

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.- ¿Por qué las renovables no bastan para salvar el sistema eléctrico de Canarias?.

elmundo.es, 28 de septiembre de 2023.

El sistema requiere tecnologías de respaldo y la intermitencia de las fuentes 'verdes' no garantiza el suministro.



El bloqueo administrativo que, de facto, ha paralizado la instalación de nuevas centrales en Canarias ha puesto en riesgo el sistema eléctrico de las islas. El de La Gomera es sólo el último de varios apagones que han afectado en los últimos años también a El Hierro y Tenerife.

¿AFECTABA EL BLOQUEO A TODAS LAS TECNOLOGÍAS?

No, únicamente a la instalación de fuentes no renovables. Para las renovables se establecía un mecanismo de concurrencia en la ley de 2013 y han continuado aumentando su potencia instalada y, de hecho, la eólica ya supone casi el 20% del total, con 652 MW, según los datos de Red Eléctrica.

¿NO SE PODRÍA HABER RESUELTO ENTONCES INSTALANDO MÁS RENOVABLES?

No es tan sencillo. En los sistemas insulares, estas fuentes deben ir acompañadas de tecnologías de respaldo para dar estabilidad al sistema. Hasta que lleguen soluciones reales y escalables de almacenamiento, su intermitencia pondría en peligro el suministro en momentos en los que no sople el viento o se vaya el sol.

Además, para el correcto funcionamiento del sistema hay que equilibrar la oferta y la demanda. Es decir, que también es necesario bajar la producción eléctrica cuando no es necesaria y lo más sencillo en estos casos es, simplemente, 'desconectar' los aerogeneradores o los paneles solares. Las centrales termoeléctricas, aunque sean más contaminantes, son más constantes. Por contra, salvo los ciclos combinados de gas, también tienen unos tiempos de arranque más lentos, así que no es posible apagarlas por completo si poco después pueden volver a ser necesarias.

¿POR QUÉ SE RETRASAN LOS MANTENIMIENTOS?

Por esta misma necesidad de respaldo. Para realizar el mantenimiento en cada grupo -cada uno de los generadores de una central, por así decirlo- es necesario que éste esté apagado. Esto hace que no esté disponible durante bastante tiempo, así que el operador advirtió en diversas ocasiones que no contar con estos grupos podría suponer una caída del sistema si se tensionaba en cualquier momento durante este proceso, porque no habría una tecnología a la que acudir en ese caso.

¿SON MUY DISTINTOS LOS SISTEMAS INSULARES AL PENINSULAR?

Aunque son parecidos en funcionamiento, la insularidad es clave, especialmente en Canarias. Baleares ha podido solucionar parte de sus problemas gracias a una conexión submarina con la península, que puede actuar como una central adicional en caso de necesidad, pero en el archipiélago canario no es posible 'tirar cable' porque hay demasiada distancia y es tecnológicamente imposible.

Por otro lado, la España peninsular tiene conexiones internacionales que permiten importar o exportar electricidad para dar estabilidad al sistema. Asimismo, cuenta aún con la aportación constante -más del 90% de las horas del año- de la nuclear, que genera en torno al 20% de la electricidad del país y sirve, en cierto modo, de fondo de armario.

¿CUÁL ES LA SOLUCIÓN?

A largo plazo, el almacenamiento. El Hierro puede ser el espejo en el que se debe mirar Canarias. La isla alberga Gorona del viento, una instalación que combina un parque eólico de 11,5 MW, una central hidráulica de potencia similar, 11,83 MW, y una central diésel de 12 MW. Además, hay un sistema de turbinas que bombea el agua al estanque superior de la hidráulica y se alimenta de los aerogeneradores de Gorona del viento. De este modo, se puede almacenar energía en forma potencial, con el agua. Cuando hace falta, se suelta y la electricidad se genera de esta forma, pero también puede hacerlo el parque eólico o, en caso de necesidad, cuando el agua está abajo y no hay viento, de forma exclusiva la central diésel.

Además, las baterías electroquímicas y el hidrógeno verde podrían aportar un respaldo similar y absorber los excesos de generación en momentos en los que no existe tanta demanda.

2.- Andalucía Verde. - Naturgy se alía a Kepler para construir su primera planta de gas renovable en Andalucía.

lavanguardia.com, 28 de septiembre de 2023.

Naturgy se ha aliado a Kepler Ingeniería y Ecogestión para construir en el municipio de Utrera (Sevilla) su sexta planta de producción de biometano en España y la primera en Andalucía, informó la compañía.

En concreto, el proyecto de Utrera, actualmente en tramitación administrativa, será uno de los de mayor tamaño del grupo presidido por Francisco Reynés, con una capacidad de producción anual de 40 gigavatios hora (GWh) de biometano, un gas renovable de alta calidad con cualidades equiparables a las del gas natural, con el que podría cubrirse el suministro de más de 10.500 hogares andaluces. El inicio de operación de la instalación está previsto en 2025.

Este es el primer proyecto de gas renovable que Naturgy impulsa en Andalucía, la segunda comunidad autónoma por potencial de producción de biometano en España debido al gran volumen de recurso agroganadero que puede ser tratado para la obtención de biometano.

La planta de Utrera será capaz de valorizar 68.000 toneladas de residuos procedentes de la agricultura y la ganadería cada año, impulsando la economía circular del territorio y su transición hacia un modelo económico más sostenible.

El proyecto contará con una tecnología de digestión anaerobia evolucionada que le permitirá una obtención del gas renovable más eficiente debido a su Unidad de Pretratamiento Biológico Hipertermófilo, lo que se traduce en una serie de ventajas operativas como la posibilidad de tratar materiales fibrosos y grasos, la reducción del tiempo en el proceso de digestión y la obtención de biogás con un mayor porcentaje de metano.

El gas renovable obtenido en el proceso será inyectado en la red de Nedgia, la distribuidora de gas del grupo Naturgy, para su consumo por parte de hogares y empresas. APUESTA POR LOS GASES RENOVABLES.

Naturgy gestiona ya más de 60 proyectos de biometano en distintas fases de desarrollo. En operación, la compañía cuenta con dos plantas de producción propias: una situada en la EDAR de Bens (A Coruña) y otra ubicada en Cerdanyola del Vallès (Barcelona). A estas se sumará en los próximos meses una tercera que se encuentra actualmente en la fase final de construcción, ubicada en la explotación ganadera de Porgaporcs de Vila-Sana (Lleida), y tres más que están en tramitación en Torrefarrera (Lleida), Utiel (Valencia) y Utrera (Sevilla).

Además, firmó recientemente un acuerdo para la adquisición de toda la producción de biometano del proyecto de Bioenergía Vallés Oriental (BioVO), ubicado en el municipio barcelonés de Granollers, así como la producción íntegra del primer proyecto de BioGNL en España para impulsar la descarbonización del transporte.

Por su parte, Nedgia, la distribuidora de gas de Naturgy, suma ya seis plantas de biometano en operación inyectando en su infraestructura de redes y una cartera adicional de más de 200 proyectos en diferentes fases de desarrollo que le permitirán incorporar nueva producción de este gas renovable en el corto y medio plazo.

3.- El Estado insiste: «no puede actuar» hasta que Canarias defina medidas de emergencia ante la crisis energética.

canarias7.es, 29 de septiembre de 2023.

El órgano público señala que la ministra Ribera ha recibido la carta del presidente de Canarias y «se reunirá con él tan pronto como sea posible».

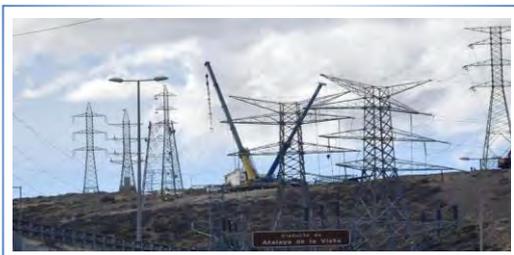
El Ministerio de Transición Ecológica (Miteco) ha vuelto a pronunciarse sobre la crisis energética que afronta Canarias e insiste en que **«no puede actuar» hasta que «Canarias defina las medidas de emergencia para hacer frente a la situación»**, aunque anuncia que se reunirá «tan pronto como sea posible» con el presidente del Gobierno canario, Fernando Clavijo, tras la carta enviada por el líder del Ejecutivo.

En un comunicado enviado con carácter «urgente» y bajo el título 'Sobre la situación energética en Canarias', el departamento dirigido por Teresa Ribera defiende que «está colaborando estrechamente con el Gobierno canario», que **«la coordinación entre ambos es máxima»** y que «están en permanente contacto para aplicar las medidas que se requieran en todo momento».

Según explican, **«tan pronto el Gobierno canario solicite las medidas de emergencia, el Miteco trabajará en la orden ministerial que cubra sus costes»** y recuerdan que «ya diseñó un borrador de orden ministerial para cubrir los costes de las medidas que aprobase el Ejecutivo canario en cuanto tuvo conocimiento de la situación».

Dos comunicados

La semana pasada, el Miteco emitió otro comunicado similar, esta vez después de que el presidente del Cabildo de Gran Canaria, Antonio Morales, urgiera a la Administración a evitar que Canarias sufra en 2024 un déficit energético de 300 megavatios. En ese escrito, el Ministerio ya señalaba que «tanto la selección de las medidas» temporales de emergencia por posibles déficits de potencia de generación eléctrica en Canarias como su implantación en el territorio son competencia del Gobierno autonómico. Y que, en el caso de esas medidas de emergencia, **el Ministerio solo es responsable «de autorizar la cobertura de costes con cargo al sistema eléctrico»**, que calculó en un borrador de orden ministerial.



En el nuevo escrito, el órgano público confirma que Ribera -vicepresidenta tercera del Gobierno de España y responsable del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico- ha recibido la carta enviada por el presidente de Canarias, Fernando Clavijo y **«se reunirá con él tan pronto como sea posible»**, asegurando que «otorga a la situación en Canarias máxima prioridad y hará todo lo que esté en su mano para atender a las demandas de los canarios y las canarias».

«Riesgo real de cero energético»

La petición del líder del Ejecutivo canario se enmarca en las demandas que desde las instituciones canarias se están trasladando al Gobierno central para afrontar la situación de emergencia energética que viven las islas y ante el **«riesgo real de cero energético»**, como el apagón generalizado que afrontó en julio la isla de La Gomera.

Según avanzó Clavijo, su objetivo es buscar una fórmula para ampliar la **seguridad de la red de distribución eléctrica** en el conjunto de las islas, teniendo en cuenta que varios estudios apuntan a que Canarias sufre un **déficit energético** de unos mil megavatios, reflejados en la falta de 200 megavatios en la isla de Gran Canaria y otros 200 megavatios en Tenerife, necesarios para garantizar la estabilidad del servicio eléctrico en las islas.

4.- Red Eléctrica se defiende: nunca ha imposibilitado un mantenimiento crítico para el sistema canario.

elmundo.es, 29 de septiembre de 2023.

Asegura que realiza sus informes técnicos "teniendo en cuenta criterios técnicos recogidos en la normativa vigente para garantizar la seguridad de suministro".

Red Eléctrica, operador técnico del sistema español, ha emitido un comunicado en el que ha defendido su actuación en la **crisis energética Canarias**. Según explica en el documento, la organización "realiza sus informes y planes de mantenimiento con criterios técnicos y legales con objetivo de garantizar en todo momento la seguridad del suministro".

La instalación de nuevos grupos de generación no renovable y la actualización de los existentes **está paralizada desde 2013 por un laberinto legal** y esto ha tensionado al máximo el sistema canario. Hay, de hecho, un déficit de potencia que dificulta realizar los mantenimientos programados, porque el sistema corre peligro de colapsar ante la ausencia de tecnologías de respaldo.

En este sentido, Red Eléctrica asevera que "en lo que respecta a los planes de mantenimiento programados de la generación, la compañía **siempre los elabora también teniendo como principios rectores la seguridad del suministro y la normativa aplicable**". "Red Eléctrica nunca ha imposibilitado un mantenimiento crítico para el sistema canario", continúan.



Una de las claves del problema en Canarias es el cierre de dos grupos de la central de Jinámar, en Gran Canaria, y la de Candelaria, en Tenerife. En 2018 se autorizaron algunas adaptaciones ambientales y se solicitó la de estos grupos, pero, Red Eléctrica argumentó que no era necesario realizar este proceso en ellos porque estas islas requerían únicamente 9 MW y 4 MW de potencia adicional, respectivamente. Es decir, su aportación no era necesaria.

Sin embargo, en 2020, cuando Endesa solicitó el cierre, el operador emitió una opinión desfavorable. En 2022, realizó un informe en el que **advertía del déficit de potencia en Canarias**, donde el parque de generación tiene 25 años de media y hay grupos que superan los 45 años.

A finales de julio de este año hubo un **apagón en La Gomera** por un incendio en su central, que tiene varios grupos de más de 30 años. Endesa aprovechó un informe sobre este incidente, al que tuvo acceso EL MUNDO, para denunciar la situación en las islas.

Red Eléctrica recuerda en su comunicado que sus informes de cobertura se elaboran siempre "teniendo en cuenta criterios técnicos recogidos en la normativa vigente para garantizar la seguridad de suministro en el archipiélago" y que estos criterios "no se modifican".

Asimismo, la firma, que destinará **800 millones de euros** en inversiones en Canarias en los próximos años, reitera su "compromiso" con Canarias "como operador y transportista del sistema en las islas". "Este compromiso se traduce en el refuerzo continuo de la red transporte de electricidad de Canarias, para lo que, tras la adquisición de los activos a Endesa en el año 2011, la compañía ha destinado **más de 960 millones de euros tanto en trabajos de renovación y mejora** para la adecuación de la red a los estándares de calidad del resto del territorio nacional, como en el desarrollo de nuevas infraestructuras de transporte".

5.- Galicia apaga su última central térmica de carbón.

lavozdegalicia.es, 1 de octubre de 2023.

La planta de As Pontes agota su vida útil después de operar durante 47 años y convertirse en una pieza indispensable de la cesta de generación del país.

Galicia borra el negro y tiñe un poco más de verde su mapa de generación energética. La **central térmica de Endesa en As Pontes**, la última de carbón de la comunidad —tras el apagado, hace tres años, de la de Meirama, propiedad de Naturgy—, vive sus últimas horas de operación, con el quemado de sus existencias finales de mineral. Cuando los **técnicos de Endesa aprieten el botón** que dejará inactiva la planta, atrás quedará medio siglo de historia de la mayor térmica de carbón del país, considerada durante décadas una de las joyas del parque eléctrico por su rendimiento y fiabilidad. Cuarenta y cinco meses después de que la compañía solicitase la autorización de cierre al Ministerio de Transición Ecológica, la instalación exprime su entramado industrial para producir los últimos megavatios. Su balance histórico arroja cifras mayúsculas, con 280.000 horas de funcionamiento por cada uno de los cuatro grupos con los que cuenta la factoría, y un total de 350.000 gigavatios a la hora, con una media de 7.500 al año.

En la instalación, los últimos días de funcionamiento se viven con la misma rutina técnica que hace años. Simplificando: el carbón —procedente de Indonesia— se quema en una caldera cuyo calor se usa para transformar el agua en vapor y hacer girar las turbinas con las que se produce la electricidad. Emocionalmente, es otro cantar. Los trabajadores confiesan la mezcla de sentimientos que experimentan, sabedores de que participan, no obstante, en un momento histórico.



En la **térmica pontesa**, en este pasado miércoles de finales de septiembre, las máquinas mueven el último mineral en el parque de carbón, en el interior de la central se muele en los molinos y está activa la desulfuradora, con la que el proceso se lleva a cabo de forma menos contaminante que hace años, ajustándose a las exigencias que ha marcado la Unión Europea. Y todo ello, en una mecánica altamente automatizada, en la que la presencia de los trabajadores, tanto propios como externos, se ha ido reduciendo.

Actualmente, unos 60 empleados de la **plantilla directa de Endesa** se encargan de la operación de la central, aunque también trabajan entre 60 y 80 personas de las compañías auxiliares. Desde hace años, la térmica solo opera con un grupo, actualmente con el número dos. La última remesa de carbón comprada por la eléctrica fue de 540.000 toneladas, y en este momento quedan alrededor de 15.000. Cuando se agote el mineral, la terminal dejará de funcionar. Desde el pasado 10 de agosto, la empresa cuenta con el permiso del Ministerio de Transición para *fundir a negro* las instalaciones. Una vez que eso suceda, dispondrá de un año para obtener el acta de cierre, que se concederá tras certificar la Administración que la planta se ha desconectado de la red. Aunque hay doce meses por delante, **la intención de Endesa es la de obtener el acta antes de que finalice el año**. A partir de ese momento, dispone de otros tres ejercicios para proceder a su desmantelamiento. No obstante, una vez que se proceda a la paralización de la central, comenzará un proceso para «llevar la instalación a una condición segura», según explica el director, Ignacio Sainz. La plantilla vaciará líquidos y desenchufará equipos eléctricos, entre otros, aunque mantendrá otros servicios básicos, como ascensores y grúas, que serán necesarios para los trabajos de desmontaje. Todas esas tareas culminarán con la llegada del verano, y a partir de ese momento se activará el desmantelamiento, en el que trabajarán, en los momentos punta de actividad, unas 200 personas.

Pero mientras el carbón sigue alimentando las últimas horas de la planta —de 1.400 megavatios, con capacidad para abastecer el 9 % de la demanda energética del país—, el trabajo no se detiene hasta el último momento, aunque los habitantes de este entramado industrial ya han activado mentalmente la cuenta atrás para el apagado. «Que conste que esto ya lo hemos vivido, la noche de San Juan del año pasado. Acabamos el carbón y pensamos que ya no iba a volver a funcionar, hasta grabamos los últimos momentos», recuerda Jesús Ferreiro, responsable de Operación de la térmica.

Ahora, a diferencia de entonces, existe la certeza de que no hay vuelta atrás. «La caldera se apagará, abriremos el interruptor de salida a la subestación y quedará parada la generación eléctrica», explica Ferreiro. Después, será el personal del centro de control de **gestión de la energía de Endesa el que comunique la desconexión a Red Eléctrica**.

El cierre, impulsado por las políticas española y europea para la descarbonización de la economía, dará paso a proyectos eólicos de la compañía en la zona, con el objetivo de sustituir la generación por carbón por parques que funcionan con la fuerza del viento. Actualmente, **Endesa tiene proyectos por 600 megavatios** que cuentan con la declaración de impacto ambiental, y previstos otros mil. «El relevo será con un recurso local, que es el viento, y también con el ciclo combinado, que hoy por hoy es el que está dando respaldo a las fuentes renovables», explica el director de la térmica, Ignacio Sainz.

Con nostalgia y esperanza

«Vivimos estos días con nostalgia, porque los 37 años que pasé aquí no se pueden olvidar, pero también esperanzados en que las energías renovables puedan generar un futuro sostenible», afirmó José Antonio Velo, responsable de Mantenimiento, quien apela a la «concienciación ciudadana» para evitar la judicialización de los parques.

En el corazón del control de la central también las emociones fluyen al paso de las horas. Juan Couce, jefe de turno, ferrolano que **lleva 16 años en Endesa**, ve aproximarse el momento de volver a Extremadura a ocupar la plaza que le fue asignada cuando se activó el proceso de cierre. Dejará a su mujer y a dos hijas pequeñas en la urbe naval. «No por esperado es menos doloroso», admite. Su compañera Laura Rodríguez, la única mujer en el departamento de Operación, se confiesa «con mucha pena y nostalgia» ante lo que califica de «cierre de una etapa, de un tipo de instalación que ya no se volverá a ver más».

El pontés Leonardo Deza, **con 38 años de trayectoria en Endesa**, será prejubilado con el apagado. Declara, emocionado, sus sentimientos encontrados. Piensa en las personas que padecen la cara menos amable de la transición energética. «Eu xogaba na mina cando era Calvo Sotelo. Agora esperemos que veñan as industrias anunciadas», subraya, con la mirada puesta ya, como sus compañeros y el resto del pueblo, en una nueva etapa de futuro.

6.- El mapa de boom solar en España: tres CCAA acaparan el 80% de todas las nuevas plantas.

epe.es, 1 de octubre de 2023.

El sector fotovoltaico registró en 2022 el mejor año de su historia con un acelerón de nuevos parques solares, pero con una expansión desigual: seis regiones no instalaron nada o casi nada y tres concentraron más de tres cuartas partes.

El pasado fue un año récord para el sector **fotovoltaico** español. La entrada en funcionamiento de nuevas plantas solares se aceleró hasta registrar su máximo histórico como parte de la avalancha de nuevas instalaciones de **energías renovables** para la que se prepara España en los próximos años (décadas, en realidad) para impulsar y hacer posible la ineludible descarbonización de su economía.

España instaló el pasado ejercicio 4.701 megavatios (MW) de nueva potencia fotovoltaica en plantas en suelo (sin incluir los datos del **boom del autoconsumo**), con un crecimiento de casi un 25% frente a los 3.500 MW incorporados en 2021, consolidando así el pasado año como el mejor de la historia del sector, según los datos del informe anual elaborado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

En pleno aluvión de puesta en operación de nuevas plantas solares el ritmo es muy desigual por comunidades autónomas. Mientras que durante el año pasado hasta **seis regiones no instalaron nada o casi nada de nueva potencia** fotovoltaica (Madrid, Galicia, Asturias, Cantabria, País Vasco y Navarra), fueron tres las que consiguieron acaparar algo más del 80% de toda la nueva capacidad de parques, con 3.778 MW en conjunto.

El mapa del boom solar en España



Potencia fotovoltaica instalada en plantas de suelo en 2022 por CCAA. En megavatio

Extremadura (1.467 MW), Andalucía (1.186 MW) y Castilla-La Mancha (1.125 MW) lideraron el despliegue efectivo de nuevos parques solares en el año del boom, y lo hicieron con mucha diferencia en relación a las siguientes comunidades que sumaron nuevas instalaciones enchufadas a la red y empezaron a producir: Castilla y León (412 MW), Aragón (307 MW), según los registros combinados de UNEF y Red Eléctrica de España, el gestor del sistema eléctrico español y de la red de alta tensión.

Extremadura, Andalucía y Castilla-La Mancha son tradicionalmente las tres regiones con mayor presencia de energía fotovoltaica (concentran en torno algo más del 60% de toda la potencia acumulada de plantas de suelo, con 12.532 MW del total de 19.864 MW que había en España al cierre de 2022). Pero el acelerón del año pasado ha servido para reforzar su liderazgo y ampliar la brecha.

Desde el sector solar nacional se confirma que las tres regiones son las que concentran mayor actividad de las energéticas volcadas en la fotovoltaica por sus características de **mayor número de horas de insolación y por la extensión mayor del territorio rústico** que puede reconvertirse más fácilmente para la explotación energética. Pero también se apunta que en las administraciones de las tres regiones llevan tiempo mostrándose mucho más ágiles que la mayoría del resto de regiones en el proceso de tramitación y en el impulso del negocio solar.

La avalancha que viene

El despliegue acelerado se mantiene también este ejercicio. Según las cifras internas que maneja la patronal fotovoltaica, durante este año el sector ha desplegado unos 2.300 MW de nueva potencia hasta agosto, y desde UNEF se da por hecho que “fácilmente” ese dato podrá duplicarse hasta final del ejercicio, con lo que se conseguirá prácticamente empatar con el récord del ya histórico 2022.

El Gobierno remitió el pasado junio a la Comisión Europea un borrador de la **actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**, la hoja de ruta española para **impulsar las energías limpias** y avanzar hacia la descarbonización de la economía hasta 2030. El texto, que aún debe ser refrendado por la UE, contempla el objetivo de llegar al final de la década con un total de 57.000 MW de plantas fotovoltaicas de suelo, lo que supone instalar unos 29.600 MW adicionales en relación a la potencia actual y ejecutar inversiones por 20.700 millones de euros.

Actualmente hay proyectos fotovoltaicos en distintos grados de madurez de la larga tramitación administrativa que ya superan ese objetivo de potencia adicional necesaria para alcanzar el objetivo del PNIEC. Del total de 68.000 MW en proyectos renovables que se preparan en España y que ya han pedido permisos administrativos y están en la carrera por conseguirlos, en torno a 53.000 MW corresponden a proyectos fotovoltaicos. No todos los proyectos superarán todos los hitos administrativos, en cualquier caso, y el conjunto del sector aún debe superar los **problemas de acceso a la red** en zonas saturadas y el **atasco que viene para la construcción** de todos los proyectos.

Ocupar un 0,38% del suelo agronadero

El boom de nuevas renovables se está topando en España con un problema de rechazo social por el temor de los vecinos al impacto en los territorios del despliegue de todos esos proyectos. Y el sector de las energías verdes también se enfrenta a críticas por el miedo a que el uso de terrenos para plantas solares o eólicas suponga un recorte de las extensiones dedicadas a labores agroganaderas. Desde la patronal UNEF se niega la mayor.

“Tenemos territorio. Cumplir los objetivos del PNIEC no supone una incompatibilidad de los usos agrarios. Si se hacen todos los proyectos necesarios para alcanzar las metas del plan, sólo sería necesario utilizar el 0,38% de todo el terreno agroganadero español. Se puede seguir instalando fotovoltaica y desarrollar a la vez los cultivos agrícolas”, subraya el director general de UNEF, José Donoso. “Contra la demagogia, matemáticas”.

La expansión del autoconsumo

El boom solar del pasado año no sólo impulsó grandes plantas de suelo, también se fue una realidad para el **autoconsumo**. La expansión del autoconsumo en España desbordó todos los récords el año pasado. Sólo en 2022 se instaló en el país tanto **autoconsumo fotovoltaico** como en toda la historia anterior. Las empresas de renovables pusieron en marcha instalaciones en todo el país con una potencia de más de 2.500 megavatios (MW), más que duplicando el despliegue del año anterior y elevando toda la potencia operativa en el país hasta casi 5.250 MW, según UNEF.

Un boom impulsado el año pasado por los altísimos precios de la electricidad hasta máximos históricos y por las subvenciones millonarias con cargo a los fondos europeos. Pero tras el crecimiento fulgurante del año pasado, ahora el despliegue ha empezado a ralentizarse. Desde la patronal fotovoltaica se alerta de una caída “dramática” de las instalaciones de autoconsumo en viviendas, mientras que aún continúan a buen ritmo el despliegue en industrias y comercios.

Y es que los particulares, según el análisis de UNEF, han perdido la percepción de que los precios de la electricidad siguen altos (están muy por debajo de los picos de lo peor de la crisis energética, pero también muy por encima en relación a la media histórica) y también se ha extendido la idea de que las ayudas con fondos europeos no llegan al consumidor.

El sector renovable advierte de un gran atasco en la tramitación por parte de las comunidades autónomas de las más de 500.000 solicitudes de ayudas, con algunas administraciones regionales sin sacar adelante las peticiones y generando largas demoras en el reparto efectivo del dinero, acumulándose **retrasos de más de dos años** hasta el cobro del de la subvención.

7.- Francia quiere controlar el precio de la electricidad, y por eso ha nacionalizado sus centrales nucleares.

motorpasion.es, 1 de octubre de 2023.



El pasado 8 de junio, **Francia nacionalizó su compañía eléctrica EDF** (Électricité De France). Desde entonces posee la totalidad del capital y los derechos de voto de la eléctrica.

Con este movimiento, Francia persigue varios objetivos. **Oficialmente**, y cuando se presentó el proyecto de ley, se trataba de "impedir el desmembramiento" de la compañía eléctrica.

Sin embargo, el verdadero objetivo es poder **fijar el precio de la electricidad** sin tener que depender del mercado Europeo. Tampoco se puede excluir de la ecuación que se trata de un rescate de la energética gala que arrastra casi una década de pérdidas.

EDF ha tenido unas pérdidas de 18.000 millones de euros en 2022, debido en gran medida a que casi la mitad de sus reactores nucleares están parados por mantenimiento o para ser actualizados y poder prolongar su vida útil. Al final **la deuda acumulada de EDF alcanza los 64.000 millones de euros**.

Controlar el precio de la electricidad

El Gobierno francés lleva varios meses buscando la manera de regular todo el parque nuclear de EDF, introduciendo un precio mínimo y máximo para la venta de sus MWh. La Comisión Europea se opone a ello, como defensora de la competencia.

La dificultad para Francia, y otros países que no dependen del gas, como España y Portugal, es que las tarifas eléctricas en los países de la UE dependen en gran medida del mercado europeo y no del coste de producción de las centrales energéticas de cada país. A grandes rasgos, el precio final del MWh que se compra para el día siguiente suele coincidir con el de la última central que entra en el mercado del Viejo Continente, es decir, la más cara.



Esta es a menudo una central de gas, incluso en países que no dependen de este combustible fósil para producir su electricidad. Y como el gas es notablemente más caro que el resto de energías, el **precio final de la electricidad sube de forma artificial** para compensar a quienes producen energía con gas.

Es un problema para las familias, pero también para las industrias que tienen un elevado consumo de electricidad. En Francia, el 67,43% de las empresas industriales disponen de una tarifa regulada asociada al nuclear, la **Tarifa ARENH**, que es de 42 euros el MWh. Sin embargo, la UE pondrá fin a esa tarifa en 2025.



Ante la perspectiva de una nueva tarifa liberalizada que podría dispararse, Francia quiere regular el precio de las nucleares. El presidente de EDF, Luc Rémond, se niega y recuerda que aunque el único accionista de la compañía sea el estado, sigue siendo una empresa de derecho privado, no es una empresa pública.

Además, asegura que el coste de generación de las nucleares es de entre 100 euros y 120 euros el MWh, por lo que la idea de limitar el precio de las nucleares es imposible. Salvo que la autoridad reguladora francesa del nuclear ha filtrado que el coste de generación, según sus cálculos, es de 60 euros el MWh. Es algo que **no ha gustado al presidente de EDF**, recordando que se trata de un “dato confidencial”. Un dato que no ha desmentido.

Al final, la pseudo nacionalización de la energética gala pone de manifiesto los **límites del mercado eléctrico europeo**, diseñado para evitar grandes diferencias en el precio de la energía entre países que dependen de fuentes de energía dispares.

Y cuando los países que menos dependen de la energía más cara, éstos quieren salir de ese mercado. **España y Portugal** lo han hecho con la **Excepción Ibérica** (que ya lleva meses sin aplicarse), ahora Francia quiere hacerlo con su energía nuclear.

8.- Iberdrola se hace con el contrato de luz de la Junta de Andalucía por 460 millones.

lainformacion.com, 2 de octubre de 2023.

El acuerdo es para 25 meses e incluye la opción de dos prórrogas (12 meses cada una), lo que le daría un valor total de 883 millones. El suministro es para los centros adheridos a la Red de Energía del gobierno regional (Redeja).

- Iberdrola, Endesa y Total se reparten el contrato de luz de Madrid de 310 millones.
- Iberdrola y Endesa suministrarán energía 100% renovable a Aena durante cinco años.
- Indra y Telefónica pelean por un contrato 'tech' millonario del Banco de España.

Iberdrola Clientes ha resultado adjudicataria del **contrato de suministro eléctrico** para los centros de consumo adheridos a la Red de Energía de la Administración de la Junta de Andalucía (Redeja). **El acuerdo marco es para un periodo de 25 meses y tiene un valor total de 460 millones de euros**, con posibilidad de doble prórroga de 12 meses cada una, lo que haría un valor total de 883 millones de euros.

A la licitación **tan solo presentaron ofertas Iberdrola Clientes y Endesa Energía**, las comercializadoras de las dos grandes eléctricas del país. La primera obtuvo una puntuación de 99,38 sobre 100, mientras que la segunda se quedó en un 73,3. El último contrato se resolvió el 24 de septiembre de 2019 a favor de Endesa para dos años, aunque con las prórrogas estará vigente hasta el 30 de octubre de este año. Este incorporó el requisito de que el 100% de la energía eléctrica suministrada a los puntos de consumo de Redeja fuese de origen renovable.



Según la memoria justificativa del contrato, consultada por **La Información**, **Redeja tiene más de 5.000 puntos de consumo adheridos**, con una demanda aproximada de 1.000 gigavatios hora (GWh) al año. El contrato engloba a la Administración de la Junta de Andalucía, sus agencias administrativas y agencias de régimen especial. El acuerdo se centralizó con el fin de conseguir una mayor simplificación administrativa y, por tanto, de costes. En lugar de ser necesaria la formalización de más de 1.600 contratos, se han suscrito 65 contratos basados.

Ahorros significativos en la facturación de los suministros

La Junta de Andalucía considera también que esta modalidad de contratación consigue una **mayor estabilización de presupuestos ante la volatilidad de mercados** y produce ahorros significativos en la facturación global de los suministros de los centros de consumo. Además, gracias a un "conocimiento detallado de los parámetros técnicos de los contratos eléctricos de edificios e instalaciones, de sus condiciones de uso y de sus curvas de demanda", desde Redeja se ha podido realizar un ajuste de la potencia eléctrica contratada para los distintos suministros a las necesidades reales de consumo de los centros y edificios del gobierno andaluz.

Por otro lado, la Junta también subraya que con este sistema **se garantiza la correcta aplicación de los precios individuales a aplicar a todos los suministros**, con la consecuente menor carga de trabajo para los órganos gestores de las facturas. De este modo, cada consejería o entidad se encarga de pagar su propio recibo. "Este modelo de pago distribuido facilita que la facturación se pueda realizar por cada punto de suministro, evitando los problemas que ha generado la factura agrupada en el pago del suministro eléctrico", destaca.

Una vez fijado el precio de la energía eléctrica en la adjudicación o en su correspondiente actualización, **la variación de los términos de la factura eléctrica solo se lleva a cabo en los componentes regulados que la integran**. Según la memoria justifica, "estas variaciones son mínimas durante el año". El precio a pagar por el suministro eléctrico se compondrá de la suma de los términos ofertados (FEE, garantía de origen y descuentos por compensación simplificada en su caso) añadidos a la referencia base, tanto de energía como de potencia. Para determinar el precio máximo de la licitación se ha tomado un precio medio de 112,36 euros/MWh, entre otros valores.

Desde 2009 Iberdrola ha ganado dos contratos y Endesa, tres

La primera contratación centralizada tuvo lugar en 2009 y, desde entonces, Iberdrola ha ganado dos licitaciones contando la actual. Por su parte, **Endesa se ha llevado tres de manera consecutiva**. Si comparamos el primero con el recién adjudicado, los puntos de suministro han aumentado en más de 1.100.

Iberdrola Clientes también **ha renovado recientemente como la eléctrica del Canal de Isabel II**. Se ha hecho con el contrato de suministro de luz de la empresa pública madrileña por importe de 160,5 millones de euros, frente a app Endesa, Acciona, TotalEnergies y Nexus Energía. Además, resultó vencedora del contrato de luz de la Comunidad de Madrid con la mitad de los lotes, que suman un importe de casi 148 millones de euros teniendo en cuenta el presupuesto, la posible variación del 20% y la prórroga.

9.- Iberdrola y GIC cierran su alianza para expandir las redes de transmisión en Brasil por 465 millones.

elperiodicodelaenergia.com, 2 de octubre de 2023.

Su filial en Brasil, Neoenergia, tendrá una participación del 50% de la sociedad, valorada en 1.200 millones de reales brasileños (228 millones de euros) y participará junto con GIC en futuras licitaciones.



Iberdrola y GIC, el fondo soberano de Singapur, han cerrado un acuerdo para desarrollar nuevas redes de transmisión eléctrica en Brasil por 2.400 millones de reales brasileños (465 millones de euros).

La operación fue comunicada a finales de abril y ya cuenta con el visto bueno de la Agencia Nacional de la Energía Eléctrica (ANEEL) y del Consejo Administrativo de Defensa Económica (CADE), según ha informado la eléctrica española.

Ambas sociedades invertirán en activos operativos de transporte en Jalapao, Santa Luzia, Dourados, Atibaia, Biguacu, Sobral, Narandiba y Río Formoso, con un total de 1.865 kilómetros de líneas de transporte y con un plazo medio de concesión de 25 años.

Iberdrola, por medio de su filial en Brasil, Neoenergia, tendrá una participación del 50% de la sociedad, valorada en 1.200 millones de reales brasileños (228 millones de euros) y participará junto con GIC en futuras licitaciones de activos de transporte de energía eléctrica en Brasil.

Con el cierre de esta operación, Neoenergia dejará de consolidar contablemente la deuda de los activos operativos, considerados dentro del perímetro de la transacción, que a su vez se enmarca en el programa de rotación de activos no esenciales puesto en marcha por la compañía, que ya ha cumplido al 100% para apoyar el plan de inversión récord de Iberdrola de 47.000 millones de euros.

10.- Canarias entra en emergencia energética y agiliza las soluciones contra los apagones.

canarias7.es, 2 de octubre de 2023.

Supone «reconocer la situación crítica» del archipiélago «que impide garantizar el suministro mínimo a los canarios» y «facilitar que se articulen soluciones de emergencia» | El consejero de Transición Ecológica señala que hay media docena de empresas interesadas en generación eléctrica en Canarias.



El consejero de Transición Ecológica y Energía del Gobierno de Canarias, **Mariano Hernández Zapata**, ha asegurado este lunes que hay media docena de empresas interesadas en generar energía eléctrica en las islas.

El titular de **Transición Ecológica** ha dado a conocer la aprobación por parte del Consejo de Gobierno de la declaración de emergencia energética para Canarias, lo que supone, ha dicho, «reconocer la situación crítica» del archipiélago «que impide garantizar el suministro mínimo a los canarios, además de facilitar que se articulen soluciones de emergencia para revertir la situación».

Esta declaración, **de 14 puntos**, «marca las acciones a financiar por el Estado en el corto plazo y la penetración de renovables a medio y largo plazo».

«Urgen medidas temporales»

El consejero ha añadido que el documento **«urge al Estado a tomar medidas temporales necesarias para garantizar el suministro en el corto plazo ante el riesgo de más ceros eléctricos»** como los ocurridos en Tenerife en 2019 y 2020 y este verano en La Gomera, debido al déficit de generación que registra Canarias, y del que alertó en 2021 Red Eléctrica de España.

Además, se insta al Gobierno a que convoque el concurso que satisfaga las necesidades en el medio plazo y financie las de emergencia que Canarias propone en las islas con más necesidades, como **son la instalación de pequeños grupos de generación, que podrían operar en un año**,

«Se trata de que el Estado lleve a cabo tantas actuaciones como sean necesarias **para evitar un apagón en cualquier isla**«, ha referido.

Zapata ha celebrado que el Estado haya aceptado la práctica totalidad de las alegaciones presentadas por el **Gobierno canario al concurso de generación establecido en 2013 para evitar el monopolio**, cuyas bases espera que se puedan publicar cuanto antes y en las que confía en que se valoren otros combustibles, además de gas y fuel.

El consejero ha destacado que **en los 60 días que lleva funcionando el nuevo Gobierno canario ha habido ocho reuniones técnicas con la Secretaría de Estado y el Ministerio de Transición Ecológica**, que han servido para que el Estado haya aceptado que las soluciones de emergencia «duren hasta que no se adjudique ese concurso».

El Gobierno canario publicará en su web una comunicación sobre este proceso para que las empresas interesadas puedan presentar ofertas, cuyo coste se transmitirá al Ejecutivo central «para que asuma su competencia».

Clavijo: «Necesitamos complementar los 200 megavatios de déficit»

Clavijo ha indicado que Canarias «está en una situación crítica» en cuanto a la energía, al tiempo que ha dicho no tener conocimiento de la orden ministerial que mantenía el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico del Gobierno de España (Miteco) sobre que era el propio Gobierno de Canarias el que tenía que declarar la emergencia energética para poder autorizar los trabajos de mejora en el sistema.

«No teníamos ningún tipo de conocimiento ni fue nada que nos dijera el Gobierno saliente», ha señalado a los medios antes de participar en una conferencia organizada por los periódicos La Provincia y El Día.

Una vez aprobada esta declaración de emergencia energética, ha explicado, espera que se pueda abordar con el Ministerio «la renovación de los equipos» y, además, «poder complementar los 200 megavatios de déficit» que ha reconocido Red Eléctrica en sus informes.

Clavijo ha considerado un «sinsentido» que se destinen fondos públicos a la adquisición de vehículos eléctricos para combatir el cambio climático cuando su carga depende de «un motor de fuel-oil obsoleto y altamente contaminante».

El reto de complementar los 200 megavatios pendientes, ha augurado, se puede resolver «a corto plazo», pero para el largo plazo, con 6 o 7 años vista, es necesario sacar adelante los concursos para la renovación integral de los equipos y del sistema.

11.- La CNMC lanza una herramienta para ayudar a comprender el recibo de la luz.

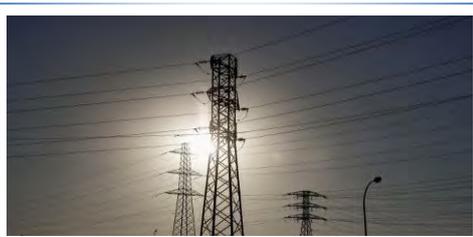
lainformacion.com, 2 de octubre de 2023.

La aplicación permitirá conocer, entre otros servicios, la tarifa contratada, el consumo y calcular el ahorro al rebajar la potencia si se tiene más de la necesaria.

- **El precio de la luz hoy sube con fuerza: la hora más barata para poner la lavadora.**
- **Iberdrola se hace con el contrato de luz de la Junta de Andalucía por 460 millones.**
- **La CNMC allana el camino a Ouigo para llevar sus trenes a Valladolid a Segovia.**

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha lanzado este lunes la herramienta 'Entiende tu factura' para que los consumidores domésticos puedan comprender de "forma sencilla" **su recibo de la luz** y tomar decisiones que les permitan ahorrar en su suministro eléctrico, según recoge Europa Press.

En concreto, a través de la herramienta se facilita a los consumidores los conceptos básicos de su factura, como **quién es su comercializadora eléctrica** y su distribuidora, **qué tipo de contrato** tienen (PVPC, precio único o por periodos), las **penalizaciones** por cambiar de compañía, su consumo, su potencia contratada y demandada, cuándo se realiza la renovación del contrato y si tienen penalizaciones, entre otros.



Para acceder a la herramienta será necesario contar con la última factura, ya sea en papel o en formato electrónico, y, una vez dentro, se facilita la información básica a través de un QR o un enlace.

Igualmente, aparece un resumen de la factura, con el cálculo que se realiza para cada uno de los conceptos de potencia, energía, servicios y otros -como **financiación del bono social, el alquiler del equipo de medidas u otros cargos**- y el cálculo de impuesto eléctrico e IVA.

Consumo inteligente

Además, en su sección 'Tus consumos', la herramienta permite **ver la potencia contratada y la potencia demandada** en el último año y **calcular el ahorro al rebajar la potencia si se tiene más de la necesaria**.

También se ofrece información sobre el porcentaje acreditado como energía verde e indica el contacto de la comercializadora y la distribuidora para cualquier reclamación -teléfono, web y correo electrónico-.

'Entiende tu factura' se suma a las herramientas que la CNMC ya tenía a disposición del consumidor, como el comparador de tarifas, factura luz (para comprobar facturas con tarifa PVPC), mecanismo de ajuste (para comprobar el coste del mecanismo del denominado 'tope del gas'), precios PVPC (semáforo de precios para consumidores en PVPC) o guías informativas.

12.- Iberdrola busca empleados: contrato fijo, jornada intensiva de mañana y sueldo hasta 39.000 euros.

noticiastrabajo.huffingtonpost.es, 3 de octubre de 2023.

La energética Iberdrola necesita gestores y ofrece contrato indefinido en turno fijo de mañana con sueldo hasta 39.000 euros. También tienen otros puestos laborales por cubrir.



Iberdrola, una de las principales energéticas de España, está buscando a distintos profesionales para ampliar su plantilla en distintas ramas. Considerado el primer grupo energético del país por capitalización bursátil, se pueden encontrar ofertas de empleo para entrar en la compañía frecuentemente, aunque este mes **destacan sus vacantes de gestores** por las condiciones laborales que presentan.

Tal como han publicado en [Infojobs](#), están buscando a gestores comerciales que se encarguen de promover nuevas oportunidades de negocio y desarrollar nuevos canales de venta en numerosas ciudades de España, como Palma de Mallorca, Valladolid, Granada, Castellón de la Plana o Toledo. Unas posiciones para las que ofrecen **contrato indefinido en jornada intensiva de mañana y sueldo entre 26.000 y 39.000 euros brutos anuales**.

Al sueldo, podrían sumarse beneficios sociales como flexibilidad horaria, seguro médico, seguro de vida o plan de pensiones. En caso de estar interesado, piden contar con Grado de Ingeniería o Administración y Dirección de Empresas, nivel alto de inglés y entre 2 y 3 años de experiencia en el ámbito comercial, venta, gestión de clientes y empresas, canales masivos, residencial y pymes. No obstante, **no son los únicos puestos de trabajo que necesitan cubrir en Iberdrola**.

Últimas ofertas de empleo de Iberdrola

Además de gestores comerciales, la multinacional energética está buscando otro tipo de perfiles, como técnicos o ingenieros. Estas son las **últimas ofertas de trabajo** que tienen publicadas en su canal de empleo para trabajar en Iberdrola:

- Técnico/a de Riesgos y Seguros Property (Bilbao). Piden licenciatura o grado en Ingeniería,
- Arquitectura o equivalente, así como nivel alto de inglés.
- Gestor/a de Desarrollo de negocio (Bilbao). Solicitan Grado en Ingeniería o Administración y Dirección de Empresas, así como nivel intermedio de inglés.
- Jefe/a de Producto Pymes (Madrid). Piden Grado en Ingeniería Industrial, Telecomunicación, ADE o similar, nivel alto de inglés y entre 2 y 5 años de experiencia.

- Técnico/a Auditoría interna (Madrid). Piden nivel alto de inglés y 5 años de experiencia.
- Account Manager comercial (Vigo). Preferiblemente, buscan titulación en Ingeniería, aunque también pueden presentarse aquellos graduados en Administración de Empresas o Económicas. También piden experiencia mínima de 2 años en la actividad comercial del sector eléctrico.
- Manager de procesos y tecnología (Bilbao). No detallan los requisitos.
- Técnico/a de operación comercial y subastas (Madrid). Piden titulación Superior o en ingeniería Superior, con experiencia profesional en el desarrollo de proyectos industriales y de energía, así como tener nivel alto de inglés.
- Principal Commissioning Manager (Madrid). Solicitan Ingeniería Mecánica, Eléctrica, Industrial o similar, así como nivel alto de inglés.
- Técnico/a de administración (Cáceres). Buscan a candidatos con título en Administración y Dirección de Empresas o Formación Profesional de Grado Superior en Administración y Finanzas o similar, así como con nivel medio de inglés.
- Lead engineer offshore (Madrid). Solicitan el título de Ingeniería Eléctrica o titulación académica equivalente, así como nivel medio de inglés.
- Técnico/a de prospectiva tecnológica (Madrid). Piden Ingeniería Superior o carrera de rama técnica, así como nivel alto de inglés.

Para **inscribirse** a estas vacantes, o consultar el resto que tienen publicadas, es necesario entrar en su [portal laboral](#). Una vez dentro, hay que pulsar sobre la que nos interesa y después en “Enviar candidatura ahora”. Seguidamente, habría que registrarse, pudiendo hacerlo también a través del perfil de LinkedIn. Solo quedaría revisar la información aportada y enviar la candidatura.

13.- Endesa, primera empresa del sector energético en unirse a Vivaces para contribuir a visibilizar el potencial del medio rural.

lavanguardia.com, 2 de octubre de 2023.

Con la incorporación de **Endesa**, son once las entidades que forman parte de esta alianza de empresas por el impulso del mundo rural.

La incorporación de Endesa forma parte de la política de esta compañía de sostenibilidad para conseguir sociedades más equitativas, inclusivas y sostenibles sin dejar a nadie atrás. Esta política se materializó el año pasado con cerca de **350 proyectos** enfocados hacia iniciativas de acceso a la energía o desarrollo socioeconómico de comunidades locales.

Endesa se ha convertido en la primera compañía del sector energético en unirse a **Vivaces**, la alianza por el potencial del medio rural formada ya por 11 entidades que trabajan de forma coordinada con este fin.

La incorporación de Endesa permitirá sumar al trabajo desarrollado por Vivaces en el último año y medio los proyectos y la experiencia de esta compañía en el desarrollo de proyectos en diferentes zonas rurales.

Este compromiso se enmarca en la Política de Creación de Valor Compartido de Endesa que permite aunar los **objetivos de la empresa con las prioridades de los agentes locales**, afianzando proyectos y activos en su entorno a través del arraigo y la aceptación local. Esta política se materializó en 2022 con cerca de 350 proyectos enfocados hacia iniciativas de acceso a la energía o desarrollo socioeconómico de comunidades locales.

Los proyectos de la compañía forman un eslabón importante en el compromiso de Vivaces para el impulso del mundo rural, donde se ubican la mayor parte de los activos y proyectos renovables. En este sentido se cuenta con iniciativas pioneras en el sector, como la formación ligada a su actividad, que ha permitido llegar a más de **3.000 beneficiarios**, a destacar la Escuela Rural de Energía Sostenible proyectada en Teruel y en Pego (Portugal), o la incorporación de actividades de sector primario dentro de las instalaciones renovables (agricultura, apicultura y ganadería) que permitan compartir y no competir por el uso del suelo para que éste no pierda su carácter **primario** a la vez que se genera actividad económica y empleo.

Destaca también por su apoyo a proyectos singulares para el **impulso** al desarrollo del medio rural dentro de los planes de futuro en distintos puntos del país en los que se está viviendo un proceso de descarbonización, como el programa para digitalización junto con ASAJA, o el proyecto de recuperación de olivos abandonados en España y Portugal para la elaboración de aceite y conservas, a través de la colaboración con **Apadrina un Olivo**.

Para Borja Lafuente, presidente de Vivaces, “el importante trabajo desarrollado por Endesa y su contribución al medio rural de nuestro país será de gran utilidad para los objetivos de Vivaces y permitirá enriquecer las actividades que llevamos a cabo conjuntamente desde la puesta en marcha del proyecto”.

En concreto, Vivaces trabaja desde hace año y medio en tres líneas de acción: la generación de conocimiento e innovación; la colaboración con los territorios; y la sensibilización sobre el potencial del medio rural.

En el primero de los objetivos, Vivaces presentó el pasado mes de abril un laboratorio de ideas compuesto por 16 académicos procedentes de diferentes universidades españolas que trabajarán durante **2 años** en la identificación y cuantificación de las principales áreas de potencial del medio rural.

En el segundo ámbito, la alianza ha desarrollado encuentros con representantes territoriales y grupos de acción local; y, además, ha puesto en marcha un concurso de proyectos con impacto social y ambiental que permitirá respaldar y difundir **cinco iniciativas innovadoras** de diferentes zonas rurales de España. En el tercer ámbito, Vivaces cuenta desde su creación con el podcast La España Medio Llena, que cuenta ya con más de 1.200 suscriptores y más de 70 episodios en los que da voz a proyectos inspiradores procedentes de todos los sectores y zonas del país.

Sobre Vivaces

Vivaces es una alianza colaborativa que reivindica el potencial del ámbito rural en España. Vivaces busca servir de conectar y espacio de encuentro, a través de la generación de conocimiento, la creación de un espacio de intercambio de iniciativas de innovación social y el desarrollo de un espacio de diálogo y debate. Esta iniciativa está impulsada por diferentes empresas: Amazon, Bayer, BlaBlaCar, Booking.com, Endesa, Danone, Grüenthal, SiteGround, Nickel y Harmon; con la colaboración de la agencia EFE, como media partner.

14.- Iberdrola rescinde los contratos para otro de sus proyectos de eólica marina en Estados Unidos.

elperiodicodelaenergia.es, 3 de octubre de 2023.

La energética considera que las condiciones pactadas no garantizan su viabilidad económica.

Avangrid, la filial de **Iberdrola** en **Estados Unidos**, ha decidido rescindir los acuerdos de compraventa de energía (PPA, por sus siglas en inglés) que tenía suscritos para otro de sus **grandes proyectos de eólica marina** en el país, **Park City Wind**, al considerar que las condiciones pactadas no garantizan su viabilidad económica.

En un comunicado, la filial de la energética indicó que ya hace un año fue el primer desarrollador de **eólica marina en Estados Unidos** en “hacer públicos los vientos económicos en contra sin precedentes que enfrenta la **industria**, incluida una inflación récord, interrupciones en la cadena de suministro y fuertes aumentos de las tasas de interés”.

La inversión de Iberdrola en EEUU



Así, señaló que todos estos impactos hacen que **Park City Wind**, un parque eólico marino de **804 megavatios (MW)** previsto en la costa del Estado de Connecticut y cuya **inversión ascendería a unos 1.200 millones de euros**, sea un proyecto no financiable en las condiciones de los contratos existentes.

Avangrid consideró que, después de explorar todas las posibles soluciones a los desafíos financieros que enfrenta el proyecto y entablar “discusiones productivas y de buena fe” con funcionarios del Estado de Connecticut al respecto, “el mejor camino a seguir para Park City Wind es la terminación de los acuerdos de compra de energía y una nueva oferta del proyecto”.

“De conformidad con los contratos, Avangrid y Connecticut Electric Distribution Companies acordaron rescindir los PPA, lo que permitirá a todas las partes la oportunidad de seguir un camino conveniente a seguir”, afirmó la compañía.

El contrato de Commonwealth Wind

Este mismo año, Avangrid ya acordó también rescindir el contrato de compraventa de energía vinculado a su **proyecto de eólica marina Commonwealth Wind, de 1.200 (MW)** por las mismas razones de una difícil viabilidad económica en esas condiciones y procedió al pago de 48 millones de dólares (unos 44 millones de euros) por la ruptura del acuerdo.

No obstante, en ambos proyectos el deseo de Iberdrola es el de seguir adelante, avanzando en la consecuencia de los diferentes trámites y permisos, y planea acudir a las próximas subastas.

Avangrid, con aproximadamente 40.000 millones de dólares (unos 37.012 millones de euros) en activos, está presente en 24 estados y gestiona cerca de 10.000 MW de capacidad instalada, de los cuales más de 8.600 MW son de renovables (principalmente eólica y solar fotovoltaica), y más de 130.000 kilómetros de líneas eléctricas a través de ocho distribuidoras en Nueva York, Connecticut, Maine y Massachusetts.

Asimismo, Iberdrola está al frente del primer proyecto eólico marino a gran escala en Estados Unidos, **‘Vineyard Wind’**, que entrará en funcionamiento en el último trimestre de este año.

15.- Endesa activa un dispositivo especial para garantizar el suministro en la cumbre europea.

elperiodicodelaenergia.es, 3 de octubre de 2023.

Los días 5 y 6 de octubre se activará un equipo técnico especializado que supervisará y controlará en tiempo real el funcionamiento óptimo de la red eléctrica.

Endesa ha activado un **dispositivo especial para garantizar el suministro eléctrico en Granada** durante la **cumbre europea** que se celebra desde el jueves en esta capital andaluza, con retenes en la **Alhambra** y el **Palacio de Congresos**, los escenarios principales.

Se trata de un dispositivo técnico y humano para responder a las demandas especiales de este evento que se celebrará en Granada los días **5 y 6 de octubre** y que congregará a medio centenar de jefes de Estado y presidentes que abordarán asuntos transcendentales para **Europa**.



Para garantizar el suministro eléctrico en el Palacio de Congresos y en la Alhambra, los dos escenarios principales de esta cumbre, técnicos de Endesa han llevado a cabo la revisión, inspección y adaptación de las infraestructuras eléctricas de media tensión que alimentan estos puntos neurálgicos.

Además, durante todo el evento, se activará un equipo técnico especializado que supervisará y controlará en tiempo real el funcionamiento óptimo de la red eléctrica, en coordinación con el Centro de Control de la **Red Eléctrica de Endesa**.

El dispositivo de Endesa

Dentro de este retén, se ubicarán cuatro técnicos en el Palacio de Congresos y dos en la Alhambra y el Parador Nacional, respaldados por otra pareja en calidad de reserva, en caso de que se requiera su intervención.

En lo que respecta a la reparación de posibles averías en la red eléctrica, Endesa ha dispuesto líneas de alimentación alternativa que posibilitarán la continuidad del suministro en caso de ser necesario y contará con seis técnicos para abordar cualquier situación o incidencia dentro del cordón de seguridad de este evento.

Asimismo, durante la cumbre, la compañía no llevará a cabo en estos entornos ningún corte programado destinado al mantenimiento y mejora de la red eléctrica que suponga la interrupción del suministro eléctrico.

La compañía eléctrica mantiene un contacto fluido con las autoridades competentes, con las que ha compartido este plan específico y con las que coordinará toda la actividad necesaria para la salvaguarda del abastecimiento de energía durante esta destacada cita política internacional.

16.- Acciona Energía centra el foco del mercado tras un desplome que deja tocada a la matriz.

Capitalmadrid.com, 3 de octubre de 2023.

Los fondos se plantean entrar en la compañía tras caer a mínimos históricos.



Ojo con las renovables, que no es oro todo lo que reluce. Cuando empezó el año 2023, Acciona Energía valía en bolsa casi 11.900 millones de euros. Ahora, capitaliza menos de 8.000 después de una caída que supera el 30% y que ha llevado el valor hasta mínimos históricos, claramente por debajo de los 26,7 euros a los que debutó en Bolsa en el verano de 2021. Los expertos creen que se trata de una caída exagerada que dispara el potencial del grupo en el parque.

"Hay una forma de explicar un descenso tan importante, y es que Acciona Energía es el valor español y uno de los europeos más grandes y por lo tanto más líquidos del sector.

Dicho de otra manera, es mucho más fácil de atacar para los inversores que apuestan contra el sector, que está sufriendo mucho este año. Pero la caída se ha frenado en los 24 euros, donde hay un suelo importante", señala un analista del sector.

Desde que el valor hizo mínimos intradía la semana pasada por debajo de los 24 euros, los fondos han activado el radar y empiezan a tomar posiciones. El movimiento es todavía suave y poco consistente, porque de momento los árboles impiden ver con claridad el bosque. La fuerte subida de los intereses de la deuda abortó ayer la que hubiera sido la segunda subida consecutiva después de una gran corrección.

Mercado de bonos muy inestable

Los expertos creen que cuando el mercado de bonos se relaje puede ser el momento de que la reacción coja velocidad. Creen que en un escenario de más normalidad el hipotético rebote se puede mantener en el tiempo porque el valor parte desde muy abajo. Ayer lunes, antes de que comenzará el rally en el mercado de deuda, la acción llegó a subir con alegría. Luego, todo el sector energético fue duramente castigado.

En los últimos días, las firmas de análisis están elevando sus recomendaciones sobre el valor sencillamente porque creen que la caída es excesiva y que hay una oportunidad de llenar ahora las carteras y generar buenas plusvalías a 6 ó 12 meses vista. En definitiva, creen que a estos precios ya no hay apenas riesgo de recorrido a la baja y que por 'momentum', Acciona Energía es una de las opciones más claras.

La realidad hoy, después de algunas mejoras de recomendación como las de Société Générale o de RBC, es que casi el 50% de los analistas recomiendan comprar títulos de Acciona Energía y dan al valor un precio objetivo medio por encima de los 33 euros que supone que a doce meses la acción podría subir en torno a un 35%. Un porcentaje muy llamativo para el mayor grupo de renovables cotizado por valor en bolsa.

Por el camino, la caída a plomo de Acciona Energía está pasando una dura factura a la matriz, que también pierde un 30% en lo que va de año. Una anomalía, en términos sectoriales, teniendo en cuenta que competidores del sector como ACS gana alrededor de un 35% en bolsa 2023, mientras que Sacyr avanza un 12%. Ferrovial sigue muy cerca de los niveles de cierre del año pasado después de su mudanza a Países Bajos.

La reacción de Acciona pasa por la de su filial. "Hay que esperar a que pase la marea. También está influyendo negativamente en la filial de energía el último 'profit warning' de Siemens Energy. Todo está en contra ahora", señala un veterano bolsista que cree que es ahora cuando hay que apostar por ambas compañías a largo plazo. A corto, todo parece indicar que las curvas no han terminado.

17.- Denuncian a Endesa ante la CNMC por aplicar cargos indebidos.

cronicabaleares.es, 3 de octubre de 2023.

FACUA llama a los usuarios a revisar todas las facturas que les hayan aplicado Endesa Energía o Endesa Energía XXI durante 2023.

FACUA ha denunciado a **Endesa** ante la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)** por la aplicación de **cargos indebidos**.

Desde comienzos de **2023**, los recibos de numerosos usuarios **están incluyendo** cada mes el concepto **"abono por calidad individual"**.

Se trata de un concepto con el que las comercializadoras del grupo supuestamente anulan una **indemnización del mismo importe por deficiencias de calidad** que **habían aplicado de forma errónea**. Pero el cargo, que debería haberse cargado en una sola factura, está repitiéndose una y otra vez. Incluso se está repercutiendo a usuarios a los que no les aplicaron esa indemnización.

FACUA considera que estos errores, que Endesa sigue sin revolver, vulneran la ley del sector eléctrico al representar facturaciones indebidas, por lo **que la CNMC tiene potestad sancionadora al respecto**.

También la tiene el Ministerio de Consumo, ante el que la asociación presentó una primera denuncia la semana pasada, al entender que los cobros irregulares y la falta de claridad en su aplicación implican una infracción de la ley general para la defensa de los **consumidores y usuarios**.



EN LA SEGUNDA PÁGINA DE LOS RECIBOS

Para comprobar si les están cargando el concepto "abono por calidad individual", los usuarios tienen que buscarlo en la segunda página de las facturas. Está en el apartado "varios" de las de Endesa Energía —mercado libre— y en el de "otros conceptos" de las de Energía XXI —la filial del grupo que ofrece la tarifa **semirregulada PVPC**—.

FACUA está tramitando **reclamaciones de clientes de las dos comercializadoras de Endesa** que han sufrido los cargos repetidos en hasta seis facturas. Cargos que comenzaron en los recibos relativos al consumo del pasado febrero. La empresa ha asegurado a FACUA que todo se debe a un error y que va a retornar a **los afectados las cantidades cobradas incorrectamente**.

EL ORIGEN DE LAS IRREGULARIDADES

Según la versión dada por Endesa a la asociación, las **irregularidades parten de un error en el primer trimestre de 2023** al aplicar a **numerosos clientes las compensaciones** que le impone la ley por deficiencias cometidas el año pasado en la calidad del suministro de las que era responsable la **distribuidora E-Distribución**, también del grupo Endesa.

Esas compensaciones, relacionadas con cortes, subidas de tensión y otras deficiencias, aparecían en los recibos de Endesa Energía con el concepto "abono **calidad suministro**", mientras que en las de Energía XXI se identificaban como "**abono calidad suministro ECIS**". ECIS es el acrónimo de Endesa Calidad Individual de Suministro.

Siempre según Endesa, tras abonar esas compensaciones, detectó que se calcularon de forma incorrecta, de manera que habría devuelto a los usuarios **más dinero del que les correspondía**. Y por ese motivo, en los primeros meses del año anuló las compensaciones, cobrando a cada cliente el mismo dinero que le descontó, y las volvió a aplicar de manera supuestamente correcta. Es decir, las facturas donde la empresa rectifica el error incluyen dos conceptos: uno para cobrar lo que había devuelto y otro, en negativo, para devolver la cuantía que ha vuelto a calcular en **concepto de compensación por las deficiencias en el suministro**. Aunque todo ello sin explicar los motivos en los recibos.

Pero FACUA está recibiendo numerosas denuncias de usuarios a los que, en lugar de aplicarles una sola vez el cargo para recuperar el dinero que les había **devuelto de más a inicios de año**, las comercializadoras del grupo Endesa están generándoles una y otra vez ese mismo concepto en las facturas. Así, tras el primer cobro, que según la empresa sería correcto, han continuado aplicando el mismo cargo los meses siguientes. Incluso se lo ha cargado a usuarios a los **que no había aplicado la indemnización**. Dinero que tiene que devolver.

REVISA TUS FACTURAS

FACUA llama a los usuarios a revisar todas las facturas que les hayan **aplicado Endesa Energía o Endesa Energía XXI durante 2023** para comprobar si en ellas aparecen cobros con el citado concepto.

De ser así, deben verificar si efectivamente a inicios de año les devolvieron dinero por deficiencias en el servicio. Si se lo reembolsaron, el primer cargo de 2023 **que aparece como "abono calidad"** sería supuestamente correcto, pero si han vuelto a aparecer en siguientes facturas, deben reclamar a la compañía la devolución de los importes o, en su caso, de la diferencia entre ese concepto y el otro que figura en negativo justo encima en los recibos.

Dado que el origen de las irregularidades está en la empresa de distribución del grupo Endesa, FACUA también recomienda revisar las facturas a los clientes de otras comercializadoras en cuyas zonas opere como distribuidora E-Distribución. La empresa opera en 24 provincias de ocho comunidades autónomas: **Andalucía, Aragón, Baleares, Canarias, Cataluña, Extremadura, Castilla y León y Galicia, además de la ciudad autónoma de Ceuta.** Esto implica abastecer a una población superior a los 21 millones de habitantes.

FACUA aconseja a los afectados a presentar sus reclamaciones por escrito. Si en el plazo de cinco días hábiles no reciben respuesta, la legislación del sector eléctrico obliga a las **compañías a abonar una compensación de 30 euros** por incumplir los parámetros de calidad en materia de atención al cliente.

18.- Iberdrola. Galán sólo se queda donde no pierde dinero: por eso ahora piensa más el freno en eólica marina, sobre todo en EE.UU.

lahispanidad.es, 3 de octubre de 2023.

Su filial estadounidense rescinde los contratos para el proyecto **Park City Wind** porque las condiciones pactadas no garantizan su viabilidad económica, tan sólo unos meses después de hacer lo mismo con los de **Commonwealth Wind**.



Iberdrola no vive un buen martes bursátil, al igual que otras muchas empresas del Ibex 35: su cotización cae un 3,5%, frente a un selectivo que baja un 1,6%. Los motivos pueden ser varios, pero curiosamente el color rojo predominante en el parque se produce el mismo día en que el **rey Felipe VI** ha terminado la ronda de consultas y ha mostrado cobardía al designar a Pedro Sánchez como candidato a la investidura, sometiéndonos al Sanchismo por cuatro años más. Claro que en el caso de la eléctrica que dirige **Ignacio S. Galán** también hay que tener en cuenta que este sólo se queda donde no pierde dinero y acaba de pisar más el freno en eólica marina, sobre todo en EEUU.

En concreto, **Avangrid**, la filial de Iberdrola en EEUU que dirige **Pedro Azagra**, ha rescindido los contratos de compraventa de energía (también conocidos como PPA) que tenía suscritos para el proyecto de eólica marina **Park City Wind**, situado en el estado de Connecticut y que contará con 804 megavatios, tras una inversión de unos 1.200 millones de euros. La rescisión se debe a que las condiciones pactadas con **Connecticut Electric Distribution Companies** no garantizan su viabilidad económica... y ya saben que Galán no está dispuesto a perder dinero ni a invertirlo donde no haya rentabilidad.

Claro que no es la primera vez que rescinde contratos PPA de un proyecto de eólica marina: hace unos meses, hizo lo mismo con los de **Commonwealth Wind**, algo que perseguía desde diciembre del año pasado y que le supuso el pago de una indemnización de 48 millones de dólares (unos 46 millones de euros al tipo de cambio actual). No obstante, Iberdrola no renuncia a ninguno de estos dos parques eólicos marinos, pero, eso sí, las condiciones deben garantizar que sean financiables.

La eólica marina afronta en los últimos años problemas en las cadenas de suministro y el encarecimiento de las materias primas; y por si esto no bastara, también se ha incrementado el precio del dinero, con las continuas subidas de los tipos de interés

Esto es sólo una muestra de cómo Galán ha pisado el freno en lo que iba a ser su próximo producto estrella: la eólica marina (también conocida como eólica *offshore* en el argot energético). Claro que fuentes de la eléctrica hablan más bien de "revisar" y no de frenar, debido al gran impacto que la eólica marina afronta en los últimos años por los **problemas en las cadenas de suministro** y el **encarecimiento de las materias primas**, debido primero al Covid y después a la guerra en Ucrania; y por si esto no bastara, también **se ha incrementado el precio del dinero**, con las continuas subidas de los tipos de interés por parte de los bancos centrales.

Eso sí, desde Avangrid presumen de que hace un año fueron el primer desarrollador de eólica marina en EEUU en "hacer públicos los vientos económicos en contra sin precedentes que enfrenta la industria, incluida una inflación récord, interrupciones en la cadena de suministro y fuertes aumentos de las tasas de interés". Ya saben, como reza el famoso dicho español, el que no se consuela es porque no quiere.

19.- Engie, Forestalia, General Electric y Mirova refinancian el Proyecto eólico Goya de Aragón, de 194 MW.

elespañol.com, 3 de octubre de 2023.

Natixis CIB ha asegurado "íntegramente" la refinanciación y ha cerrado un derivado de tipo de interés.



El '**Proyecto Goya**', una **cartera eólica de 194 megavatios (MW)** en la **comunidad autónoma de Aragón**, se ha refinanciado con "éxito" por parte de los accionistas **Engie, Forestalia, General Electric y Mirova**, filial de **Natixis** dedicada a inversiones sostenibles, según han informado todas las compañías implicadas en la operación.

La cartera está compuesta por **siete parques eólicos** que utilizan la tecnología de turbinas de viento de **GE Vernova**, todos ellos operativos desde hace más de tres años y situados en Aguilón, Azuara, Herrera de los Navarros y Fuendetodos (provincia de Zaragoza).

Por el lado operativo, GE Vernova está a cargo del contrato de operación y mantenimiento de las turbinas, mientras que Forestalia se encarga de la gestión del activo.

Natixis CIB ha asegurado "íntegramente" la refinanciación y ha cerrado un derivado de tipo de interés, mientras que el agente de la operación ha sido Bondholders. No se han revelado los términos de la operación.

Además, BNP Paribas ha liderado y coordinado la financiación de esta operación en su rol de asesor financiero exclusivo y banco de cuentas, han precisado las compañías.

El 'Proyecto Goya' es una cartera "única y emblemática" en el mercado español por ser el primer proyecto renovable en España que se construyó sin subvenciones y el primero que firmó un PPA corporativo, que fue acordado con Engie por un plazo de 13 años, han destacado las empresas en su comunicado.

También han subrayado que forma parte de los primeros activos que fueron adjudicados en la subasta de 2016, la primera tras la moratoria renovable en España.

20.- Iberdrola, Endesa y Acciona pierden 5.800 millones por el trasvase de fondos hacia el bono americano.

vozpopuli.es, 4 de octubre de 2023.

Las grandes eléctricas ceden esta semana hasta un 6% de su valor. Los inversores han encontrado en el rendimiento de los bonos estadounidenses una apuesta muy atractiva.

Octubre arranca con malas noticias para las empresas españolas que cotizan en Bolsa. Las dos primeras sesiones del mes han teñido de rojo el Ibex 35. La peor parte se la llevan las 'utilities', las empresas que explotan infraestructuras de servicios públicos, con el protagonismo de las empresas eléctricas.

Firmas como Iberdrola, Endesa y Acciona Energía ceden hasta un 6% de su valor esta semana. Desde el mercado culpan a los grandes fondos de inversión que han optado por retirar cerca de 5.803 millones del capital de estas tres empresas por el interés que ha despertado en el mercado los rendimientos de los bonos estadounidenses.



“Los rendimientos de los bonos estadounidenses continuaron el repunte de las sesiones previas, y alcanzaron el nivel del 4,7% en el caso del bono a 10 años, su mayor nivel desde 2007, lo que encarece con toda probabilidad la financiación de aquellos valores considerados de crecimiento”, señalan los analistas de Link Securities. “Además, las utilities europeas como Iberdrola, Endesa, Naturgy, Acciona, Engie o Veolia se vieron afectadas de forma negativa en sus cotizaciones, ya que compiten con estos rendimientos para obtener el favor de los inversores”, añaden los expertos.

Iberdrola, la segunda compañía por capitalización bursátil del Ibex 35, cede un 6,6% desde la cotización con la que cerraba septiembre y que suponen 4.367 millones de euros menos de su valor bursátil. Endesa pierde un 4,46%, 910 millones de euros de capitalización, y la filial energética de Acciona eleva estas caídas hasta el 6,55% con una retirada de capital por parte de los grandes inversionistas de 526 millones.

“Los mercados se están adaptando al nuevo régimen, marcado por una mayor volatilidad y tipos de interés más elevados. En nuestra opinión, esto está empezando a generar algunas oportunidades”, comentan los expertos del BlackRock Investment Institute. “Los rendimientos de la deuda pública a largo plazo se han disparado, lo que hace que los bonos europeos nos parezcan más atractivos. Sin embargo, incluso a pesar de haberse replegado, la renta variable de los mercados desarrollados sigue en líneas generales sin reflejar plenamente el nuevo entorno de tipos ni la coyuntura macroeconómica desfavorable”, puntualizan.

¿'Efecto dominó' en el sector renovable?

El argumento de mover el dinero de la estabilidad de las eléctricas a los bonos estadounidenses no es el único que circula por el mercado. Tras dos jornadas de fuertes caídas para gigantes como Iberdrola, con gran presencia en Estados Unidos, se hace referencia a un posible 'efecto dominó' en el sector renovable del país.

El gigante energético local NextEra Energy, que capitaliza cerca de 104.000 millones de dólares en el mercado, se desploma en octubre un 11% y supone su mayor caída desde el inicio de la pandemia. Este batacazo llega por las preocupaciones que existen en el efecto que tenga los elevados tipos de interés sobre la financiación de la energía limpia. Su filial de energía renovable, NextEra Energy Partners, revisó a la baja sus expectativas de crecimiento anual hasta 2026 por los mayores costes de endeudamiento que hacen más difícil financiar proyectos.

Iberdrola intentó adelantarse a este escenario. La eléctrica que dirige Ignacio Sánchez Galán ha tenido que dar un acelerón a su plan de desinversiones para seguir cumpliendo con los objetivos de su plan estratégico. Un acelerón de cerca de 7.500 millones de euros. Una cifra muy engordada por los 6.000 millones de dólares, 5.482 millones de euros al cambio actual, que logró en México.

Una operación a la que suma las redes de Brasil, su megacartrera renovable en España y la venta de una participación minoritaria en su parque eólico marino de Alemania. Estos movimientos buscan convencer a los inversores de que tienen vías de financiación alternativa a este elevado coste de endeudamiento.

21.- Endesa prevé para hoy el fin de operación de su térmica de As Pontes tras casi medio siglo de historia.

lavozdeg Galicia.es, 4 de octubre de 2023.

La central quema durante estas horas sus últimas existencias de carbón.



Con 47 años de historia, la **central térmica de Endesa en As Pontes** se enfrenta hoy a su último día. Y quema en estas horas sus últimas existencias de carbón. Según fuentes de la empresa, todo apunta a que el **definitivo fin de operación llegará a lo largo de este miércoles** dejando atrás casi medio siglo de actividad industrial.

Según **Jesús Ferreiro, responsable de Operación de la central**, «nos estamos dedicando a quemar las últimas reservas en el parque de carbón para finalizar el funcionamiento». Termina así esta etapa laboral de la central, iniciada en 1976, «**pensando en nuevos proyectos y en el desmantelamiento**».

Se prevé que el carbón acabe de quemarse esta misma tarde, y después llegaría el apagado de la caldera. A continuación la central se desacoplará de la red. Y será el personal del centro de control de gestión de la energía de Endesa el que **comunique la desconexión a Red Eléctrica**.

Cuando se deje de generar energía eléctrica, «**el siguiente proceso será llevar la instalación a una situación segura**». Llegarían entonces los trabajos de vaciados y limpieza. Y se dispondrá de un año para obtener el acta de cierre, que se concederá tras certificar la Administración que la planta se ha desconectado de la red. El **proceso final de desmantelamiento, que se prevé para el próximo verano**, «serviría de puente para la instalación de futuros proyectos de renovables en la zona».

En estos días, unos 60 empleados de la plantilla directa de Endesa se encargan de la operación de la central junto con cerca de 80 de las auxiliares. Sobre los trabajadores de estas últimas compañías, los sindicatos reclaman «**unha transición realmente xusta**, para que participen nos traballos de desmantelamento e nos posteriores proxectos verdes para a comarca». En ese sentido, **Endesa tiene en desarrollo más de 1.000 megavatios en Galicia (600 ya con declaración de impacto ambiental aprobada)**.

Y cuenta en **tramitación con varios proyectos industriales en terrenos de la central, declarados estratégicos por la Xunta como los de Ence o Sentury**, además de la planta de hidrógeno de Reganosa.

Con el apagado definitivo de la caldera de Endesa en As Pontes, finaliza así un ciclo iniciado en 1976 cuando se puso en funcionamiento con una **simbólica chimenea de 356 metros: en su momento, la más alta de Europa**.

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

- 1.- El sector de la energía y los servicios públicos adopta los avances tecnológicos para una infraestructura energética resistente.
- 2.- Las centrales de gas presionan para cobrar 400 millones al año en ayudas o permiso para poder cerrar.
- 3.- Guerra eléctrica: las comercializadoras independientes piden medidas para frenar su sangría de clientes.
- 4.- Inteligencia Artificial para reducir la huella de carbono, el tiempo y los sobrecostes en la construcción.
- 5.- UNEF pide una prórroga de dos años para la conexión de los más 30.000 megavatios que vienen de camino.
- 6.- Los profesionales del sector nuclear reclaman una reflexión rigurosa, sin complejos ni ideología sobre el futuro de las centrales.
- 7.- España necesita instalar entre 220.000 y 250.000 puntos de carga accesibles a todos.
- 8.- La eólica supera la barrera de los 30 GW instalados.
- 9.- La era de la inteligencia artificial y ChatGPT, y su impacto en el almacenamiento de datos.
- 10.- «Baleares necesita acelerar los ritmos previstos de transición ecológica».

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