

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.- Endesa y PortAventura desarrollan uno de los mayores centros de recarga de coche eléctrico en un resort de Europa.

lavanguardia.com, 4 de agosto de 2022.

Endesa X Way y PortAventura World están desarrollando en el resort de Tarragona uno de los mayores centros o 'hub' de recarga para vehículos eléctricos de Europa dentro de un resort.

Endesa X Way y PortAventura World están desarrollando en el resort de Tarragona uno de los mayores centros o 'hub' de recarga para vehículos eléctricos de Europa dentro de un resort.

Según informó este jueves Endesa X Way, se trata de la mayor instalación privada de puntos de recarga para vehículos eléctricos de España.

El proyecto contará con un total de 150 plazas con recarga eléctrica ubicadas en siete emplazamientos del parque disponibles tanto para sus empleados como sus clientes de forma gratuita.

El proyecto ya comenzó a ejecutarse y finalizará el despliegue de los puntos de recarga en septiembre de este año. De este modo, todos los usuarios de vehículos eléctricos que visitan el parque tendrán garantizada, en todo momento y en diferentes ubicaciones del resort, la recarga para su coche eléctrico.

Endesa explicó que con la puesta en marcha de esta infraestructura de recarga eléctrica, PortAventura World se adelanta a la legislación española que entrará en vigor en enero de 2023 y que obligará a los parkings públicos a disponer de una dotación mínima de una plaza de aparcamiento con recarga eléctrica por cada 40 no electrificadas.

La directora de sostenibilidad de PortAventura World, Choni Fernández, trasladó que a la compañía “nos enorgullece anunciar este proyecto de puntos de recarga para vehículos eléctricos, pionero en Europa”.

Para el director de ventas y de marketing de Endesa X Way, Manuel Muñoz, “socios como PortAventura comparten con nosotros que ofrecer la recarga del coche eléctrico allí donde los clientes lo necesitan, donde van en su día a día, es fundamental. Endesa X Way quiere ser ese socio para facilitar la transición y que la recarga deje de ser una barrera de entrada para moverse con cero emisiones”.

2.- Iberdrola operará el primer parque eólico marino a escala comercial de EE UU.

cincodias.elpais.com, 4 de agosto de 2022.

La compañía tomará el control en la fase de explotación del proyecto y asumirá la responsabilidad de controlar el funcionamiento y la gestión de la instalación.

Iberdrola ha llegado a un acuerdo para gestionar los activos y el mantenimiento del primer parque eólico marino a escala comercial en EEUU, el Vineyard Wind 1, en el que participa a través de una sociedad conjunta entre su filial en el país, Avangrid, y Copenhagen Infrastructure Partners.

Según informa este jueves en una nota de prensa, la compañía tomará el control en la fase de explotación del proyecto y asumirá la responsabilidad de controlar el funcionamiento y la gestión de la instalación, una vez que se haya completado su construcción y comience su operación comercial.

Entre los servicios que Iberdrola prestará se encuentran la supervisión de tareas como el mantenimiento de las turbinas, los cables y las subestaciones, así como la coordinación de los contratistas, la comercialización y la gestión de activos.

Con 800 megavatios (MW) de potencia, Vineyard Wind 1 generará energía limpia y renovable "para 400.000 hogares y empresas" de toda la mancomunidad de Massachusetts (EEUU). Está previsto que comience a hacerlo en 2023 y que entre en funcionamiento comercial en 2024.

Al finalizar la construcción, las obras habrán generado además "3.600 puestos de trabajo" equivalentes a tiempo completo, destaca la multinacional.



4.- Acciona Energía promueve 4.995 MW de eólica flotante en Italia, la inversión podría llegar a 15.000 M€.

consensodelmercado.com, 5 de agosto de 2022.



Banc Sabadell | Acciona Energía (ANE) (83% perteneciente a Acciona (ANA)) estaría impulsando un total de **4.995 MW** (~17% de su objetivo de capacidad instalada en 2030 y ~45% de su capacidad instalada actualmente) de **eólica flotante en Italia**, repartidos en un total de seis parques y cuya inversión total se podría situar en **c.15.000 millones de euros** (80% del EV de Acciona Energía), según prensa.

Entendemos que los proyectos se encuentran **en fase de solicitud de las autorizaciones y los permisos pertinentes**, estando pendientes de resolución por parte de las autoridades italianas. Es decir, que la visibilidad sobre el éxito de estos es todavía reducida.

Recordamos que recientemente ya trascendía que Acciona Energía estaba a la espera de permisos para dos de estos proyectos (por ~1.000 MW en total).

Valoración:

Noticia de **impacto limitado** en la medida que por ahora se trata únicamente de proyectos en fases muy iniciales que entran a formar parte de su pipeline y que, en todo caso, entendemos que **iniciarían construcción en el largo plazo**. Entrarían dentro de la estrategia de crecimiento habitual de la compañía combinando las tecnologías tradicionales con otras más innovadoras como la eólica offshore o el hidrógeno.

5.- HIF y Enel Green Power inician evaluación ambiental del proyecto eólico Faro del Sur.

energiaestrategica.com, 7 de agosto de 2022.

El parque, que contempla una inversión de US\$ 500 millones, alimentará de energía renovable a la futura planta de eCombustibles de HIF Chile en Magallanes.

HIF Chile y Enel Green Power Chile (EGP) anunciaron el ingreso del Estudio de Impacto Ambiental del proyecto parque eólico Faro del Sur al **Servicio de Evaluación Ambiental (SEA)** de la Región de Magallanes y la Antártica Chilena.

El proyecto, que contempla la instalación de 65 aerogeneradores de última generación, tendrá una capacidad de 325 MW y requerirá una inversión de US\$ 500 millones.

Además, considera una línea de transmisión subterránea de 33 kV y 12,1 kilómetros de longitud, que permitirá alimentar con energía renovable a la futura planta de eCombustibles que HIF Chile espera desarrollar al norte de la zona industrial de Cabo Negro, en Punta Arenas.

“Este joint venture con EGP nos permite dar un paso decisivo para el futuro de los eCombustibles a base de hidrógeno verde y, con ello, apoyar nuestro objetivo de avanzar en la descarbonización del planeta.

Con la energía limpia de Faro del Sur podremos alimentar nuestra primera planta a escala industrial de combustibles carbono neutrales en Chile, cuya tramitación ambiental se iniciará en los próximos meses”, dijo el presidente de HIF Global, César Norton.

Por su parte, Fernando Meza, responsable de Desarrollo de Negocios Renovables de Enel Green Power, comentó que, “estamos construyendo una mirada al futuro, que nos va a permitir como Enel y HIF poder descarbonizar a través del hidrógeno verde aquellas industrias, sectores económicos y también comerciales a los que hoy no podemos llegar con la electricidad. Chile tiene una gran capacidad para ser uno de los líderes a nivel mundial en este proceso y para nosotros como Enel, esto viene a ser una extensión en nuestra búsqueda de la descarbonización”.

De manera inédita en Latinoamérica, Faro del Sur considerará un sistema de detención aerogeneradores, asistido por radar. Este equipo permite detener el giro de las turbinas en situaciones específicas ante la presencia de aves y su uso permitirá acumular información para alimentar el sistema e identificar cada vez con más precisión situaciones de riesgo.

Se estima que, a contar de la obtención de la Resolución de Calificación Ambiental, la construcción del parque eólico tomará cerca de 24 meses. Esta etapa generará un promedio de 310 puestos de trabajo, con un peak de 600 plazas. En la fase de operación, en tanto, se requerirá de un promedio de 34 operarios directos.

6.- Iberdrola invertirá 170 millones en una planta de hidrógeno verde en Reino Unido.

cincodias.elpais.com, 9 de agosto de 2022.

La instalación entrará en funcionamiento en 2026 y producirá 14.000 toneladas de hidrógeno renovable al año en una primera fase.

Iberdrola invertirá 150 millones de libras (unos 170 millones de euros) en la construcción de una planta de hidrógeno verde para descarbonizar el mayor puerto de mercancías del Reino Unido, Felixtowe, situado en el condado de Suffolk.

Según ha informado este martes la multinacional española en una nota de prensa, la instalación entrará en funcionamiento en 2026 y producirá 14.000 toneladas de hidrógeno renovable al año en una primera fase, cantidad que podría duplicarse en el futuro. La planta suministrará hidrógeno a los vehículos y la maquinaria utilizados por el puerto y será capaz de alimentar hasta 1.300 camiones de hidrógeno verde.



También se usará para alimentar con combustible no contaminante a los trenes que transporten las mercancías hacia el puerto. Además contará con el potencial de ser empleada para la producción de amoníaco verde o etanol, lo que podría proporcionar combustibles limpios para el transporte marítimo y crear oportunidades para su exportación a otros mercados internacionales.

El proyecto, que será desarrollado por la filial del grupo en el Reino Unido, ScottishPower, junto con Hutchison Ports, se ubicará previsiblemente en terrenos baldíos dentro del puerto, con una extensión similar a la de un campo de fútbol.

El puerto de Felixtowe se encuentra en las proximidades de los parques eólicos marinos que Iberdrola promueve en aguas británicas del mar del Norte. La compañía ya ha puesto en marcha en esta zona East Anglia ONE, de 714 megavatios (MW) y tiene previsto construir el macrocomplejo eólico marino de East Anglia Hub, que agrupará tres proyectos con una capacidad instalada total de 2.900 MW.

7.- "Conseguir crear equipos en los que la diversidad sea notable es un factor clave que enriquece a las empresas".

energetica21.com, 8 de agosto de 2022.

Esther Morlanes, directora de Alterna Energía.

Por tercer año consecutivo, Energética dedica una serie de entrevistas a mujeres protagonistas en el sector energético. Se trata de profesionales de empresas de referencia en el sector que nos cuentan su experiencia a la hora de desarrollar sus carreras en un entorno profesional todavía muy masculinizado.

Describe brevemente su labor profesional en el sector energético y el tipo de proyectos/servicios de su empresa en los que trabaja diariamente.



Empecé en el sector energético trabajando en el departamento de estrategia de una empresa multinacional del sector eólico. Tras varios años de aprendizaje continuo, en 2019 tuve la gran oportunidad de emprender un nuevo proyecto profesional como Directora de Alterna Energía.

En Alterna somos especialistas en servicios integrales para el desarrollo de instalaciones fotovoltaicas de autoconsumo y pequeñas plantas sobre terreno. En los más de 16 años que llevamos en el sector nos hemos especializado en proyectos llave en mano sobre cubiertas, marquesinas, fachadas o terrenos, así como en servicios de mantenimiento.

Desde Alterna Energía trabajamos para hacer posible la transición energética de nuestro país, con altos estándares de calidad y seguridad, y apostando por el talento joven.

¿Qué medidas cree que son necesarias para que la presencia de las mujeres en todas las áreas de la empresa sea equilibrada y conseguir que los equipos sean más diversos?

Conseguir crear equipos en los que la diversidad sea notable es un factor clave que enriquece muchísimo a todo tipo de empresas y sobre todo a aquellas que, como en Alterna Energía, trabajamos por proyectos.

En mi opinión, debemos intentar que desde una edad temprana las niñas y los niños tengan visibilidad de referentes femeninos con trayectorias profesionales y académicas en sectores técnicos y con puestos de trabajo muy diversos. De esta forma, aquellas mujeres que se encuentren en edad de crecimiento y formación se planteen sin dudarlos, carreras profesionales de sectores técnicos, ya sean perfiles de oficina o de campo.

El fomento de las vocaciones femeninas en las áreas de tecnología, ciencias, matemáticas e ingeniería es uno de los retos para incrementar la presencia de mujeres en el sector. ¿Qué debemos hacer para incentivar esas vocaciones?

En mi opinión, ya hace tiempo que desde muchos ámbitos de la sociedad se está trabajando para que niñas y niños escojan sus vocaciones con independencia de los estereotipos más tradicionales y es solo cuestión de tiempo que empecemos a ver más mujeres en carreras técnicas.

Normalizar la presencia de mujeres en sectores más técnicos dando a este tipo de perfil femenino más visibilidad es una herramienta muy poderosa para inspirar y empoderar a todas aquellas niñas y jóvenes con inquietudes en estos sectores. Y estoy segura de que la sociedad podrá enriquecerse de equipos más diversos y a la vez equilibrados, capaces de afrontar los retos tecnológicos y ambientales que están por llegar.

¿Cuál cree que es la situación del sector energético respecto a otras áreas de actividad en relación con la presencia de mujeres en puestos de responsabilidad?

De la misma forma que en muchísimos otros sectores, el sector energético emplea a un mayor número de hombres que de mujeres. Como sabemos, es algo que se lleva produciendo desde siempre, pero considero que, no solo se está cambiando, si no que estamos en el camino hacia una evidente mejoría. Además, nuestro sector, el de las energías renovables, está en auge y capta la atención de muchísimos jóvenes. Es el momento de decirles a todos ellos que el sector quiere apostar por la igualdad de oportunidades y por el desarrollo de talento femenino en sus empresas.

Hace pocos años, el hecho de que una mujer fuese directora de una empresa era llamativo. Hoy en día, gracias al ejemplo de muchas mujeres, ya no se trata de una situación extraordinaria.

Es por ello por lo que confío en que, durante los próximos años, esta tendencia será aún más perceptible y la mujer estará mucho más presente en puestos de mayor responsabilidad.

8.- Extensión de 200 campos de fútbol y 56 millones de euros de inversión: así será la gran planta fotovoltaica que se prevé construir en la Vega de Granada.

granadahoy.com, 8 de agosto de 2022.

El proyecto, obra de la empresa Ence Energía, ocupará una superficie de 155 hectáreas, generaría un total de 345.400 MW de electricidad cada año y tendría una vida útil de 30 años.

Asociaciones medioambientales alegan contra construcción de una gran planta fotovoltaica en la Vega de Granada.



La energía es un bien muy valioso y escaso en la Tierra, y en los últimos meses, sobre todo precipitado por la guerra en Ucrania, hemos visto como **los costes de esta y los carburantes no paran de subir**. La alternativa a los combustibles fósiles son las **energías renovables**, que aunque requieren de costosas infraestructuras, suponen un alivio tanto para las materias limitadas como para el medio ambiente y **ya están muy extendidas por la provincia de Granada**.

En este contexto de la búsqueda de energía renovable y limpia, la **empresa Ence Energía** ha iniciado un proyecto para levantar en la **Vega de Granada** una **megaplanta fotovoltaica** que genere electricidad. Una gran plantación solar con una extensión similar a 200 campos de fútbol y que supondría para la empresa una inversión de **56 millones de euros** aproximadamente.

Esta zona de placas solares se ubicará entre los términos municipales de **Las Gabias, Vegas del Genil y Santa Fe**, ocupando una superficie de **155 hectáreas**. En esta extensión se podrían instalar alrededor de **201.000 módulos de recepción de rayos solares**. Además, se levantaría junto al parque periurbano Dehesa de Santa Fe y la Zona Especial de Conservación de La Malaha, una ubicación que **ha levantado las críticas de varias asociaciones de conservación y medio ambiente**, que han presentado alegaciones al proyecto de construcción.

Esta macroplanta salió a información pública a finales del mes de mayo, dividida en tres proyectos, Ence Atarfe I, II y III. **Cada uno de estos tres "semi proyectos" no superará los 50 MW**, acogiéndose el plan de construcción a la tramitación a través de la Junta de Andalucía y no a través del Ministerio de Transición Ecológica. El nombre de "Atarfe" lo recibe porque, aunque esta localidad no se vea afectada por la instalación de las placas solares, la evacuación de la electricidad generada se hará por la **subestación de Red Eléctrica Española de 220 KW** que se situará en él.

Ubicación de la megaplanta fotovoltaica en la Vega de Granada, con sus fases diferenciadas

Ubicación de la megaplanta fotovoltaica en la Vega de Granada, con sus fases diferenciadas / G. H. (Granada)

Dos de las tres plantas de Ence tienen en total 49,9 MW cada una, mientras que la tercera llega hasta los 33 MW. **Pese a estar divididas, estarán unidas en el mismo terrero y suman prácticamente 133 MW de potencia instalada en conjunto**, aunque se han presentado a información pública como proyectos distintos. El plazo de alegaciones se cerró el pasado viernes 5 de agosto.

Está previsto que el **coste total de la instalación** de la megaplanta fotovoltaica sea de aproximadamente **56 millones de euros**, divididos en unos 20 millones por cada planta de 50 MW y unos 16 para la planta de 33MW, según los **proyectos técnicos adaptados** de cada semi proyecto consultados por **Granada Hoy**.

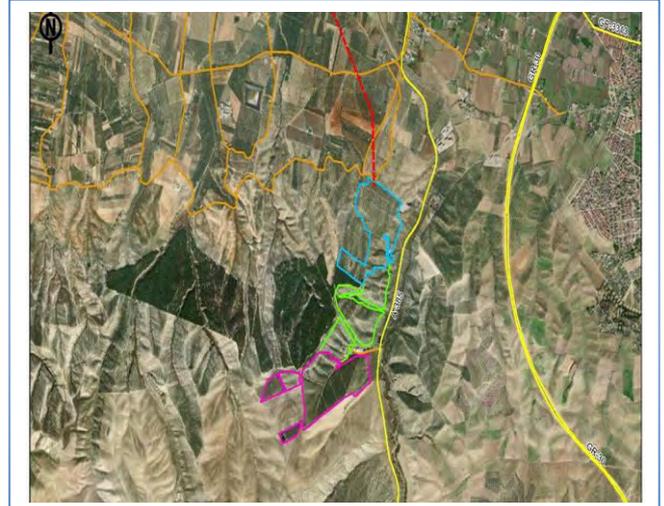
Las tres plantas solares **generarían un total de 345.400 MW de electricidad cada año**, que pasarían a la red española de energía y sería distribuida por todas las subestaciones del país, lo que haría **reducir la dependencia de los combustibles fósiles** para la creación de corriente. El proyecto tendrá una **vida útil primaria de 30 años**, pudiendo ampliarse este tiempo si se considera que la instalación todavía ofrece las garantías para seguir generando electricidad.

En caso de no ser así, y si la empresa no encontrara comprador para la instalación pasadas esas tres décadas al considerarse como "obsoleta", **está prevista su desmontaje posterior y su reciclado**. Una vez trasladado todo el equipamiento a plantas de residuos/reciclajes pertinentes, **se dejará el terreno en las condiciones iniciales**, para lo cual será cubierto con suelos de las mismas características, en particular con material sacado en el levantamiento de las zanjas, el cual será debidamente seleccionado.

Se espera que la **construcción de cada parcela** se prolongue durante **aproximadamente ocho meses**, con trabajos autorizados para su levantamiento solo en horario diurno, es decir, se trabajaría en periodos de 08:00 a 22:00 horas. No se construiría de noche. Además, según el proyecto técnico adaptado, se espera que el **grado de contaminación sea "nulo o de nivel mínimo"** durante la construcción.

Cercanía a espacios protegidos

Estas plantas fotovoltaicas se han diseñado, según la documentación consultada por *este periódico*, de tal forma que **no afecta a las zonas marcadas como zonas lugar de importancia comunitaria** "encontrándose todas las infraestructuras proyectadas más allá de los límites de esta". Por lo tanto, las zonas ambientales protegidas de la Dehesa de Santa Fe (Rempa) y de la Zona Especial de Conservación de La Malaha (Red Natura 2000) no se verían afectadas según el proyecto, algo que las organizaciones medioambientales que **han alegado consideran que es falso**. Estas han valorado como "muy deficiente" la Evaluación de Impacto Ambiental, en lo que respecta a flora y fauna, afectando negativamente a los ecosistemas de estas debido a la instalación de grandes placas solares en la zona.



La zona en la que se instalarán las plantas **estará rodeada de lo que se considera un vallado cinegético**, es decir, un mallado que no impidan el tránsito de la fauna silvestre no cinegética presente en la zona, con una altura máxima de 2 metros. Por lo que respecta a la fauna, las asociaciones aseguran que **no se han realizado muestreos específicos y en las épocas más favorables** para la detección de especies.

La empresa tampoco aporta metodología para el estudio de macroinvertebrados, ni se ha llevado a cabo un estudio de detalle respecto a constatar la posible presencia y afección a las aves esteparias. "Estas carencias del EIA se hacen muy evidentes al **no recoger la presencia de conejo en la zona de actuación**, siendo esta especie relativamente abundante", aseguran.

Una de las preocupaciones de los grupos ecologistas que han alegado al proyecto son las **afecciones de la hidrodinámica del arroyo Salado**. La planta fotovoltaica contará con un sistema de drenaje para la evacuación de aguas pluviales que constará de cunetas en la zona perimetral y en los viales de esta. "Se debe **realizar un estudio de la pluviometría de la zona** con el objetivo calcular la escorrentía superficial y las precipitaciones máximas sobre la parcela. Las dimensiones de las canalizaciones de evacuación de aguas a construir se dimensionarán en función de los datos pluviales y la normativa nacional relacionada", se alega en el proyecto técnico adaptado, mientras que desde las asociaciones ambientales consideran que **este drenaje generará una rápida incorporación de las aguas pluviales y sedimentos al curso del arroyo**, con afectación directa a dicho cauce, así como a las poblaciones y zonas aguas abajo.

Está previsto que los trabajadores extraigan y retiren de las zonas designadas todos los árboles, tocones, plantas, maleza, broza, maderas caídas, escombros, basura o cualquier otro material indeseable según el Proyecto o a juicio de la dirección de obra. "Estos trabajos **serán los mínimos posibles y los suficientes para la correcta construcción del proyecto**", se informa en el proyecto técnico adaptado, consultado por Granada Hoy. Además, siempre que sea posible, los materiales que se obtengan de la excavación en el lugar de construcción de la planta fotovoltaica **se utilizarán en la formación de rellenos y demás usos fijados en el proyecto**, y se transportarán directamente a las zonas previstas en el mismo.

Alternativas a la construcción de la planta

En caso de no poder realizarse el proyecto, ya sea porque las alegaciones son afectadas o por otros intereses del gobierno autonómico con la zona, **Ence ha planteado en el proyecto técnico adaptado hasta tres alternativas**, ya que su interés es construir la planta generadora de energía en la Vega.

La **primera alternativa** a considerar sería levantar una planta fotovoltaica **en el paraje 'Jara', al oeste del término municipal de Las Gabias**, en el límite con el término de Chimeneas y La Malahá, zona con una superficie de unas **46,85 hectáreas**. Esta alternativa no se encuentra dentro de ninguno de los Planes de Conservación y Recuperación de Especies Amenazadas de la Consejería de Agricultura, Ganadería, Pesca y Desarrollo Sostenible de la Junta de Andalucía, aunque en la zona se destaca la **presencia de un individuo de alimoche común** (*Neophron pernopterus*), especie catalogada **en peligro de extinción** y de la presencia continuada del águila real.

La **segunda alternativa** sería el emplazamiento de esta planta fotovoltaica al noroeste del término municipal de Las Gabias y al suroeste de término de Vegas del Genil, concretamente, **en los parajes denominados 'Ánimas' y 'Salado'**, respectivamente. Esta contaría con una superficie de **46,24 hectáreas**. No se ha detectado la presencia de especies faunísticas que puedan habitar en los olivares que se levantan en la zona, no avistando ninguna especie protegida. "En cualquier caso, se establecerán una serie de **medidas preventivas con el objeto de no causar ningún impacto sobre la avifauna** que pueda alimentarse o nidificar en el ámbito", se destaca en el proyecto.

La **tercera alternativa** final sería la **no realización del proyecto**. Según el informe enviado a la Junta de Andalucía, son varios los impactos que no se producirían sobre el medio de no llevarse a cabo este proyecto, como son la modificación de la morfología del relieve, el impacto visual sobre el paisaje y la pérdida de suelo útil, entre otros. Si bien, el emplazamiento previsto para la implantación del proyecto presenta "una gran aptitud", ya que, debido a la transformación sufrida a lo largo de los años por las labores agrícolas, **"no se prevé que el desarrollo de la actuación genere un impacto ambiental considerable en el ámbito de estudio"**.

"No obstante, en caso de no ejecutar el proyecto, **se estaría desaprovechando la oportunidad de llevar a cabo una mayor actividad económica y, sobre todo, fomentar la producción de energía sostenible** a partir de fuentes renovables, que a su vez reduciría la contaminación atmosférica, del suelo, las aguas, garantizaría una menor dependencia energética, y con ello, mitigaría los múltiples efectos que están provocando el relevante cambio climático", alega la empresa.

9.- Iberdrola pone en marcha en Extremadura la planta fotovoltaica más grande de Europa.

cincodias.elpais.com, 10 de agosto de 2022.

Supone una inversión de 300 millones y ha generado más de 1.500 empleos durante su construcción.



Iberdrola ha iniciado la puesta en marcha en Extremadura del proyecto 'Francisco Pizarro', la mayor planta fotovoltaica de Europa y la instalación de este tipo más grande operada por el grupo en el mundo, según ha informado este miércoles la compañía.

El proyecto, que ha supuesto una inversión superior a los 300 millones de euros, ha generado más de 1.500 puestos de trabajo en los periodos punta de su construcción, un 60% de ellos cubiertos por trabajadores locales.

Ubicada entre los municipios de Torrecillas de la Tiesta y Aldeacentenera (Cáceres), la planta cuenta con 590 megavatios (MW) de potencia instalada.

'Francisco Pizarro' está compuesta por cerca de 1,5 millones de módulos fotovoltaicos que generarán energía limpia suficiente para abastecer a más de 334.000 hogares, superior a las poblaciones de Badajoz, Cáceres, Plasencia y Don Benito juntas; y evitarán la emisión a la atmósfera de 150.000 toneladas de CO2 al año.

Iberdrola ha garantizado la viabilidad de este proyecto con la firma de acuerdos de compraventa de energía a largo plazo (PPA, por sus siglas en inglés) con empresas líderes de distintos sectores. Así, la compañía suministrará electricidad 100% renovable procedente de esta planta a Danone, Bayer y PepsiCo para cubrir las necesidades energéticas de sus centros en España.

La compañía ha resaltado que estos contratos aportan estabilidad a las inversiones y se han convertido en una herramienta "óptima" para la gestión del suministro eléctrico de grandes clientes comprometidos con la aceleración de la transición energética para reducir la dependencia de los combustibles fósiles y con un consumo limpio y sostenible.

Convivencia con el medio ambiente y el patrimonio cultural

La planta fotovoltaica 'Francisco Pizarro' es un ejemplo, según Iberdrola, de convivencia de los nuevos desarrollos renovables con el patrimonio ambiental y cultural. Durante la ejecución del proyecto, la compañía ha garantizado en todo momento la preservación del entorno natural y de los restos arqueológicos descubiertos gracias a los trabajos previos de prospección.

En concreto, se localizaron una veintena de aforamientos rocosos con manifestaciones de arte rupestre, fundamentalmente prehistóricos, y tres yacimientos arqueológicos datados entre la Edad Antigua y la época medieval.

Tras el descubrimiento, se tomaron todas las medidas necesarias para el control, excavación y salvaguarda, por parte de la compañía, de estos vestigios.

En cuanto a la protección medioambiental, se realizaron medidas específicas para la mejora de hábitats de fauna forestales, como la creación de un centro de reproducción controlado para la cría de conejos, la instalación de cajas nido o el establecimiento de zonas de protección de alimentación de aves.

Además, Iberdrola ha participado en la elaboración de la campaña de seguimiento de aves esteparias en Extremadura de la Sociedad Española de Ornitología (SEO), identificando y protegiendo una zona de campeo para estas aves, en concreto el sisón común.

Además, la planta cuenta con un plan de integración en el medio ambiente que permite el uso de los terrenos como pasto para la ganadería ovina de la zona.

El grupo Iberdrola lidera en España el sector renovable con una capacidad instalada de más de 19.300 MW, que alcanzará los 25.000 MW en los próximos años gracias a su plan inversor. La compañía prevé destinar 14.300 millones hasta 2025 al despliegue de un ambicioso plan de renovables y de redes eléctricas inteligentes.

La compañía ha resaltado que Extremadura jugará un papel clave en este desarrollo. Solo en el periodo 2020-2025, la compañía habrá instalado más de 2.800 MW renovables en la región, con una inversión superior a los 1.700 millones de euros, que habrán generado en el quinquenio unos 7.400 empleos.

10.- Endesa revisa desde el aire las redes eléctricas pacenses para prevenir incendios.

hoy.es, 9 de agosto de 2022.

Ha analizado más de 2.300 kilómetros con cámaras de visión termográfica que detectan temperaturas inusualmente altas.

La compañía Endesa, a través de su filial e-distribución, está llevando a cabo un refuerzo durante el verano de la revisión de sus líneas aéreas de alta y media tensión con el objetivo de prever cualquier imperfección o punto sensible que puedan tener estas instalaciones y actuar de manera preventiva.

En la provincia de Badajoz, Endesa está revisando 1.135 kilómetros de líneas de alta tensión y 1.250 km de media tensión.

Para ello, los técnicos de Endesa están empleando la última tecnología, utilizando en sus revisiones helicópteros dotados con cámaras con visión termográfica y tecnología puntera LIDAR, y como novedad este año se ha incorporado una cámara de vídeo en 4K y fotografía de 150 megapíxeles.

La revisión en helicóptero tiene como objetivo detectar anomalías que pudieran incidir en el buen funcionamiento de las instalaciones y en la continuidad del suministro eléctrico, de ahí la tecnología instalada en los helicópteros.

Por un lado, las cámaras termográficas del helicóptero permiten la inspección de la red con cámaras de infrarrojos, para detectar si hay algún elemento que presente una temperatura más elevada de lo normal. En caso de detectarse cualquier anomalía, las coordenadas del «punto débil» quedan registradas y se activa de forma automática el mecanismo para corregirla.

Además de esta tecnología, Endesa cuenta con la tecnología LIDAR (Detección por luz y distancia) que combina tecnología GPS con sensores láser y permite realizar mapas tridimensionales y cartografiar las líneas eléctricas. Esta herramienta ofrece simultáneamente información tanto del relieve del terreno como de la vegetación que lo cubre, lo que resulta muy útil para crear mapas de alta resolución de las zonas boscosas y planificar las labores de limpieza forestal.

Este material, unido a las imágenes de las cámaras 4K que se utilizan para grabar toda la inspección de líneas y torres de Alta Tensión, permiten analizar posteriormente en detalle la visión realizada.

Además, los técnicos de Endesa están utilizando de forma puntual drones en sus revisiones, una tecnología que se viene aplicando desde 2012 en Badajoz.

Estos aparatos están equipados con cámaras de alta resolución que permiten captar imágenes de las líneas y son especialmente útiles para comprobar el estado de las infraestructuras en las zonas de difícil acceso sin necesidad de interrumpir el suministro. Los drones permiten también verificar la anchura de los corredores de seguridad que actúan como cortafuegos.

Precisamente estos corredores son otra parte de las actuaciones preventivas que Endesa lleva a cabo entre los meses de octubre y mayo en coordinación con la Junta de Extremadura, y consisten en la tala y poda preventiva de vegetación cercana al tendido eléctrico.

De esta forma se permite la apertura de corredores de seguridad debajo de las redes tanto de alta como de media y baja tensión, lo que posibilita evitar incidencias en el suministro eléctrico y minimizar el riesgo de incendio. Los trabajos de tala y poda selectiva se ejecutan según los criterios estipulados en la normativa nacional y autonómica, que marcan la periodicidad en función del calendario de crecimiento de las diferentes especies.

11.- Día Solidario, de Naturgy, becará a 682 alumnos excelentes en situación vulnerable.

corresponsables.com, 9 de agosto de 2022.

Los jóvenes becados, estudiantes de las escuelas de la Fundación Trilema, pertenecen a hogares con alta vulnerabilidad socioeconómica y recibirán apoyo en los estudios, en el servicio de comedor y en la compra de materiales.

Día Solidario, la asociación sin ánimo de lucro de empleados de Naturgy, ha firmado un convenio de colaboración con la Fundación Trilema para becar a 682 jóvenes de las escuelas Trilema con escasos recursos económicos o en situación de vulnerabilidad y con excelente rendimiento académico. Las becas estarán destinadas a los servicios de comedor, compra de libros y material escolar y ayuda al estudio.



día solidario
energía que educa

Este acuerdo se enmarca en el proyecto “Energía que da vida” y estará vigente hasta finales del próximo curso escolar. Los beneficiarios serán alumnos y alumnas, desde la etapa de Infantil hasta Ciclo Formativo, de las siete escuelas Trilema, ubicadas en Madrid, Soria, Zamora y Valencia, que pertenezcan a hogares con alta vulnerabilidad socioeconómica.

Ester Sevilla, presidenta de Día Solidario, ha destacado que “en nuestra asociación de empleados de Naturgy buscamos facilitar el acceso a la educación como medio fundamental para que niños y jóvenes puedan labrarse un futuro mejor, especialmente necesario tras la complicada etapa que a todos nos ha tocado vivir”.

“Con esta colaboración esperamos aliviar la difícil situación en la que se encuentran algunas familias de nuestros centros y va en línea con nuestro objetivo institucional de ofrecer una educación excelente a todos y cada uno de nuestros alumnos y alumnas”, asegura Carmen Pellicer, presidenta de la Fundación Trilema.

Este convenio es una prolongación de la colaboración que ambas instituciones tienen desde el 2020 para apoyar el acceso a la educación y la igualdad de oportunidades a familias cuya situación socioeconómica se ha visto perjudicada en el marco de la emergencia sanitaria provocada por la pandemia de Covid-19.

12.- España mantiene su hoja de ruta con las nucleares mientras Alemania y Bélgica ya se replantean su cierre.

elmundo.es, 11 de agosto de 2022.

El desmantelamiento del parque nuclear español comenzará en 2027 y culminará en el año 2035.

Mientras continúa la crisis de suministro de gas, varios países de Europa buscan alternativas para garantizar no ya sus reservas de combustible, sino la producción económica y la soberanía energética. El carbón, que también tiene un precio disparado y es más contaminante, o la nuclear ya se plantean como fuentes sustitutivas. En el segundo caso, a pesar de que ha recibido el visto bueno de Europa, que ya considera que es una fuente 'verde' desde el punto de vista taxonómico, la solución pasa más por no cerrar las centrales existentes que por construir otras nuevas. Bélgica ha prorrogado durante 10 años la operación de dos nucleares, mientras que Alemania, bastión antinuclear europeo, ya pone sobre la mesa esta medida. España, de momento, no se lo ha planteado.

Fue el canciller alemán, **Olaf Scholz**, quien adelantó que "podría tener sentido" prolongar la vida de las tres únicas centrales que siguen operando en Alemania -**llegó a tener 17 reactores**- y que deberían cerrar a finales de año.

En una visita a la fábrica de Siemens Energy donde se reparó la famosa turbina de Gazprom que tantos dolores de cabeza ha dado a su Gobierno, Scholz explicó que en las próximas semanas sacarán "conclusiones" sobre esta posibilidad. De todos modos, apuntó que las nucleares "sólo son adecuadas para la producción de electricidad y solo para una pequeña parte de ella", según recoge AFP.

Central nuclear de Almaraz, en Extremadura. Alberto Di Lolli



En la transición energética, Alemania apostó por el gas. A diferencia de los reactores, las centrales de ciclo combinado no requieren una inversión inicial tan grande, tardan menos en ponerse en funcionamiento y producen electricidad a demanda, sin largos procesos de puesta en marcha o parada. Además, claro, aunque contaminan más que las renovables -mucho menos que el carbón- **no tienen los problemas medioambientales de los residuos**. Sin embargo, en este envite energético, el país fió su abastecimiento a una Rusia, que, como se ha visto, guardaba un as en la manga. Por eso ahora tiene que preguntarse si continúa con la idea inicial o si replantea el cierre de las nucleares.

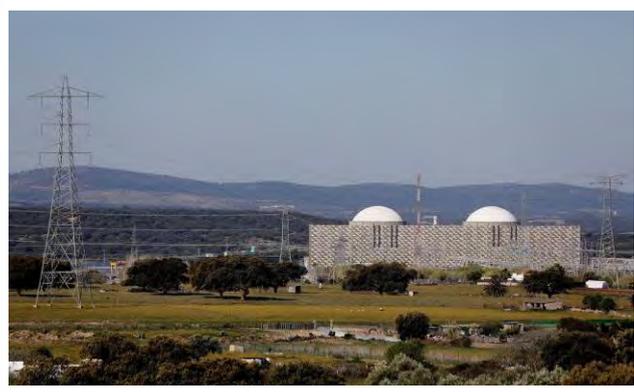
Ya pasó **con las centrales térmicas**, que recurren al carbón para generar electricidad. Berlín tuvo que volver a recurrir a ellas y el Ministerio de Transición Ecológica preguntó a Red Eléctrica si era conveniente seguir adelante con su desmantelamiento, aunque ya prácticamente han desaparecido del mix. Lo hicieron más por diligencia, en el contexto de la preparación del plan de contingencia, que por auténtica necesidad.

De todos modos, como también ocurría con el carbón, la situación no es comparable y no sólo por la dependencia del gas o de la procedencia de este combustible. España, a diferencia de Alemania, planea el cierre de las nucleares a medio o largo plazo, por lo que no existe esa necesidad de tomar decisiones ahora mismo. Según recoge el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), de las siete unidades que hay en funcionamiento, la primera que parará -Almaraz I- **no lo hará hasta 2027**, mientras que la última -Trillo- estará en marcha hasta 2035. Un horizonte lejano que garantiza esa aportación durante más de una década. Y, al menos de momento, el Gobierno no va a cambiar la hoja de ruta.

"No nos han dicho nada; nosotros seguimos exactamente con el mismo plan", explica **Ignacio Araluce**, presidente y portavoz de Foro Nuclear. "Ahora bien, evidentemente, estoy seguro de que Redeia hace cantidad de valoraciones, porque es su deber" contextualiza.

"Habrà que ver si lo contemplado en el PNIEC va funcionando de acuerdo con lo establecido y, por tanto, se puede mantener el mismo esquema", arguye Araluce.

Con todo, en lo que va de año **la energía nuclear ha aportado el 20,1% de la electricidad**, según los datos de estructura de generación por tecnologías de Red Eléctrica. Es decir, fue la tercera fuente más importante para el mix, por detrás del gas (22,9%) y la eólica (21,6%). En los últimos cinco años ha sido la más constante de las tres, con una variación de 2,1 puntos porcentuales entre su año de mayor aportación (2020, un 22,2%) y el de menor (este 2022). La eólica pasó del 19% de 2018 al 23,3% del año pasado y el gas del 11,5% de hace cinco años -entonces España aún dependía en gran medida del carbón- al 22,9% actual. En el último mes, las centrales de ciclo combinado **aportaron un tercio de la producción** al bajar el rendimiento de los aerogeneradores y la fotovoltaica durante una ola de calor que tensionó el sistema y también aumentó la demanda. La nuclear generó un 19,2% del total, pero la cantidad de electricidad producida, **5.074 GWh**, fue la más alta desde agosto del año pasado.



La asfixia energética de las familias exige replantear la nuclear

"Las nucleares dan una seguridad de suministro tremenda, porque funcionamos **aproximadamente 8.000 horas al año**", apunta Araluce. Esto supone permanecer encendidas y generando electricidad en torno al 91% del tiempo, mientras que la eólica y la fotovoltaica rondan el entorno de las 2.100 y 1.400 horas anuales (en ese tiempo, eso sí, proporcionan una cantidad similar de electricidad). "Las renovables son maravillosas, pero tienen el inconveniente de que son intermitentes", resume el directivo.

Esto hace que en el sector se vea esta fuente como un 'fondo de armario' estable y fiable, aunque no apta para responder a los picos de demanda. Araluce apuesta por desarrollar la tecnología de almacenamiento para que el excedente de las fuentes verdes se pueda aprovechar cuando no haya sol, viento... o gas: "La energía nuclear tiene una ventaja, y es que el combustible que usamos, el uranio, está en mercados más abiertos y no depende tanto geoestratégicamente como los combustibles fósiles". "De hecho, se considera como un combustible nacional por esa estabilidad", explica.

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_Nucienor + SIE_Acciona Energía

SIE SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO
SIEMPRE CON LOS TRABAJADORES, EN DEFENSA DE SUS DERECHOS