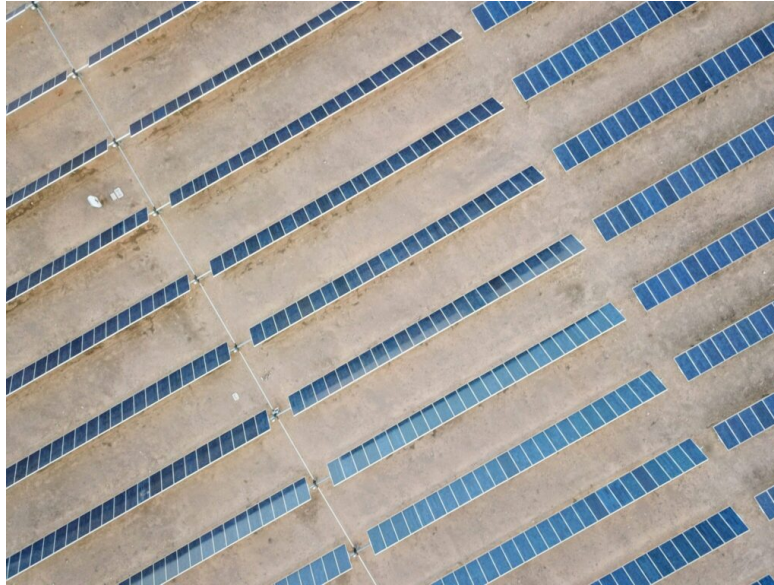


Acuamed proyecta un autoconsumo fotovoltaico de 50 MW para la desaladora de Águilas-Guadalentín

- La planta fotovoltaica integraría 86.130 módulos de 685 Wp sobre 1.632 seguidores de un eje, junto con 145 inversores y ocho estaciones transformadoras que elevan la tensión hasta 20 kV. Consta de una línea subterránea de 20 kV y ocupa una superficie aproximada de 481.437 m².



<https://www.pv-magazine.es/2026/04/23/acuamed-proyecta-un-autoconsumo-fotovoltaico-de-50-mw-para-la-...>

Jueves, 23 abril 2026

La planta fotovoltaica integraría 86.130 módulos de 685 Wp sobre 1.632 seguidores de un eje, junto con 145 inversores y ocho estaciones transformadoras que elevan la tensión hasta 20 kV. Consta de una línea subterránea de 20 kV y ocupa una superficie aproximada de 481.437 m².

Jose Pedrosa

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha sometido a información pública el anteproyecto de la planta solar fotovoltaica destinada al autoconsumo directo de la desaladora de Águilas-Guadalentín, junto con su estudio de impacto ambiental y la relación de bienes afectados, ubicada en el término municipal de Águilas, provincia de Murcia.

La actuación, promovida por Acuamed, forma parte del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia y está vinculada a las obras hidráulicas declaradas de interés general para incrementar la disponibilidad de recursos hídricos en la cuenca del Segura.

La instalación proyectada contará con una potencia pico de 58,999 MWp, una potencia instalada de 50,228 MW y 51,368 MVA en potencia de transformadores. El conjunto está formado por 86.130 paneles fotovoltaicos de silicio de 685 Wp cada uno, montados sobre 1.632 seguidores solares de un eje. Se contemplan tres tipologías de seguidores: 1.159 unidades del modelo 1V60, 160 unidades del modelo 1V45 y 313 unidades del modelo 1V30.

La energía generada en corriente continua se convertirá en corriente alterna mediante 145 inversores distribuidos por toda la planta, cada uno con una potencia máxima de 346,4 kVA a 37°.

El sistema de transformación se estructura en ocho estaciones elevadoras que incrementarán la tensión desde 800 V hasta 20 kV para reducir pérdidas en el transporte interno. Existen dos tipos de estaciones: las de 4.900 kVA, de las que se instalarán dos unidades, y las de 6.928 kVA, con seis unidades previstas. Todas ellas estarán interconectadas mediante líneas subterráneas de media tensión a 20 kV que forman parte del proyecto. Según el proyecto, el trazado de la línea de evacuación discurre por los parajes Los Ateros y Los Melenchones, principalmente ocupando caminos públicos, evitando así afección a terceros.

La red interior de media tensión enlaza con un centro de seccionamiento ubicado dentro del recinto fotovoltaico. Desde este punto parte la línea de evacuación hacia la subestación de la desaladora. Esta conexión se realizará mediante una línea subterránea de 20 kV con una longitud aproximada de 661,85 metros, construida con conductor unipolar tipo AL RHZ1-20L 12/20 H16 y sección 4 x 3 x (1 x 630 mm²). La superficie ocupada por la planta se estima en 481.437 metros cuadrados, lo que representa alrededor del 44 % del área total disponible.

El anteproyecto establece que la energía generada se destinará íntegramente al autoconsumo de la desaladora, con el objetivo de reducir la dependencia energética externa y garantizar un suministro estable para la producción de agua desalada. La actuación se integra en los objetivos del Plan Hidrológico Nacional y del Plan Hidrológico de la Demarcación del Segura para el periodo 2022-2027.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content