

Anuncio de 23/09/2024, de la Delegación Provincial de Desarrollo Sostenible de Albacete, sobre información pública del proyecto de instalación de energía eléctrica denominado: Hibridación “HFV Loma Viso II” (3 MW), y su infraestructura de evacuación, emplazada en el término municipal de Albacete (Albacete), a efectos de su autorización administrativa previa y de su autorización administrativa de construcción. Referencia: 02250402018.

Según lo establecido en la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, y en el Decreto 80/2007, de 19 de junio, por el que se regulan los procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica a tramitar por la Junta de Comunidades de Castilla-La Mancha, y su régimen de revisión e inspección, se somete a información pública el proyecto que se indica a continuación, a efectos de su autorización administrativa previa y de su autorización administrativa de construcción.

Los datos básicos de la planta solar fotovoltaica y de su infraestructura de evacuación, son:

- Peticionario: PLANTA ENERSOS III, S.L., con C.I.F.: B-02503332.
- Denominación del proyecto de ejecución: Proyecto de Hibridación “HFV Loma Viso II” (3 MW), con fecha de firma de 31/03/2023, y Anexo 01 a Proyecto, firmado el 19/05/2023, suscritos ambos documentos por el técnico titulado D. Jorge Alberto Arnedo Herce.
- Referencia FV: 02250402018.
- Ubicación FV: Parcelas 10169 y 20169 del polígono 26, en el término municipal de Albacete (Albacete).
- Descripción:
 - a) Superficie total delimitada por vallado: 7,63 ha.
 - b) Campo solar: Constituido por 7.250 módulos fotovoltaicos monofaciales de 550 W_p, montados en estructuras fijas con orientación sur, ángulo de inclinación de 35 grados, con una potencia pico total de 3.987,50 kW_p. El cableado de CC será de cobre para uso solar, con secciones de 6 y 10 mm² (según circuito) entre módulos y cajas de combinación de string y, con sección de 240 mm², entre las cajas e inversores.
 - c) Estación de potencia: De intemperie bajo envolvente, con la finalidad de convertir la corriente continua en corriente alterna, y elevar la tensión de 1.500 V_{DC} a 20 kV_{AC}, constituida por 2 inversores de 1.500 kW_n (potencia limitada) cada uno, con tensión de salida de 660 V_{AC}, y una potencia máxima nominal total de 3.000 kW_n, por 1 transformador de intemperie de 3.000 kVA y relación de transformación de 0,66/20 kV, provisto de 2 celdas de 24 kV, de corte y aislamiento en SF₆, siendo 1 celda de línea y 1 celda de protección del transformador (1P+1L).
 - d) Línea subterránea de 20 kV de FV: Entre la estación de potencia y un nuevo centro de protección, medida y control (CPMyC_{NUEVO}), se tenderá una línea subterránea de 20 kV S/C, de 1.000 metros de longitud, con conductor RH5Z1 12/20 kV 3x1x50 mm² Al.
 - e) Nuevo centro de protección, medida y control de las plantas (CPMyC_{NUEVO}): Situado junto al existente CPMYCEXIST, en superficie, tipo prefabricado, al que se conectará el circuito de media tensión existente del parque eólico mediante un empalme y un nuevo tramo de línea, de 5 metros de longitud, con conductor RH5Z1 12/20 kV 3x1x150 mm² Al, así como el circuito de media tensión de la nueva planta solar (descrito en el apartado anterior). Dispondrá de un conjunto de 5 celdas de 24 kV de corte y aislamiento en SF₆, formadas por 1 celda remonte de conexión al CPMYCEXIST, 1 celda de línea de conexión al PE Loma Viso II, 1 celda de interruptor automático general motorizado, 1 celda de medida de generación de la planta solar, y 1 celda de línea de entrada de la misma planta solar. Este CPMYCNUEVO se unirá al CPMYCEXIST mediante una línea subterránea de 20 kV S/C, de 20 m de longitud, y conductor RH5Z1 3x1x50 mm² Al.
- Infraestructura de evacuación existentes: La hibridación compartirá con el parque eólico Loma Viso I (Referencia: 02271000223), y con el parque eólico Loma Viso II (Referencia: 02271000224), el existente centro de protección, medida y control (CPMyCEXIST) y la línea aéreo-subterránea de 20 kV y simple circuito, formada por un tramo subterráneo con conductor HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm² Al y 2.376 metros de longitud, con inicio en una celda del CPMYCEXIST y final en el primer apoyo de un tramo aéreo, con conductor LA-100, de 3.106 metros de longitud, con final en la ST ROMICA, titularidad de la distribuidora de la zona.
- Presupuesto de ejecución material: 1.835.925,82 €.
- Finalidad: Producción de energía eléctrica por generación fotovoltaica, en hibridación con energía eólica, y vertido a la red de distribución en 20 kV.

Lo que se hace público para que pueda ser examinado el proyecto en el Servicio de Industria y Energía, sito en Avda. de España, nº 8-B, Albacete, o en el tablón electrónico de la JCCM a través del enlace: <https://www.jccm.es/sede/tablon>, pudiendo presentarse las alegaciones que se estimen oportunas en el plazo de 20 días, contados a partir del siguiente al de la publicación de este anuncio.

Albacete, a 23 de septiembre de 2024.

La Delegada Provincial.
MARÍA LLANOS VALERO HERNÁNDEZ