

Tramitan el proyecto fotovoltaico de 30 MWp para el autoconsumo híbrido del productor de cobre onubense

- El proyecto de la planta fotovoltaica PSFV Puerto Sostenible Atlantic Copper, promovido por Alter Enersun en Huelva, avanza en su tramitación tras la exposición pública de su autorización administrativa. La instalación, ubicada en terrenos portuarios con una potencia de 30,46 MWp, operará en régimen de...



<https://www.pv-magazine.es/2026/10/21/tramitan-el-proyecto-fotovoltaico-de-30-mwp-para-el-autoconsumo-...>

Jose Pedrosa

Miércoles, 21 octubre 2026

El proyecto de la planta fotovoltaica de autoconsumo que la compañía de renovables extremeña Alter Enersun promueve para suministrar electricidad al productor onubense de cobre Atlantic Copper progresa en su tramitación.

La Delegación Territorial de Economía, Hacienda y Fondos Europeos en Huelva ha publicado en el Boletín Oficial de la Junta de Andalucía el anuncio por el que se somete a información pública la autorización administrativa previa y la autorización administrativa de construcción de esta instalación.

El complejo de generación, denominado PSFV Puerto Sostenible Atlantic Copper, dispondrá de una potencia de 30,46 MWp en paneles, 25,28 MW de potencia instalada y una capacidad de acceso a la red de 11,52 MW. La infraestructura se ubicará en terrenos de la Autoridad Portuaria de Huelva, en las proximidades de la Punta del Sebo. La planta compartirá el punto de conexión a la Red de Transporte con la instalación existente de Atlantic Copper, configurándose como un sistema hibridado en régimen de autoconsumo con excedentes.

En términos operativos, el campo fotovoltaico ocupará cuatro bloques de potencia y estará integrado por 42.308 módulos monocristalinos del fabricante chino Risen, modelo RSM132-8-700-725BHDG de 720 Wp cada uno. La corriente continua será gestionada por 79 inversores de la china Sungrow,

modelo SG350HX de 350 kW, conectados a cuatro centros de transformación interiores de 8.960 kVA, 6.400 kVA y 3.200 kVA con una relación de tensión de 0,8/30 kV.

Los paneles se instalarán sobre estructuras fijas de aluminio y acero galvanizado en cadenas de 28 módulos, organizados en tres configuraciones mecánicas diferentes (2Vx7, 2Vx14 y 2Vx28) según las necesidades del terreno.

El transporte interno desde los cuadros transformadores se realizará mediante una línea de interconexión de 30 kV formada por dos circuitos de 29.417 metros y 23.106 metros hasta las celdas correspondientes de la subestación de la planta.

La infraestructura eléctrica de evacuación proyectada requiere la construcción de la subestación transformadora interna SET Atlantic Copper 30/50 kV, presupuestada en 11.419.318,95 euros. Esta se conectará a la Ampliación de la SET Atlantic Copper 220/50 kV mediante una línea subterránea de 50 kV con una longitud de 1.577 metros, cuyo presupuesto es de 1.153.603,02 euros y que empleará conductores de aluminio Voltalene H 1×1000/25.

En dicha instalación confluirá también la línea subterránea de 50 kV procedente de la turbina de cogeneración de la factoría. La combinación de la fotovoltaica y la cogeneración posibilitará el vertido de energía a la red de transporte en el nudo de la Subestación Cristóbal Colón 220 kV, operada por Red Eléctrica de España.

El productor metalúrgico andaluz cuenta con una capacidad de producción de cobre refinado de 285.000 toneladas al año, mientras que su capacidad de producción de ácido sulfúrico es de 1.100.000 toneladas métricas al año.

A través de esta instalación fotovoltaica, Atlantic Copper alimentará parte de su consumo eléctrico mediante una producción estimada de 53 GWh anuales de generación distribuida con el objetivo de estabilizar sus costes energéticos.