



ADENDA AL PROYECTO MODIFICADO PARQUE FOTOVOLTAICO REBUSQUILLO Y SU INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN

**MINISTERIO DE TRANSPORTES, MOVILIDAD Y
AGENDA URBANA**

Término Municipal de Calanda (Teruel)



En Zaragoza, julio de 2025



ÍNDICE

TABLA RESUMEN	2
1 ANTECEDENTES	5
2 OBJETO	6
3 DATOS DEL PROMOTOR.....	6
4 DESCRIPCIÓN DE LA AFECCIÓN.....	7
5 PARQUE FOTOVOLTAICO REBUSQUILLO	10
5.1 DESCRIPCIÓN GENERAL	10
5.2 CIRCUITOS DE MEDIA TENSIÓN.....	11
5.3 INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN DEL PFV	12
6 PLANIFICACIÓN	17
7 CONCLUSIÓN.....	18
ÍNDICE DE PLANOS	19

TABLA RESUMEN

Tabla 1: Resumen PFV REBUSQUILLO

PARQUE FOTOVOLTAICO REBUSQUILLO	
Datos generales	
Promotor	DESARROLLOS DE LA PIÑOLA SL, CIF B-10775682
Término municipal del PFV	Calanda (Teruel)
Capacidad de acceso	1,0 MW
Potencia inversores (a 25°C)	1,0 MW
Potencia total módulos fotovoltaicos	1,3 MWp
Superficie vallada del PFV	1,76 ha
Ratio ha/MWp	1,35
Radiación	
Índice de radiación MEDIO DIARIO del PFV	4,52 kWh/m ² /día
Índice de radiación ANUAL de la planta en <i>(dato medio diario x 365 días)</i>	1.649,2 kWh/m ²
Producción energía	
Estimación de la energía eléctrica producida anual (MWh/año)	2.093,22
Producción específica (kWh/kWp/año)	1.612
Performance ratio	85,54 %
Datos técnicos	
Módulos fotovoltaicos bifaciales de 585 Wp	2.220
Estructura solar para 2 cadenas (2V15)	8
Estructura solar para 2 cadenas (2V30)	33
Inversor fotovoltaico	9 x 125 kW (a 25°C)
Centro de transformación	1 x 1,25 MVA
Controlador de planta fotovoltaica	1



Tabla 2: Resumen Línea subterránea de PFV a Centro de seccionamiento

LÍNEA SUBTERRÁNEA 10 kV DE PFV A CENTRO DE SECCIONAMIENTO	
Tensión nominal	10 kV
Tensión más elevada	12 kV
Factor de potencia (cos φ)	0,95
Frecuencia	50 Hz
Categoría	A
Nº de circuitos	1
Cable	RH5Z1 XLPE 3x1x240 mm ² Al
Longitud de cable por circuito:	945 m
Longitud de zanja:	985 m
Terminales Centro de Entrega	3 – GIS
Terminales Centro de Seccionamiento	3 – GIS

Tabla 3: Resumen Centro de Seccionamiento

CENTRO DE SECCIONAMIENTO	
Tipo	Prefabricado en Superficie
Tipo de aparamenta	GIS
Tensión nominal	10 kV _{ef}
Tensión asignada	24 kV _{ef}
Frecuencia nominal	50 Hz
Puestas a tierra	1 Puesta a tierra de protección (masas)
Celdas	
<ul style="list-style-type: none"> - <i>Instalación privada</i> <ul style="list-style-type: none"> • 1 Celda de línea con interruptor-seccionador para llegada de línea de cliente. • 1 Celda de medida. • 1 Armario de medida. • 1 Celda de protección con interruptor automático y protecciones. • 1 Celda de remonte • 1 Celda de protección con fusibles y transformador de tensión para servicios auxiliares - <i>Instalación EDistribución (ubicada en recinto independiente con acceso)</i> <ul style="list-style-type: none"> • 1 Celda de línea con interruptor-seccionador para frontera con la instalación del cliente. • 2 Celdas de línea con interruptor-seccionador para entrada y salida de línea. • 1 Celda de protección con fusibles y transformador de tensión para servicios auxiliares • 1 Cuadro de baja tensión • 1 Armario de telemando • 1 Armario de telecontrol. 	

Adenda al Proyecto Modificado
Parque Fotovoltaico REBUSQUILLO y su infraestructura de evacuación
Separata – Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana



ANEXO A
VD05589-23A

Tabla 4: Resumen línea E/S

TRAMO SUBTERRÁNEO DE ENTRADA/SALIDA CS - LÍNEA 10 kV "CIRCU2_CT1"	
Categoría	A
Nº de circuitos	2
Cable	RH5Z1 XLPE 3x1x240 mm ² Al
Longitud de cable por circuito:	13 m
Longitud de zanja:	35 m
Profundidad tipo de la instalación	Enterrada bajo tubo seco – 1,12 m
Terminales Centro de Seccionamiento	6 - GIS
Terminales en apoyo de paso subterráneo - aéreo	6 - intemperie

1 ANTECEDENTES

La sociedad DESARROLLOS DE LA PIÑOLA S.L. está promoviendo el PARQUE FOTOVOLTAICO (PFV) REBUSQUILLO, de 1 MW de capacidad de acceso y 1,125 MW de potencia instalada en el Término Municipal de Calanda, provincia de Teruel.

El 26 de septiembre de 2023 se presenta la solicitud de Autorización Administrativa Previa y de Construcción del Parque Fotovoltaico REBUSQUILLO y su infraestructura de evacuación ante el Servicio Provincial de Teruel Sección de Energía Eléctrica. El proyecto, con número de visado VD04177-23A y fecha 25/09/2023, se admite a trámite con número de expediente G-T-2023-030.

El 21 de diciembre de 2023 se presenta ante el Servicio Provincial de Teruel el proyecto modificado del Parque Fotovoltaico REBUSQUILLO y su infraestructura de evacuación para dar cumplimiento al Código de Red (Orden TED/749/2020) y la Norma Técnica de Supervisión (NTS), aumentando a 9 el número de inversores instalados.

El 16 de mayo de 2024 se recibe por parte del Instituto Aragonés de Gestión Ambiental la resolución del expediente INAGA/500306/20/2023/09109 relativo al procedimiento 20H – Informe relativo a tendidos eléctricos y protección de avifauna fuera de RN2000 del Parque Fotovoltaico REBUSQUILLO y su infraestructura de evacuación.

El 20 de julio de 2023 se recibe por parte del Ayuntamiento de Calanda informe de compatibilidad urbanística indicando que el Parque Fotovoltaico REBUSQUILLO entra en conflicto con la vía pecuaria que discurre al suroeste del parque. Para dar cumplimiento a los condicionantes urbanísticos se retranquea el vallado del parque.

El 9 de junio de 2025 el Ayuntamiento de Calanda emite informe de compatibilidad urbanística favorable a la nueva implantación del Parque Fotovoltaico REBUSQUILLO y su infraestructura de evacuación.

En la presente adenda se incluye toda la información relativa a las modificaciones efectuadas sobre el proyecto modificado presentado al Servicio Provincial de Teruel el 21 de diciembre de 2023.



2 OBJETO

El objeto de la presente separata es comunicar al Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana las afecciones del Parque Fotovoltaico REBUSQUILLO sobre la nacional N-211 cuya titularidad corresponde al Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana, con la finalidad de obtener la autorización correspondiente.

3 DATOS DEL PROMOTOR

- Titular: **DESARROLLOS DE LA PIÑOLA SL**
- CIF: B-10775682
- Domicilio a efectos de notificaciones: C/ Argualas nº40, 1ª planta, D, CP 50.012 Zaragoza
- Teléfono: 876 712 891
- Correo electrónico: info@atalaya.eu

4 DESCRIPCIÓN DE LA AFECCIÓN

Las infraestructuras del PFV REBUSQUILLO se encuentran próximas a la carretera nacional N-211, dentro de la zona de afección:

Organismo Afectado	Afección	Instalación
Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana	Proximidad a la N-211	LSMT, CS y LSMT E-S

La Ley 37/2015 de 29 de septiembre, del Boletín Oficial del Estado, en su “Artículo 32-Zona de afección”, punto 1) indica que “La zona de afección de las carreteras del Estado está constituida por dos franjas de terreno a ambos lados de las mismas, delimitadas interiormente por la zona de servidumbre y exteriormente por dos líneas paralelas a las aristas exteriores de la explanación, a una distancia de 100 metros en autopistas y autovías y de 50 metros en carreteras multicarril y convencionales, medidos horizontalmente desde las citadas aristas”.

Según el artículo 33 de esta misma ley, “A ambos lados de las carreteras del Estado se establece la línea límite de edificación, que se sitúa a 50 metros en autopistas y autovías y a 25 metros en carreteras convencionales y carreteras multicarril, medidos horizontal y perpendicularmente a partir de la arista exterior de la calzada más próxima. La arista exterior de la calzada es el borde exterior de la parte de la carretera destinada a la circulación de vehículos en general”

- Proximidad Línea Subterránea de Evacuación

El parque fotovoltaico REBUSQUILLO evacúa su energía mediante una Línea Subterránea de Media Tensión de 10 kV hasta el Centro de Seccionamiento (de futura instalación) de la Línea Aérea de Media Tensión CIRCU2_CT1 10 kV, punto de conexión concedido por E-DISTRIBUCIÓN. Las coordenadas de inicio y fin de la afección de dicha zanja con la zona de afección de la N-211 son:

Afección Línea MT Coordenadas UTM ETRS 89 30N		
Vértice	X _{UTM}	Y _{UTM}
Inicio Afección	732.274	4.535.889
Fin Afección	732.321	4.535.864

El punto más próximo de la línea de evacuación a la arista exterior de la calzada se encuentra a 31 metros.

- Proximidad Centro de Seccionamiento

El Centro de Seccionamiento estará conectado a la línea aérea de media tensión 10 kV CIRCU2_CT1, cuya titularidad corresponde a E-DISTRIBUCIÓN. Esta línea realiza entrada y salida en el seccionamiento. Este edificio se ubica en la parcela 42 del polígono 18 del término municipal de Calanda y sus coordenadas son:

CENTRO DE SECCIONAMIENTO Coordenadas UTM ETRS 89 30N		
Vértice	X _{UTM}	Y _{UTM}
1	732.323	4.535.860
2	732.329	4.535.868
3	732.325	4.535.870
4	732.319	4.535.862

El punto más próximo del centro de seccionamiento a la arista exterior de la calzada se encuentra a 27 metros.

- Proximidad Línea subterránea de entrada y salida a LAMT Existente

La zanja correspondiente a la Línea subterránea de entrada y salida por la cual se evacua la energía del parque fotovoltaico a la LAMT existente, se encuentra en la zona de afección de la carretera N-211. Las coordenadas que definen el trazado de esta línea subterránea son:

RED SUBTERRÁNEA DE MT Coordenadas UTM ETRS 89 30N		
Vértice	X _{UTM}	Y _{UTM}
1 - CS	732.323	4.535.868
2 - AP7	732.318	4.535.880

- Proximidad Apoyo de conexión

Para el acceso y conexión a la Red de Distribución se instala una doble conversión aéreo-subterránea sobre el apoyo existente número 7 para realizar entrada-salida en el Centro de Seccionamiento del Parque Fotovoltaico REBUSQUILLO. Las coordenadas de este apoyo son:

COORDENADAS UTM (HUSO 30 - ETRS89)			
Nº de Apoyo	Denominación Apoyo	COORDENADAS	
		X	Y
7	C-2000-20 B	732.318	4.535.880

El apoyo se encuentra a una distancia 46 metros de la arista exterior de la calzada.

En la siguiente ilustración se muestran las afecciones descritas anteriormente sobre la carretera nacional N-211.

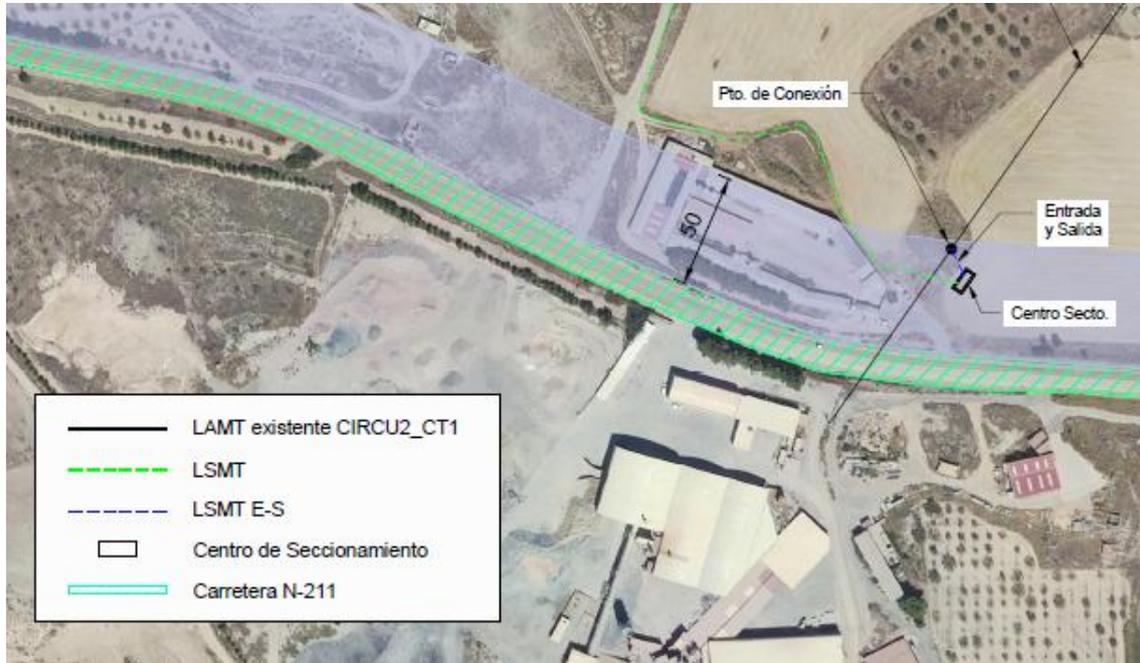


Ilustración 1: Afecciones MITMA

5 PARQUE FOTOVOLTAICO REBUSQUILLO

El parque fotovoltaico REBUSQUILLO está ubicado a 487 metros sobre el nivel del mar en el término municipal de Calanda, en la provincia de Teruel, como se puede observar en la siguiente ilustración.

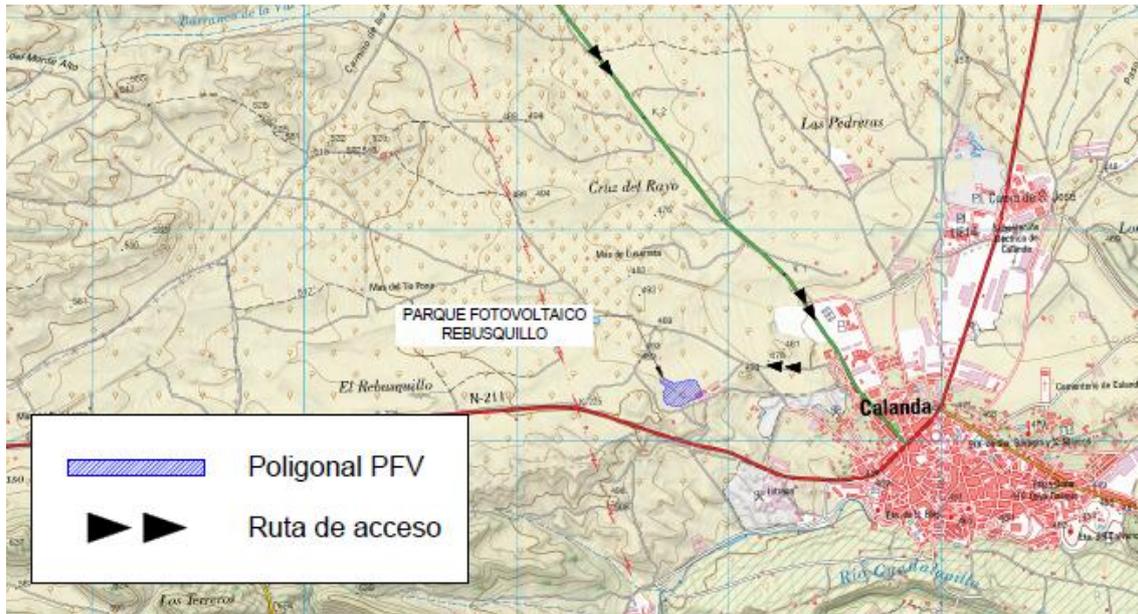


Ilustración 2: Ubicación del PFV

En la siguiente tabla se recogen las dimensiones generales del parque:

Tabla 5: Dimensiones PFV

Dimensiones PFV	
Superficie vallado PFV	1,76 ha
Longitud del vallado del PFV	571 m

5.1 DESCRIPCIÓN GENERAL

Las infraestructuras del sistema fotovoltaico de conexión a red eléctrica se componen de dos partes fundamentales: un generador fotovoltaico donde se recoge y se transforma la energía de la radiación solar en electricidad, mediante módulos fotovoltaicos, y una parte de transformación de esta energía eléctrica de corriente continua a corriente alterna que se realiza en el inversor y en los transformadores, para su inyección a la red.

El conjunto está formado por 2.220 módulos fotovoltaicos bifaciales de silicio monocristalino de 585 Wp, 33 estructuras solares para 2 cadenas con configuración 2V30 y 8 de 2V15, con un ángulo de inclinación de 20°, 9 inversores fotovoltaicos de

125 kW a 25°C, agrupados en un Centro de Transformación (CT) de 1,25 MVA, conectado mediante un circuito subterráneo de media tensión hasta el Centro de Seccionamiento de nueva construcción de la línea de E-DISTRIBUCIÓN.

5.2 CIRCUITOS DE MEDIA TENSIÓN

Las celdas de MT se encuentran contiguas al transformador. La conexión entre el transformador y las celdas de MT se realizará con el mismo conductor que el del tramo entre el centro de transformación y el centro de seccionamiento.

La energía generada en el parque fotovoltaico se recoge con un circuito subterráneo de media tensión (10 kV) de 985 m, que une el Centro de Transformación con el Centro de Seccionamiento de la línea CIRCU2_CT1 10 kV, punto de entrega final de la energía. Esta red subterránea será en régimen permanente, con corriente alterna trifásica, a 50 Hz de frecuencia y a la tensión nominal de 10 kV.

El circuito subterráneo de media tensión irá alojado en una zanja en tierra que se caracteriza porque los cables se disponen enterrados directamente en el terreno, sobre un lecho de arena lavada de río. Las dimensiones de la zanja atenderán al número de cables a instalar.

Los cables se tienden sobre una capa base de unos 10 cm de espesor, y encima de ellos irá otra capa de arena hasta completar un mínimo de 30 cm. Sobre ésta se coloca transversalmente una protección mecánica (ladrillos, rasillas, cerámicas de PPC, etc.).

Posteriormente se rellenará la zanja con una capa de espesor variable de material seleccionado y se terminará de rellenar con tierras procedentes de la excavación, colocando a 25-35 cm de la superficie la cinta de señalización que advierta de la existencia de cables eléctricos.

En los tramos de recorrido en los que la canalización realice un cruce esta será entubada y estará constituida por tubos de material sintético y amagnético, hormigonados, de suficiente resistencia mecánica y debidamente enterrados en la zanja.

El diámetro interior de los tubos para el tendido de los cables será de 160 o 250 mm en función de la sección del conductor, debiendo permitir la sustitución del cable averiado.

Las zanjas se excavarán según las dimensiones indicadas en planos, atendiendo al número de cables a instalar. Sus paredes serán verticales, proveyéndose entibaciones en los casos que la naturaleza del terreno lo haga necesario. Los cables entubados irán protegidos por una capa de hormigón de HM-20 de espesor variable en función de los conductores tendidos.

El resto de la zanja se rellenará con tierras procedentes de la excavación, con el mismo material que existía en ella antes de su apertura, colocando a 25-35 cm de la superficie la cinta de señalización que advierta de la existencia de cables eléctricos.

En la siguiente Ilustración se muestran las secciones tipo:

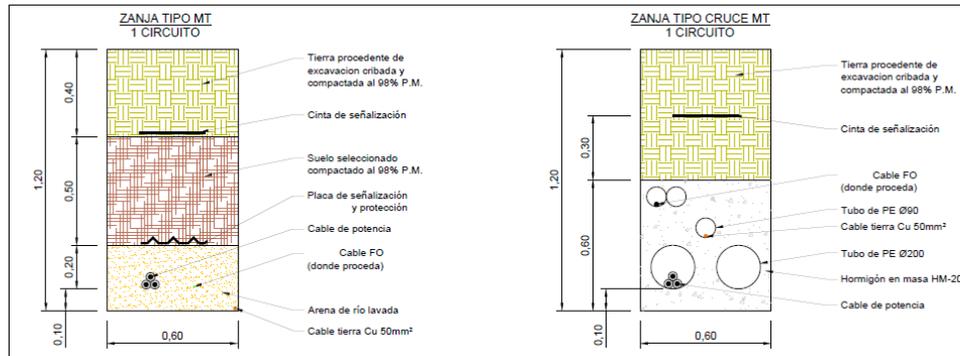


Ilustración 3: Secciones tipo zanja

5.3 INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN DEL PFV

Desde el Centro de Transformación del PFV se evacúa la energía mediante una Línea Subterránea de Media Tensión de 10 kV hasta el Centro de Seccionamiento (de futura instalación) de la Línea Aérea de Media Tensión CIRCU2_CT1 10 kV, punto de conexión concedido por E-DISTRIBUCIÓN.

Las infraestructuras de evacuación de energía del PFV REBUSQUILLO son las siguientes:

- Centro de Seccionamiento de LMT 10 kV.
- Línea subterránea de entrada y salida en el Centro de Seccionamiento hasta apoyo LAMT CIRCU2_CT1 kV.
- Conversión aéreo-subterránea en apoyo de la LAMT CIRCU2_CT1 10 kV.

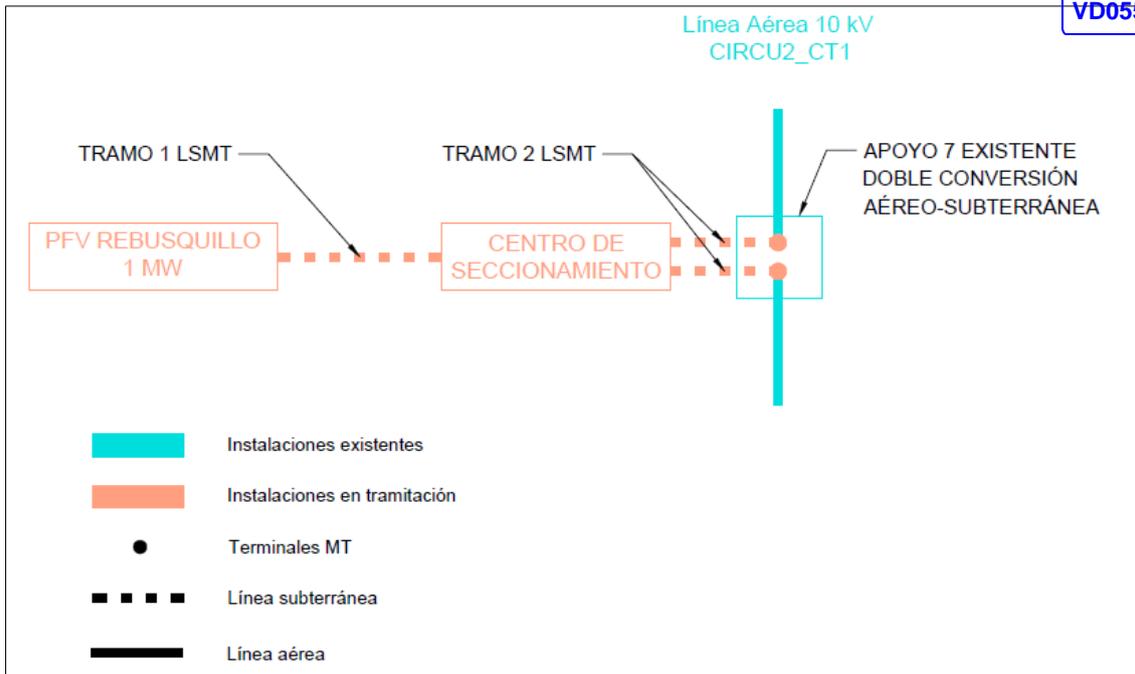


Ilustración: Infraestructuras de evacuación

En cumplimiento de la disposición adicional primera del RD 1183/2020, el PFV dispondrá de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación e instalaciones de almacenamiento que la integren, que impida que la potencia activa que éste pueda inyectar a la red supere su capacidad de acceso. Este control se realiza mediante el Power Plant Controller (PPC), ubicado en el centro de seccionamiento.

5.3.1 CENTRO DE SECCIONAMIENTO

El Centro de Seccionamiento estará conectado a la línea aérea de media tensión 10 kV CIRCU2_CT1, cuya titularidad corresponde a E-DISTRIBUCIÓN. Esta línea realiza entrada y salida en el seccionamiento.

El centro de seccionamiento consta de una única caseta prefabricada en la que se encuentra toda la aparamenta eléctrica, máquinas y demás equipos. Según la Norma Particular NRZ104 (E-Distribución), el nivel de aislamiento se define en función del nivel de tensión de red, siendo el aislamiento de 24 kV para tensiones nominales menores de 20 kV. En este caso, puesto que la LMT a la que se conecta el seccionamiento es de 10 kV, se definirá la tensión más elevada para el material como 24 kV.

En el documento FGH00200 (E-DISTRIBUCIÓN) se listan los fabricantes seleccionados para los edificios prefabricados y celdas dieléctrico que cumplirían con las especificaciones técnicas de la compañía. Se ha escogido para el presente proyecto el fabricante Ormazabal, tanto para el edificio como para las celdas con fin de asegurar mayor compatibilidad de componentes y facilidad de instalación.

Se escoge un edificio monobloque por su instalación sencilla, calidad uniforme y precio económico, ya que se reducen los trabajos de obra civil y montaje en el punto de instalación. En la siguiente ilustración se muestra la configuración del centro de seccionamiento propuesto.

El edificio no tiene necesidad de dotación de servicios urbanísticos, de servicios de abastecimiento, evacuación de agua, energía eléctrica ni eliminación de residuos.

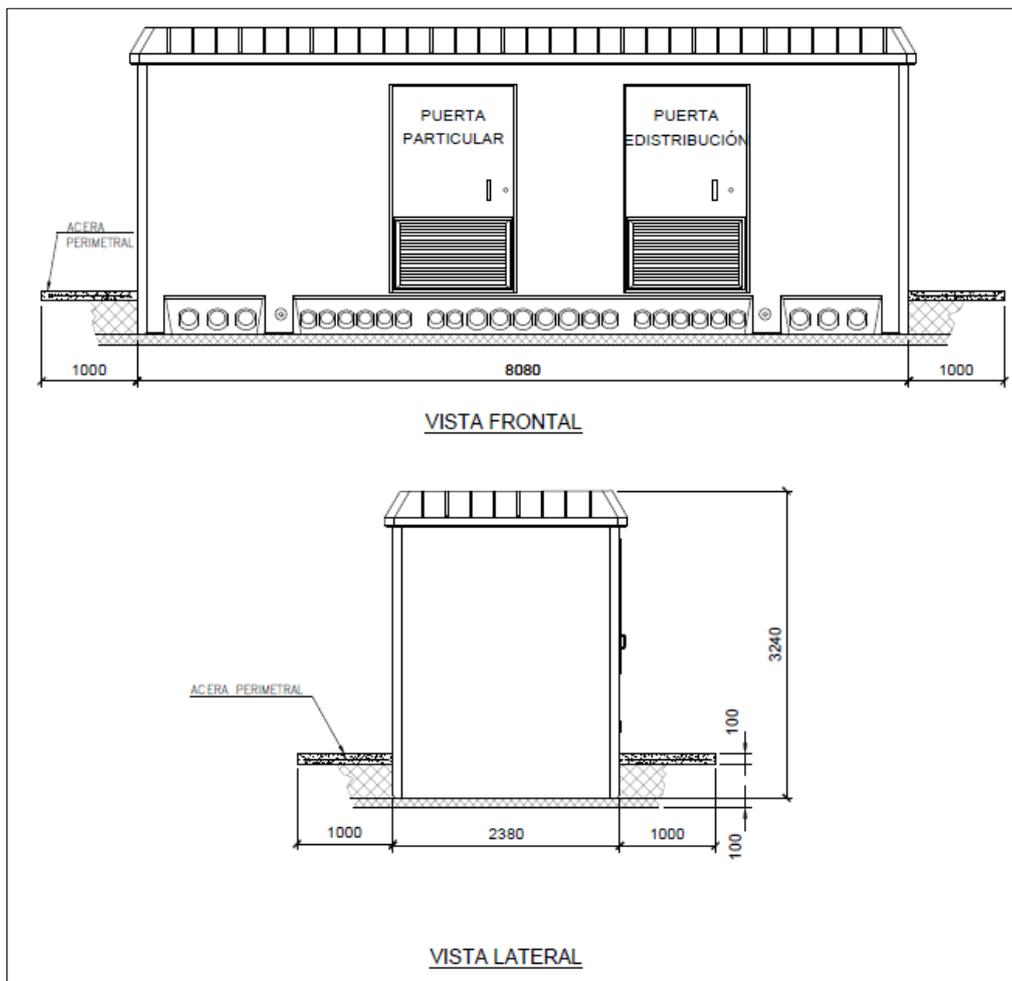


Ilustración. Centro de Seccionamiento 24 kV. Modelo PFU-7. Fuente: Ormazabal

5.3.2 LÍNEA SUBTERRÁNEA DE ENTRADA Y SALIDA EN EL CENTRO DE SECCIONAMIENTO

Desde el Centro de Seccionamiento, se realiza la conexión con la línea de EDistribución mediante un tramo subterráneo de 10 kV de entrada y salida. Discurrirá por el término municipal de Calanda, en la provincia de Teruel.

La línea aérea a 10 kV CIRCU2_CT1 realizará entrada y salida en el centro de seccionamiento. Para ello, se dejará prevista coca de cable de longitud suficiente como

para realizar las conversiones de subterráneo a aéreo. Los dos circuitos para realizar la entrada y salida finalizarán en las inmediaciones de la línea existente.

E-DISTRIBUCIÓN realizará la conexión de la línea existente con los mencionados tramos de entrada y salida, mediante paso aéreo subterráneo a ejecutar en nuevo apoyo, así como la reforma de la línea aérea, por razones de seguridad, fiabilidad y calidad del suministro.

El circuito tendrá una longitud aproximada de zanja de 13 m y dos ternas de cables, cada una con una longitud aproximada de 35 m desde el Centro de Seccionamiento hasta los terminales a ejecutar en el apoyo de paso aéreo-subterráneo de nueva instalación. Los conductores a utilizar serán AI RH5Z1 12 / 20 kV, de tipo aislado y subterráneo enterrado en tubería hasta el apoyo.

Las canalizaciones para el tramo de entrada y salida en el seccionamiento se ejecutarán según las indicaciones del Proyecto Tipo DYZ10000 - Líneas Subterráneas Media Tensión. Serán entubadas, constituidas por tubos de material sintético y amagnético, de suficiente resistencia mecánica, debidamente enterrados en la zanja en un lecho de arena de río lavada.

El diámetro interior de los tubos para el tendido de los cables será de 200 mm, debiendo permitir la sustitución del cable averiado.

Estas canalizaciones deberán quedar debidamente selladas en sus extremos.

Las zanjas se excavarán según las dimensiones indicadas en planos, atendiendo al número de cables a instalar. Sus paredes serán verticales, proveyéndose entibaciones en los casos que la naturaleza del terreno lo haga necesario. Los cables entubados irán situados al menos a 0,7 m de profundidad, salvo en calzadas, donde esta profundidad será de al menos 0,9 m.

El resto de la zanja se rellenará con tierras procedentes de la excavación, compactándose al 98% del Proctor Normal, colocando al menos a 10 cm de la superficie cinta de señalización que advierta de la existencia de cables eléctricos.

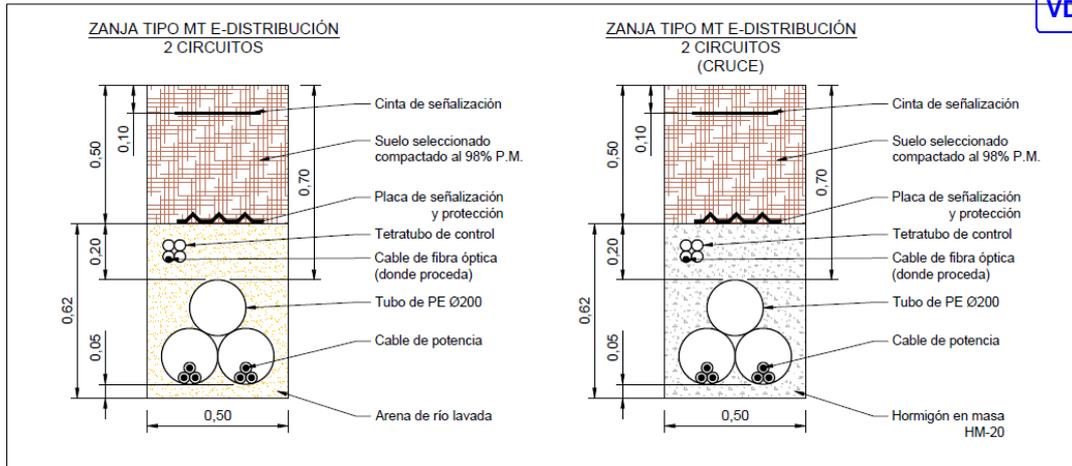


Ilustración: Zanja para E-S en el CS

5.3.3 APOYO DE CONEXIÓN

Según las condiciones establecidas por E-DISTRIBUCIÓN para el acceso y conexión a la Red de Distribución, el apoyo de 7 amarre de la Línea aérea 10 kV CIRCU2_CAT1 asignado como punto de conexión se mantiene existente y únicamente se procederá a instalar la doble conversión aéreo-subterránea para realizar entrada-salida en el Centro de Seccionamiento del PFV “Rebusquillo”.

El Apoyo N.º7 de la Línea Aérea 10 kV CIRCU2_CT1 de E-DISTRIBUCIÓN, se encuentra en el término municipal de Calanda, en la provincia de Teruel y queda definido por el siguiente listado de coordenadas UTM, en ETRS89 y huso 30:

COORDENADAS UTM (HUSO 30 - ETRS89)			
N.º de Apoyo	Denominación Apoyo	COORDENADAS	
		X	Y
7*	C-2000-20 B	732.318	4.535.880

(*) Se instalará doble conversión A/S + autoválvulas, terminales y se forrarán los puentes.

6 PLANIFICACIÓN

Descripción	MES 1			MES 2			MES 3					
	SEMANA 1	SEMANA 2	SEMANA 3	SEMANA 4	SEMANA 5	SEMANA 6	SEMANA 7	SEMANA 8	SEMANA 9	SEMANA 10	SEMANA 11	SEMANA 12
INICIO DE OBRAS												
OBRA CIVIL												
Replanteos												
Caminos												
Hincado de placas												
Apertura zanjas												
Acondicionamiento zanjas												
Cierre de zanjas												
Restauración												
OBRA ELÉCTRICA												
Acopio												
Tendido												
Conexión												
MONTAJE PARQUE												
Montaje												
Conexión eléctrico												
Acabado final												
SUBESTACIÓN / CENTRO DE ENTREGA												
Obra civil												
Acopio de materiales												
Montaje electro mecánico												
Puesta en marcha												
TENSIÓN DISPONIBLE												
PUESTA EN MARCHA Y PRUEBAS												
Puesta en marcha												
Fase de pruebas												
FUNCIONAMIENTO COMERCIAL DEL PARQUE												

7 CONCLUSIÓN

Con la presente separata, se entiende haber descrito adecuadamente las diferentes instalaciones del Parque Fotovoltaico REBUSQUILLO que afectan a la nacional N-211 perteneciente al Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana, sin perjuicio de cualquier otra ampliación o aclaración que las autoridades competentes consideren oportunas.



Zaragoza, noviembre 2023
Fdo. Isabel del Campo Palacios
Ingeniera Industrial
Colegiada Nº 3.420 COIAR
Al servicio de la empresa
Atalaya Generación S.L.



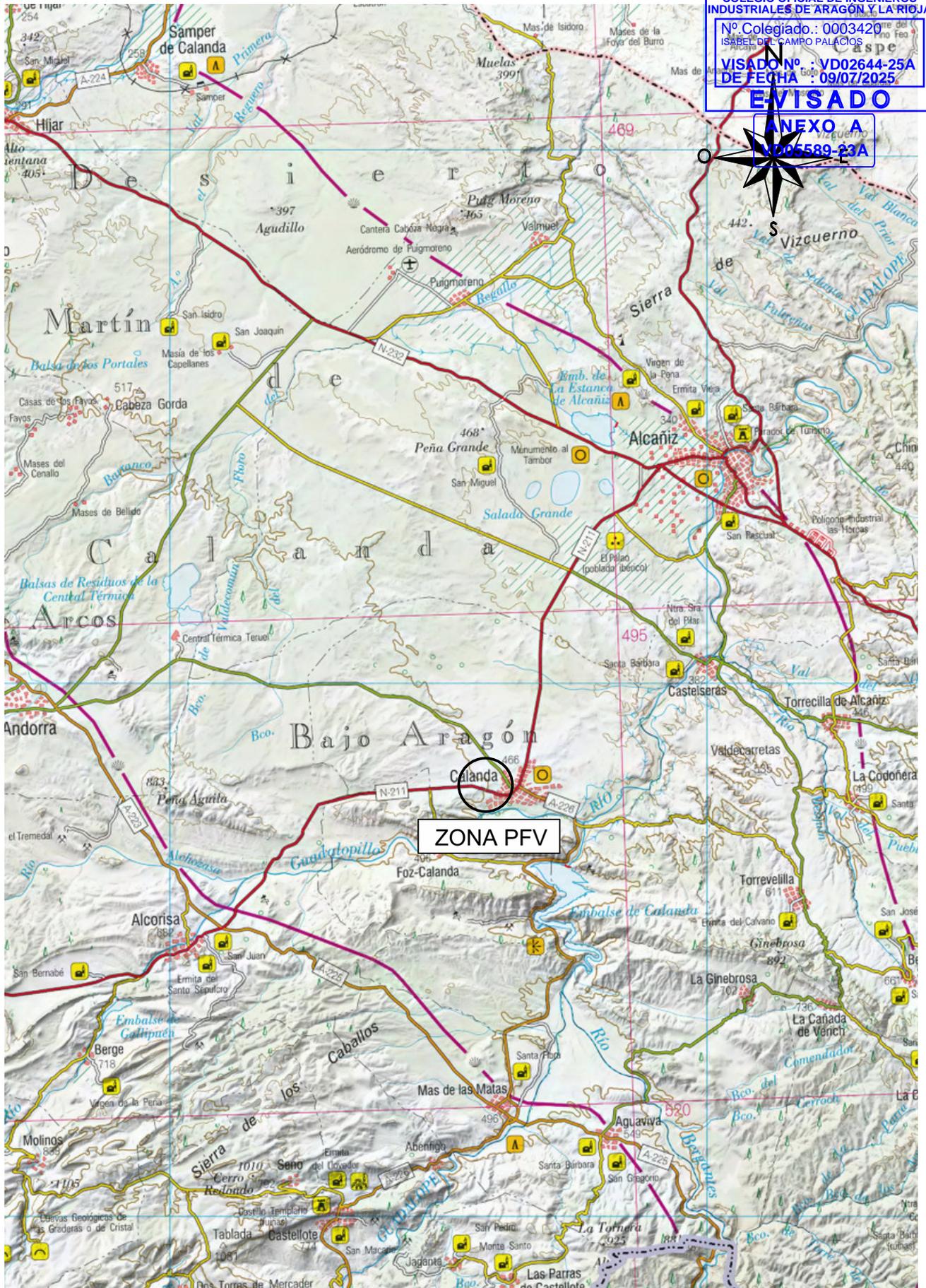
ANEXO A
VD05589-23A

ÍNDICE DE PLANOS

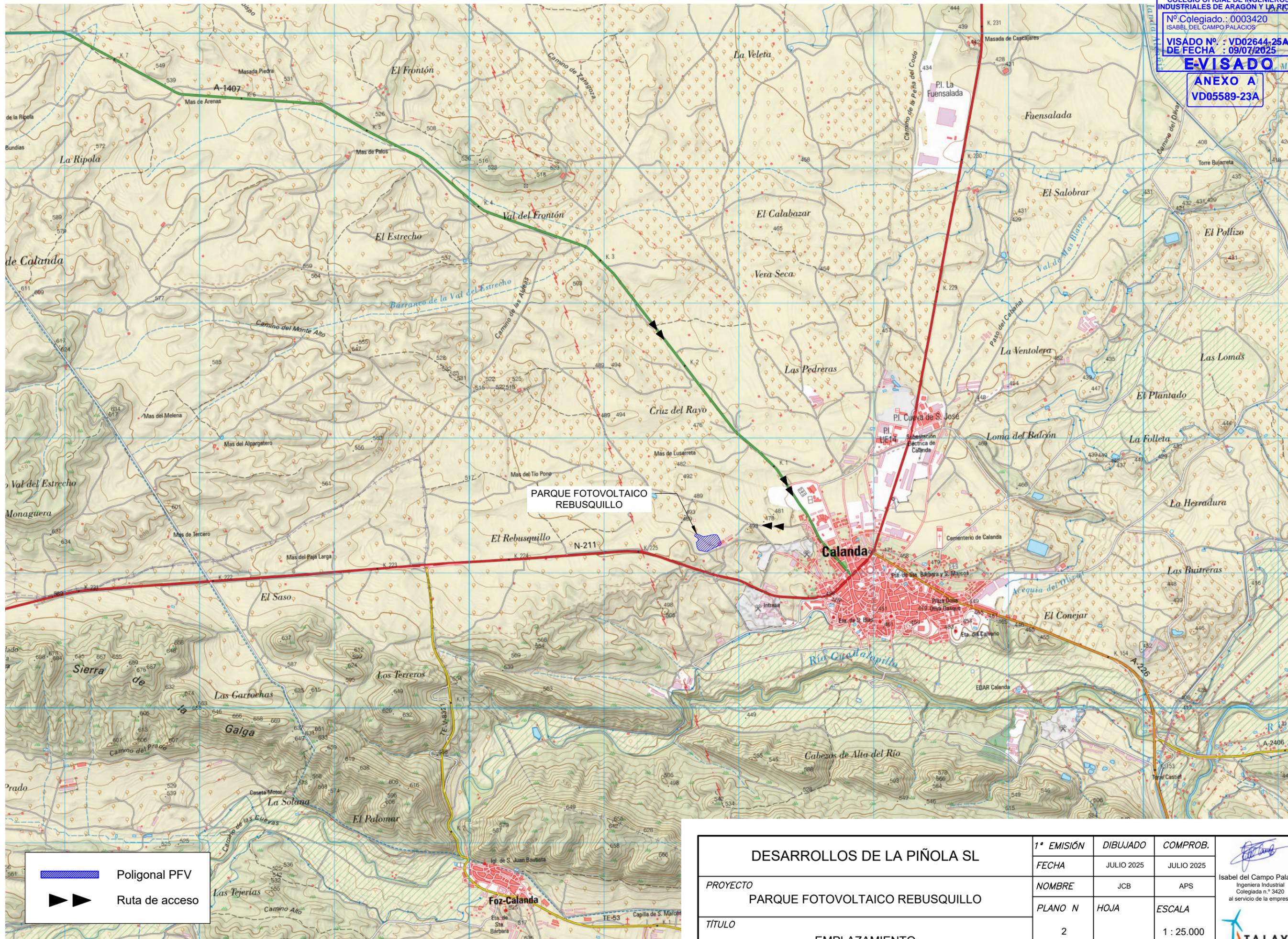
01. Situación
02. Emplazamiento
03. Afecciones a MITMA

EVISADO

ANEXO A
 VD005589-23A



DESARROLLOS DE LA PIÑOLA SL	1ª EMISIÓN	DIBUJADO	COMPROB.	 Isabel del Campo Palacios Ingeniera Industrial Colegiada n.º 3420 al servicio de la empresa			
	FECHA	JULIO 2025	JULIO 2025				
PROYECTO PARQUE FOTOVOLTAICO REBUSQUILLO	NOMBRE	JCB	APS				
	PLANO N	HOJA	ESCALA				
TÍTULO	SITUACIÓN		1	HOJA	ESCALA	1 : 200.000	



PARQUE FOTOVOLTAICO
 REBUSQUILLO

 Poligonal PFV
 Ruta de acceso

DESARROLLOS DE LA PIÑOLA SL	1ª EMISIÓN	DIBUJADO	COMPROB.	
	FECHA	JULIO 2025	JULIO 2025	
PROYECTO	NOMBRE	JCB	APS	Isabel del Campo Palacios Ingeniera Industrial Colegiada n.º 3420 al servicio de la empresa
PARQUE FOTOVOLTAICO REBUSQUILLO	PLANO N	HOJA	ESCALA	
TÍTULO		2	1 : 25.000	
EMPLAZAMIENTO				

