

ENERGÍA e INNOVACIÓN

REVISTA TÉCNICA DIGITAL COLECCIONABLE



NACE LA “ECOÉOLICA”

Amazon financia la primera granja de algas marinas entre turbinas eólicas. Una innovación para aprovechar el espacio entre aerogeneradores en alta mar que revoluciona la eólica offshore.



DEL VIENTO, AL SOL

Acciona ha llevado a cabo una de las mayores innovaciones de economía circular de la industria verde, que lleva a las palas de un aerogenerador a formar parte de un parque solar.

INFOENERGETICA

Multiplataforma Digital Informativa Especializada en Ingeniería Energética, Nuevas Tecnologías y Empresas del Sector en Hispanoamérica



¿Qué ofrece nuestra plataforma?

Ediciones Especiales



Noticias



Videos



Eventos/Talleres



Entrevistas



Fotos de Campo



Ediciones Especiales

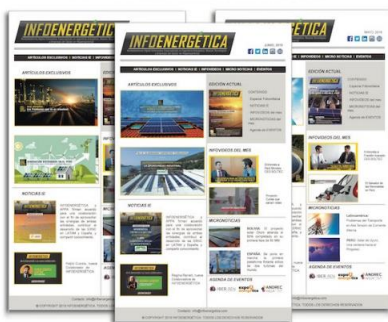


Especialistas



Consultas

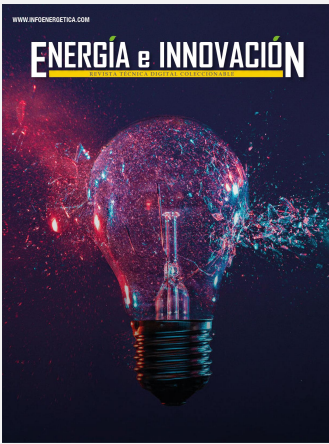
Boletines Informativos



¿QUÉ ENCONTRARÁS EN ESTA EDICIÓN?

El futuro de los PPA.....	6
El seguimiento solar no tiene misterios para Soltec.....	7
Un proyecto de economía circular de Eiffage.....	10
OK para Coria, de Sungrow.....	12
Algas entre turbinas.....	14
Avances en Fotovoltaica.....	19
Avances en Eólica.....	35
Avances en Hidrógeno Verde.....	39
Avances en Otras Tecnologías.....	41
<i>(Almacenamiento Energético)</i>	

COLECCIONABLE



#10E&I

DIRECTOR GENERAL
Andrés Muñoz

amunoz@infoenergetica.com

RESPONSABLE DE MARKETING
Vera Lucia De la Cruz

vdelacruz@infoenergetica.com
[m](#)

DIRECTOR DE COMUNICACIÓN
Nelson De la Cruz

ndelacruz@infoenergetica.com

SEDE ESPAÑA
Barcelona

SEDE PERÚ
Lima



LA NUEVA ENERGÍA

A medida que avanzamos en nuestra transición energética, la innovación se va apoderando de la industria y comenzamos a ver proyectos más novedosos, hibridación de tecnologías y, especialmente, de economía circular.

Formar parte de la industria renovable conlleva ser consciente de que las soluciones que se ofrecen e implementan son para crear un futuro mejor. Y ese futuro mejor pasa también por aprovechar los componentes y reducir el consumo de materias primas.

La nueva energía que se produce en el mundo ya no solo vendrá de tecnologías renovables, sino que cada vez nos aseguramos más de que la creación de estas soluciones sea también verde, industrializadas con bajas emisiones y, a poder ser, reduciendo al máximo el consumo tanto de energía como de materias primas. Reutilizar y reciclar forman parte del mundo renovable, es parte de la nueva energía.

Nelson De la Cruz
Director de Comunicaciones de INFOENERGÉTICA

COMPROMISO

Sostenible

La política de desarrollo sostenible de Eiffage se basa en siete estrategias indisolublemente vinculadas, con el fin de proporcionar una respuesta integral a todos los desafíos de la construcción con bajas emisiones de carbono, la protección del medioambiente y el apoyo a la biodiversidad.



ENERGÍAS RENOVABLES
Y EFICIENCIA ENERGÉTICA



MOVILIDAD
SOSTENIBLE



DISEÑO Y CONSTRUCCIÓN
BAJOS EN CARBONO



CIUDADES DE ALTA
CALIDAD DE VIDA



VEGETACIÓN Y
AGRICULTURA URBANA



ECONOMÍA
CIRCULAR



BIODIVERSIDAD
Y ECOLOGÍA



EIFFAGE

ENERGÍA SISTEMAS



¿QUÉ FUTURO LE ESPERA A LA FIRMA DE PPA?

El mayor impulsor de estos acuerdos en 2022 fue la búsqueda de equilibrio en los costes energéticos, en lo que primó, para muchas compañías, la tendencia a vincular PPA a la inflación.

Esto conlleva que, viendo los pronósticos para los próximos años, los acuerdos **PPA deberán adaptarse a la situación del mercado y evolucionar.**

Los PPA a corto plazo se volverán más sofisticados y populares.

Gestionando los ingresos renovables, estos acuerdos podrán ajustarse para beneficiar a las tres partes; propietarios de proyectos, empresas de servicios públicos y empresas compradores.

Análisis

Cuando el precio en el mercado diario está mucho más alto que el de los PPAs a medio o largo plazo, no es difícil entender que hay poco incentivo para firmar PPAs a precios basados en costes razonables, especialmente si como generador tienes un activo en operación y no necesitas préstamos para financiar el proyecto.

En esta situación, el gobierno no puede forzar a nadie a firmar contratos, algo que vimos en la subasta Régimen Económico de Energías Renovables ("REER") del 22 noviembre del 2022 cuando el precio de reserva quedó por debajo de las ofertas, y de 3.300 MW se adjudicaron solamente 45,5 MW de eólica y nada de fotovoltaica.

El mercado diario siempre tendrá una influencia indirecta.

Una manera eficaz para limitar los "windfall profits" sigue siendo la minoración introducida originalmente en el Real Decreto-Lei ("RDL") 17/2021. Interesantemente, hoy la minoración no aplica si cierras una cobertura a menos de 67€/MWh, pero muchos, al hacer las cuentas, prefieren quedarse a merchant y pagar la minoración aplicable.

Combinado con el "tope del gas" introducido en el RDL 10/2022, las renovables ganan mucho menos, pero más de lo que esperaban antes del inicio de la crisis energética.

Hay muchas variables que no controlamos y al fin y al cabo, el PPA, es solamente un instrumento más para gestionar el riesgo. En ese sentido seguirán jugando un papel importante. Los PPAs en España son relativamente simples: a precio fijo o indexado.

A medida que las preferencias de los compradores y vendedores evolucionen, podremos ver mayor uso de **estructuras alternativas** para los PPA tanto físicos como virtuales. Es poco probable que el menú disponible de estructuras de precios se vuelva más simple, ya que deben reflejar un equilibrio personalizado de riesgos y beneficios entre los vendedores y compradores.

Esto presenta una oportunidad para que todas las partes de un PPA elijan el enfoque que mejor se adapte a sus necesidades y ayude a adaptarse a la volatilidad en el mercado mayorista.

EL SEGUIMIENTO SOLAR NO TIENE MISTERIOS PARA SOLTEC



Soltec empresa FV integrada y tercer fabricante mundial en número total de seguidores FV, presentó en GENERA 2023 su SFONE, su seguidor solar 1P de doble fila. Sin embargo, no es su única solución para maximizar la producción energética a través del seguimiento solar en paneles fotovoltaicos. En este artículo repasamos sus 3 productos estrella.

SFOne, simplicidad mecánica + experiencia

El seguidor empleado por Soltec para su proyecto es el SFOne, su actual El seguidor 1P de doble fila “*combina la simplicidad mecánica con la extraordinaria experiencia de Soltec durante más de 17 años*”, nos explica la empresa. Está especialmente diseñado para módulos más grandes de 72 y 78 células, y es autoalimentado gracias a su módulo dedicado, que se traduce en una fuente de alimentación operativa de menor costo.

El SFOne cuenta con un sistema Full-Wireless y una red de malla Open Thread, su TMS está incorporado para el control total de la planta fotovoltaica y logra la comunicación con la latencia más baja del mercado. Además, cuenta con un posicionamiento Face-2-Face que ayuda a que los vehículos de lavado cubran el doble del área al paso del vehículo, lo que reduce proporcionalmente el tiempo de lavado de horas por MW. El SFOne posee una estructura de menor altura, lo que ayuda a reducir el impacto visual de las plantas.

SFONE

SINGLE-AXIS
TRACKER

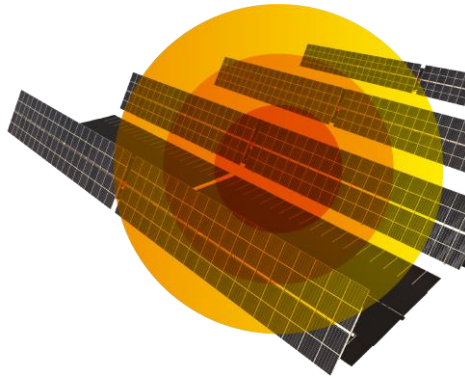
PATENT
PENDING



El kit para generación distribuida

Solarfighter es el primer kit todo-en-uno diseñado para proyectos fotovoltaicos de generación distribuida hasta 12 MW y está compuesto por el producto y el servicio integral para la puesta en marcha de un proyecto fotovoltaico. Cuenta con la experiencia de Soltec en desarrollo, diseño, construcción y puesta en marcha de las plantas fotovoltaicas más grandes del mundo, aplicada ahora a proyectos de generación distribuida. Además, ofrece la oportunidad a los desarrolladores particulares de utilizar la misma tecnología que los grandes desarrolladores.

Este todo en uno está compuesto por: seguidor solar SF7 de Soltec (adaptado a cualquier terreno y proyecto), módulos fotovoltaicos de las mejores marcas, inversor, comunicaciones y cableado, baterías para proyectos de almacenamiento, sensor de viento, DC Harness y BoP.El



SF7, su buque insignia

El SF7 es, probablemente, su seguidor más conocido. El gran rendimiento por hectárea hace del SF7 y SF7 Bifacial el seguidor solar ideal para proyectos a gran escala. Tiene una densidad de producción que supera en más de un 5% la de otros seguidores, gracias al 6% más de ganancia por retroceso (backtracking).

En comparación con sus principales competidores, tiene un 46% menos de baterías por MW, un 15% menos de piezas y otro 15% menos de tornillería por batería. Igualmente, su periodo de instalación es muy corto, lo que permite optimizar el tiempo de construcción y la mano de obra, aspectos que posibilitan una reducción significativa del coste final de instalación y un incremento de la tasa de MW instalados.

Además, la capacidad de los módulos bifaciales para captar la energía tanto en la cara frontal como trasera permite alcanzar un 30% más de eficiencia gracias a su capacidad para capturar la radiación reflejada por la superficie del suelo bajo y alrededor del seguidor.

EIFFAGE INAUGURA UN NUEVO MODELO DE ECONOMÍA CIRCULAR



El presidente de Castilla-La Mancha, Emiliano García-Page, inauguró la planta de reciclaje de plástico multicapa de Repetco, en el Polígono Industrial Romica de Albacete, construida por Eiffage Energía Sistemas. Un proyecto de economía circular clave para la región ejecutado a través de los Departamentos de Instalaciones Eléctricas, Mecánicas y Consytec.

Tecnología pionera

Con esta planta, la empresa sitúa a Albacete y a Castilla-La Mancha en el mapa del desarrollo industrial y la innovación, al poner en marcha un proyecto con una tecnología pionera y un nuevo modelo de Economía Circular. La tecnología que han desarrollado en REPETCO es pionera y revolucionaria, y permite reciclar en torno a 75.000 toneladas de media al año de envases provenientes de la industria alimentaria en esta primera fase, que hasta ahora eran enterrados o incinerados.

La tecnología de REPETCO convierte estos plásticos en rPET pellets reutilizables en distintos usos como botellas, en la industria alimentaria; en la industria textil; o en la del automóvil, entre otros fines. La planta, 100% limpia y sostenible, no precisa del uso de componentes tóxicos para reciclar los envases, y es una iniciativa única a nivel mundial en la economía circular y en el reciclaje de plástico. Uno de los grandes retos a los que se enfrenta la industria alimentaria.

La fábrica de REPETCO tiene una capacidad máxima de entrada de 150.000 toneladas de plástico al año, aunque la capacidad media inicial de reciclaje estimada es de 75.000 toneladas provenientes de la industria alimentaria.

Primer polígono circular de Castilla-La Mancha

Además, esta actuación se integra dentro del proyecto «Romica-Circular», que convierte a este polígono industrial en el primer polígono circular de Castilla-La Mancha.

La planta de reciclaje construida por Eiffage Energía Sistemas está compuesta por seis naves adosadas para los diferentes procesos de reciclaje; así como un edificio de oficinas, I+D y cuartos de instalaciones auxiliares. También dispone de instalaciones auxiliares, como una planta depuradora industrial (EDARI); una planta de tratamiento terciario para reutilización del agua tratada en la EDARI en los procesos industriales; o lavadero de camiones.

La estructura y envolvente de los edificios es de hormigón prefabricado. Destacan alturas de hasta 20 metros y luces de hasta 33 metros.

Además, dispone de una instalación de CCTV e intrusión para garantizar la seguridad patrimonial de la planta, permitiendo alertar a las Fuerzas de Seguridad ante cualquier intrusión a las instalaciones.



SUNGROW OBTIENE OK DE CONEXIÓN A LA RED PARA CORIA



Coria será realidad. El nuevo proyecto de Sungrow en España obtuvo recientemente el permiso de conexión a la red para sumar 135MWac + Almacenamiento Energético. El parque supondrá una inversión de alrededor de 100M€, así como convertirse en “un proyecto innovador que aportará valor a la transición energética de España”.

Solución PowMart

Sungrow Renewables “aprovechará la tecnología y la experiencia en el campo de la convergencia de almacenamiento óptico para proporcionar una solución de energía inteligente PowMart de almacenamiento a gran escala”.

Con ello, la empresa quiere respaldar la red local para promover el consumo fotovoltaico. El equipo del proyecto también garantiza la protección ambiental local y la conservación de la biodiversidad, para crear un entorno ecológico para las comunidades y la red.

El proyecto Coria 135MWac + ESS supone “*un gran avance para Sungrow en el mercado europeo y también ha demostrado plenamente la rápida adaptabilidad de la compañía a los cambios de política en el mercado eléctrico europeo, así como su sólida capacidad de desarrollo*”, celebra la empresa en su comunicado.

The LONGI logo is positioned in the top left corner, consisting of the word "LONGI" in white, uppercase letters inside a red square. The background of the entire advertisement is a gradient of blue and purple, with a low-angle shot of a modern glass building on the right and the Great Pyramids of Giza on the left under a clear sky.

LONGI

Hi-MO 6 Explorer

**Una opción clásica,
pero con cambios
revolucionarios**

PRIMERA GRANJA DE ALGAS MARINAS ENTRE TURBINAS EÓLICAS



Amazon financiará la primera granja de algas marinas a escala comercial del mundo situada entre turbinas eólicas marinas. El proyecto, North Sea Farm 1, se ubicará en un parque eólico frente a la costa de los Países Bajos, y se ha diseñado para testar y mejorar los métodos de cultivo de algas

La granja será capaz de aprovechar al máximo el espacio libre que queda entre las turbinas de un parque eólico ubicado en el Mar del Norte, una zona en la que resulta difícil encontrar emplazamientos adecuados para ampliar los cultivos de algas. Si la superficie de cultivo de algas se extendiera por todo el Mar del Norte, y ocupase el millón de hectáreas de espacio disponible que existe en los parques eólicos, se podrían eliminar potencialmente millones de toneladas de CO₂ de la atmósfera al año de aquí a 2040.

El proyecto está gestionado por un consorcio de investigadores científicos y socios de la industria de las algas, dirigido por la organización sin ánimo de lucro North Sea Farmers (NSF), y está previsto que entre en funcionamiento a finales de este año. Asimismo, se espera que North Sea Farm 1 se convierta en un modelo para el cultivo de algas marinas en alta mar a nivel mundial. North Sea Farm 1 establecerá un nuevo estándar para el cultivo de algas en alta mar. Esta subvención proporcionará la inversión necesaria para poner en marcha la fase de innovación y construir una granja de algas de 10 hectáreas, que se espera que produzca al menos 6000 kg de algas frescas en su primer año.

Amazon ha aportado 1,5 millones euros para la construcción de esta granja de algas -la primera de este tipo-, y para financiar un año de investigación científica sobre cómo secuestrar carbono mediante el cultivo de algas.

Esta inversión forma parte del fondo Right Now Climate Fund de Amazon, dotado con 100 millones de dólares, destinado a impulsar proyectos de conservación y recuperación del medio natural, que forma parte de los esfuerzos que la compañía está haciendo para descarbonizar su negocio. De este fondo, Amazon se ha comprometido a destinar 20 millones de euros a impulsar proyectos europeos que contribuyan a aumentar la biodiversidad y conservar, restaurar y mejorar las condiciones medioambientales de las comunidades en las que opera.

La inversión también ayudará a North Sea Farmers a analizar y mejorar el rendimiento de la producción de la granja. Al mismo tiempo, científicos e investigadores podrán estudiar el potencial de las granjas de algas para eliminar carbono de la atmósfera, y elaborarán modelos sobre las implicaciones y consecuencias del cultivo de algas a gran escala. Se espera que las conclusiones de estos estudios contribuyan a desarrollar la industria.

Por último, la granja North Sea Farm 1 y otras similares generarán oportunidades laborales para el cultivo y la creación de productos a partir de algas marinas.



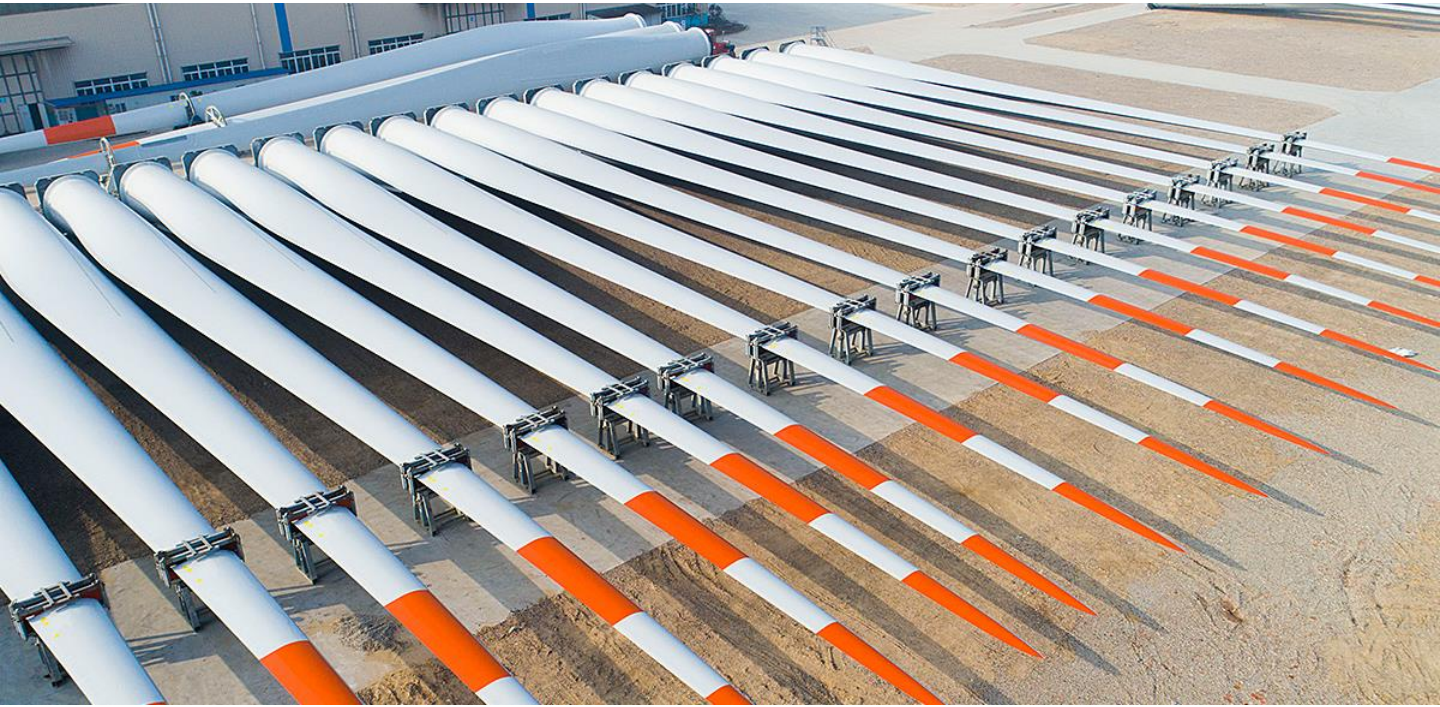
SIMPLY SOLAR



SOLAR CARPORTS: THE NEXT BIG THING IN PHOTOVOLTAICS



DE UN PARQUE EÓLICO, A UNO FOTOVOLTAICO



Los primeros parques eólicos en países como España datan de mediados de los años noventa. Aún siguen plenamente operativos, la mayoría de ellos con sus palas originales, lo que dice mucho a favor de la energía eólica y la durabilidad de estas infraestructuras.

No obstante, es preciso ir analizando las posibilidades de reciclaje que ofrecen las palas de los aerogeneradores para garantizar su sostenibilidad ambiental y su aportación a la economía circular.

Repowering y reciclaje, el futuro del sector

Y esto no solo por la vida útil de los parques eólicos actuales, sino por un término que empieza a sonar con fuerza: la repotenciación. Es decir, sustituir los aerogeneradores actuales por otros más eficientes que aprovechen mejor el espacio disponible. Se calcula que la repotenciación del 100 % de los aerogeneradores con veinte años de vida útil generaría más de 29 000 toneladas de palas anuales entre 2021 y 2025.

Y aunque los sofisticados programas actuales de mantenimiento pueden lograr situar la vida útil de los aerogeneradores por encima de 40 años, es preciso dar una salida en parámetros de economía circular a los componentes que vayan quedando obsoletos. ¿Cómo hacerlo de la manera más sostenible?

ACCIONA ha demostrado que esto es viable

En la actualidad, se están estudiando diversas técnicas para el reciclaje de estas piezas de los aerogeneradores. Fundamentalmente, existen las siguientes opciones:

1. Mecánicas, con procesos como la molturación o micronización, que reducen los materiales a polvo o retales.
2. Térmicas, con procesos como la pirólisis o la gasificación que utilizan temperaturas elevadas para obtener materias primas utilizables industrialmente.
3. Químicas, con procesos como la solvólisis que separan los componentes útiles por medio de disolventes como agua, alcohol o ácidos.

¿Cómo llegan a un parque solar?

El reto a la hora de reciclar las palas de los aerogeneradores es desarrollar soluciones que permitan avanzar hacia la economía circular en procesos industriales a gran escala. Es decir, que sean ecológicamente sostenibles y, a la vez, económicamente viables. Uno de los proyectos más prometedores en ese sentido se ha llevado a cabo en el complejo fotovoltaico Extremadura I-II-III situado en Badajoz.

La materia prima inicial procede de dos palas de aerogeneradores fuera de servicio a las que se ha aplicado un proceso de micronizado. Posteriormente, el material se ha modelado por medio de una técnica llamada pultrusión. Pero, ¿en qué consisten esas dos técnicas?

El micronizado es una técnica pionera en el sector del reciclaje de palas, que consiste en reducir el tamaño de la fibra de vidrio a micras, mayoritariamente mediante técnicas de transformación mecánica.

El polvo resultante obtenido es muy versátil, y se utiliza como materia prima de origen reciclado en la fabricación de nuevos productos. Posteriormente, por medio del proceso continuo de pultrusión, que se deriva del inglés "pull"-, el polvo de fibra de vidrio se combina como carga junto con la resina y la fibra continua de refuerzo, que tras ser calentado en un molde, se obtiene un perfil con la geometría y longitud deseada.

El destino del polvo micronizado ha sido la creación de cuatro vigas que sustituyan los soportes galvanizados que sustentan los paneles fotovoltaicos de la planta solar extremeña. Es decir, un enfoque zero-waste que, además, utiliza la materia prima para seguir generando energía renovable.



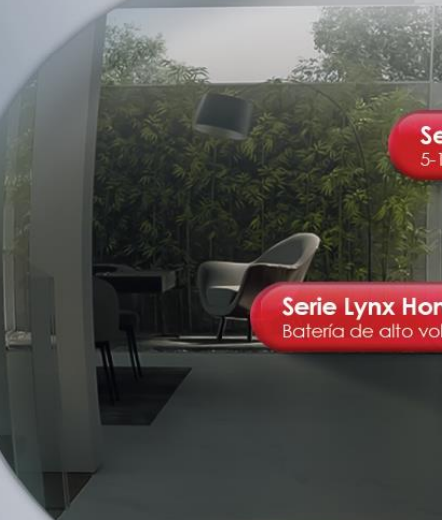
Serie ES G2
3-6kW | Monofásico | 2 MPPTs | Híbrido (LV)



Serie Lynx Home U
Batería de bajo voltaje | 5,4kWh – 32,4kWh

ENERGÍA CUANDO LA NECESITAS

Probablemente, la gama de híbridos más amplia del mercado



Serie ET PLUS+
5-10Kw | Trifásico | Híbrido (HV)

Serie Lynx Home F PLUS+
Batería de alto voltaje | 6,6 kWh-16,4 kWh



LA MAYOR FÁBRICA DE PANELES SOLARES DE EUROPA EN 2024



3Sun se convertirá en la mayor fábrica de paneles solares de Europa para 2024, con una capacidad de producción anual de 3 GW, y se apoyará en una tecnología innovadora y única en el mundo. Se calcula que la inversión ascenderá a unos 600 millones de euros. Este proyecto, denominado 'TANGO' (iTaliAN Giga factOry), fue una de las siete iniciativas seleccionadas por la Comisión Europea en el marco de la primera convocatoria del Fondo de Innovación para proyectos a gran escala.

De 200 MW a 3 GW

La ampliación de la 3Sun Gigafactory aumentará la actual capacidad de producción anual de la fábrica, de 200 MW, a unos 3 GW al año, desarrollando inicialmente módulos fotovoltaicos con tecnología de heterounión de silicio (Heterojunction Technology, HJT), que ofrece un mayor rendimiento en comparación con las tecnologías convencionales.

A continuación, se implantará una tecnología pionera denominada 'Tándem', que supera significativamente la eficiencia de las células fotovoltaicas actuales, alcanzando un incremento en eficiencia superior al 30% y mejorando al mismo tiempo la fiabilidad de los paneles. El proceso de ampliación, que comenzó en abril de 2022 y está previsto que concluya en 2024, constará de dos fases: una capacidad operativa de 400 MW estará disponible a partir de septiembre de 2023, mientras que la capacidad operativa plena se alcanzará en julio de 2024. Los módulos fotovoltaicos 'tándem', por su parte, se producirán a partir de finales de 2025.

PROYECTO DE POWEN PARA IMPULSAR LA AGRICULTURA SOSTENIBLE



POWEN avanza en el desarrollo de instalaciones de autoconsumo sobre el agua con Finca Hualdo Flotante, un proyecto ubicado en Carpio del Tajo, Toledo. Se trata de una planta solar en balsa capaz de ahorrar más de 100 mil € anuales y de evitar la emisión de 2.368 toneladas de CO₂.

Esta planta en balsa cuenta con 360 módulos con una potencia instalada total de 162 kWp y una producción fotovoltaica estimada de 245.400 kWh al año. Al situarse sobre el agua, Finca Hualdo Flotante no sólo no ocupa terreno, por lo que también está menos expuesta a sombras de elementos próximos como árboles, sino que su impacto en zonas protegidas es mucho menor. Además, los costes de desarrollo por obra civil disminuyen con respecto a las instalaciones de autoconsumo comunes sobre suelo; y su modularidad, mayor, al poder adaptarse los paneles a las láminas de agua.

Con Finca Hualdo Flotante se produce un aprovechamiento fotovoltaico del 48% y un ahorro anual del 20%, lo que equivale a 101.033€ el primer año y 2.525.825€ a los 25 años. Además, esta instalación de paneles solares sin excedentes ahorrará al planeta en 25 años la emisión de 2.368 toneladas de CO₂ a la atmósfera, el equivalente a plantar 1.657 árboles y retirar 1.076 coches de la circulación. Con esta planta fotovoltaica, la tercera que construye Powen en la Finca Hualdo y la primera flotante, se supera la capacidad de producción de 1MWp para riego agrícola y usos agroindustriales, como son la quesería y la almazara ubicados en la explotación. La primera de las tres, de 567 kWp, se construyó en 2018. La segunda, en 2021, produce 318 kWp.

LÁSER Y DRONES PARA CONSTRUIR DULCINEA



Endesa, a través de su división de renovables Enel Green Power España (EGPE), ha dado inicio a las obras de construcción de Dulcinea, una nueva planta solar ubicada en el municipio de Carmona en la que invertirá 65,3 millones de euros y que tendrá 95,17 MW de capacidad instalada. Para su construcción, tiene previsto utilizar la última tecnología aplicando sistemas de detección de trabajadores en las cercanías de maquinaria pesada, láser scanner para llevar a cabo la topografía de la obra de la manera más precisa posible, cámaras de detección de seguridad, y gafas de realidad virtual para hacer seguimiento de los trabajos.

Para la construcción de esta nueva planta solar y las infraestructuras que se realizarán en paralelo, como una subestación y líneas de alta tensión, se estima que se crearán 650 puestos de trabajo directo y otros 70 indirectos, fomentando la contratación de mano de obra local gracias a los cursos de formación que la compañía ya ha realizado en colaboración con el Ayuntamiento de Carmona y que han permitido que 76 personas de la zona tengan un título en construcción y operación de plantas renovables.

La filial renovable de Endesa, Enel Green Power España, desarrollará proyectos como su apiario solar que ya funciona en la planta solar Las Corchas en Carmona donde además se ha llevado el cultivo de plantas aromática bajo los paneles solares, la denominada agrivoltaica, que favorece el trabajo de las abejas instaladas en la propia planta. Además, en esta unión entre sector primario y el industrial la planta cuenta con pastores locales que realizan un desbroce natural de la zona.



mtech
group

SOLUCIONES 360° PARA UN PARQUE FOTOVOLTAICO

+20

AÑOS
DE EXPERIENCIA

20.000

STRING BOX
AL AÑO

+20GW

POTENCIA
INSTALADA

NUESTROS PRODUCTOS

- String Box
- Cuadros para CT
- Cuadros de P&C
- Power Station
- Estación Meteorológica
- SCADA Y PPC



[MTECHGROUP.ES](https://www.mtechgroup.es)

MARQUESINAS FV EN LA F1



Cada vez es más común hablar de proyectos híbridos que combinan solar. En Baréin, Medio Oriente, dio inicio este fin de semana la 74.^a temporada del Campeonato Mundial de Fórmula 1. Además de los objetivos de la organización de avanzar en la implementación de combustibles sostenibles, esta edición será la que mayor porcentaje de consumo con renovables tenga, y buen ejemplo de ello es el proyecto fotovoltaico en el circuito de Baréin, donde ya se ha disputado la primera carrera.

Inicio del proyecto

En el año 2021, el Circuito Internacional de Baréin en asociación con la Autoridad de Energía Sostenible (SEA) del país, anunciaron el lanzamiento de una licitación pública internacional para el desarrollo de un parque solar ubicado en el circuito. La Propuesta se solicitó a través de la Junta de Licitaciones del Gobierno para construir, operar y mantener una planta solar conectada a la red con una capacidad mínima de 3 MWac. Esta capacidad se alcanza gracias a marquesinas solares en el estacionamiento del circuito.

Con él, el país esperaba respaldar su compromiso de aumentar el uso de energía renovable en el Reino y el plan de Fórmula 1 de tener cero emisiones netas de carbono para 2030.

En Marzo de 2022, para el inicio del campeonato del año pasado, el Circuito anunció la finalización del proyecto buscando cumplir “el compromiso del Reino de Bahrein para 2021 de hacer que el Gran Premio de Bahrein de Fórmula 1 Gulf Air sea ecológico para 2022”.

INVERSORES STRING MULTI MPPT
PARA SISTEMAS DE HASTA 1100VDC



DE 2
A 125
kW



ALTA
EFICIENCIA



HÍBRIDOS
Y DE RED



O&M
INTELIGENTE



SEGURIDAD
COMPROBADA

Distribuido por:



spa.sungrowpower.com

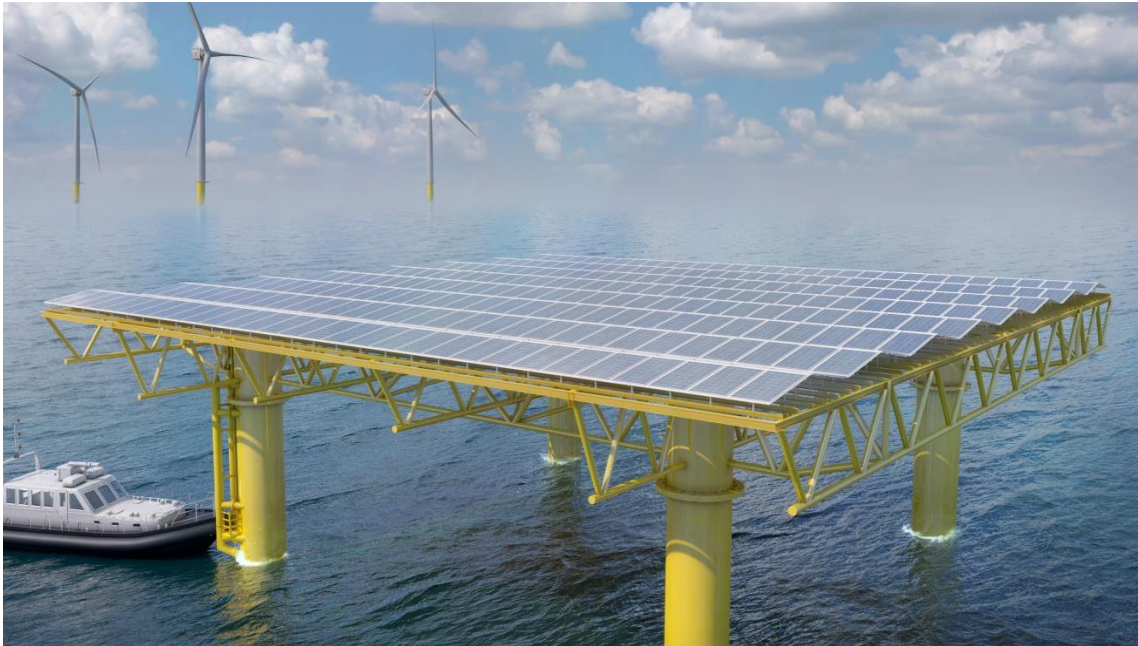
EL MAYOR COMPLEJO FV DE ACCIONA

ACCIONA Energía ha puesto en marcha el complejo fotovoltaico Extremadura I, II y III (125MWp) en Almendralejo (Badajoz), la mayor planta solar de la compañía en España. Extremadura I, II y III se compone de más de 230.000 módulos fotovoltaicos que generarán anualmente 257GWh de electricidad limpia, equivalente al consumo de unos 65.000 hogares, lo que permitirá evitar la emisión de unas 112.000 toneladas de CO2 al año. La inversión total del proyecto supera los €80 millones.

En colaboración con el Ayuntamiento de Almendralejo y AlmaNaturA, la compañía ha implementado el proyecto 'Colabora Almendralejo', como parte de su programa de Gestión del Impacto Social (GIS) asociado al proyecto. La iniciativa surge tras un estudio de impacto social y un diálogo abierto con todos los grupos de interés identificados en la zona con el objetivo conectar a jóvenes desempleados y empresas para que trabajen de forma conjunta e impulsen la sostenibilidad y la empleabilidad del municipio.

Los trabajos de construcción de Extremadura I, II y III han sacado a la luz una serie de restos arqueológicos muy relevantes entre los que destaca un conjunto de asentamientos calcolíticos de hace más de 5.000 años. La compañía ha trabajado mano a mano con arqueólogos, especialistas en conservación del patrimonio y la Dirección General de Patrimonio Cultural de la Junta de Extremadura para localizar, demarcar y salvaguardar los 11 yacimientos encontrados que suponen 30 hectáreas de protección arqueológica.

PLATAFORMA GIGANTE OFFSHORE PARA PROYECTOS FV MARINOS



SEAVOLT es una nueva innovación en la industria fotovoltaica. Se trata de una plataforma capaz de soportar las duras condiciones en alta mar mientras crea grandes superficies que están protegidas de las olas, para albergar parques solares. El diseño modular permite una fácil adaptación a diferentes sitios y demandas. Los beneficios incluyen la producción local de energía renovable y la posibilidad de instalar los paneles en parques eólicos marinos (donde las autoridades locales permiten concesiones de usos múltiples). Otra ventaja es la adición de grandes volúmenes de capacidad de energía renovable en un tiempo relativamente corto. Se trata de un proyecto entre DEME Concessions, TRACTEBEL de Engie y Jan De Nul Group.

Los socios, junto con la Universidad de Ghent, iniciaron el proyecto de investigación MPVAQUA (Marine PV Aquaculture) financiado por VLAIO (la Agencia para la Innovación y el Emprendimiento del gobierno flamenco) en el marco de Blue Cluster hace cuatro años. Se desarrolló un concepto de flotador marino junto con una investigación inicial sobre los efectos en el ecosistema marino, la integración de la acuicultura y una evaluación financiera. Después de las pruebas de laboratorio, los socios están desarrollando actualmente una instalación de prueba en alta mar que se lanzará frente a la costa belga en el verano de 2023. Además, se están lanzando pistas paralelas centradas en el ecosistema, el medio ambiente y la rentabilidad con el apoyo del Fondo de Transición Energética. y el Fondo Federal de Relanzamiento.

LA LLAVE DEL FUTURO FOTOVOLTAICO DE COLOMBIA



El futuro de la energía solar fotovoltaica del país se investiga en un moderno laboratorio desarrollado en la sede de Celsia en Yumbo – Valle del Cauca; el cual cuenta con el apoyo del Ministerio de Ciencia Tecnología e Innovación, y una inversión de \$1.600 millones. Todo el conocimiento es desarrollado con talento nacional.

Se están evaluando y comparando la eficiencia de 7 tecnologías distintas de módulos solares, 15 tipos de estructuras de anclaje de estos sistemas, 8 tipos de inversores con sistemas de baterías para posibilidades de almacenamiento de energía y un sistema de monitoreo y control. Igualmente se están probando iniciativas de tecnologías extranjeras y también locales.

Además, se están simulando diferentes cubiertas, desde materiales usados a nivel residencial hasta cubiertas utilizadas en las industrias, e incluso sobre piso o parqueaderos curvos. Se implementaron diferentes sistemas de fijación para que el personal técnico aprenda sobre su montaje.

Se analizan también varios tipos de inversores con sistemas de baterías asociadas que además de transformar o adecuar la energía para su consumo también sirven para almacenarla y utilizarla en las horas que los clientes más la necesiten: en la noche, cuando el suministro de la red falle o cuando se implementen las franjas horarias, con el fin de consumir la energía solar almacenada en las horas en que la energía de la red es más cotosa.

ESTRUCTURAS FOTOVOLTAICAS

SUELO

AMPLÍSIMA EXPERIENCIA

- MONO Y BIPOSTE
- PANELES CRISTALINOS, CAPA FINA, BIFACIALES
- FIJACIÓN HINCADO O ZAPATA

CUBIERTAS

TODAS LAS SOLUCIONES

- COPLANAR
- ORIENTADA
- LASTRADA

PARKINGS PV CARPORTS

- CERRAMIENTO CHAPA O FIJACIÓN DIRECTA PANELES
- FACILIDAD DE TRANSPORTE Y MONTAJE

EXPERIENCIA INTERNACIONAL MÁS DE 1.200 MW

ESPAÑA, PORTUGAL, FRANCIA, ITALIA, REINO UNIDO, HOLANDA, ALEMANIA, HUNGRÍA, SUECIA, JORDANIA, ARABIA SAUDÍ, JAPÓN, GHANA, KENIA, MAURITANIA, CHILE, COLOMBIA, PANAMÁ, BAHAMAS, BARBADOS, EL SALVADOR...

25
AÑOS DE
GARANTÍA

COMPETITIVOS Y BANCABLES

INGENIERIZADAS SEGÚN NORMATIVAS ESPECÍFICAS DE APLICACIÓN

ALTA Y FLEXIBLE CAPACIDAD DE FABRICACIÓN

SÍGUENOS EN LINKEDIN

985 211 117 - CENTRAL
 692 113 949 - PABLO CUESTA
 652 617 919 - ALBERTO FERNÁNDEZ

WWW.PRAXIAENERGY.COM
 TODA LA INFORMACIÓN, FICHAS TÉCNICAS Y VIDEOS
CENTRAL@PRAXIAENERGY.COM

SOLAR PARA EL BOMBEO DE AGUA EN CUBA



Según publicó a mediados de Diciembre el medio de comunicación gubernamental cubano Granma, el Grupo Empresarial Agua y Saneamiento quiere invertir para sustituir la producción energética en 1.312 equipos de bombeo de agua potable menores de 10 kW por energía fotovoltaica en todo el país.

Con esto, el 37,4% de los equipos de bombeo de la isla pasarían a consumir y producir energía solar, contribuyendo al ahorro y a reducir las emisiones de gases contaminantes.

José Antonio Hernández Álvarez, director general de Gestión de Agua, Saneamiento y Drenaje, explicó al medio que “una primera etapa de ejecución del programa que involucra a ocho provincias del país ha importado 722 equipos de energía fotovoltaica, para beneficiar a cerca de 400.000 habitantes”. El directivo del Grupo Empresarial Agua y Saneamiento dijo al mismo medio que “cuando se complete el proyecto, el ahorro al SEN será de alrededor de 15 GW, que representará más de 46.000.000 de pesos”.

BARCELONA INSTALA PLACAS FOTOVOLTAICAS FLEXIBLES



El Port de Barcelona, COMSA Corporación y la Cofradía de Pescadores de Barcelona han trabajado conjuntamente en la instalación de placas fotovoltaicas flexibles en las cubiertas de las casetas situadas en el muelle de Pescadors. La actuación se enmarca dentro del proyecto europeo LIFE BIPV (Building-integrated Photovoltaics), coordinado por COMSA Corporación y cofinanciado por el programa europeo LIFE. El objetivo del proyecto es desarrollar y demostrar soluciones innovadoras para integrar módulos fotovoltaicos en los edificios y aumentar así la generación de energía renovable y la sostenibilidad de edificios e infraestructuras.

La instalación fotovoltaica sobre las casetas tiene una potencia de 29,5 kWp y se estima que anualmente generará 43,4 MWh, es decir, el 5% del consumo total del muelle de Pescadors y un 11% del consumo de la fábrica de hielo. Las innovadoras placas fotovoltaicas, desarrolladas por el fabricante alemán Heliatek, han sido producidas con materiales orgánicos y son muy ligeras y flexibles y se adaptan a la ondulación de las cubiertas de las casetas sin estructuras de apoyo adicionales, optimizando así la integración del sistema en el entorno y reduciendo costes en materiales e instalación. Estas casetas disponen de unas cubiertas con vuelta de medio punto que no admiten placas fotovoltaicas tradicionales, tanto por la forma de la cubierta como por el exceso de peso de una instalación estándar.

Esta actuación es el paso inicial para que el muelle de Pescadors acoja la primera comunidad energética del Port de Barcelona.



LAMAIGNERE
CARGO

Expertos en la logística global de proyectos fotovoltaicos.



Más de 110
años de
experiencia



+20 proyectos
fotovoltaicos
gestionados en los
últimos 3 años



Equipo de
profesionales
con conocimiento
del sector



Control tower por
adjudicación de
proyecto



Presencia global
en 14 países.

FORD ANUNCIA UNA PLANTA SOLAR EN VALENCIA



El fabricante de automóviles Ford ha anunciado la construcción de un parque fotovoltaico en sus instalaciones de fabricación de Almussafes en Valencia, España. Para 2035, Ford tiene el objetivo de tener vehículos eléctricos de cero emisiones en todos sus puntos de venta de Europa, y busca la neutralidad de carbono en todo el viejo continente de instalaciones y proveedores. Esta última iniciativa, que comenzó a operar a fines de 2022, destaca el impulso continuo de la compañía para cumplir con ese compromiso.

La planta se encuentra en un área no productiva de la planta que cubre dos zonas con paneles solares, capaces de producir la energía equivalente cada año para hacer funcionar 1.400 hogares. La producción actual de cerca de 4.641 MWh/año se incrementará este verano en 3.762 MWh/año.

Ford busca expandir las áreas de paneles solares en más terrenos no productivos con el objetivo de alcanzar los 10 megavatios de potencia máxima para 2024. También se está estudiando la viabilidad de futuras instalaciones potenciales de paneles solares en los techos de los edificios de las fábricas.

Desde el 1 de enero de 2022, toda la energía eléctrica utilizada por la planta de Ford en Almussafes proviene de fuentes renovables y toda la energía eléctrica comprada para alimentar las instalaciones de fabricación de Ford en toda Europa ya se obtiene al 100% de energía renovable. La compañía busca continuamente formas de aumentar el uso de energías renovables y tiene la ambición de utilizar electricidad 100% libre de carbono en todas las manufacturas a nivel mundial para 2035.

Solución comercial - industrial

SHRT



5 / 6 / 8 / 10kW

SBR



9,6 a 102 kWh

SGRT



5 / 6 / 8 / 10 / 12 / 15 / 20kW

SGCX-P2



33 / 50 / 125kW

AC011E-01



Más información sobre soluciones comerciales e industriales de Sungrow



www.suministrosorduna.com
Distribuidor en España y Portugal



Suministros Orduña S.L

P.I. La Atalaya. C/ Guillermo Marconi, Nº 19-23
45500, Torrijos (Toledo)
Tel: 925 105 155 / Email: info@suministrosorduna.com

AUTOCONSUMO ENERGÉTICO DE ECOPETROL



La Ministra de Minas y Energía, Irene Vélez Torres, participó en la inauguración del Ecoparque Solar Brisas, en el municipio de Aipe (Huila), construido por la empresa AES Colombia, bajo un contrato de suministro de energía para para las operaciones de Ecopetrol en este departamento. El proyecto cuenta con paneles bifaciales y seguimiento solar.

Este complejo, que tiene una capacidad instalada de 26 MWp, una extensión de 21 hectáreas, y que cuenta con más de 49 mil paneles con tecnología bifacial, garantizará la autogeneración de energía solar para Ecopetrol por un periodo de 15 años. Su funcionamiento permitirá reducir las emisiones de CO2 en más de 216 mil toneladas durante la vigencia del contrato.

La construcción de este ecoparque solar generó alrededor de 285 oportunidades laborales, de las cuales el 73% fue mano de obra local, el 22% fueron mujeres y el 35% jóvenes entre los 18 y los 25 años. Así mismo, se contrataron bienes y servicios locales por 2.200 millones de pesos.

ACEPTACIÓN AMBIENTAL PARA EL MAYOR COMPLEJO FV DE EUROPA



Iberdrola ha obtenido el permiso ambiental para construir en Portugal el mayor proyecto fotovoltaico de Europa y el quinto del mundo. Con 1.200 megavatios (MW) de potencia instalada, será un ejemplo de respeto estricto de todos los estándares medioambientales, y estará ubicado en el municipio Santiago de Cacém, cerca de Sines, polo logístico del sur de Europa, y contará con Prosolia Energy como socio.

Cuando entre en operación, prevista en 2025, la planta, denominada Fernando Pessoa en consideración al poeta portugués, será capaz de suministrar energía limpia, barata y generada localmente suficiente para cubrir las necesidades anuales de unos 430.000 hogares, una población equivalente a casi dos veces la ciudad de Oporto.

La instalación, cuya conexión de red ya está contratada con el operador portugués REN, evitará cada año el consumo de 370 millones de metros cúbicos de gas, que hubieran sido necesarios para producir la misma cantidad de energía en un ciclo combinado.

El terreno que albergará el proyecto ya ha sido asegurado, y la construcción generará hasta 2.500 empleos, ocupados en su mayoría por trabajadores locales. La planta será un ejemplo de convivencia de los nuevos desarrollos renovables con el patrimonio ambiental y las comunidades locales. Así, el proyecto contempla un Programa de Acciones Socioeconómicas que incluye medidas como la formación profesional en el ámbito de la energía o apoyo al sector turístico, además de proveer energía solar a las comunidades cercanas.

HOTEL PARA INSECTOS DE ENDESA



El vicepresidente de Castilla-La Mancha, Jose Luis Martínez Guijarro, y el director general de Generación de Endesa, Rafael González Sánchez, han inaugurado las primeras plantas solares de Endesa en Castilla-La Mancha. Se trata de Minglanilla I y II, ubicadas en los términos municipales de Minglanilla y Graja de Iniesta (Cuenca), que cuentan además con proyectos de integración sostenible muy llamativos; el cultivo de azafrán y un hotel para insectos.

Con las plantas Minglanilla I y II operativas, se integra el pastoreo con la producción de energía. Además, Endesa está firmando acuerdos pioneros para el cultivo de azafrán en algunos espacios libres del interior del perímetro de las plantas e incluso bajo paneles en algunas zonas. En este sentido, Endesa, de la mano de la empresa local Bealar S.L de Motilla de Palancar, referente nacional e internacional en la producción y comercialización de azafrán, será la encargada de realizar un proyecto piloto para cultivar este producto con denominación de origen manchega.

Además de ovejas y azafrán, Endesa promueve también la protección y expansión de otras especies, como las abejas. La empresa local Nómadas de la Miel de Minglanilla, formada por la quinta generación de apicultores que desarrollan de forma artesana distintos productos procedentes de sus colmenas, trabajará de manera coordinada con la empresa alicantina El Rincón de la Abeja, especializada en monitorización de parámetros técnicos relacionados con el ciclo productivo de las abejas y su relación con el entorno en donde se asientan. Para ello se colocarán entre los paneles solares colmenas inteligentes que permitan controlar la temperatura del panal, conocer la cantidad de miel, o incluso monitorizar el estado de la reina.

WINDEUROPE ANNUAL EVENT COPENHAGEN

25-27 APRIL 2023



Wind
EUROPE

ANNUAL EVENT
2023
COPENHAGEN
25-27 APRIL

IN COLLABORATION WITH



CONFIRMED EXHIBITORS INCLUDE:



And many more!

To become an exhibitor or sponsor please contact: sales@windeurope.org

windeurope.org/annual2023

LUZ VERDE PARA LOS AEROGENERADORES MÁS POTENTES



Ubicado en Burgos, Iberdrola ha obtenido la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable para el desarrollo del parque eólico Iglesias de Castilla y León. Este proyecto dispondrá de los aerogeneradores más potentes en eólica terrestre del mundo que fabrica Siemens Gamesa, los primeros equipos de la plataforma 5.X en el país.

La nueva instalación eólica tendrá una potencia de 70 MW, e Iberdrola asegura que podrá “cumplir con todas las exigencias medioambientales”. Asimismo, generará energía limpia suficiente para abastecer a más de 66.000 hogares al año y evitará la emisión a la atmósfera de 32.000 toneladas de CO2 anuales.

Con una inversión aproximada de 72 millones de euros, la construcción de este parque eólico contará con un importante componente local, ya que empleará empresas de obra civil, como la burgalesa Copsa, mano de obra, transportistas, suministradores de materias primas (áridos, hormigón, acero, prefabricados, etc.), grúas, medios auxiliares, etc., así como la promoción de proveedores industriales. Se prevé que en períodos punta de trabajo se vinculen al proyecto hasta 260 profesionales.

También tendrá una visión autonómica, las nacelles se ensamblarán en la planta de Siemens Gamesa en Ágreda (Soria) y las multiplicadoras de los aerogeneradores, de 6 MW y 170 metros de rotor, se fabricarán en Lerma (Burgos). Asimismo, distintos proveedores regionales y nacionales se encargarán de producir diferentes componentes, como las torres de los aerogeneradores en Avilés y Linares.

PRIMER HÍBRIDO DE EDPR EN IBERIA



EDP Renewables (EDPR) acaba de conectar a la red su primera planta híbrida internacional, combinando producción eólica y solar en un único emplazamiento. Se trata del primer proyecto de estas características en la Península Ibérica que combina las dos tecnologías, aprovechando al máximo la infraestructura eléctrica existente y creando un complejo híbrido de producción de electricidad. Te contamos cómo es el parque.

En el municipio de Sabugal, Portugal, y junto al Parque Eólico de Mosteiro, se inauguró la Planta Solar Mina de Orgueirel, con conexión directa a la subestación.

La planta solar proporciona una capacidad instalada de 8,4 MW con más de 17.000 paneles solares bifaciales. El parque eólico tiene ocho aerogeneradores y una capacidad instalada total de 11 MW, incluida una turbina más potente instalada como parte de un proyecto de sobreequipamiento.

El híbrido es capaz de producir hasta 39,5 GWh al año, suficiente para proporcionar energía renovable a más de 30.000 personas en el transcurso de un año.

“La puesta en marcha del primer parque híbrido eólico/solar de EDPR es un reflejo de nuestro espíritu pionero e innovador, así como una profundización de nuestro compromiso con la transición energética dentro de nuestras principales regiones comerciales”, afirma Duarte Bello, director ejecutivo de EDPR para Europa y América Latina.

PAMPAS, EL NUEVO HÍBRIDO DE AES ANDES



AES Andes ha ingresado a evaluación ambiental una iniciativa que consta de generación solar y eólica, con una capacidad instalada por hasta 392 MW y también baterías de almacenamiento por 624 MW por cinco horas. Se trata del proyecto Parque Híbrido Pampas, ubicado en Taltal, Región de Antofagasta.

Consta de una central eólica y otra solar, que en su conjunto tendrán una capacidad instalada de 392 MW, junto a un sistema de almacenamiento en base a baterías BESS (Battery Energy Storage System), por 624 MW por hasta 5 horas.

El parque eólico contará con una potencia instada de 140 MW, mientras que la planta fotovoltaica tendrá dos zonas, que suman 252 MW. El proyecto será conectado al Sistema Eléctrico Nacional a través de la línea de alta tensión Pampas Parinas.

La iniciativa comenzó el 17 de febrero su tramitación, a través de un Estudio de Impacto Ambiental (EIA) y se prevé que sus obras comiencen durante 2024. Además, considera un peak de contratación de 904 personas en el transcurso de la construcción.

Javier Dib, CEO de AES Andes, aseguró que “estamos muy orgullosos de ingresar a evaluación ambiental un proyecto muy intensivo en innovación, al combinar tres tecnologías 100% renovables”.

COMPROMISO

Sostenible

La política de desarrollo sostenible de Eiffage se basa en siete estrategias indisolublemente vinculadas, con el fin de proporcionar una respuesta integral a todos los desafíos de la construcción con bajas emisiones de carbono, la protección del medioambiente y el apoyo a la biodiversidad.



ENERGÍAS RENOVABLES
Y EFICIENCIA ENERGÉTICA



MOVILIDAD
SOSTENIBLE



DISEÑO Y CONSTRUCCIÓN
BAJOS EN CARBONO



CIUDADES DE ALTA
CALIDAD DE VIDA



VEGETACIÓN Y
AGRICULTURA URBANA



ECONOMÍA
CIRCULAR



BIODIVERSIDAD
Y ECOLOGÍA



EIFFAGE

ENERGÍA SISTEMAS

VALLE H2V NAVARRA, HIDRÓGENO PARA NAVARRA



ACCIONA Energía y Plug Power han presentado al Gobierno de Navarra su proyecto conjunto Valle H2V Navarra para construir una planta de producción de hidrógeno verde a escala industrial en Rocaforte, Sangüesa.

El proyecto, todavía en fase de desarrollo, plantea la construcción de un electrolizador de 25MW en los terrenos adyacentes a la planta de biomasa Sangüesa, alimentado por energía renovable híbrida producida por una planta fotovoltaica (25MW) y un parque eólico (24MW), ambas instalaciones también de nueva construcción y en actual desarrollo.

Los planes de ACCIONA Energía y Plug Power contemplan una inversión total asociada de €87 millones y la creación de más de 500 puestos de trabajo tanto directos, como indirectos e inducidos, durante la fase de construcción de la planta.

Una vez construida, la planta alcanzará una producción total de 3.880 toneladas al año de hidrógeno verde. El objetivo es que, en torno al 90% de la producción, se destine al consumo de las principales industrias de alto consumo energético de la zona, como la papelera, la vidriera, la siderúrgica, la alimentaria, o la automovilística, así como para los clientes de Plug Power en el ámbito de la manipulación de materiales, la energía estacionaria y las aplicaciones de movilidad en carretera, contribuyendo a su descarbonización y a la reducción de sus emisiones de CO₂.

El 10% restante se destinará al sector del transporte mediante la instalación de una hidrogenera en la misma ubicación.

EL HIDRÓGENO VERDE YA CIRCULA POR MALLORCA



La Empresa Municipal de Transportes (EMT) ha presentado los primeros tres autobuses de hidrógeno verde de Palma que se incorporan a su flota en circulación, convirtiéndose en el primer cliente de la planta de hidrógeno verde de Lloseta, Mallorca, la primera planta industrial de hidrógeno renovable de España, que se enmarca dentro del proyecto Power to Green Hydrogen Mallorca, liderado por ACCIONA Energía y Enagás Renewable.

Los nuevos autobuses de hidrógeno verde de la EMT suponen un paso más en la apuesta de Palma por la movilidad sostenible y los nuevos combustibles, convirtiéndose la segunda ciudad española, después de Barcelona, en disponer de una flota de vehículos impulsados por pilas de hidrógeno verde. En total, la EMT ha adquirido cinco autobuses de hidrógeno verde de 12 metros que se licitaron por un importe de 4.832.135 euros (IVA incluido). Los vehículos han sido fabricados por la compañía Solaris en la ciudad polaca de Poznan, y tienen un diseño más amable para los usuarios, además de integrar nuevos sistemas de frenado.

El nuevo modelo de autobús ha sido financiado por el Govern a través de la Ley de Capitalidad y es parte del proyecto europeo Green Hysland, en el cual se enmarca también Power to Green Hydrogen Mallorca y cuyo objetivo es el despliegue de las infraestructuras necesarias para construir un ecosistema de hidrógeno renovable en la isla de Mallorca, así como contribuir a los objetivos medioambientales marcados por el del Govern de les Illes Balears en las islas.

EL ALMACENAMIENTO DETRÁS DEL CONTADOR DESPEGA EN ESPAÑA



Según los datos recogidos por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), asociación mayoritaria de la energía solar en España que ya cuenta con 770 empresas, en 2022 se almacenaron detrás del contador 1382,84 MWh de energía solar en España, de los cuales, 692,44 MWh corresponden a instalaciones conectadas a la red y 690,39 MWh de autoconsumo aislado. UNEF ha realizado un trabajo de estudio con sus empresas asociadas para obtener los primeros registros de almacenamiento detrás del contador con el objetivo de dimensionar y plantear una hoja de ruta para hacer frente a las necesidades del sector de la energía solar, en particular, y de las energías renovables, en general en este ámbito.

Haciendo referencia a la potencia instalada de autoconsumo en 2022 de autoconsumo, 2507 MW, UNEF considera que, en la actualidad, entre un 10% de autoconsumo tienen sistemas de almacenamiento detrás del contador mientras que, respecto a las instalaciones aisladas, el 66% cuenta con un sistema de baterías. Por su parte, el estudio realizado concluye que la capacidad de almacenamiento para autoconsumo ha oscilado este año en los 260 MW, teniendo en cuenta que el número de horas de funcionamiento de una batería a menudo es modular y estamos considerando entre 2 y 4 horas de funcionamiento, para instalaciones conectadas a la red.

Además, los datos registrados por la Unión Española Fotovoltaica demuestran que las soluciones de almacenamiento asociadas a instalaciones de autoconsumo están creciendo, como consecuencia de su capacidad para optimizar las instalaciones de autoconsumo, aumentando todavía más el ahorro, aprovechando mucho más la energía generada y, por tanto, reduciendo la amortización de la instalación.

ENEL BRINDA UN “RAYO DE ESPERANZA” A UCRANIA



Con la puesta en marcha del proyecto «Ray of hope» (Rayo de esperanza) con Enel, la Comisión Europea ha dado un primer paso en el marco de una iniciativa más amplia, anunciada por la presidenta Von der Leyen, sobre las donaciones de paneles solares a Ucrania para ayudar al respaldo energético del país.

La comisaria de Energía, Kadri Simson, el director ejecutivo de Enel, Francesco Starace, y el ministro ucraniano de Energía, German Galushchenko, se han reunido en formato híbrido para celebrar el compromiso de Enel de donar a Ucrania 5 700 paneles solares fotovoltaicos de 350 vatios cada uno, con una capacidad total de unos 2 MW. Los paneles solares fotovoltaicos donados abarcarán hasta 11 400 metros cuadrados de cubiertas repartidas entre diferentes edificios públicos de Ucrania. Está previsto que la entrega tenga lugar en el verano de 2023.

El director ejecutivo de Enel, Francesco Starace, declaró que *“queremos agradecer a la Comisión Europea su participación en esta importante iniciativa, a través de la cual podemos contribuir al funcionamiento continuado de los servicios públicos esenciales en Ucrania. Los paneles fotovoltaicos que donamos han sido producidos por nuestra gigafábrica 3Sun, un ejemplo de excelencia italiana que, al contribuir a relocalizar la cadena de valor fotovoltaica, está allanando el camino hacia una mayor independencia energética en Europa. Estos paneles generarán una energía limpia, sostenible y fiable, ayudando a los edificios públicos clave de Ucrania, como los centros escolares y los hospitales, a ser autosuficientes desde el punto de vista energético. Con este proyecto ofrecemos un “rayo de esperanza” al pueblo ucraniano, que está sufriendo profundamente a causa de la guerra en curso”*.

LA MAYOR RED DE ESPAÑA



Petrorix ha llegado a un acuerdo con la energética EDP para la puesta en marcha de la mayor infraestructura de recarga ultrarrápida con baterías para vehículos eléctricos de España. Ambas compañías llegaron a un acuerdo para comenzar a instalar cargadores en 44 estaciones de servicio, con opción de ampliarse al total de las 135 de la red del operador español de combustible y a las 35 nuevas aperturas que proyecta para 2023.

El acuerdo, firmado el pasado mes de diciembre, permitirá una rápida instalación de los cargadores, eliminando las barreras de disponibilidad de potencia eléctrica en determinadas zonas. Para conseguirlo, Petrorix pone a disposición de EDP sus más de 135 estaciones de servicio repartidas por toda la geografía española constituyendo una red estratégica gracias a su ubicación cercana a núcleos urbanos.

EDP y Petrorix instalarán puntos de recarga dobles, que permiten alimentar a dos coches al mismo tiempo con una potencia total de hasta 250 kW a repartir entre los dos vehículos, pudiendo alcanzar 150 kW y 100 kW, respectivamente. Los cargadores estarán conectados a la red eléctrica a una potencia más baja (60 kW) y las baterías que incorporan se cargarán todo el tiempo que no haya vehículos enchufados. Así se garantiza una recarga ultrarrápida del coche con independencia de la potencia disponible de la red. EDP contempla la posibilidad de expandir su acuerdo con Petrorix, a través de las nuevas 35 aperturas proyectadas para este año, o bien la ampliación al total de las ya existentes (135), demostrando una vez más su firme compromiso por dar un acceso más sencillo y rápido a la recarga de vehículos eléctricos, impulsando a su vez el consumo de una energía más limpia y sostenible.

LICITACIÓN VERDE DEL COBRE EN CHILE



Codelco, principal productora de cobre de mina del mundo, líder en reservas del mineral a nivel planetario y motor del desarrollo de Chile, invitó a empresas nacionales e internacionales a participar en la licitación de contratos de abastecimiento eléctrico verde para una demanda aproximada total de 2.500 GWh/año, energía equivalente al consumo residencial anual de la Región de Valparaíso.

“Queremos diversificar nuestra cartera de proveedores de energía renovable e incentivar el desarrollo de esta industria a favor de nuestros compromisos de desarrollo sustentable, en línea con los esfuerzos globales de descarbonización”, comentó el presidente ejecutivo de Codelco, André Sougarret.

“Somos conscientes de nuestra capacidad de generar un impacto positivo y significativo en el desarrollo de fuentes renovables. Este llamado es una muestra concreta de nuestra ruta para superar nuestras brechas y convertir a Codelco en un referente de la minería responsable”, destacó el presidente del directorio de Codelco, Máximo Pacheco, tras anunciar la apertura del proceso de licitación de la estatal para un período de suministro que se extenderá entre el 1 de enero de 2026 y el 31 de diciembre de 2040.

Hace dos años, Codelco anunció públicamente sus Compromisos de Desarrollo Sustentable a 2030, los que incluyen acciones estratégicas en para abordar seis metas, entre las cuales destaca la reducción de su huella de carbono en 70%.

STATKRAFT DESISTE DE UN PROYECTO HIDROELÉCTRICO



Tras un proceso de diálogo con parte importante de las familias y comunidades Mapuche-Huilliche, originarias del territorio que comprende la cuenca del río Pilmaiquén y especialmente las que practican la ceremonia del Lepun, Statkraft Chile ha desistido de la construcción del proyecto hidroeléctrico Osorno, que estaba en proceso de reevaluación, producto del impacto que tenía en el sitio de significación cultural la Morada del Señor Kintuante.

Esta definición, tiene como base el respeto de estándares internacionales de derechos humanos y empresas y, en particular, el respeto por los derechos de los pueblos indígenas.

“Creemos en el diálogo, creemos en el respeto y en la voluntad de encontrar espacios de acuerdo. Esta decisión responde al compromiso que adquirimos hace años con las familias Lepunereras, de revisar los posibles efectos del proyecto y, sobre todo, de resguardar un espacio sagrado y de una tremenda importancia cultural. Nuestro compromiso es avanzar en la restitución de estas tierras a las comunidades que son propias del lugar”, destaca la gerenta general de Statkraft Chile, María Teresa González.

La compañía renunció a la RCA del proyecto Osorno ante el Servicio de Evaluación Ambiental, así como también renunció a todos los derechos de agua asociados a este proyecto.

En la misma cuenca del río Pilmaiquén, Statkraft Chile tiene en operación la central hidroeléctrica de pasada Rucatayo, y en construcción - con un avance que supera el 70%- el proyecto hidroeléctrico también de pasada Los Lagos.

¿SU EMPRESA QUIERE ESTAR PRESENTE EN INFOENERGÉTICA?



¡Contáctenos a info@infoenergetica.com!



ANUNCIE EN NUESTRO PRÓXIMO

WWW.INFOENERGETICA.COM

ENERGÍA e INNOVACIÓN

REVISTA TÉCNICA DIGITAL COLECCIONABLE

CIERRE DE PUBLICIDAD
30 de Mayo 2023



Escribanos a:

info@infoenergetica.com