



**RESUMEN DE FIRMAS DIGITALES DEL DOCUMENTO**

---

COLEGIADO 1

COLEGIADO 2

COLEGIADO 3

COLEGIO

COLEGIO

OTROS

OTROS

Documento visado electrónicamente con número: VA10713/24  
Código de validación telemática TRSRZRF3MAJENFZM. Comprobación: <https://cogitivalencia.e-gestion.es/Validacion.aspx?CVT=TRSRZRF3MAJENFZM>





**SEPARATA**  
**PLANTA FOTOVOLTAICA**  
**LOCALIZADA EN MURILLO DE GALLEGO, ESPAÑA**

**AFECCIÓN A MUNICIPIOS**

**CLIENTE:** PSFV DEHESA ORTILLÉS S.L.U.

**REVISIÓN:** Rev\_00

**FECHA:** 05/09/2024

Documento visado electrónicamente con número: VA10713/24  
Código de validación telemática TRSRZRF3MAJENFZM. Comprobación: <https://cogitivalencia.e-gestion.es/Validacion.aspx?CVT=TRSRZRF3MAJENFZM>



Fecha	Revisión	Motivación	Escrito por	Revisado por
05/09/2024	Rev_00	Versión inicial	LCS	JCST

Este visado se ha realizado tras las siguientes comprobaciones:

- El colegiado firmante dispone de la titulación manifestada, así como, según declaración responsable, de seguro de responsabilidad civil vigente, se encuentra dado de alta en el IAE y cotiza a la Seguridad Social o Mutualidad alternativa.
- No consta que el colegiado firmante haya sido inhabilitado profesionalmente ni judicialmente.
- La corrección e integridad formal del documento, así como la observancia de la normativa de obligado cumplimiento, en relación con el ejercicio de la profesión.
- En caso de aplicación, el proyecto reúne los requisitos que el RITE exige para realizar el visado.

En caso de daños derivados de este trabajo profesional visado, siempre que resulte responsable el autor del mismo, el COGITI Valencia responderá subsidiariamente de los daños que tengan su origen en defectos que hubieran debido ser puestos de manifiesto al visar el trabajo profesional y que guarden relación directa con los elementos que se han visado en este trabajo.

**Validación: TRSRZRF3MAJENFZM**  
<https://cogitivalencia.e-gestion.es/Validacion.aspx?CVT=TRSRZRF3MAJENFZM>





## LISTADO DE ABREVIATURAS Y SIGLAS

En la siguiente tabla se recogen las abreviaturas y siglas utilizadas en este informe.

Abreviatura	Significado
AENOR	Agencia Española de Normalización
AC, CA	Corriente alterna ( <i>Alternating Current</i> )
AM	Masa de aire ( <i>Air Mass</i> )
BT	Baja Tensión
CCTV	Circuito Cerrado de Televisión
DC, CC	Corriente continua ( <i>Direct Current</i> )
DIA	Declaración de Impacto Ambiental
EPC	<i>Engineering, Procurement and Construction</i>
FV, PV	Fotovoltaico, fotovoltaica ( <i>Photovoltaic</i> )
MT	Media Tensión
O&M	Operación y Mantenimiento ( <i>Operation and Maintenance</i> )
PERC	Tecnología de paneles fotovoltaicos PERC ( <i>Passivated Emitter Rear Cell</i> )
PPC	Controlador de potencia de la planta ( <i>Power Plant Controller</i> )
PR	Coefficiente de rendimiento de la planta FV ( <i>Performance Ratio</i> )
RFQ	Solicitud de oferta ( <i>Request For Quotation</i> )
REE	Red Eléctrica Española
RD	Real Decreto
SCADA	Sistema de monitorización ( <i>Supervisory Control and Data Acquisition</i> )
SET	Abreviatura de "subestación"
SLD	Diagrama unifilar ( <i>Single Line Diagram</i> )
UTM	Sistema de coordenadas UTM ( <i>Universal Transverse Mercator</i> ) universal transversal Mercator
VA, kVA, MVA	Voltamperio, kilovoltamperio, megavoltamperio – Cuantificación de la potencia eléctrica aparente en AC
VAR, kVAR, MVAR	Voltamperio reactivo, kilovoltamperio reactivo, megavoltamperio reactivo – Cuantificación de la potencia reactiva en AC
Wac, kWac, MWac	Vatio en AC, kilovatio en AC, megavatio en AC – Cuantificación de la potencia eléctrica activa en AC
Wn, kWn, MWn	Vatio nominal, kilovatio nominal, megavatio nominal – Potencia eléctrica en AC
Wp, kWp, MWp	Vatio pico, kilovatio pico, megavatio pico – Potencia eléctrica en DC equivalente a los módulos instalados

Documento visado electrónicamente con número: VA10713/24  
Código de validación telemática TRSRZRF3MAJENFZM. Comprobación: <https://cogitivalencia.e-gestion.es/Validacion.aspx?CVT=TRSRZRF3MAJENFZM>





## ÍNDICE DE CONTENIDO

1. ANTECEDENTES .....	4
2. OBJETO Y ALCANCE .....	4
3. PROMOTOR Y TITULAR DE LA INSTALACIÓN.....	5
4. EMPLAZAMIENTO.....	5
4.1 ACCESOS .....	5
5. AUTOR DEL PROYECTO BÁSICO .....	5
6. CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LA INSTALACIÓN.....	6
7. OBRA CIVIL.....	7
8. PRESUPUESTO .....	10
9. PLANOS .....	11

Documento visado electrónicamente con número: VA10713/24  
Código de validación telemática TRSRZRF3MAJENFZM. Comprobación: <https://cogitivalencia.e-gestion.es/Validacion.aspx?CVT=TRSRZRF3MAJENFZM>





## 1. ANTECEDENTES

Con la intención de impulsar el desarrollo y promover el uso de la energía limpia y renovable, se solicita la redacción del presente Proyecto para promover el aprovechamiento de la energía solar transformándola en energía eléctrica para una planta de generación.

Por todo ello, la empresa **PSFV DEHESA ORTILLÉS S.L.U.** (en adelante, “el Cliente”) ha encargado a la empresa On Top of Renewables, S.L. (en adelante, “OnRenewables”) la redacción del presente Proyecto de instalación solar fotovoltaica para generación de 1417 KWp.

El presente Proyecto técnico constituye en su conjunto la definición de la instalación a ubicar en las parcelas descritas en el presente documento, situadas a las afueras de la localidad de Murillo de Gállego, provincia de Zaragoza.

## 2. OBJETO Y ALCANCE

El objeto del presente Proyecto Básico es el de especificar las condiciones técnicas de la planta fotovoltaica objeto de estudio de 1417 kWp y 950 kWn. La potencia pico considerada es igual a la suma de las potencias máximas unitarias de los módulos fotovoltaicos que configuran dicha instalación, conforme a lo establecido en el artículo 3 del RD 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

La presente instalación fotovoltaica se dispondrá en una parcela, dentro del término municipal de Murillo de Gállego. La ubicación exacta se puede consultar en el plano de ubicación y emplazamiento que se entrega en el paquete de documentación anexa a este documento.

Igualmente, el presente Proyecto Básico se utilizará como documentación técnica básica en cuanto a la tramitación del punto de acceso a la red según el RD 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica.

El alcance del presente documento comprende el diseño básico de la planta fotovoltaica, incluyendo:

- a) Selección de equipos principales.
- b) Estudio de la implantación y sus correspondientes planos.
- c) Diseño de zanjas, viales internos, vallado, accesos y otros puntos de la obra civil básica para el Proyecto con sus correspondientes planos.
- d) Diseño eléctrico, incluyendo la configuración de inversores y los esquemas unifilares.
- e) Estudio de producción estimada.
- f) Informe técnico del estudio completo.

En el alcance de este Proyecto Básico no se incluye el detalle necesario para la ejecución de la planta fotovoltaica ni cualquier otro punto no descrito anteriormente como alcance del Proyecto.

Documento visado electrónicamente con número: VA10713/24  
Código de validación telemática TRSRZRF3MAJENFZM. Comprobación: <https://cogitivalencia.e-gestion.es/Validacion.aspx?CVT=TRSRZRF3MAJENFZM>





### 3. PROMOTOR Y TITULAR DE LA INSTALACIÓN

El Promotor de este Proyecto es la empresa **PSFV DEHESA ORTILLÉS S.L.U.** con CIF B16752719, sita en la calle Juan Hurtado de Mendoza número, 16, Madrid.

El Titular de la instalación será el mismo que el Promotor, considerándose a efectos de notificaciones los siguientes datos:

- Persona de contacto: **Joachim Binotsch**
- Cargo: Director General.
- Correo electrónico de contacto: **jbinotsch@cpc-germania.com**
- Teléfono de contacto: 91 310 70 80

### 4. EMPLAZAMIENTO

La instalación fotovoltaica objeto de este Proyecto Básico se localizará en parcela a las afueras de la localidad de Murillo de Gallego. En el plano de ubicación y emplazamiento que se entrega con el paquete de información junto a esta memoria se puede observar el detalle de la situación de la planta fotovoltaica. En la **Tabla 1** se indican los detalles de la ubicación de la misma.

EMPLAZAMIENTO	
<b>Coordenadas UTM</b>	X = 686294.00 m E Y = 4686027 m N
<b>Altitud</b>	520 m
<b>Localización</b>	Polígono 4, Parcela 129
<b>Referencia catastral</b>	50186A004001290000BK
<b>Tipo de terreno</b>	Agrario

Tabla 1: Detalles de la ubicación de la planta.

Se realiza la búsqueda de las posibles afecciones mineras en la página oficial del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, en la base del catastro minero y no se encuentra ninguna afección del tipo.

#### 4.1 ACCESOS

Según se observa en los planos, el acceso a la planta se realiza por un camino lateral a la planta fotovoltaica cerca de la A-132, que une Huesca con Puente la Reina de Jaca a través de Ayerbe y Murillo de Gállego.

### 5. AUTOR DEL PROYECTO BÁSICO

En la **Tabla 2** se detallan los datos del Técnico redactor de este Proyecto Básico.

DATOS DEL TÉCNICO REDACTOR	
<b>Técnico redactor</b>	Rafael Peris Dolz Ingeniero Técnico Industrial – Colegiado nº 7940

Documento visado electrónicamente con número: VA10713/24  
Código de validación telemática TRSRZRF3MAJENFZM. Comprobación: <https://cogitvalencia.e-gestion.es/Validacion.aspx?CVT=TRSRZRF3MAJENFZM>





Dirección	Calle Ingeniero Manuel Maese, 18 Bajo derecha
Localidad	46011 Valencia
Teléfono de contacto	(+34) 637 20 87 44
Email de contacto	<a href="mailto:rafael@onrenewables.es">rafael@onrenewables.es</a>

Tabla 2: Técnico redactor del Proyecto.

## 6. CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LA INSTALACIÓN

La instalación fotovoltaica estará compuesta por un campo de paneles fotovoltaicos generadores de la energía eléctrica a partir de la radiación solar, los inversores necesarios para adecuar la energía eléctrica a las condiciones necesarias para la conexión a la red de distribución, el cableado de interconexión y todo aquel otro dispositivo para asegurar el correcto funcionamiento del sistema fotovoltaico.

El generador fotovoltaico estará compuesto por 2304 módulos fotovoltaicos del modelo Jinko 615 Wp Bifacial, dando lugar a un campo solar de 1417 kWp.

Los módulos fotovoltaicos producen electricidad en corriente continua. Para transformar la corriente continua en corriente alterna se instalan inversores especialmente diseñados para este uso denominados inversores fotovoltaicos. Los inversores previstos para este proyecto básico son cuatro inversores del fabricante Sungrow 350HX. La configuración prevista para cada uno de ellos se detalla en la sección correspondiente (apartado 4.3).

Las características principales de la instalación se recogen en la Tabla 3.

DATOS DE LA INSTALACIÓN	
Tipo de instalación	Planta Fotovoltaica de generación de 1417 kWp
Dirección	Parcela 129, Polígono 4
Localidad	Murillo de Gallego
Uso a que se destina	Central fotovoltaica de generación
Superficie del proyecto	34287 m <sup>2</sup>
Longitud de vallado	631 m
Área de vallado	20616 m <sup>2</sup>
Potencia pico (DC)	2304 módulos x 615 Wp = 1417 kWp
Potencia nominal (AC)	1280 kWn a 40º Limitado en Punto de Conexión mediante PPC a 950 kWn.
Clasificación	Instalación de generación eléctrica
Sistema de instalación	Sobre terreno
EQUIPOS PRINCIPALES	
<b>Módulos</b>	
- Número de módulos	2304
- Fabricante	Jinko Solar
- Modelo	JKM615N-78HL4-BDV
- Potencia unitaria	615 Wp
<b>Inversores</b>	
- Número de inversores	4
- Fabricante	Sungrow
- Modelo	SG-350HX
<b>Estructura soporte</b>	
- Tipo	Estructura Triangular Este-Oeste 10º
- Fabricante	Alusin Solar o similar
- Configuración	Cara Oeste 2Vx12 + Cara Este 2V12 Total (48 módulos)

Documento visado electrónicamente con número: VA10713/24  
Código de validación telemática TRSRZRF3MAJENFZM. Comprobación: <https://cogitvalencia.e-gestion.es/Validacion.aspx?CVT=TRSRZRF3MAJENFZM>





-	Número de estructuras	48
-	Distancia entre Estructuras	4,00 m
PARÁMETROS ELÉCTRICOS		
	Frecuencia	50 Hz
	Media tensión	15 kV

Tabla 3: Resumen de la instalación.

En la Imagen 1 se muestra la superficie sobre la que se dispondrán los módulos y el diseño del aspecto final de la instalación propuesta. En el plano de implantación que se entrega con el paquete de información junto a esta memoria se puede observar la distribución con mayor detalle.



Imagen 1: Distribución de los módulos fotovoltaicos.

El esquema eléctrico de la instalación proyectada se puede consultar en los planos eléctricos que se entregan con el paquete de información junto a esta memoria.

El centro de seccionamiento, en el control de la posición correspondiente salida a la línea subterránea de media tensión, se colocará un relé de potencia direccional (32) que acciona el interruptor de salida en caso de que la potencia de exportación supere los 950kW. Es labor del SCADA (sistema de control) de la instalación fotovoltaica controlar la exportación, para impedir superar la potencia máxima (950kW). Colocar este relé es solo una medida de seguridad, que, en condiciones normales de funcionamiento, no debería disparar.

## 7. OBRA CIVIL

La obra civil del proyecto se compone de las siguientes actuaciones:

1. Acondicionamiento del terreno. Consiste en el desbroce de las zonas de trabajo, paso y acceso

Documento visado electrónicamente con número: VA10713/24  
Código de validación telemática TRSRZRF3MAJENFZM. Comprobación: <https://cogitivalencia.e-gestion.es/Validacion.aspx?CVT=TRSRZRF3MAJENFZM>





a la parcela. Dada las pendientes mínimas en el terreno actual no se prevén movimientos de tierras significativos, únicamente para la construcción de viales interiores y adaptación del terreno para instalaciones tales como grupos de inversores o subestación elevadora.

2. **Viales interiores y perimetrales.** Consiste en la realización de todos los viales interiores y perimetrales necesarios para permitir el tráfico de vehículos pesados durante la ejecución de las obras, así como el posterior tránsito de vehículos de explotación y mantenimiento de la instalación, una vez finalizadas las obras. Tendrán una anchura mínima de 4 metros. La anchura en las curvas deberá ser tal que permita el paso de los transportes pesados como grúas, góndolas y tráiler de lona. Para la ejecución de los caminos se utilizará zahorra artificial con espesores de al menos veinte centímetros (20 cm), compactada al 98%. La terminación del firme de zahorra tendrá una caída del dos por ciento (2%) en un único sentido o a ambos sentidos hacia las cunetas que permitan recoger las aguas de escorrentía procedentes del camino y conducir las a los puntos de desagüe.
3. **Vallado perimetral.** Con el objetivo de proteger la instalación fotovoltaica frente de cualquier acto vandálico y/o de robos, se instalará una valla de seguridad perimetral de 2,00 metros de altura, interior a los límites parcelarios. Debido a las afecciones de la planta, se dispondrán tres zonas valladas cerradas, cada una de ellas con su respectiva puerta de acceso, según se muestra en el plano de vallado que se entrega con el paquete de información junto a esta memoria.
4. **Zanjas y arquetas de registro:**  
Respecto a las zanjas, se distinguen dos grupos:
  - **Red de Baja Tensión:** estas zanjas tendrán por objeto alojar los circuitos de corriente continua que van desde el generador fotovoltaico hasta las correspondientes cajas y de las cajas a los inversores, los circuitos necesarios de alimentación, comunicaciones, iluminación y vigilancia, así como la red de tierras.
  - **Red de Media Tensión:** las zanjas de media tensión albergarán el circuito de 15 kV que unirá la estación de Transformador al Punto de entronque.

Las zanjas en toda la instalación tendrán unas dimensiones en función del número de tubos que discurran por la misma y/o circuitos.

Las zanjas se tapan con relleno de tierras procedentes de la excavación y se indicará la presencia de cables con una cinta de señalización.

Para el cruce de viales, se prevé la protección de los cables mediante su instalación bajo tubo de PVC y posterior hormigonado.

En la **Imagen 2** se muestran ejemplos de zanjas tipo de ambos tipos (baja y media tensión). En los planos del paquete de documentación adjunta se detallan tanto el trazado de zanjas como los distintos tipos previstos para este Proyecto.

Documento visado electrónicamente con número: VA10713/24  
Código de validación telemática TRSRZRF3MAJENFZM. Comprobación: <https://cogitivalencia.e-gestion.es/Validacion.aspx?CVT=TRSRZRF3MAJENFZM>



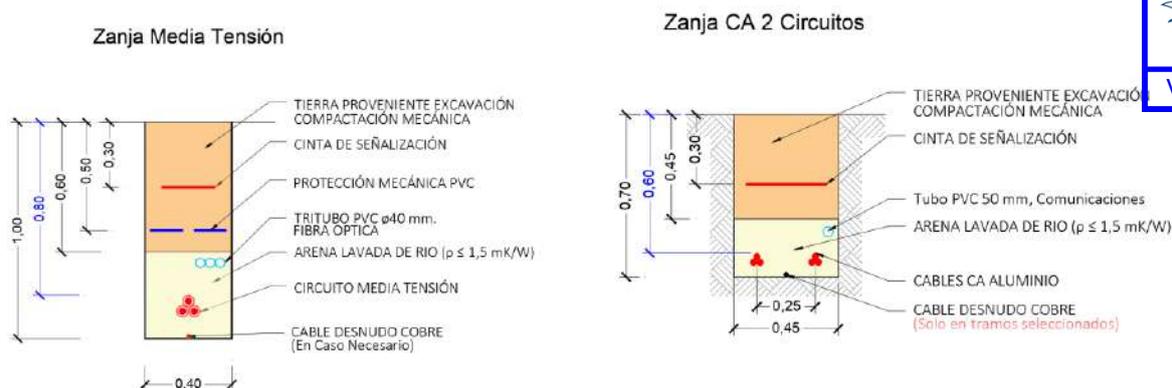


Imagen 2: Ejemplos de zanjas tipo de BT y MT.

Se instalarán arquetas de registro únicamente para la fibra óptica del sistema de monitorización y en los báculos del sistema de CCTV.

Las arquetas de la fibra óptica se dispondrán a pie de cada báculo.

5. Cimentaciones:

En la planta fotovoltaica existen básicamente dos grupos de elementos cuya cimentación es objeto de estudio del Proyecto: estaciones inversoras y seguidores.

Estación de transformación: Para este tipo de equipos se tiene previsto diseñar su cimentación mediante losas de hormigón. Este punto deberá ser revisado una vez se haya finalizado el estudio geotécnico.

Estructuras solares: La cimentación de las estructuras se hará preferentemente mediante hincado directo de los perfiles, a una profundidad suficiente dependiendo de las características de terreno y que, en cualquier caso, deberá ser definido por el fabricante de la estructura y ajustado en función de los resultados del estudio geotécnico.

Inversores: Al igual que las estructuras solares los inversores se cimentarán preferiblemente mediante 2 perfiles hincados directamente al terreno formando una especie de puente en el que se anclará el inversor.

Documento visado electrónicamente con número: VA10713/24  
Código de validación telemática TRSRZRF3MAJENFZM. Comprobación: <https://cogitivalencia.e-gestion.es/Validacion.aspx?CVT=TRSRZRF3MAJENFZM>





## 8. PRESUPUESTO

COSTE CAPEX DETALLADO		PV MURILLO 1.42 kWp		
Fecha	28/08/2024			
Rev	01			
Ciente	PSFV DEHESA ORTILLÉS S.L.U.			
EPC	Sin definir			
Publicación	Diseño básico			
<b>RESUMEN</b>		<b>PROYECTO</b>	<b>Murillo 1.42 MWp</b>	
		POTENCIA PICO	1.417 Mwn	
		POTENCIA NOMINAL	0,950 kWn	
		LINEA DE EVACUACIÓN (AEREA)	80 m	
NÚMERO	DESCRIPCIÓN	CANTIDADES	COSTE TOTAL (€)	UNITARY COSTE/Wp
<b>1</b>	<b>PLANTA FOTOVOLTAICA</b>		<b>608,518.40 €</b>	<b>0.429 €/Wp</b>
1.1	EVALUACIÓN EQUIPO PRINCIPAL			
1.2.1	MODULOS	2304	431,110.00 €	0.304 €/Wp
1.2.2	INVERSORES	2		
1.2.3	ESTRUCTURA E-W	48		
1.2.4	ESTACIONES TRANSFORMADORAS	1		
1.2	CONSTRUCCIÓN		177,408.40 €	0.125 €/Wp
1.2.1	INGENIERÍA DE CONSTRUCCIÓN	1	14,170.00 €	0.010 €/Wp
1.2.2	GESTIÓN CONSTRUCCIÓN	1	32,591.00 €	0.023 €/Wp
1.2.3	TRABAJO CIVIL	1	32,024.20 €	0.023 €/Wp
1.2.4	TRABAJO MECÁNICO	1	35,425.00 €	0.025 €/Wp
1.2.5	TRABAJO ELÉCTRICO	1	22,672.00 €	0.016 €/Wp
1.2.6	MATERIAL ELÉCTRICO Y CABLES	1	23,522.20 €	0.017 €/Wp
1.2.7	SISTEMA DE MONITORIZACIÓN	1	5,668.00 €	0.004 €/Wp
1.2.8	SISTEMA DE SEGURIDAD	1	7,085.00 €	0.005 €/Wp
1.2.9	CENTRO DE SECCIONAMIENTO	1	4,251.00 €	0.003 €/Wp
<b>2</b>	<b>LINEA DE EVACUACIÓN</b>		<b>35,444.00 €</b>	<b>0.025 €/Wp</b>
1.2.9	COMPRA Y MONTAJE DE LA LÍNEA ELECTRICA Y ESTRUCTURA DE SOPORTE	1	24,108.00 €	0.017 €/Wp
1.2.10	TRABAJO CIVIL	1	7,085.00 €	0.005 €/Wp
1.2.11	INGENIERÍA, GESTIÓN CONSTRUCCIÓN, ETC.	1	4,251.00 €	0.003 €/Wp
			<b>TOTAL</b>	<b>643,962.40 €</b>
				0.454 €/Wp
<b>COSTE EPC</b>				643,962.400 €
6 % BENEFICIO INDUSTRIAL ("BI")				38,637.744 €
Suma de gastos internos("GG+BI")				38,637.744 €
IVA 21%				135,232.104 €
<b>COSTE TOTAL</b>				<b>817,832.25 €</b>
				0.577 €/Wp

RAFAEL PERIS DOLZ

INGENIERO TECNICO INDUSTRIAL Nº COLEGIADO 7940

Documento visado electrónicamente con número: VA10713/24  
Código de validación telemática TRSRZRF3MAJENFZM. Comprobación: <https://cogitivalencia.e-gestion.es/Validacion.aspx?CVT=TRSRZRF3MAJENFZM>



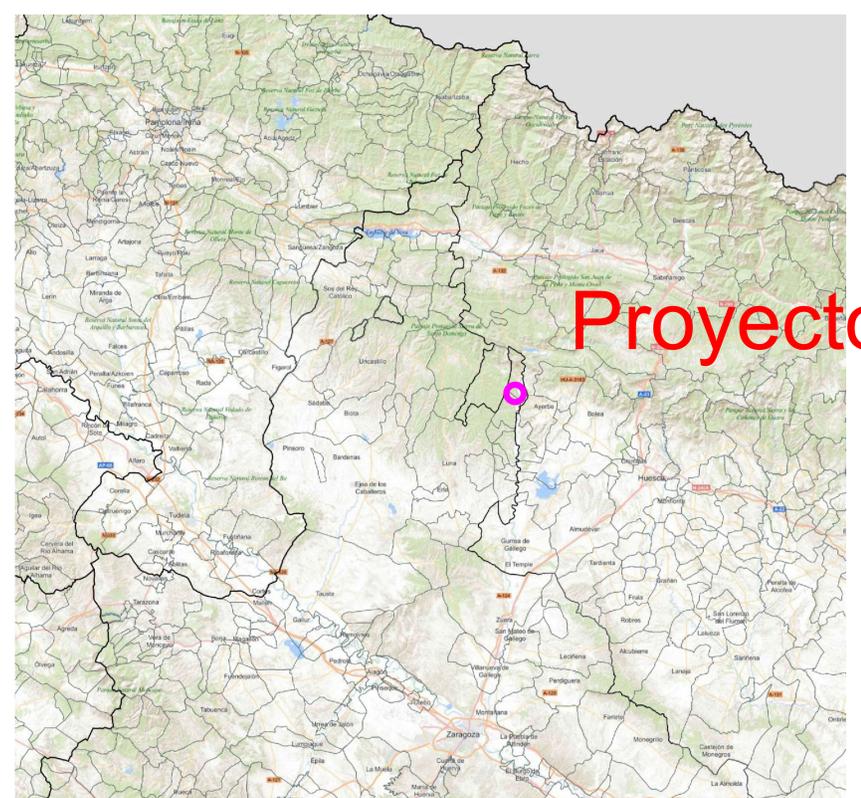


## 9. PLANOS

1. Plano de Situación
2. Plano de Emplazamiento
3. Plano Topográfico
4. Plano de Implantación
5. Plano de Zanjas
6. Plano de Tipos de Zanjas
7. Plano de Sistema de Seguridad
8. Diagrama Unifilar
9. Plano de Vallado
10. Plano Detalles de Vallado

Documento visado electrónicamente con número: VA10713/24  
Código de validación telemática TRSRZRF3MAJENFZM. Comprobación: <https://cogitivalencia.e-gestion.es/Validacion.aspx?CVT=TRSRZRF3MAJENFZM>





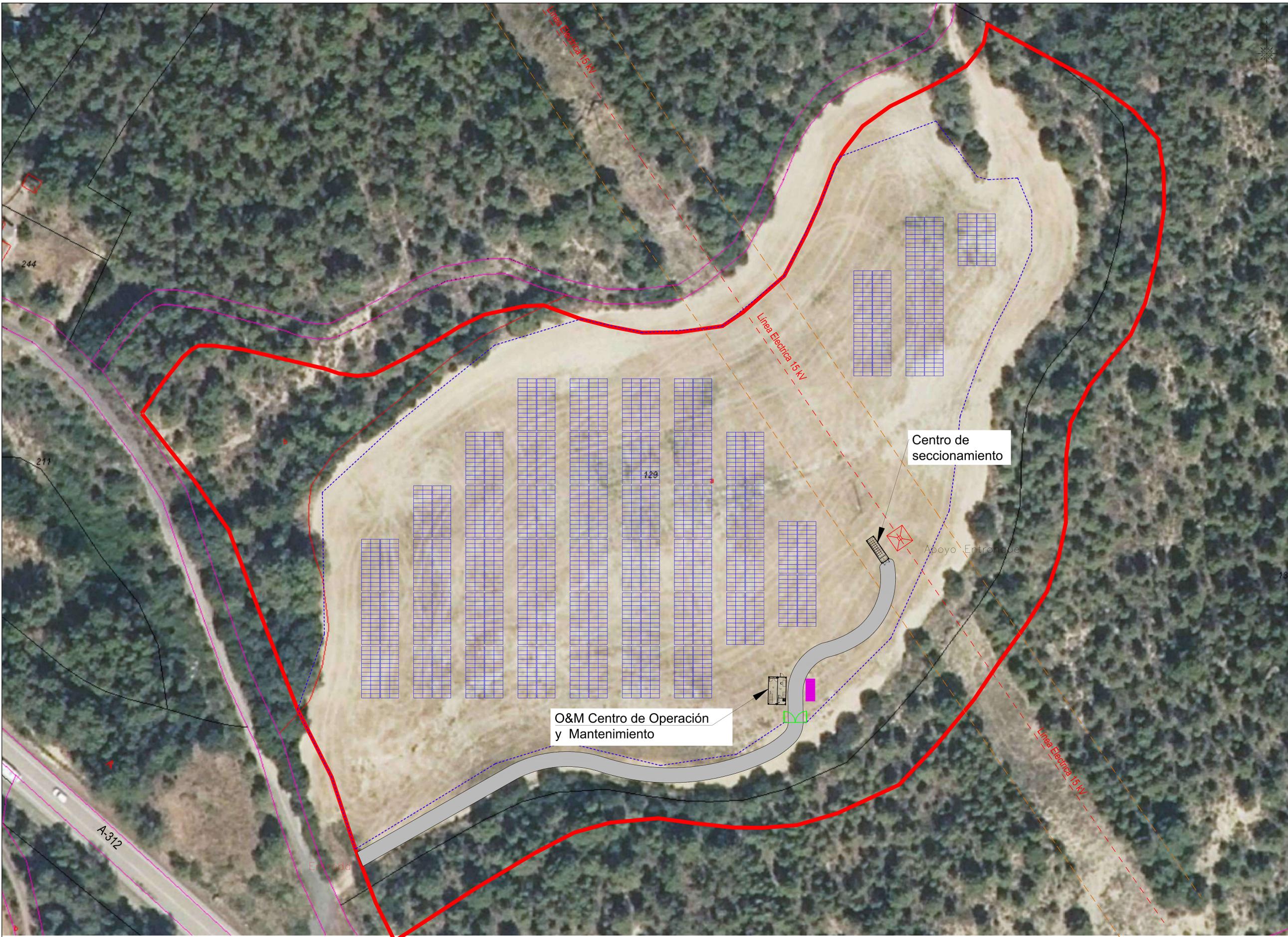
REV. 01	DESCRIPCION	FECHA	ELABORADO	REVISADO	APROBADO
REV. 02					
REV. 03					
REV. 04					
REV. 05					

Nombre del Ordujo Plano de Situación	Nº Ordujo 1
Nombre del Proyecto DEHESA ORTILLES, MURILLO DE GALLEGOS (Zaragoza)	Escala Sin Escala
Cliente PSFY DEHESA ORTILLES S.L.U	Fecha 28/09/2024

Legenda

	Parcela
	Línea Eléctrica 15 kV
	Vallado perimetral
	Puerta 6.00 m
	Vial Acceso 4 m anchura
	Estación Transformador
	Estructura Solar



REV. 01				
REV. 02				
REV. 03				
REV. 04				
REV. 05				
REV. 06				
REV. 07				
REV. 08				
REV. 09				
REV. 10				
REV. 11				
REV. 12				
REV. 13				
REV. 14				
REV. 15				
REV. 16				
REV. 17				
REV. 18				
REV. 19				
REV. 20				
REV. 21				
REV. 22				
REV. 23				
REV. 24				
REV. 25				
REV. 26				
REV. 27				
REV. 28				
REV. 29				
REV. 30				
REV. 31				
REV. 32				
REV. 33				
REV. 34				
REV. 35				
REV. 36				
REV. 37				
REV. 38				
REV. 39				
REV. 40				
REV. 41				
REV. 42				
REV. 43				
REV. 44				
REV. 45				
REV. 46				
REV. 47				
REV. 48				
REV. 49				
REV. 50				
REV. 51				
REV. 52				
REV. 53				
REV. 54				
REV. 55				
REV. 56				
REV. 57				
REV. 58				
REV. 59				
REV. 60				
REV. 61				
REV. 62				
REV. 63				
REV. 64				
REV. 65				
REV. 66				
REV. 67				
REV. 68				
REV. 69				
REV. 70				
REV. 71				
REV. 72				
REV. 73				
REV. 74				
REV. 75				
REV. 76				
REV. 77				
REV. 78				
REV. 79				
REV. 80				
REV. 81				
REV. 82				
REV. 83				
REV. 84				
REV. 85				
REV. 86				
REV. 87				
REV. 88				
REV. 89				
REV. 90				
REV. 91				
REV. 92				
REV. 93				
REV. 94				
REV. 95				
REV. 96				
REV. 97				
REV. 98				
REV. 99				
REV. 100				

OnRenovables

Nombre del Grupo: Plano de Emplazamiento

Nombre del Proyecto: DEHESA ORTILLES, MURILLO DE GALLEGO (Zaragoza)

Cliente: PSFV DEHESA ORTILLES S.L.U.

Fecha: 28/09/2024

Escala: Sin Escala

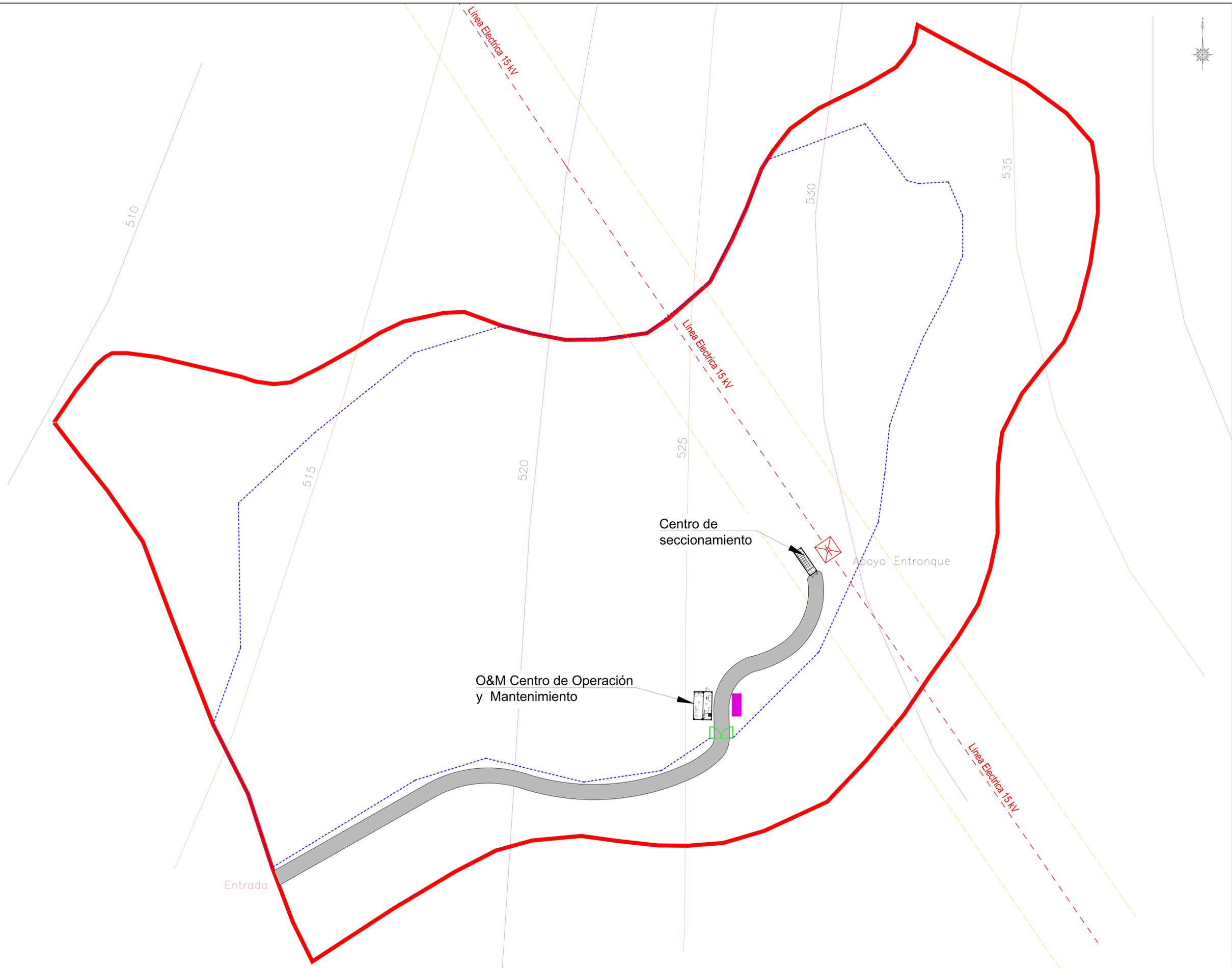
Hoja: 1 de 1

Nº GRUPO: 2



**Legenda**

- Parcela
- Línea Eléctrica 15 kV
- Vallado perimetral
- Puerta 6.00 m
- Vial Acceso 4 m anchura
- Estación Transformador
- Estructura Solar

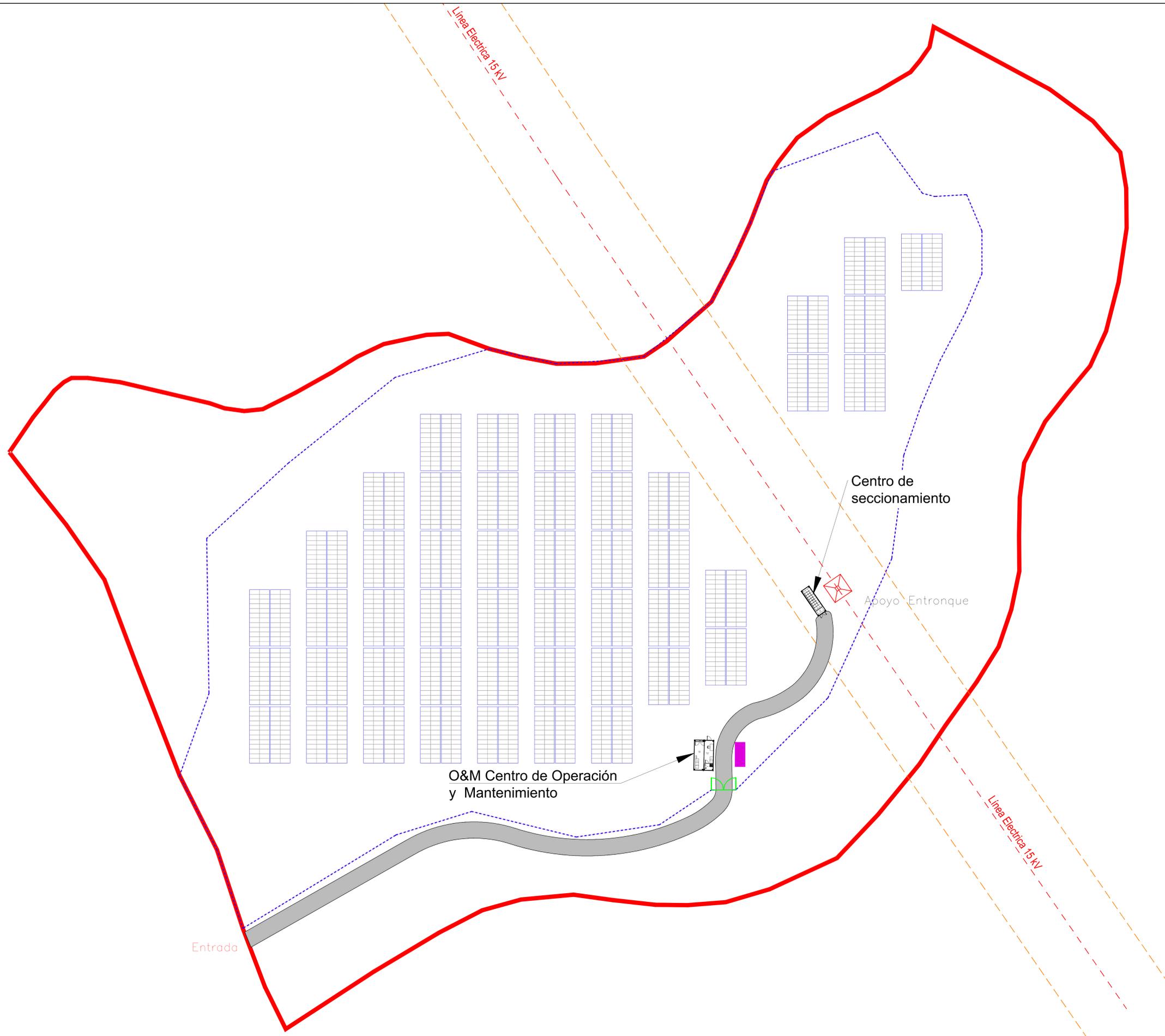


REV. 01				
REV. 02				
REV. 03				
REV.	DESCRIPCIÓN	FECHA	ELABORADO	REVISADO
NOMBRE DEL DIBUJO Plano de Topográfico		Nº DIBUJO 3		
NOMBRE DEL PROYECTO DEHESA ORTILLES, MURILLO DE GALLEGO (Zaragoza)		ESCALA 1:250		
CLIENTE PSFV DEHESA ORTILLES S.L.U.		FECHA 28/09/2024		

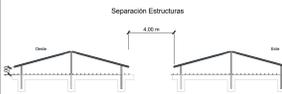
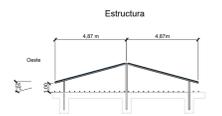


Leyenda

- Parcela
- Línea Eléctrica 15 kV
- Vallado perimetral
- Puerta 6.00 m
- Vial Acceso 4 m anchura
- Estación Transformador
- Estructura Solar



Dehesa Ortillés	
Nº of módulos por String	24
Número de Estructuras	48
Numero Strings	96
Potencia Panel	2304
Numero de módulos	2304
Total Potencia DC (kWdc)	1417
Inversor Sungrow 350 kVA	4
Total Potencia AC (kWac)	1280.00
Total AC Power(kWac) en PDI	1050.00
Ratio DC / AC en PDI	1.219
Módulo	JKM615A-78HL4-8DV
Estaciones Inversoras	1
Dimensiones Módulo (mm)	2465x1134
Área Parcela (m²)	34287
Área Vallada (m²)	20616
Perímetro Vallado (m)	631
Vial Interno (m²)	184
Puertas de Acceso	1
Distancia entre Estructuras (m)	4.00



REV.	DESCRIPCIÓN	FECHA	ELABORADO	REVISADO	APROBADO
REV-01					
REV-02					
REV-03					

**OnRenewables**

Nombre del Proyecto: **Plano de Implantación**

Nombre del Cliente: **DEHESA ORTILLÉS, MURILLO DE GALLEGO (Zaragoza)**

Fecha: **28/09/2024**

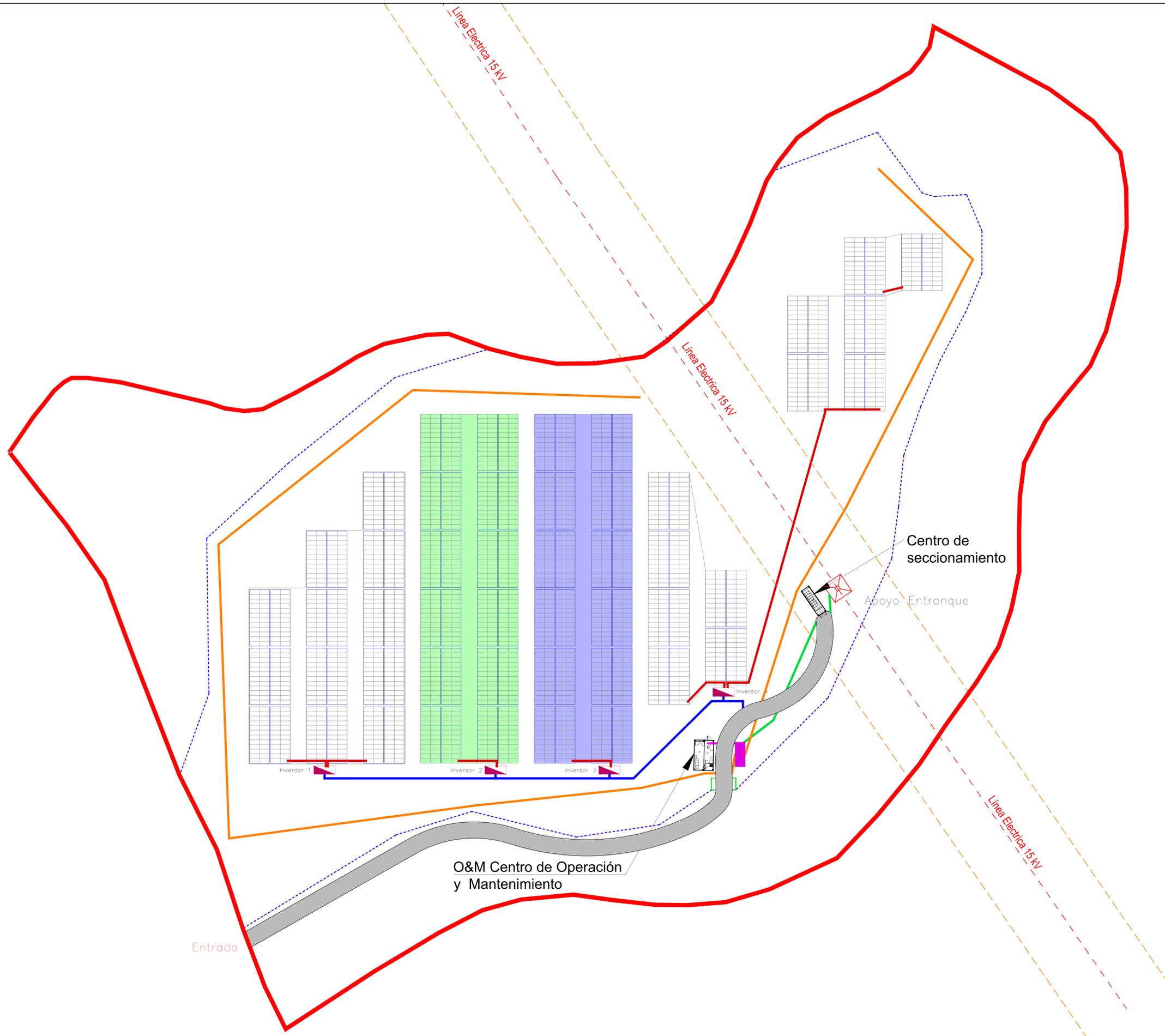
Escala: **1:250**

Página: **1 de 1**



Leyenda

- Parcela
- - - Línea Eléctrica 15 kV
- - - Vallado perimetral
- - - Puerta 6.00 m
- Vial Acceso 4 m anchura
- Estación Transformador
- Estructura Solar
- Zanja CC Strings
- Zanja CA
- Zanja MT
- Zanja Auxiliares
- Zanja CCTV

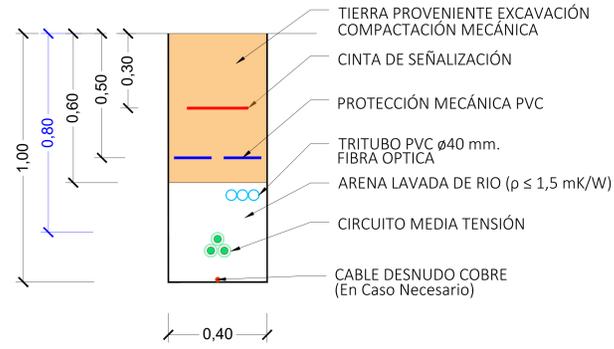


REV.	DESCRIPCIÓN	FECHA	ELABORADO	REVISADO	APROBADO
REV-03					
REV-02					
REV-01					
REV					

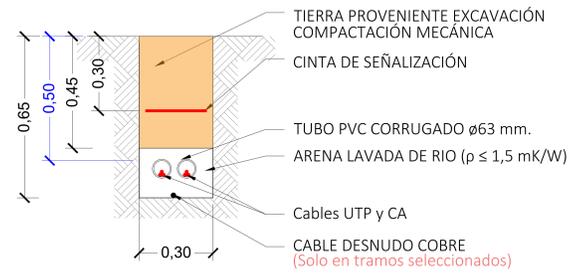
  

NOMBRE DEL DIBUJO	Plano de Zanjías	Nº DIBUJO
NOMBRE DEL PROYECTO	DEHESA ORTILLES, MURILLO DE GALLEGO (Zaragoza)	ESCALA
CLIENTE	PSFV DEHESA ORTILLES S.L.U.	FECHA
		28/09/2024

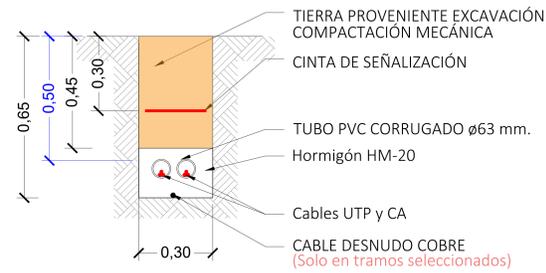
Zanja Media Tensión



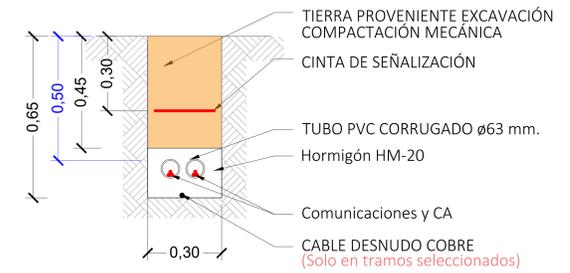
Zanja CCTV



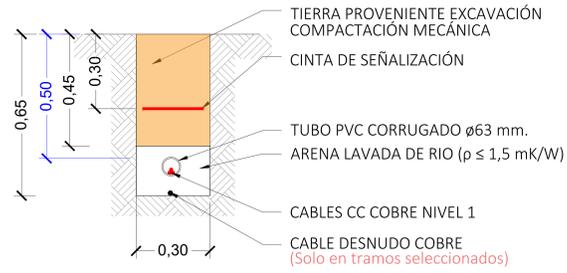
Zanja CCTV Cruce Vial



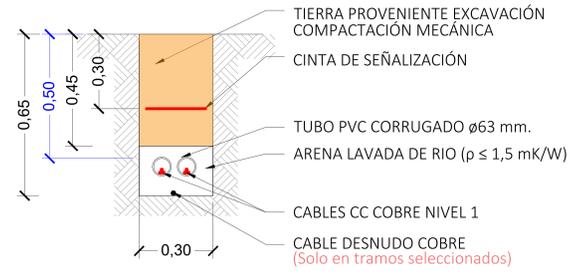
Zanja Auxiliares



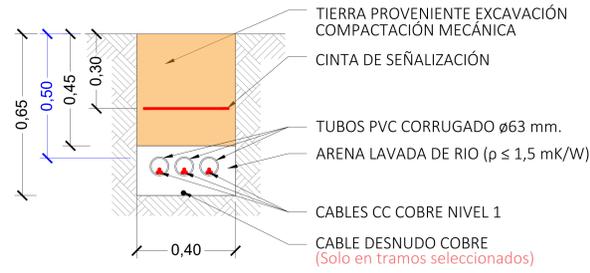
Zanja CC 1 Circuito



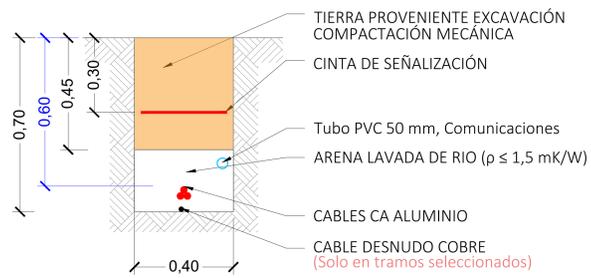
Zanja CC 2 Circuitos



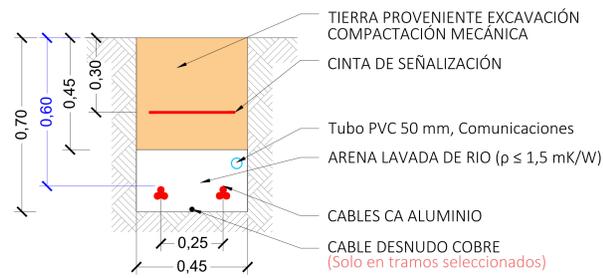
Zanja CC 1 Circuitos



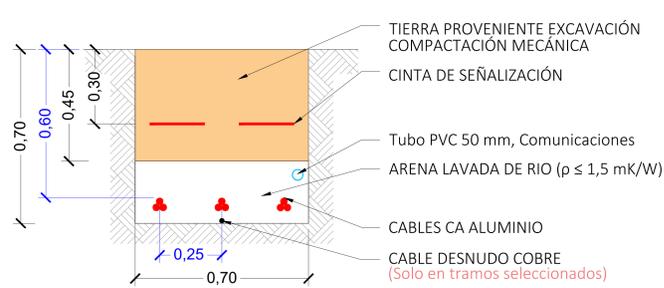
Zanja CA 1 Circuito



Zanja CA 2 Circuitos



Zanja CA 3 Circuitos



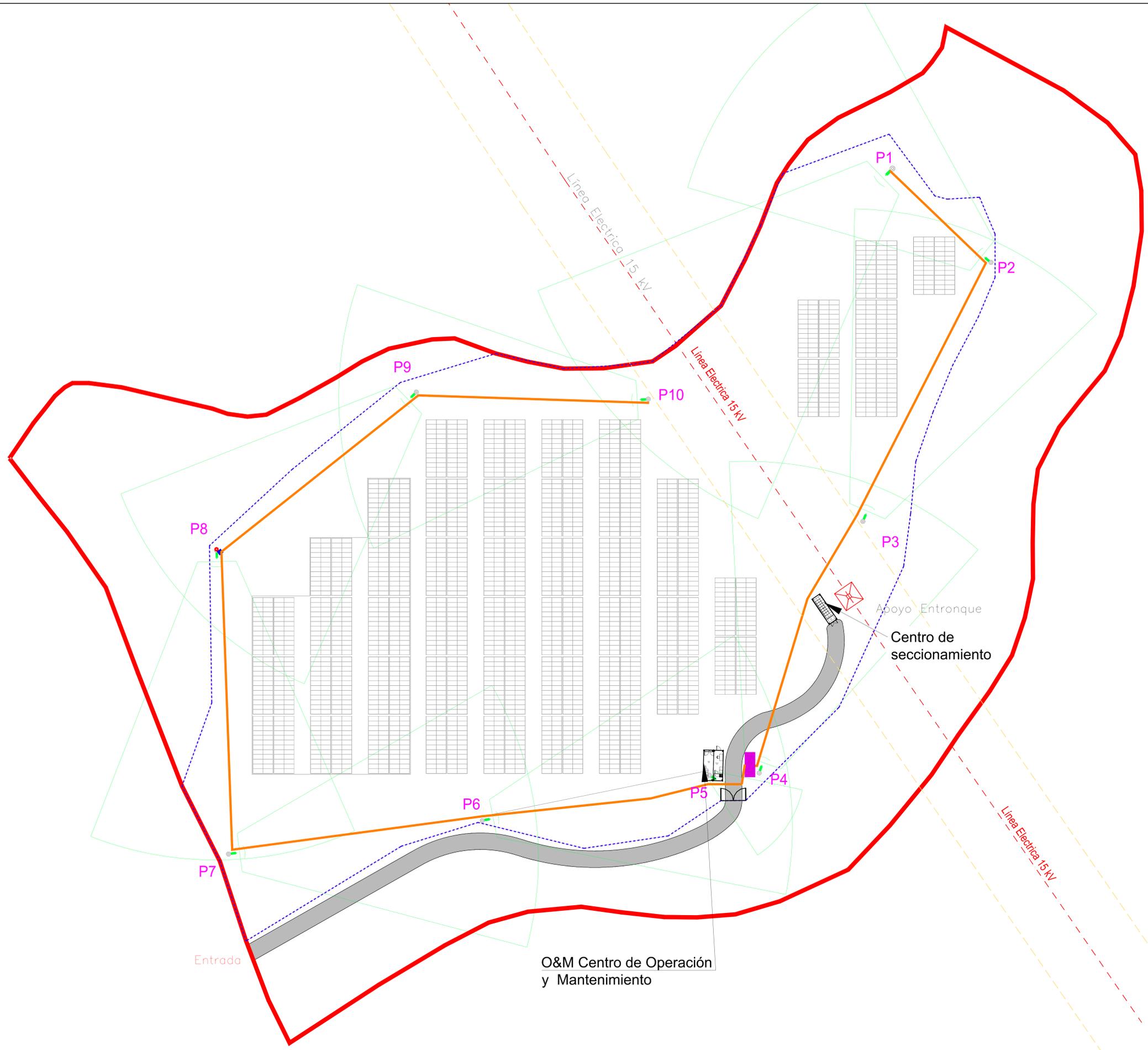
REV. 03				
REV. 02				
REV. 01				
REV.				

	FECHA: ELABORADO: REVISADO: APROBADO:
NOMBRE DEL GRUPO: <b>Tipos Zanjas</b>	Nº GRUPO: 6
NOMBRE DEL PROYECTO: DEHESA ORTILLES, MURILLO DE GALLEGO (Zaragoza)	ESCALA: Sin Escala
CLIENTE: PSFV DEHESA ORTILLES S.L.U.	FECHA: 28/09/2024

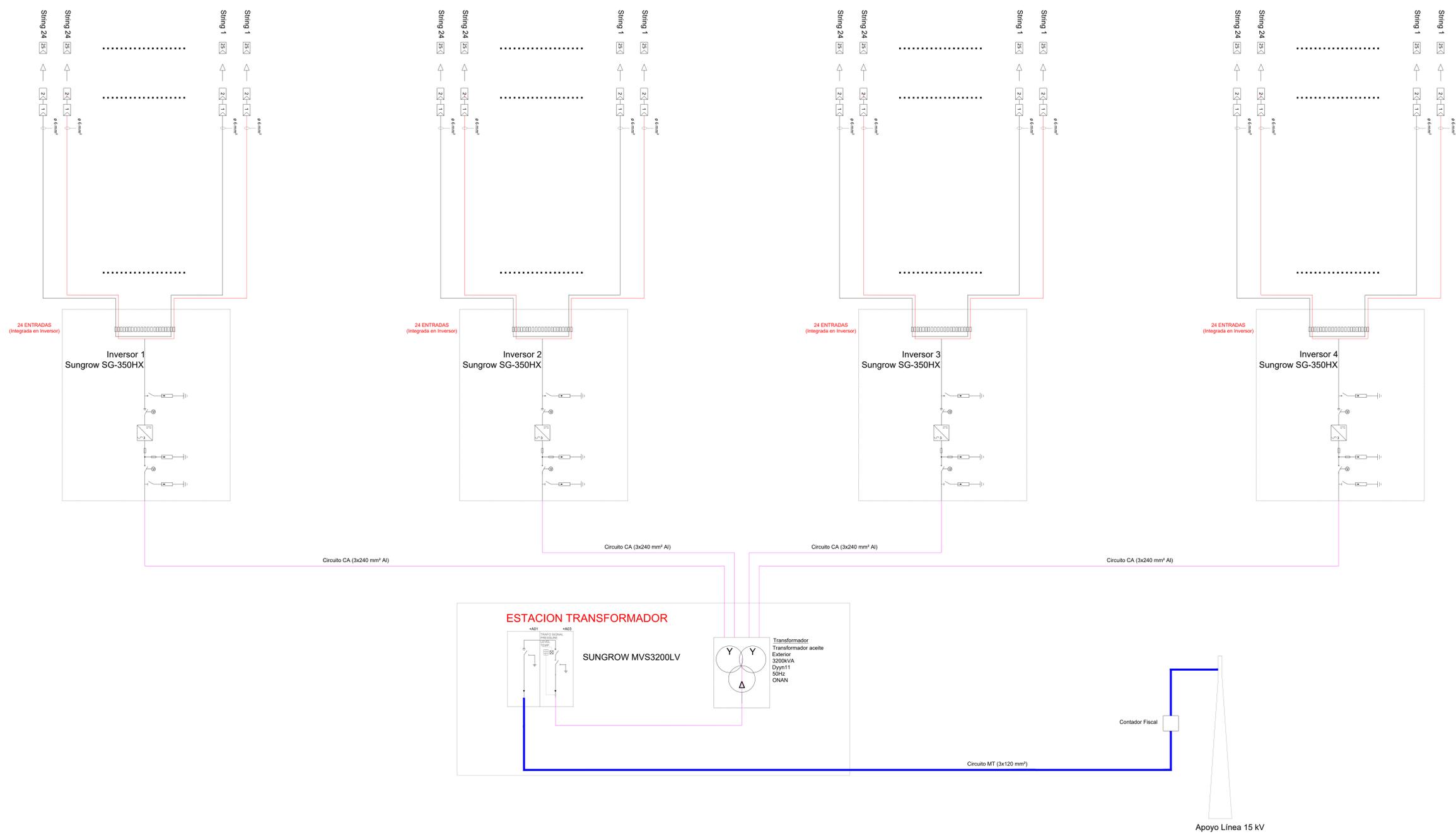


**Leyenda**

- Parcela
- - - Línea Eléctrica 15 kV
- - - Vallado perimetral
- - - Puerta 6.00 m
- Vial Acceso 4 m anchura
- Estación Transformador
- Estructura Solar
- P1 Nº Cámara
- Baculo
- Cámara de visión nocturna
- Alcance monitorizado nocturno
- Zanja CCTV



REV. 01				
REV. 02				
REV. 03				
REV.	DESCRIPCIÓN	FECHA	ELABORADO	REVISADO
		Nº DIBUJO: 7 Página: 1 de 1		
NOMBRE DEL PROYECTO: DEHESA ORTILLES, MURILLO DE GALLEGO (Zaragoza)		ESCALA: 1:250		
CLIENTE: PSFV DEHESA ORTILLES S.L.U.		FECHA: 28/09/2024		



REV.	DESCRIPCIÓN	FECHA	ELABORADO	REVISADO	APROBADO
REV-01					
REV-02					
REV-03					

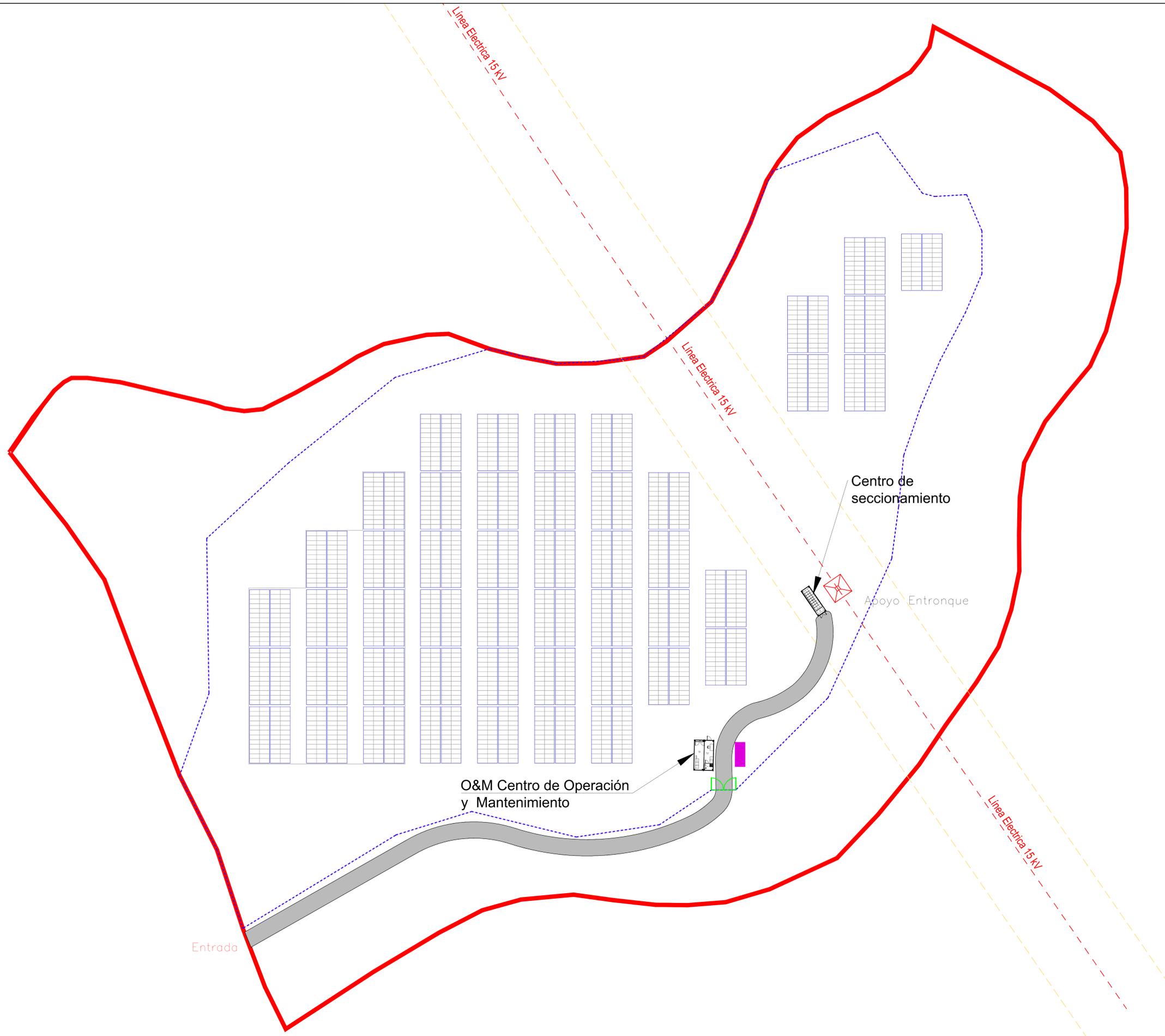
		Nº DIBUJO 8	
Diagrama Unifilar		Página 1 de 1	
NOMBRE DEL PROYECTO DEHESA ORTILLÉS, MURILLO DE GALLEGO (Zaragoza)		ESCALA Sin Escala	
CLIENTE PSFV DEHESA ORTILLÉS S.L.U.		FECHA 28/09/2024	

Documento validado electrónicamente con número: VA1071923  
 Fecha de validación: 28/09/2024 a las 10:00:00 AM



Legenda

- Parcela
- Línea Eléctrica 15 kV
- Vallado perimetral
- Puerta 6.00 m
- Vial Acceso 4 m anchura
- Estación Transformador
- Estructura Solar



Entrada

O&M Centro de Operación y Mantenimiento

Centro de seccionamiento

Apoyo Entronque

Línea Eléctrica 15 kV

Línea Eléctrica 15 kV

Línea Eléctrica 15 kV

REV.	DESCRIPCIÓN	FECHA	ELABORADO	REVISADO	APROBADO
REV. 03					
REV. 02					
REV. 01					
REV.					

NOMBRE DEL DIBUJO	Plano de Vallado	Nº DIBUJO
NOMBRE DEL PROYECTO	DEHESA ORTILLES, MURILLO DE GALLEGO (Zaragoza)	ESCALA
CLIENTE	PSFV DEHESA ORTILLES S.L.U.	FECHA
		28/09/2024

