

Red Eléctrica inicia las obras de una subestación y un proyecto de autoconsumo en Numancia de la Sagra

- Red Eléctrica ha iniciado las obras de la nueva subestación de La Sagra 400/220 kV en Numancia de la Sagra, con una inversión de 30 millones. Además, ha llegado a un acuerdo con el ayuntamiento para desarrollar siete sistemas de autoconsumo compartido con un total de 175 kW.



<https://www.pv-magazine.es/2026/02/11/red-electrica-inicia-las-obras-de-una-subestacion-y-un-proyecto-de-a...>

Miércoles, 11 febrero 2026

Red Eléctrica ha iniciado las obras de la nueva subestación de La Sagra 400/220 en Numancia de la Sagra (Toledo), que actuará como un nodo esencial de la red de transporte al mallar los ejes de 400 kV Almaraz-Morata y de 220 kV Aceca-Añover y Pinto Ayuden-Los Pradillos.

La inversión prevista es de unos 30 millones de euros y se estima que los trabajos durarán alrededor de un año. La actuación forma parte de los proyectos financiados por la Unión Europea a través del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.

En paralelo, y dentro de la Estrategia de Impacto Integral de Redeia, la compañía ha alcanzado un acuerdo con el Ayuntamiento de Numancia de la Sagra para desarrollar un proyecto de autoconsumo en el municipio, con un presupuesto de 188.414 euros.

El proyecto consiste en la instalación de sistemas fotovoltaicos en régimen de autoconsumo con excedentes con compensación en varios edificios e infraestructuras públicas, entre ellos el centro de salud y biblioteca, el ayuntamiento, el CAI Garabatos, el Centro Joven y los grupos de bombeo municipales de Cañadillas, Pantoja y Las Mayores.

El Centro de Salud, el edificio del Ayuntamiento y la Escuela de Educación Infantil contarán con instalaciones fotovoltaicas de 25 kW cada una, formadas por 48 módulos de 575 Wp. La

configuración será de cuatro strings en series de 12 módulos, conectados a las cuatro entradas de los seguidores MPP.

El Centro Joven dispondrá de una instalación de 15 kW, con 28 módulos de 575 Wp, organizada en dos strings de 14 módulos conectados a las dos entradas de los seguidores MPP.

El grupo de bombeo de Cañadillas tendrá una instalación de 25 kW, con 48 módulos de 575 Wp, configurada en cuatro strings de 12 módulos conectados a las cuatro entradas de los seguidores MPP.

El grupo de bombeo de Pantoja contará con una instalación de 10 kW, formada por 20 módulos de 575 Wp, organizada en dos strings de 10 módulos conectados a las dos entradas de los seguidores MPP.

El grupo de bombeo de Las Mayores dispondrá de una instalación de 50 kW, con 90 módulos de 575 Wp, configurada en seis strings de 15 módulos conectados a las cuatro entradas de los seguidores MPP.

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

Proyectan una subestación de 220 kV y siete plantas solares para un centro de datos de 181 MW en Villalbilla 09 febrero 2026 El proyecto, promovido por Ignis, operará bajo un esquema de autoconsumo con excedentes para conectar las instalaciones del Centro de Procesamiento de...