



SEPARATA DIRIGIDA A E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES S.L.U

Planta Solar FV Riberas del Ebro 2, 4,99 MW
El Burgo de Ebro, Zaragoza, España

Peticionario: Arena Green Power Ren 060 S.L.U.

Ingeniería: Astrom Technical Advisors, S.L. (ATA)

Versión: v00

Fecha: 12 de enero de 2024

Astrom Technical Advisors, S.L.
C/ Serrano 8, 3º Izqda. 28001 Madrid
Teléfono: +34 902 678 511
info@ata.email - www.atarenewables.com

COGITISE
Verificación de autenticidad: <https://www.cogitise.es/verifica>

VISADO N° 0370/2024 - A00
24.01.2024
COLEGIADO 12.611. INALÉFICO FASCHECO, MARTA
C.S.V. *2414918293*



Documentos del Proyecto

DOCUMENTO 01: MEMORIA DESCRIPTIVA

DOCUMENTO 02: PRESUPUESTO

DOCUMENTO 03: CRONOGRAMA DE EJECUCIÓN

DOCUMENTO 04: PLANOS





Autorización Administrativa de Construcción
Planta Solar FV con Conexión a SET Olivera 45 kV
PSFV "Riberas del Ebro 2", 4,99 MW,
El Burgo de Ebro, Zaragoza, España



DOCUMENTO 01: MEMORIA DESCRIPTIVA

COGITISE



VISADO Nº 0370/2024 - A00
24/01/2024
COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA
C.S.V. *2414918293*

Verificación de integridad: <https://www.cogitise.es/verifica>





Índice

1. DATOS GENERALES DEL PROYECTO	3
1.1. OBJETO.....	3
1.2. DESCRIPCIÓN DE LA ACTIVIDAD.....	4
1.3. TITULAR - PROMOTOR	4
1.4. AUTOR DEL PROYECTO.....	4
2. LEGISLACIÓN APLICABLE	5
3. DESCRIPCIÓN GENERAL PLANTA SOLAR FV	7
3.1. LOCALIZACIÓN Y CARACTERÍSTICAS GENERALES.....	7
3.2. POLÍGONOS Y PARCELAS CATASTRALES AFECTADAS	8
3.3. ACCESOS A PLANTA	9
3.4. LÍNEA SUBTERRÁNEA DE MT 30 kV.....	10
4. CARACTERÍSTICAS GENERALES DEL PROYECTO	13
4.1. DESCRIPCIÓN DE LA PLANTA SOLAR FV	13
4.2. FICHA TÉCNICA DE LA PLANTA SOLAR FV	14
4.3. CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DE LA PLANTA SOLAR FV	15
5. DESCRIPCIÓN GENERAL LSMT 30 KV	23
5.1. CARACTERÍSTICAS DE LA INSTALACIÓN	23
6. OBRA CIVIL.....	25
6.1. CANALIZACIONES	25
7. AFECCIONES	28
7.1. LÍNEAS ELÉCTRICAS.....	28
8. PETICIÓN A LA ADMINISTRACIÓN COMPETENTE	30



COGITISE
 Verificación de la Registra de https://www.cogitise.es/Oficia

VISADO Nº 0370/2024 - A00
 24/01/2024
 COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA
 C.S.V. *2414918293*





1.DATOS GENERALES DEL PROYECTO

1.1. Objeto

El objeto del presente documento, que se redacta conforme a las Leyes vigentes, es informar al **E-Distribución Redes Digitales** de las actuaciones previstas para la ejecución del Proyecto formado por la **Planta Solar Fotovoltaica "Riberas del Ebro 2", de 4,99 MW** de capacidad de acceso otorgada en el punto de conexión (en adelante la "Planta Solar FV" o la "Planta") que se proyecta en el Término Municipal de El Burgo de Ebro, en la provincia de Zaragoza, para que se manifieste su oposición o reparos al trámite de Autorización Administrativa, en lo que respecta a la afección que las actuaciones reflejadas en el proyecto Básico que puedan tener **sobre el planeamiento vigente**.

La Planta Solar FV se proyecta en diferentes parcelas pertenecientes al municipio de El Burgo de Ebro, Zaragoza.

La energía generada por la Planta Solar se evacuará a través de una red subterránea de media tensión de 30 kV hasta la Subestación Elevadora "La Florida" 45/30 kV (propiedad de este promotor y objeto de otro proyecto), la cual será compartida por las plantas "Riberas del Ebro 1", "Saraqusta", "Vientos de Aragón 1", "Vientos de Aragón 2", "La Santa María", La Niña" y "La Pinta" (objetos de otros proyectos).

El punto de medida principal de la energía generada por la instalación se encontrará en las celdas de MT (30 kV) de la Subestación Elevadora "La Florida" 45/30 kV.

Posteriormente, desde dicha Subestación Elevadora saldrá una Línea aéreo-subterránea de 45 kV de simple circuito (objeto de otro proyecto) hasta conectar con la SET OLIVERA 45 kV (Propiedad de E-Distribución).

Cabe mencionar que tanto la Subestación Elevadora "La Florida" 45/30 kV, como la Línea de evacuación a la SET Olivera 45 kV son objeto de otro proyecto.

La Planta Solar FV se diseña considerando una estructura soporte de los módulos fotovoltaicos consistente en un sistema de seguimiento al sol y a un eje horizontal con objeto de incrementar la radiación solar incidente que presentaría una instalación con paneles en horizontal situado en el mismo lugar.

La consecución de estos objetivos implicará la utilización de equipos y materiales de alta calidad que, además, permitan garantizar en todo momento la seguridad tanto de las personas como de la propia red y los restantes sistemas que están conectados a ella.





1.2. Descripción de la Actividad

La actividad que se llevará a cabo en la zona es la producción de energía eléctrica a partir de la energía solar fotovoltaica, la cual se basa en la transformación directa de la luz solar incidente sobre los paneles solares en energía eléctrica.

La construcción de esta Planta se justifica por la necesidad de conseguir los objetivos y logros propios de una política energética medioambiental sostenible. Estos objetivos se apoyan en los siguientes principios fundamentales:

- Reducir la dependencia energética.
- Aprovechar los recursos en energías renovables.
- Diversificar las fuentes de suministro incorporando los menos contaminantes.
- Reducir las tasas de emisión de gases de efecto invernadero.
- Facilitar el cumplimiento del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2021-2030 (PNIEC).

1.3. Titular - Promotor

El Titular y a la vez Promotor de la instalación objeto del presente Proyecto Ejecutivo es la mercantil Arena Green Power Ren 060 S.L.U. cuyos datos a efectos de notificación se citan a continuación:

- Nombre del titular: Arena Green Power Ren 060 S.L.U.
- Dirección del titular: CALLE ALBERT EINSTEIN, S/N EDIFICIO INSUR CARTUJA, Planta 3, Módulo 4. 41092, SEVILLA, SEVILLA.
- NIF/CIF: B-10801595
- Persona/s de contacto: Cristóbal Alonso Martínez.
- Correo electrónico de contacto: cristobal.alonso@arenapower.com
- Teléfono de Contacto: 663 88 26 56.

1.4. Autor del Proyecto

El autor del Proyecto es D. Javier Martín Anarte, colegiado número 12161 por Colegio Oficial de Peritos e Ingenieros Técnicos Industriales de Sevilla.





2. LEGISLACIÓN APLICABLE

Para la elaboración del presente Proyecto de Ejecución se ha tenido en cuenta la siguiente normativa:

- Real Decreto-ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y otros ámbitos para la reactivación económica.
- Real Decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica.
- Circular 1/2021, de 20 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología y condiciones del acceso y de la conexión a las redes de transporte y distribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica.
- Real Decreto 2019/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el mercado de producción de energía eléctrica.
- Real Decreto 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.
- Real Decreto 2351/2004, de 23 de diciembre, por el que se modifica el procedimiento de resolución de restricciones técnicas y otras normas reglamentarias del mercado eléctrico.
- Real Decreto 1454/2005, de 2 de diciembre, por el que se modifican determinadas disposiciones relativas al sector eléctrico.
- Orden ITC/3860/2007, de 28 de diciembre, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de enero de 2008.
- Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento unificado de puntos de medida del sistema eléctrico.
- Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.
- Reglamento (UE) 2016/631 de la Comisión, de 14 de abril de 2016, que establece un código de red sobre requisitos de conexión de generadores a la red.
- Real Decreto 187/2016, de 6 de mayo, por el que se regulan las exigencias de seguridad del material eléctrico destinado a ser utilizado en determinados límites de tensión.
- Todas las instalaciones cumplirán la Normativa Europea EN, la Normativa CENELEC, las Normas UNE y las Recomendaciones de la Comisión Electrotécnica Internacional (CEI).





Autorización Administrativa de Construcción
Planta Solar FV con Conexión a SET Olivera 45 kV
PSFV "Riberas del Ebro 2", 4,99 MW,
El Burgo de Ebro, Zaragoza, España



- Normas particulares de REE.

COGITISE



VISADO Nº 0370/2024 - A00
24/01/2024
COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA
C.S.V. *2414918293*

Verificación de integridad: <https://www.cogitise.es/verifica>



3. DESCRIPCIÓN GENERAL PLANTA SOLAR FV

3.1. Localización y Características Generales

La Planta Solar Fotovoltaica se proyecta al noroeste del municipio de El Burgo de Ebro, en concreto se instalará en una parcela perteneciente al término municipal del municipio.

Se trata de una zona ubicada al noroeste del núcleo de población y que linda con el término municipal de Zaragoza.

Las coordenadas (Huso 30 T UTM-ETRS89) de referencia donde se localizará la planta son las siguientes:

- Coordenada X: 683767.5628 m E
- Coordenada Y: 4606051.3215 m N

La siguiente imagen ilustra su situación:

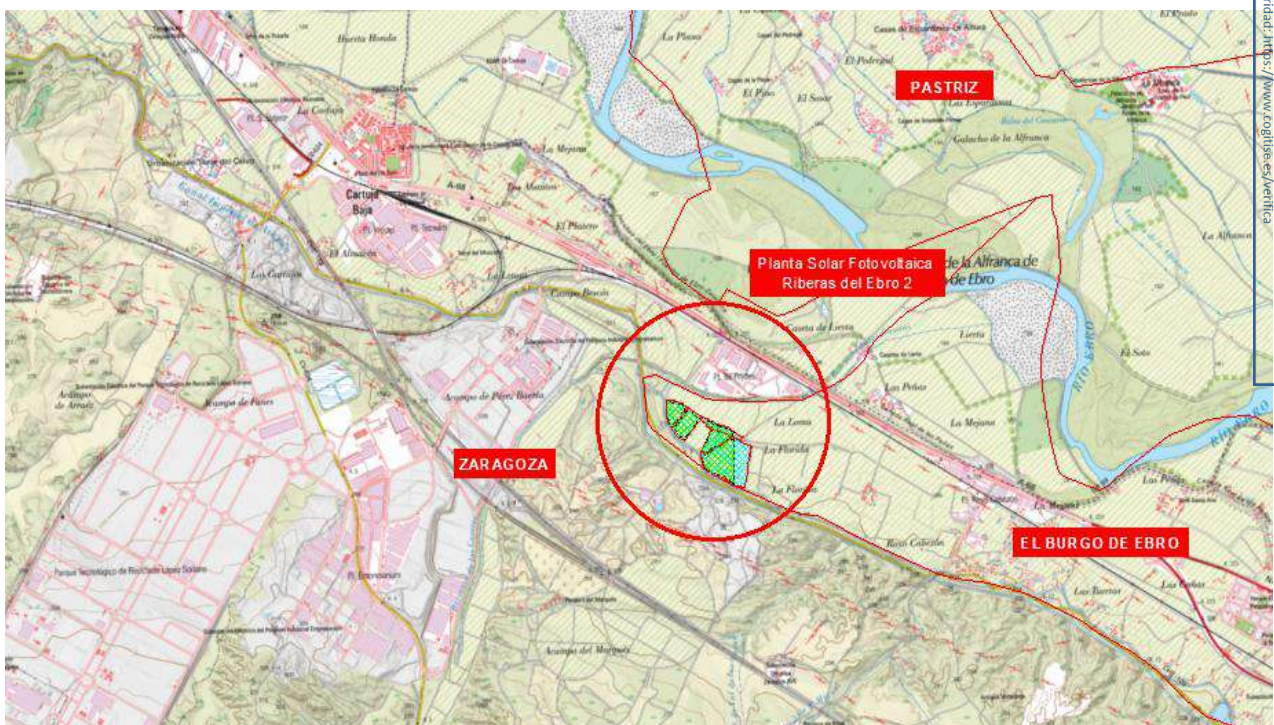


Figura 1: Localización del proyecto

COGITISE
 Verificación de Integridad: <https://www.cogitise.es/verifica>

VISADO N° 0370/2024 - A00
 24/01/2024
 COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA
 C.S.V. *2414918293*



3.2. Polígonos y Parcelas Catastrales Afectadas

El Polígono y Parcela perteneciente al Término Municipal de El Burgo de Ebro sobre los que se proyecta la Planta Solar FV son los siguientes:

Polígono	Parcela	Referencia Catastral	Término Municipal	Superficie (m2)	Ocupación (m2)
1	5	50062A001000050000TF	El Burgo de Ebro	19.449	14.587
1	3	50062A001000030000TL	El Burgo de Ebro	25.443	19.019
1	161	50062A001001610000TG	El Burgo de Ebro	12.941	6.540
1	160	50062A001001600000TY	El Burgo de Ebro	18.202	15.477
1	33	50062A001000330000TQ	El Burgo de Ebro	84.704	45.778
Superficie Total (m²)				160.739	101.401
Superficie Total (ha)				16,07	10,14

Tabla 1: Polígono y Parcela donde se Proyecta la Planta Solar

La siguiente imagen muestra la zona ocupada por la parcela catastral listadas en la tabla anterior y el vallado de la Planta Solar Fotovoltaica.

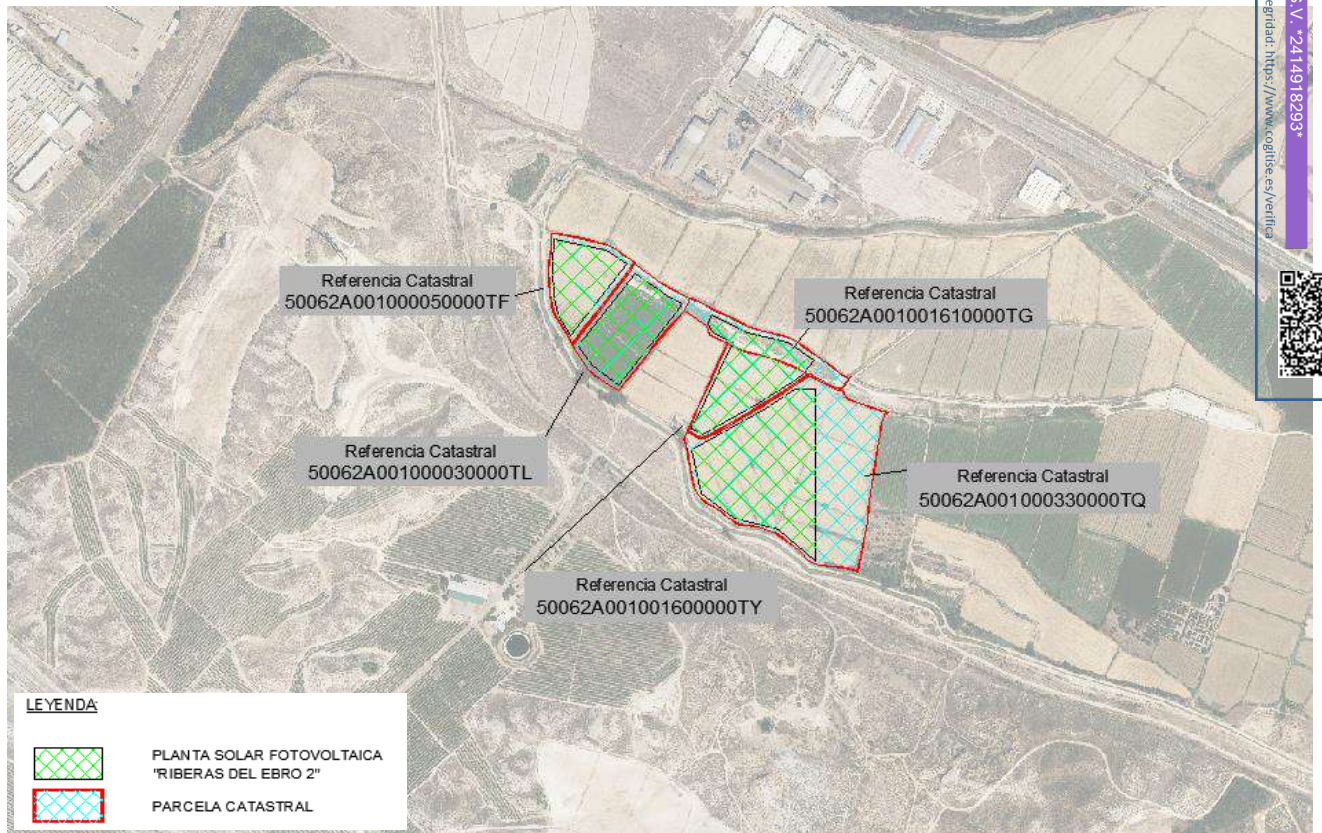


Figura 2: Área Disponible para la Implantación del Parque Solar FV

COGITISE

VISADO Nº 0370/2024 - A00
 24/01/2024
 COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA
 C.S.V. *2414918293*
 Verificación de integridad: <https://www.cogitise.es/verifica>



La superficie total disponible para la implantación de la Instalación Solar FV es de 16,07 ha, siendo el área de ocupación previsto de 10,14 ha, lo que implica un porcentaje de ocupación previsto del 63,09 %.

3.3. Accesos a Planta

La Planta FV estará formada por cuatros áreas independientes y contará con cuatros acceso diferentes.

La Planta es accesible desde la Autovía A-68 entre los puntos kilométricos 227 y 228, donde se tomará la salida hacia Carretera Zaragoza Castellón dirección sureste por donde se continuará hasta llegar a un camino innominado.

A continuación, se seguirá por este camino hasta el cruce con el Camino del Barranco, donde en dirección suroeste se pueden encontrar dos accesos a la Planta.

Las coordenadas de referencia de la puerta de acceso de la Planta Solar FV son las siguientes:

Accesos	Coordenadas (UTM Huso 30)	
	X	Y
1	683.957,43	4.606.062,47
2	683.946,36	4.606.096,36
3	683.707,17	4.606.224,66
4	683.475,51	4.606.325,45

Tabla 2: Coordenadas Puertas de Acceso

A continuación, se muestra un plano detalle de la localización del camino de acceso a la Planta Solar FV y de la puerta de acceso:



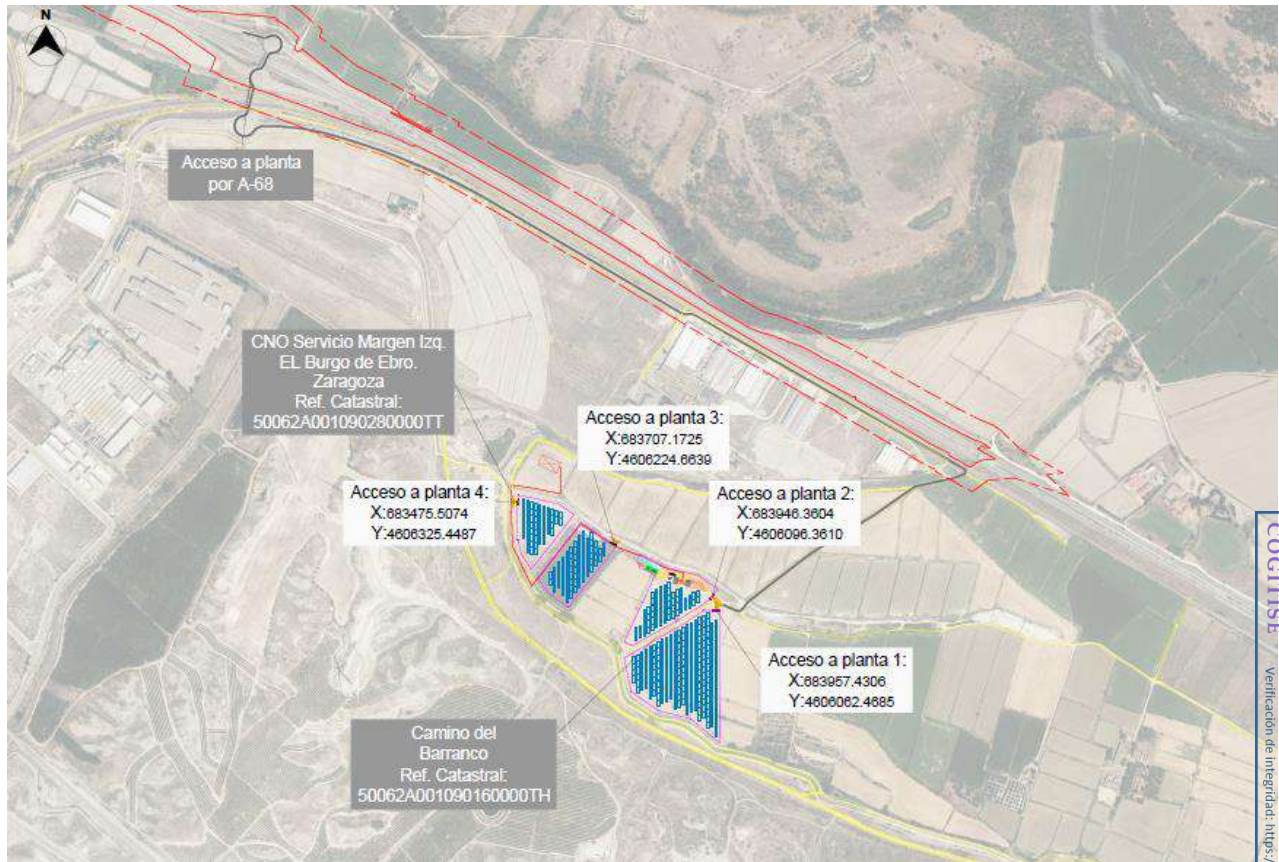


Figura 3: Acceso a la Planta Solar FV

Cabe mencionar que todos los accesos planteados, ya sean caminos existentes o proyectados, serán acondicionados de acuerdo al tránsito y funcionalidad en caso de que sea necesario.

Para más información, véase el plano "2.1 Accesos a la Planta" de la *Parte 1 del Documento 04. Planos*.

3.4. Línea Subterránea de MT 30 kV

3.4.1. Introducción

A continuación, se describe la información general de la línea de evacuación subterránea comprendida entre el skid 1 y la Subestación Elevadora "La Florida" 45/30 kV (objeto de otro proyecto).

En los siguientes apartados se indicarán y justificarán las características generales de diseño, cálculos y construcción que debe atender la misma.

COGITISE
 Verificación de Integridad: <https://www.cogitise.es/verifica>

VISADO Nº 0370/2024 - A00
 24/01/2024
 COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA
 C.S.V. *2414918293*



Línea Evacuación	Tramo Subterráneo
Denominación de línea	LSMT 30 kV Riberas del Ebro 2
Tipo de línea	Subterránea
Nivel de Tensión (kV)	30
Categoría	Tercera
Inicio de la Línea	Skid 1
Fin de la Línea	Subestación Elevadora "La Florida" 45/30 kV
Longitud (m)	931,9

Tabla 3: Información General de la Línea de Evacuación LSMT 30 kV

3.4.2. Situación y emplazamiento

A continuación, se indican las coordenadas UTM (HUSO 30T) aproximadas del inicio y fin de la línea:

Emplazamiento LSMT	Inicio de Línea	Fin de Línea
Abscisa (X)	683.874,17m E	683.576,30 m E
Norte (Y)	4.606.136,72 m N	4.606.411,00 m N

Tabla 4: Localización de la Línea de Evacuación

El trazado de la línea discurrirá por la siguiente parcela de estudio hasta la Subestación Elevadora "La Florida" 45/30 kV.

Polígono	Parcela	Referencia Catastral	Término Municipal	Superficie (m ²)
1	161	50062A001001610000TG	El Burgo de Ebro	12.941
1	3	50062A001000030000TL	El Burgo de Ebro	25.443
1	9028	50062A001090280000TT	El Burgo de Ebro	15.811
1	9005	50062A001090050000TD	El Burgo de Ebro	3.485
1	6	50062A001000060000TM	El Burgo de Ebro	139.495

Tabla 5: Polígono y Parcelas donde se Proyecta la Línea.

El inicio de la línea se encuentra en la celda de MT del skid, y el fin de la línea en la Subestación Elevadora de la planta. A continuación, se muestra el plano de localización de la LSMT 30 kV.



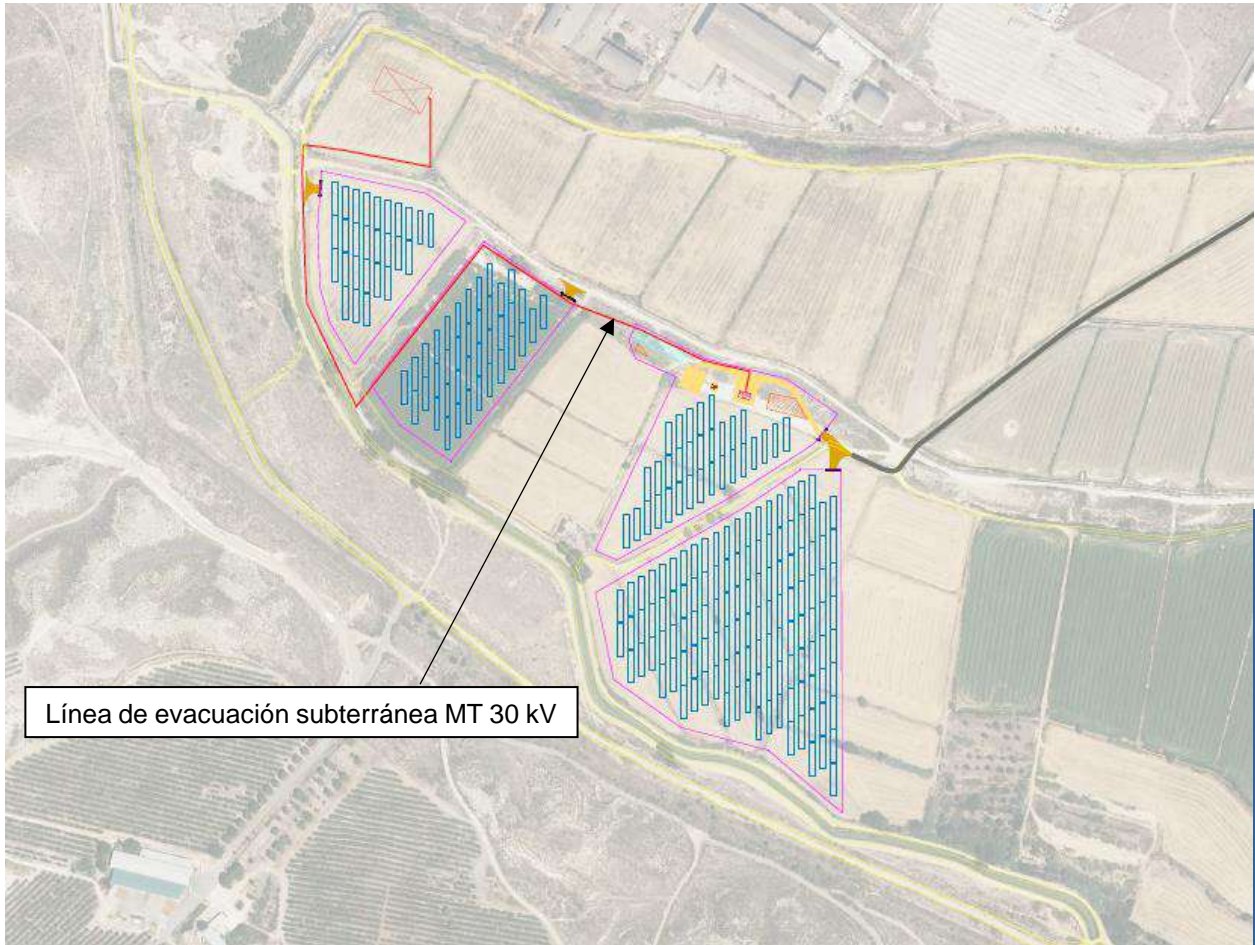


Figura 4: Localización LSMT

COGITISE



VISADO Nº 0370/2024 - A00
24/01/2024
COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA
C.S.V. *2414918293*

Verificación de integridad: <https://www.cogitise.es/verifica>





4. CARACTERÍSTICAS GENERALES DEL PROYECTO

4.1. Descripción de la Planta Solar FV

Los sistemas fotovoltaicos conectados a red son soluciones alternativas reales a la diversificación de producción de electricidad, y se caracterizan por ser sistemas no contaminantes que contribuyen a reducir las emisiones de gases nocivos (CO₂, SO_x, NO_x) a la atmósfera, utilizar recursos locales de energía y evitar la dependencia del mercado exterior del petróleo.

Una instalación fotovoltaica de conexión a red presenta tres subsistemas perfectamente diferenciados:

- Generador fotovoltaico: El generador fotovoltaico está formado por la interconexión en serie y paralelo de un determinado número de módulos fotovoltaicos. Los módulos fotovoltaicos son los encargados de transformar la energía del Sol en energía eléctrica, generando una corriente continua proporcional a la irradiancia solar recibida.
- Sistema de acondicionamiento de potencia: Para poder inyectar la corriente continua generada por los módulos a la red eléctrica, es necesario transformarla en corriente alterna de similares condiciones a la de la red. Esta función es realizada por unos equipos denominados inversores que, basándose en tecnología de potencia, transforman la corriente continua procedente de los módulos en corriente alterna de la misma tensión y frecuencia que la de la red pudiendo, de esta forma, operar la instalación fotovoltaica en paralelo con ella.
- Interfaz de conexión a red. Para poder conectar la instalación fotovoltaica a la red en condiciones adecuadas de seguridad tanto para personas como para los distintos componentes que la configuran, ésta ha de dotarse de las protecciones y elementos de facturación y medida necesarios.

Como principales ventajas de los sistemas fotovoltaicos de conexión a red se pueden mencionar las siguientes:

- Presentan una gran simplicidad.
- La energía se genera en el propio lugar en que se consume.
- Montaje sencillo y reducido mantenimiento.
- Alta calidad energética con elevada fiabilidad.
- Características modulares que hacen sencillas posteriores ampliaciones.
- No producen ruidos ni emisiones de ningún tipo por lo que no alteran el medio ambiente.



A continuación, se muestra un esquema del principio de funcionamiento de una Instalación Solar Fotovoltaica.

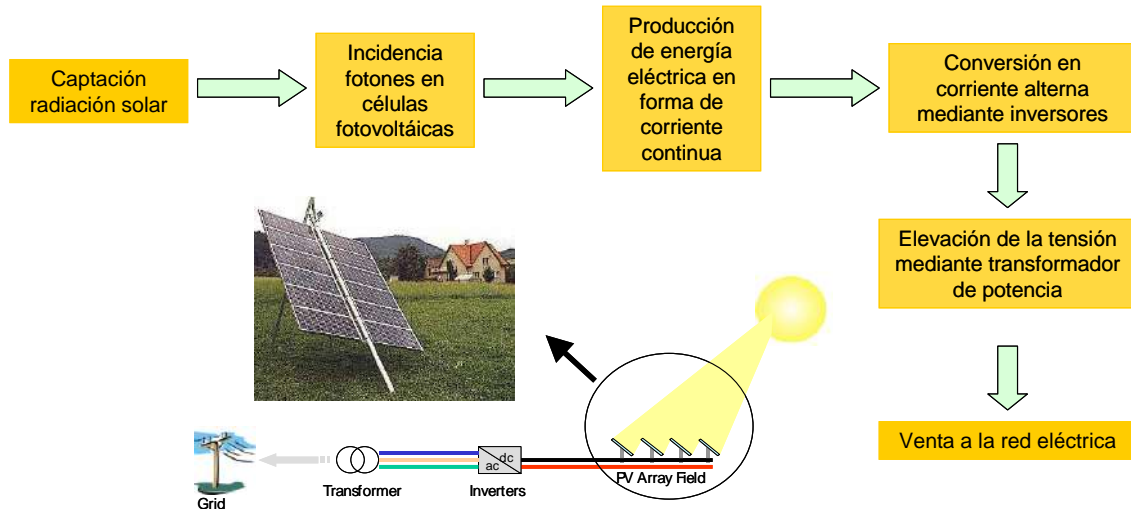


Figura 5: Principio de Funcionamiento Instalación FV

4.2. Ficha Técnica de la Planta Solar FV

Para el diseño de la Planta Fotovoltaica, se ha considerado una vida útil de 30 años y se han tenido en cuenta las siguientes consideraciones de partida:

Elemento	Parámetro	Unidad	
Módulo FV	Fabricante y modelo	-	JINKO SOLAR JKM625N-78HL4-BDV
	Tecnología	-	Bifacial
	Potencia	Wp	625
Estructura Soporte	Tipo	-	Seguidor Horizontal de 1 eje N-S
	Fabricante y modelo	-	SOLTEC SF7 2Vx26
	Configuración	-	2V
	Pendiente N-S tolerada	%	Hasta 17 %
	Nº de strings / estructura	Ud.	2
	Nº de módulos / estructura	Ud.	52
Inversor	Tipo	-	Central
	Fabricante y modelo	-	Power Electronics HEMK FS2865k
	Potencia Activa a 40°C	kW	2.495
Parámetros de Diseño	Tª de diseño	°C	40
	Nº de módulos / string	Ud.	26
	Pitch	m	10,00
	Potencia Pico	MWp	7,020

COGITISE
 Verificación de integridad: <https://www.cogitise.es/verifica>

VISADO Nº 0370/2024 - A00
 24/01/2024
 COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA
 C.S.V. *2414918293*



Elemento	Parámetro	Unidad	
	Capacidad de acceso en el PdC	MW	4,99
Otros	Conexionado de String	-	Cajas de Strings
	Radio de giro caminos	m	12
	Ancho de caminos internos	m	4
	Distancia entre trackers y vallado	m	5,00
	Separación N-S entre estructuras	m	0,50
	Distancia entre seguidores + camino	m	10,00

Tabla 6: Consideraciones de Partida

4.3. Características Técnicas de la Planta Solar FV

4.3.1. Características Principales

Tomando como base las consideraciones de partida que se mencionaban en el apartado 3.2.1 de este documento, el diseño final de la Planta obedece a las siguientes características principales:

Elemento	Parámetro	Unidad	
Configuración Planta FV	Potencia Pico	MWp	7,020
	Potencia Instalada de Inversores a Temperatura de Diseño (40°C)	MW	2,495
	Potencia AC autorizada	MWn	4,99
	Ratio CC/AC	-	1,40
	Nº de inversores	Ud.	2
	Nº de módulos	Ud.	11.232
	Nº de strings	Ud.	432
	Nº de seguidores 2Vx26	Ud.	216
	Nº de módulos por string	Ud.	26
	Pitch	m	10,50

Tabla 7: Configuración General de la Planta

4.3.2. Configuración Eléctrica

La Planta Solar Fotovoltaica producirá energía eléctrica a partir de la radiación solar incidente sobre los paneles fotovoltaicos colocados sobre estructuras con seguimiento al sol a un eje horizontal, lo cual favorecerá en gran medida la energía generada por la Planta. Posteriormente, gracias a los inversores fotovoltaicos, se transformará la corriente continua en corriente alterna y los transformadores (ubicados en las Estaciones de Potencia) elevarán la tensión de Baja Tensión (BT) a Media Tensión (MT).





La energía generada será conducida por medio de una red de media tensión (MT) subterránea de 30 kV hasta la Subestación Elevadora "La Florida" 45/30 kV.

El punto de medida principal de la energía generada por la Instalación se ubicará en las celdas de MT (30KV) de la mencionada Subestación Elevadora "La Florida" 45/30 kV.

La configuración eléctrica de la Planta Solar Fotovoltaica se resume en las siguientes tablas:

Estación de Potencia (EP)	N.º Inversores	Tipo de Inversor	Potencia Activa Inversor a 40 °C (kW)	Tipo de Estación de Potencia	Potencia Transformador @40 °C (kW)
1	2	FS2865K	2.495,00	MV TWIN SKID COMPACT	4.990,00

Tabla 8: Configuración Eléctrica (1/2)

Estación de Potencia	N.º Trackers	N.º Strings	Potencia Pico (kWp)	Potencia Est. Potencia (kW @40°C)	Ratio CC/CA (@40°C)
EP-1	216	432	7.020,00	4990,00	1,40

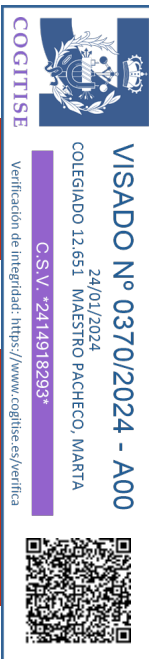
Tabla 9: Configuración Eléctrica (2/3)

Estación de Potencia	Inversor N.º	Caja de Agrupación			Total	N.º Strings	Potencia Pico (kWp)
		Caja de Agrupación 12 Strings	Caja de Agrupación 10 Strings	Caja de Agrupación 8 Strings			
EP-1	1	12	4	4	20	216	3.510,00
EP-1	2	13	2	5	20	216	3.510,00
Total		25	6	9	40	432	7.020,00

Tabla 10: Configuración Eléctrica (3/3)

4.3.3. Implantación del Proyecto

La siguiente imagen muestra la implantación propuesta para la Planta Solar Fotovoltaica de acuerdo a las consideraciones técnicas indicadas anteriormente:



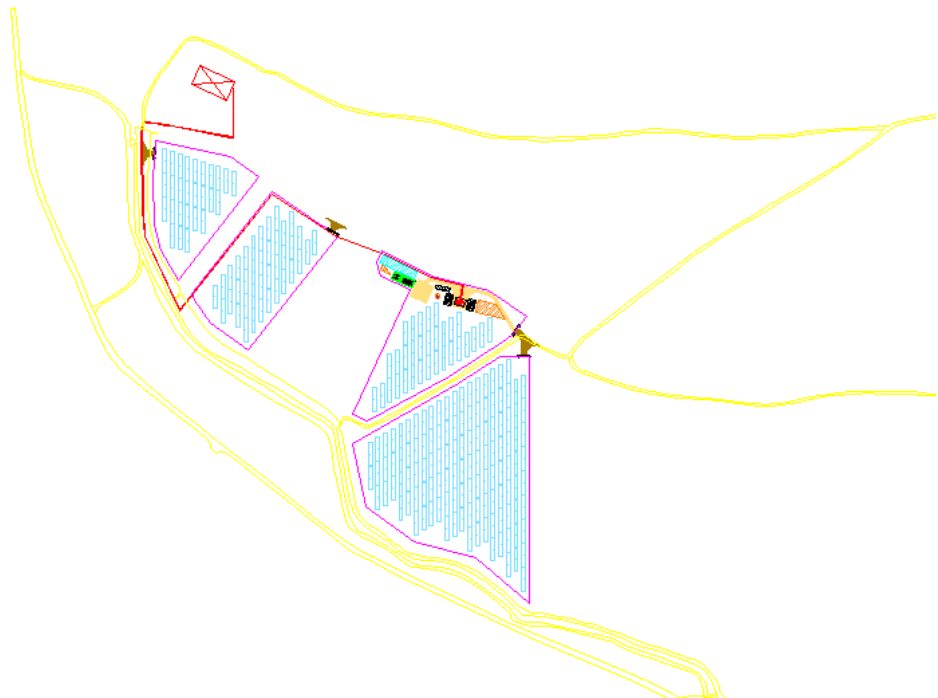
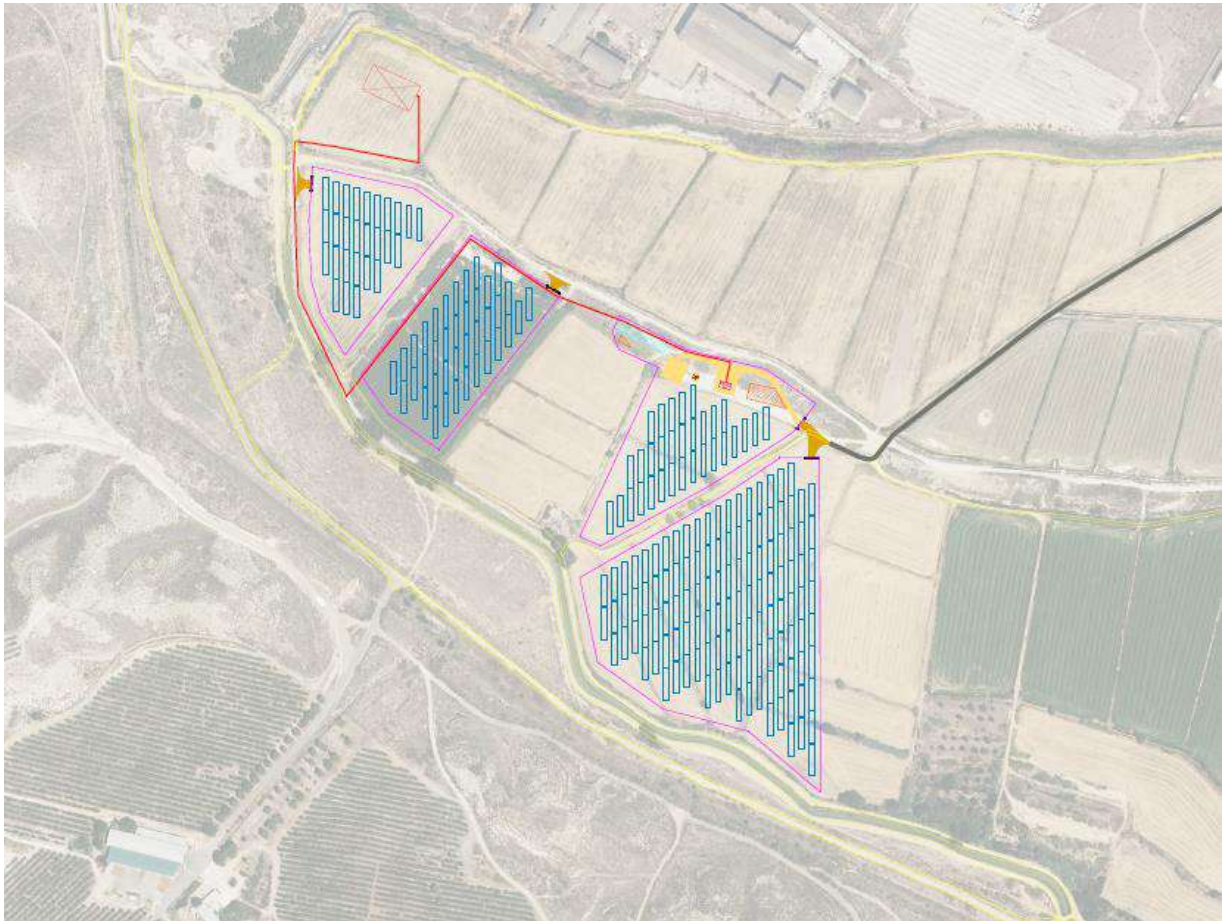


Figura 6: Layout de la Planta Solar FV

COGITISE



VISADO Nº 0370/2024 - A00
24/01/2024
COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA
C.S.V. *2414918293*

Verificación de integridad: <https://www.cogitise.es/verifica>





4.3.4. Generador Fotovoltaico

Para este Proyecto, se han seleccionado módulos fotovoltaicos bifaciales basados en la tecnología N type de silicio monocristalino, ampliamente probada en numerosas instalaciones a lo largo del mundo. Sus características principales se resumen a continuación:

Características del Módulo Fotovoltaico	
Fabricante	Jinko Solar o similar
Modelo	JKM625N-78HL4-BDV
Potencia unitaria de la cara delantera del módulo en condiciones estándar	625 W
Coeficiente de bifacialidad	80%
Potencia unitaria de la cara trasera del módulo en condiciones estándar	480 W
Tolerancia de Potencia (%)	0~+3%
Tensión en el Punto de Máxima Potencia (V_{MPP})	45,25 V
Intensidad en el Punto de máxima Potencia (I_{MPP})	13,26 A
Tensión de Circuito Abierto (V_{OC})	55,03 V
Intensidad de Cortocircuito (I_{SC})	13,87 A
Eficiencia, η (%)	21,46 %
Dimensiones (mm)	2465x1134x35

Tabla 11: Características del Módulo Fotovoltaico en STC



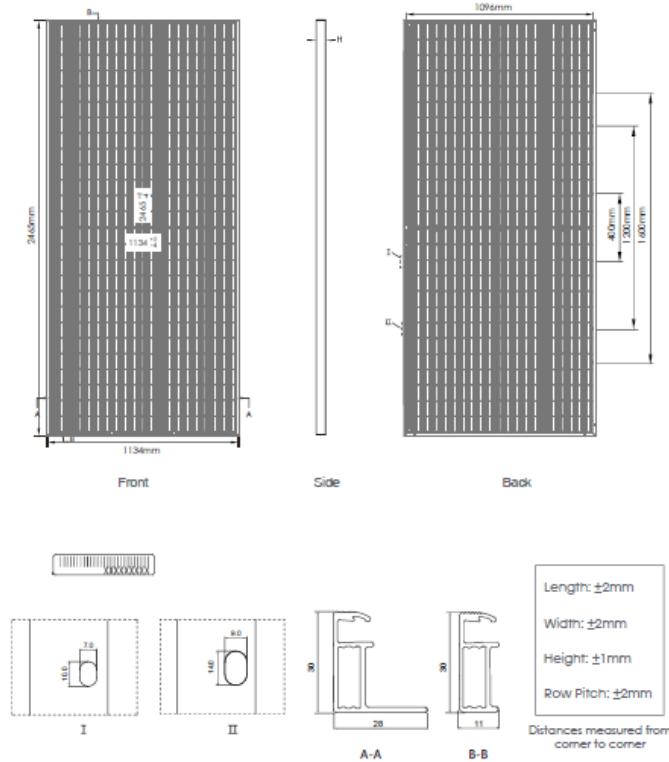


Figura 7: Dimensiones del Módulo

4.3.5. Seguidor Solar Fotovoltaico

Los módulos FV se instalarán sobre estructuras denominadas seguidores, que se mueven sobre un eje horizontal orientado de Norte a Sur y realizan un seguimiento automático de la posición del Sol en sentido Este-Oeste a lo largo del día, maximizando así la producción de los módulos en cada momento.

Con el fin de optimizar la superficie disponible, se ha adoptado como solución la implantación de una estructura tipo seguidor monofila. Las ventajas de este sistema en comparación con un seguidor multifila son un menor mantenimiento de la Planta y una mayor flexibilidad de implantación.

Las principales características de la estructura solar son las indicadas a continuación:

Características del Seguidor	
Fabricante	Soltec o similar
Seguimiento	Horizontal 1 eje N-S
Ángulo de Seguimiento (°)	±60°
Disposición de los módulos	2V
Configuración	2Vx26 (52 módulos)
Filas por seguidor	Monofila
Pendiente Admisible N-S (%)	Hasta 17%

COCITISE

VISADO N° 0370/2024 - A00

24/01/2024

COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA

C.S.V. *2414918293*

Verificación de Integridad: <https://www.cogitise.es/verifica>





Características del Seguidor	
Pendiente Admisible E-O (%)	Ilimitada
Carga de Viento Admisible	Según códigos locales
Opciones Cimentación	Hincado directo / Pre-drilling + hincado / Micropilote/ Predrilling + compactado + hincado
Algoritmo de Seguimiento	Astronómico
Back-tracking	Sí
Comunicación	Cableado RS485 ó Sistema híbrido Radio+RS485
Garantías Estándar	Estructura: 10 años Componentes Electromecánicos: 5 años

Tabla 12: Características del Seguidor Solar

4.3.6. Inversor Fotovoltaico

El inversor es un dispositivo de electrónica de potencia que permite transformar la energía eléctrica generada en forma de corriente continua por los módulos fotovoltaicos, en corriente alterna, para poder ser elevada posteriormente de tensión y vertida a la red eléctrica.

Las características del inversor que se deben considerar para el dimensionamiento de la Instalación de Baja Tensión se indican en la siguiente tabla:

HEMK FS2865K	
Características DC del Inversor	
Rango de tensión MPP	849 - 1.500 V
Tensión Máxima	1.500 V
MPPT Independientes	1
Nº de Entradas DC	Hasta 30
Máxima corriente de entrada (I _{DC})	3.443 A
Eficiencia Máx / Euro	98,78% / 98.39%
Rango de Temperatura Ambiente de Operación	-25°C a 60°C
Características AC del Inversor	
Potencia Activa (kW)	2.495 kW @40°C
Potencia Reactiva (kVar)	1.408 kVar @40°C
Intensidad máxima (A)	2.756 A @40°C
Tensión nominal (V)	600 V
Frecuencia (Hz)	50 Hz / 60 Hz
THD (%)	< 3%
Factor de potencia	0,5-0,5 (leading / lagging)

Tabla 13: Características del Inversor

COGITISE
 Verificación de Integridad: <https://www.cogitise.es/verifica>

VISADO Nº 0370/2024 - A00
 24/01/2024
 COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA
 C.S.V. *2414918293*



4.3.7. Estación de Potencia (EP) o Skids de MT

La Estación de Potencia (o Skid MT) está compuesta por los inversores, encargados de transformar en corriente alterna la corriente continua que generan los módulos fotovoltaicos, así como de adecuarla a las características demandadas por la Red, y la estación transformadora, encargada de elevar a tensión de salida de los inversores (600 V) hasta los 30 kV de la red de Media Tensión de la Instalación.

Para el presente Proyecto se ha elegido la siguiente Estación de Potencia de acuerdo a la cantidad de inversores que aloja:

- Inverter Station "MV Twin Skid Compact".

La EP integra todos los componentes necesarios para el conexionado a la red de media tensión en un conjunto compacto que integra un transformador de potencia y las celdas de MT.

La Estación de Potencia contará también con un cuadro y un transformador destinado a Servicios Auxiliares (SSAA) además de una UPS.

A continuación, se muestra una imagen de la EP, así como de su esquema unifilar.

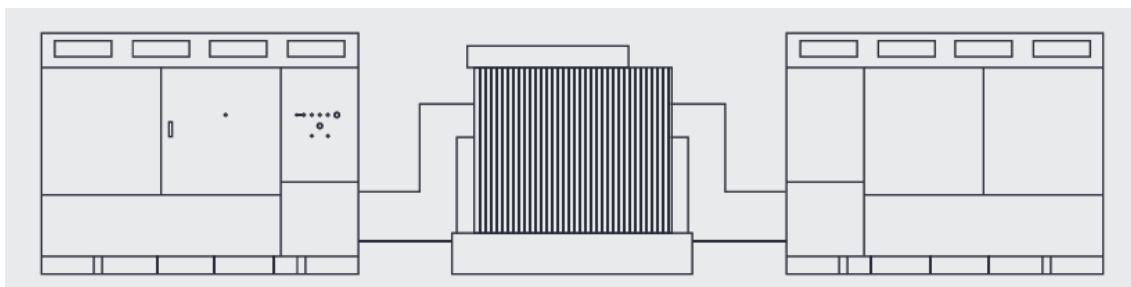


Figura 8: Imagen de la Estación de Potencia.

4.3.8. Instalación Eléctrica de Baja Tensión (BT)

Se considera la Instalación Eléctrica de Baja tensión a la referente a aguas abajo de los transformadores de BT/MT situados en cada uno de las Estaciones de Potencia de la Planta Solar FV.

Las instalaciones que comprenden esta parte de la instalación son las que se describen a continuación:

- Conexión entre módulos fotovoltaicos formando strings.
- Conexión entre strings y las cajas de agrupación de strings.
- Conexión entre las cajas de agrupación de strings y los inversores.





- Conexión de los inversores y la CGP.
- Conexión de la CGP con el transformador.

La instalación está diseñada para que el nivel de tensión sea hasta 1.500 V.

Se utilizarán cables unipolares con aislamiento dieléctrico seco, con las siguientes características:

Características de los cables de CC		
Tipo	PV ZZ-F	XZ1-AL
Tensión DC	1,5 kV	1,5 kV
Conductor	Cobre	Aluminio
Secciones	6-10 mm ²	185 - 300 mm ²

Tabla 14: Características de los cables de CC.

4.3.9. Instalación Eléctrica de Media Tensión (MT)

La instalación eléctrica de Media tensión (MT) tiene el fin de evacuar la energía generada en la instalación desde la Estación de Potencia hasta la celda de MT situada en la Subestación Elevadora "La Florida" 45/30 kV. La red eléctrica de MT de la Instalación será subterránea y en corriente alterna (CA).

El nivel de tensión de la red de MT será de 30 kV, y consistirá en una (1) línea subterránea constituida por una terna de cables unipolares.

La configuración de la red interna de media tensión se resume en la siguiente tabla:

Línea	Inicio	Fin	Estaciones de Potencia Implicadas	Potencia Evacuada a 40°C (MW)
Línea 1	EP-1	Celdas MT Subestación Elevadora	EP-1	4,99
TOTAL				4,99

Tabla 15: Configuración Red de MT





5. DESCRIPCIÓN GENERAL LSMT 30 KV

5.1. Características de la instalación

5.1.1. Descripción de los materiales

El conductor a utilizar será Al RHZ1-OL 18/30 kV 1xZZ mm², siendo ZZ 240 mm² Hersatene de General Cable, con las siguientes características:

Características Conductor	
Tipo Constructivo	Unipolar
Conductor	Aluminio, semirrígido clase 2 según UNE-EN 60228
Aislamiento	Polietileno Reticulado, XLPE
Nivel de Aislamiento Uo/U (Um)	18/30 kV
Semiconductora Externa	Capa extrusionada de material conductor separable en frío
Pantalla Metálica	Cinta(s) de cobre colocadas helicoidalmente
Temperatura Máx.Admisible en el Conductor en Servicio Permanente	90°C
Temperatura Máx.Admisible en el Conductor en Régimen De Cc	250°C
Sección	240 mm ²
Peso Aproximado	2.100 kg/km
Diámetro Nominal Aislamiento	36,36 mm
Diámetro Nominal Exterior	44 mm
Intensidad Máxima Admisible Directamente Enterrado (T ^a Aire = 30 °C T ^a Terreno = 20 °C, 1 Km/W)	428 A
Radio de Curvatura	0,572 m
Fuerza de tracción máxima (daN)	720

Tabla 16: Características del Conductor LSMT.

Las características del cable de comunicación serán:

Características Cable Comunicaciones	
Tipo Constructivo	PKP Cable Holgado Multitubo
Nº Fibras	48





Características Cable Comunicaciones	
Fibras por Tubos	12
Total de Tubos	2
Tubos Activos	2
Cubierta Interior	Polietileno-Negro
Elementos de Tracción	Hilaturas de Aramida
Cubierta Exterior	Polietileno-Negro
Peso (Kg/Km)	113
Diámetro Exterior (mm)	12,6
Máxima Tracción (N)	1000 (Operación) / 1800 (Instalación)
Aplastamiento (N/100mm)	2500 (IEC 60794-1-21 E3)
Rango Temperaturas	-40°C a +70°C (IEC 60794-1-22 F1)
Radio Curvatura Mín. (mm):	20 Diámetro Exterior (IEC 60794-1-21 E11)

Tabla 17. Características del Conductor de Comunicación Subterráneo.

COGITISE



VISADO Nº 0370/2024 - A00
24/01/2024
COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA
C.S.V. *2414918293*

Verificación de integridad: <https://www.cogitise.es/verifica>





6. OBRA CIVIL

La obra civil necesaria para la construcción y posterior explotación de Planta Solar se describe a continuación:

6.1. Canalizaciones

6.1.1. Canalizaciones de Baja Tensión

Para las canalizaciones de Baja Tensión se han distinguido dos tipos de zanjas:

- Zanja compartida por cables que conectan los strings con las cajas de agrupación, denominado cable solar (Cu), y por cables que conectan las cajas de agrupación con los inversores, denominado Cable BT (Al).
 - El cableado solar (Cu) circulará por interior de tubos de polietileno de alta densidad (PEAD), con un máximo de seis (6) circuitos por tubo y un máximo de tres (3) tubos por zanja.
 - El cableado BT (Al) irá directamente enterrado a un mínimo de 0,70 m de profundidad, con un máximo de 12 circuitos separados 0,25 m.

En el lecho de la zanja se colocará una capa de arena de unos 0,10 m de espesor sobre la que se depositará la primera fila de cables. Posteriormente se dejará una capa de 0,25 m de arena para separar las filas de cables, y sobre la fila superior se dejará otra capa de 0,20 m de arena. Encima de lo anterior se colocará una capa de 0,30 m de tierra compactada procedente de la excavación de las zanjas, sobre la cual se colocará una cinta de protección mecánica y señalización. Para finalizar, se colocará una última capa de 0,20 m de tierra compactada.

- Zanja por la que solo discurrirá el cableado de BT (Al) que conecta las cajas de agrupación con los inversores. Los cables irán directamente enterrados a un mínimo de 0,70 m de profundidad y con un máximo de 12 circuitos por zanja separados 0,25 m. En el lecho se colocará una capa de arena de unos 0,10 m de espesor sobre la que se depositará la primera fila de cables. Posteriormente se dejará una capa de 0,25 m de arena para separar las filas de cables, y sobre la fila superior se dejará otra capa de 0,20 m de arena. Encima de lo anterior se colocará una capa de 0,30 m de tierra compactada procedente de la excavación de las zanjas, sobre la cual se colocará una cinta de protección mecánica y señalización. Para finalizar se colocará una última capa de 0,20 m de tierra compactada.





Aparte de estos dos tipos de zanjas, en caso de que aplique, distinguir los tramos de zanjas que discurren bajo caminos, carreteras, cauces, oleoductos y otros elementos que puedan discurrir por la zona de implantación del Proyecto. En estos tipos de zanjas se sustituirán las capas de arena por hormigón, los circuitos irán enterrados bajo tubo de polietileno de alta densidad (PEAD), con un circuito por tubo, y, dependiendo del elemento bajo el que discurran, su profundidad y distribución variará para cumplir con las diferentes normativas aplicables.

El trazado será lo más rectilíneo posible, y a poder ser separados lo máximo posible de las cimentaciones de los seguidores. Asimismo, deberán tenerse en cuenta los radios de curvatura mínimos de los cables, a respetar en los cambios de dirección.

Para más detalles sobre los distintos tipos de zanjas de BT consultar el Plano 2.6 "Detalle Sección Zanjas BT" del Documento 04 Planos.

6.1.2. Canalizaciones de Media Tensión

El cableado de media tensión (MT) de la Planta consistirá en un único circuito que irá de la Estación de Potencia a la subestación.

En el lecho de la zanja se colocará una capa de arena de unos 0,05 m de espesor sobre la que se depositará la fila de cables que vaya a mayor profundidad. Sobre la fila de cables se dejará una capa de unos 0,30 m de arena. Encima se colocará una capa de 0,40 m de tierra compactada procedente de la excavación de las zanjas, sobre la cual se colocará una cinta de protección mecánica y señalización. Para finalizar se colocará una última capa de 0,20 m de tierra compactada.

En aquellos tramos de canalizaciones que discurran bajo caminos, carreteras, cauces, oleoductos y otros elementos que puedan discurrir por la zona de implantación del Proyecto, los cables irán enterrados bajo tubo de polietileno de alta densidad (PEAD), con un circuito por tubo, y las capas de arena se sustituirán por hormigón. El cableado irá a una profundidad mínima de 0,80 m.

Para más detalles sobre los distintos tipos de zanjas de MT consultar el Plano 2.5 "Detalle Sección Zanjas MT" del Documento 04 Planos.

6.1.3. Canalizaciones de Red de Tierras

La zanja destinada a la red de tierras de la instalación fotovoltaica será aquella en la que el conductor de tierra sea el único que discurre por la misma.

Para la zanja de red de tierras, en el lecho de la zanja se colocará una capa de arena de unos 0,10 m de espesor sobre la que se depositará el conductor de tierra. Posteriormente se dejará una capa de unos 0,40





m de arena. Encima se colocará una capa de 0,30 m de tierra compactada procedente de la excavación de las zanjas, sobre la cual se colocará una cinta de protección mecánica y señalización. Para finalizar de colocará una última capa de 0,20 m de tierra compactada.

Para más detalles sobre la canalización de red de tierras consultar el Plano 2.5 "Detalle Sección Zanjas BT" del Documento 04 Planos.

6.1.4. Canalizaciones de Comunicaciones

La zanja destinada a las comunicaciones de la instalación fotovoltaica será aquella en la que los conductores de comunicaciones sean los únicos que discurren por la misma. Este tipo de zanja estará principalmente destinado a los conductores de fibra óptica provenientes del sistema de cámaras de seguridad (CCTV) que envuelve al Proyecto, por lo que este tipo de zanja discurrirá principalmente por el perímetro de la implantación.

Para la zanja de comunicaciones, en el lecho de la zanja se colocará una capa de arena de unos 0,10 m de espesor sobre la que se depositarán los tubos de Policloruro de Vinilo (PVC) por cuyo interior discurrirán los conductores de fibra óptica. Por cada zanja habrá dos tubos separados 0,15m. Posteriormente se dejará una capa de unos 0,40 m de arena. Encima se colocará una capa de 0,30 m de tierra compactada procedente de la excavación de las zanjas, sobre la cual se colocará una cinta de protección mecánica y señalización. Para finalizar de colocará una última capa de 0,20 m de tierra compactada.

Para más detalles sobre la canalización de comunicaciones consultar el Plano 2.5 "Detalle Sección Zanjas BT" del Documento 04 Planos.

6.1.5. Distribución de las Canalizaciones

En la ejecución de las diferentes canalizaciones se tendrán en cuenta las siguientes distancias mínimas:

- Entre cimentación de estructura para Módulos Fovoltáicos y primera zanja: mínimo 2,0m
- Entre protección del último Modulo Fovoltáico y primera zanja: mínimo 1,0m
- Entre zanjas de MT y zanja de BT: mínimo 1,0m
- Entre Camino Interno y primera zanja: mínimo 0,7m





7. AFECCIONES

La Planta Solar Fotovoltaica "Riberas del Ebro 1" afecta a varios servicios, con distintos organismos competentes implicados. A continuación, se realiza una descripción detallada de cada una de las afecciones del Proyecto:

7.1. Líneas Eléctricas

Por el emplazamiento donde se pretende construir la Planta Fotovoltaica discurren dos líneas eléctricas de Media Tensión.

A la hora de realizar la implantación de la Planta Fotovoltaica, se han respetado la siguiente distancia mínima:

- 20 m a cada lado de la LAMT de 45 kV (ancho total de servidumbre 40 metros).
- 7,5 m a cada lado de las LAMT de 10 kV (ancho total de servidumbre 15 metros).

Adicionalmente a lo anterior, también se producirán afecciones de algunas de las canalizaciones enterradas por donde discurren los cables de Baja Tensión (BT) y de Media Tensión (MT). Las coordenadas del cruzamiento de canalizaciones eléctricas se indican en la tabla de abajo.

Cruzamientos	Coordenadas (UTM Huso 30T)			
	Inicio		Fin	
	X	Y	X	Y
Cruzamiento 1: Cruzamiento de Canalización Eléctrica Enterrada BT con LAMT	683766.2515	466197.9862	683751.8262	4606203.2944
Cruzamiento 2: Cruzamiento de Canalización Eléctrica Enterrada MT con LAMT	683751.5700	4606197.4923	683751.5700	4606202.8971

Tabla 18: Cruzamiento líneas eléctricas



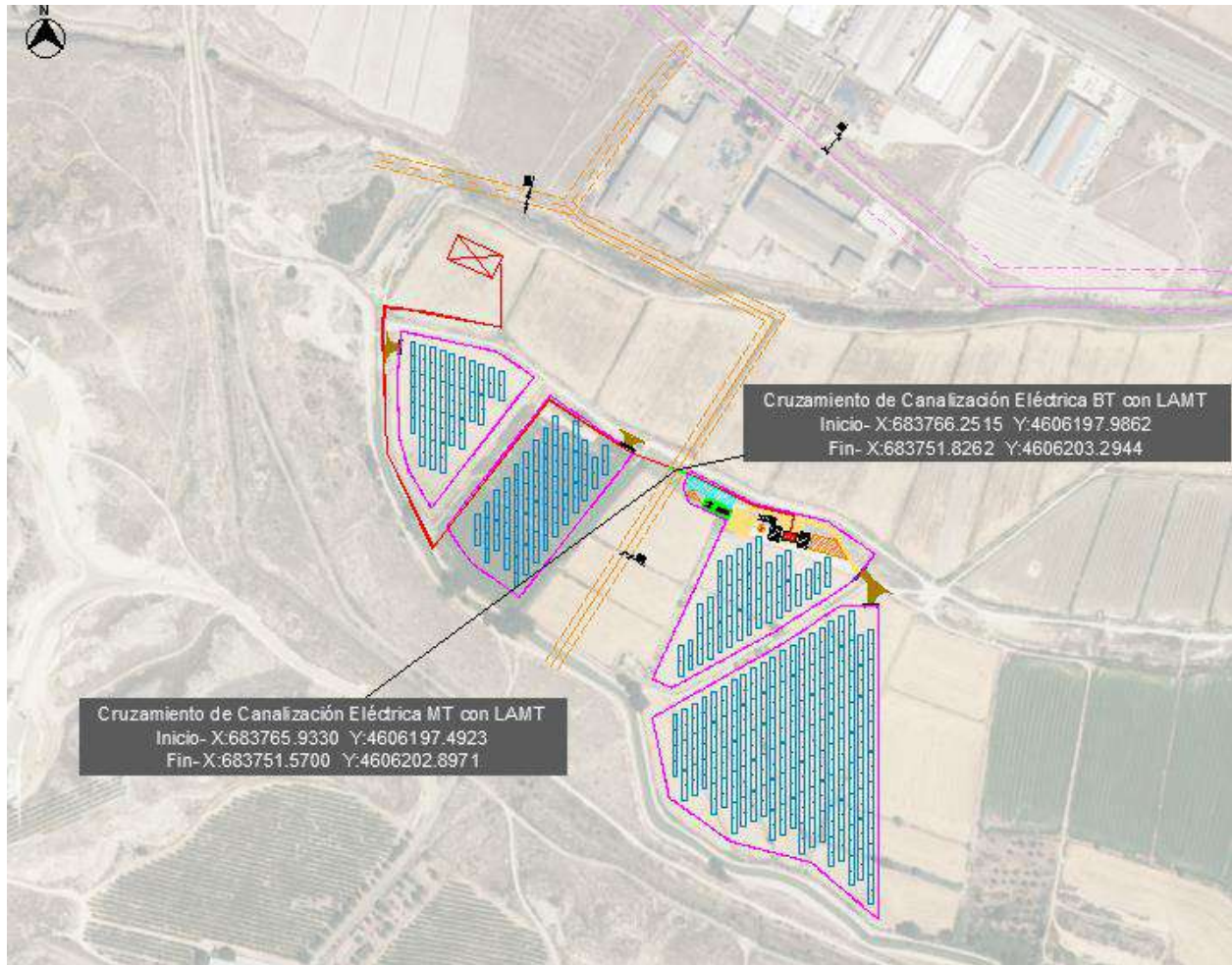


Figura 9: Líneas Eléctricas presentes

COGITISE

VERIFICACIÓN DE INTEGRIDAD: <https://www.cogitise.es/verifica>

C.S.V. *2414918293*

24/01/2024

COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA

VISADO Nº 0370/2024 - A00



8. PETICIÓN A LA ADMINISTRACIÓN COMPETENTE

Con la presente Memoria y demás documentos que se adjuntan y componen esta Separata, se considera haber descrito las instalaciones de referencia al **E-Distribución Redes Digitales**, sin perjuicio de cualquier ampliación, modificación o aclaración que las autoridades competentes o partes interesadas considerasen oportunas.





Autorización Administrativa de Construcción
Planta Solar FV con Conexión a Set Olivera 45 kV
PSFV "Riberas del Ebro 2", 4,99 MW
El Burgo de Ebro, Zaragoza, España



DOCUMENTO 02: PRESUPUESTO

COGITISE
Verificación de integridad: <https://www.cogitise.es/verifica>


VISADO Nº 0370/2024 - A00
24/01/2024
COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA
C.S.V. *2414918293*





Autorización Administrativa de Construcción
Planta Solar FV con Conexión a Set Olivera 45 kV
PSFV "Riberas del Ebro 2", 4,99 MW
El Burgo de Ebro, Zaragoza, España



Índice

1 PRESUPUESTO EJECUCIÓN 3

COGITISE



VISADO Nº 0370/2024 - A00
24/01/2024
COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA

C.S.V. *2414918293*

Verificación de integridad: <https://www.cogitise.es/verifica>





1 PRESUPUESTO DE EJECUCIÓN

Código	Capítulo	Ud	Descripción	CanPres	PrPres (€/Ud)	ImpPres
1	Estudios e Ingenierías					35.600,00 €
		ud	Ingeniería de detalle	1,00	35.600,00	35.600,00 €
2	Suministro de Maquinaria y Equipos Principales					2.808.000,00 €
		Wp	Módulos. Suministro de módulos tipo monocristalinos, potencia 625 Wp, fabricante Jinko o similar.	7.020.000,00	0,27	1.895.400,00 €
		Wp	Inversores Centrales. Suministro de inversores tipo central, del fabricante Power Electronics o similar, cada uno con una potencia de 2.495 kVA @40°C. Incluye centro de transformación y celdas MT.	7.020.000,00	0,04	280.800,00 €
		Wp	Seguidores. Seguidores tipo 1 eje N-S, configuración 2Vx26, fabricante Soltec o similar.	7.020.000,00	0,09	631.800,00 €
3	Obra Civil					454.641,22 €
3.1	Viales de acceso					
		ml	Caminos de acceso	67,21	79,48	5.341,85 €
3.2	Viales internos					
		ml	Caminos internos	151,28	57,94	8.765,16 €
3.3	Acondicionamiento del terreno					
		ha	Acondicionamiento del terreno. Desbroce y destocoado de la superficie de actuación con medios mecánicos, con carga y transporte a vertedero dentro de la parcela de los productos sobrantes para acopio temporal y posterior uso de la tierra vegetal dentro de la parcela	10,14	1.970,27	19.978,54 €



Código	Capítulo	Ud	Descripción	CanPres	PrPres (€/Ud)	ImpPres
		m ³	Excavaciones del terreno / Movimiento de tierra. Incluye Desmonte en terreno blando con medios mecánicos, carga sobre camión y transporte a zona de extendido dentro de la obra, y Terraplen con extendido, regado y compactado al 95% del P.M. con material procedente de la excavación. Medido sobre perfil teórico.	1.295,32	3,94	5.103,56 €
3.4	Centro de transformación (CTs)					
		ud	Cimentación CTs. Realización in situ de cimentación para los centros de transformación. Se incluye excavación, señalización, retirada de tierras sobrantes a vertedero autorizado.	1,00	7.503,36	7.503,36 €
3.5	Hincas de seguidores					
		ud	Hincado directo. Suministro e instalación de hincas con instalación directa en el terreno mediante hincapostes.	1.080,00	42,71	46.126,80 €
3.6	Canalizaciones enterradas					
		ml	Canalización enterrada para Baja Tensión , para cableado solar y CC. Excavación a realizar por medios mecánicos incluyendo relleno, capa de arena de limpieza de espesor 600mm, suministro y colocación de tubo tipo PEAD de diámetro 63mm, cinta señalizadora, capa de arena final y compactación. Incluso retirada de tierra sobrante a vertedero, embocado en arquetas y edificios, pp de albañilería, pequeño material y todo incluido de acuerdo a pliego de condiciones y planos.	2.951,22	17,08	50.396,40 €
		ml	Canalización enterrada para Media Tensión , para cables de conexión entre CTs y subestación o centro de seccionamiento. Excavación a realizar por medios mecánicos incluyendo relleno, capa de arena de limpieza de espesor 450mm, capa de tierra procedente de la excavación de espesor 600mm, suministro y colocación de cinta señalizadora, capa de tierra procedente de la excavación final de espesor de 200mm y compactación. Incluso retirada de tierra sobrante a vertedero, embocado en arquetas y edificios, pp de albañilería, pequeño material y todo incluido de acuerdo a pliego de condiciones y planos.	908,34	20,41	18.539,50 €



Código	Capítulo	Ud	Descripción	CanPres	PrPres (€/Ud)	ImpPres
		ml	Canalización enterrada con refuerzo de hormigón para cruces (camino, arroyos, etc.) para Baja Tensión. Excavación de 1,1 m de profundidad 1,2 m de anchura. Excavación realizada por medios mecánicos, enterrados bajo tubo, relleno con hormigón en masa HM100, colocación de cinta de señalización antes de la capa de terminación. Capa de terminación superficial. Incluso retirada de tierras sobrantes a vertedero autorizado. Incluso embocado en arquetas y edificio de centro de transformación. Incluso pp de ayudas de albañilería y material auxiliar.	29,79	23,47	699,23 €
		ml	Canalización enterrada con refuerzo de hormigón para cruces (camino, arroyos, etc.) para Media Tensión. Excavación de 1,3 m de profundidad 0,3 m de anchura. Excavación realizada por medios mecánicos, enterrados bajo tubo, relleno con hormigón en masa HM100, colocación de cinta de señalización antes de la capa de terminación. Capa de terminación superficial. Incluso retirada de tierras sobrantes a vertedero autorizado. Incluso embocado en arquetas y edificio de centro de transformación. Incluso pp de ayudas de albañilería y material auxiliar.	23,60	27,93	659,15 €
		ml	Canalización enterrada para cables CCTV dimensiones 450x1000mm (ancho x profundo). Excavación a realizar por medios mecánicos incluyendo relleno, capa de arena de limpieza de espesor 500mm, suministro y colocación de tubo tipo PVC de diámetro 100mm, cinta señalizadora, capa de arena final y compactación. Incluso retirada de tierra sobrante a vertedero, embocado en arquetas y edificios, pp de albañilería, pequeño material y todo incluido de acuerdo a pliego de condiciones y planos.	2.801,83	15,75	44.128,82 €
3.7	Vallado Perimetral					



Código	Capítulo	Ud	Descripción	CanPres	PrPres (€/Ud)	ImpPres
		ud	Cimentación Vallado Perimetral. Incluye la cimentación de todos los postes que componen el vallado de la planta.	801,00	70,63	56.574,63 €
3.9	Edificio de Control y Almacén O&M					
		ud	Edificio de Control, Operación y Mantenimiento, y Almacén Repuestos. Instalación completa del edificio de control y almacén de repuestos. Incluye cimentaciones, servicios sanitarios, etc. de acuerdo al pliego de condiciones del proyecto.	1,00	183.000,00	183.000,00 €
3.10	Sistema de Drenaje					
		ml	Cuneta. Ejecución de cuneta triangular formada por la excavación y reperfilado de cuneta de 1.50 metros de ancho y 50 cm, con transporte del material sobrante de la excavación a vertedero.	151,28	6,63	1.002,99 €
4	Suministro y Montaje Mecánico					397.019,76 €
		ud	Instalación de oficinas y acceso a obra. Incluye accesos, vallado, servicios higiénicos, locales de descanso o alojamiento y comedores, primeros auxilios y señalización.	1,00	60.208,90	60.208,90 €
		ml	Vallado Perimetral. Suministro, instalación y montaje del vallado. Incluye instalación de la malla metálica en los postes previamente cimentados.	2.801,83	14,73	41.270,96 €
		ud	Puerta de acceso. Suministro y montaje de la puerta de acceso de la planta.	1,00	5.229,96	5.229,96 €
		Wp	Seguidores. Montaje de seguidores de 1 eje según manual de instalación del fabricante.	7.020.000,00	0,02	140.400,00 €
		Wp	Módulos FV. Instalación de los módulos fotovoltaicos en los seguidores.	7.020.000,00	0,01	70.200,00 €
		ud	Cajas de conexión. Suministro e instalación de cajas de conexión de cables strings. Incluyen protecciones contra contactos directos, sobretensiones, fusibles, y sistema de monitorización.	40,00	1.304,28	52.171,20 €



Código	Capítulo	Ud	Descripción	CanPres	PrPres (€/Ud)	ImpPres
		ud	Centros de Transformación. Montaje y ensamblaje de CTs. Incluye instalación de inversores, trafo, celdas de media tensión, protecciones y servicios auxiliares.	1,00	27.538,74	27.538,74 €
5	Suministro y Montaje Eléctrico					162.399,30 €
5.1	Instalación de Baja Tensión (CC)					126.468,67 €
		ml	Cable Solar 6 mm2 tipo PV ZZ-F o similar, de cobre y 1,5 kV, para conexión de los strings y las cajas de agrupación. Suministro, instalación y conexión incluido terminales, conectores MC4, y pequeño material.	25.264,42	1,51	38.149,27 €
		ml	Cable Solar 10 mm2 tipo PV ZZ-F o similar, de cobre y 1,5 kV, para conexión de los strings y las cajas de agrupación. Suministro, instalación y conexión incluido terminales, conectores MC4, y pequeño material.	9.801,60	1,96	19.211,14 €
		ml	Cable baja tensión 185 mm2 tipo XZ1-AL o similar, de aluminio y 1,5 kV, para conexión de las cajas de agrupación a los inversores. Suministro, instalación y conexión, incluido terminales de conexión y pequeño material.	12.758,88	1,65	21.052,15 €
		ml	Cable baja tensión 240 mm2 tipo XZ1-AL o similar, de aluminio y 1,5 kV, para conexión de las cajas de agrupación a los inversores. Suministro, instalación y conexión, incluido terminales de conexión y pequeño material.	21.869,95	2,12	46.364,29 €
		ml	Cable baja tensión 300 mm2 tipo XZ1-AL o similar, de aluminio y 1,5 kV, para conexión de las cajas de agrupación a los inversores. Suministro, instalación y conexión, incluido terminales de conexión y pequeño material.	726,10	2,33	1.691,81 €
5.2	Instalación de Media Tensión					16.942,67 €



Código	Capítulo	Ud	Descripción	CanPres	PrPres (€/Ud)	ImpPres
		ml	Cable de media tensión 240 mm2 tipo RHZ1-OL o similar, de aluminio y 18/30 kV, para conexión de centro de transformación con centro de seccionamiento o subestación. Suministro, instalación y conexiones incluido terminales, soportes auxiliares y pequeño material.	2.795,82	6,06	16.942,67 €
5.3	Instalación Puesta a Tierra					18.987,96 €
		ml	Suministro e instalación de circuito de red de tierra compuesto de conductor desnudo de cobre 1x16 mm2 en fondo de zanja normalizada, con empalmes y derivaciones mediante soldadura luminotécnica.	6.714,78	2,81	18.868,53 €
		ml	Suministro e instalación de circuito de red de tierra compuesto de conductor desnudo de cobre 1x35 mm2 en fondo de zanja normalizada, con empalmes y derivaciones mediante soldadura luminotécnica.	34,00	3,51	119,43 €
6	Control y Comunicaciones					107.767,58 €
		ml	Cable de fibra óptica. Suministro e instalación de cable de Fibra Óptica Monomodo de 12 fibras para transmisión de señales y datos para control, maniobra y automatismos, para la comunicación entre los diferentes centros de transformación y edificio de operación. Incluido todos los elementos auxiliares, cajas de empalmes, conexiones, latiguillos y pequeño material.	1.863,88	11,33	21.117,76 €
		ud	Racks de comunicaciones. Rack de comunicaciones, incluye router multifunciones tipo RB2011 o similar, Ethernet switches y módulos de alta velocidad, server y otros pequeños equipos, para la conexión de los centros de transformación con el sistema de control y comunicación central de la planta fotovoltaica. Suministro, instalación y conexiones incluido terminales, latiguillos y pequeño material.	1,00	88,58	88,58 €
		ud	Sistema SCADA. Suministro e instalación de SCADA para monitorización y control de la planta i/RS485, incluyendo conexión de los equipos mediante cable RS485.	1,00	18.126,24	18.126,24 €



Código	Capítulo	Ud	Descripción	CanPres	PrPres (€/Ud)	ImpPres
		ud	Estación meteorológica. Suministro e instalación de sistema de sensores meteorológicos para mediciones de rendimiento. Compuesto por: Báculo de 4 m para sensores, sensor velocidad y dirección de viento, piranómetro secondary standard para medición de GHI, piranómetro secondary standard para medición de radiación en el plano de los módulos FV, sensor de humedad y temperatura ambiente PT100, incluyendo protector de radiación solar, sensor de temperatura de módulos FV.	1,00	36.985,00	36.985,00 €
		ud	Sistema de control central de planta "Power Plant Controller" o "PPC" para el control centralizado de la planta fotovoltaica e interfaz de comunicación. Suministro, instalación, conexiones, configuración de hardware incluido terminales, armarios, pantallas, teclados, software, pequeño material y todo incluido para su puesta en funcionamiento.	1,00	14.000,00	14.000,00 €
		ud	SAI - Suministro e Instalación de Sistema de Alimentación Ininterrumpida (SAI), marca Endata, Salicru o similar.	1,00	17.450,00	17.450,00 €
7	Sistema de Seguridad					101.711,65 €
		ud	Cimentación de báculos. Cimentación de postes de seguridad realizada in situ según proyecto.	16,00	70,63	1.130,08 €
		ud	Poste de seguridad tipo "Comumnas CME", Fabricadas en acero al carbono según Directiva de la Construcción 89/106/CEE y en base a la norma armonizada EN 40-5:2002 y galvanizadas por inmersión en caliente.	16,00	304,55	4.872,80 €
		ud	Sistema CCTV. Incluye conjunto de regulador, batería, cámaras de videovigilancia infrarrojas, lampara de IR, electrónica de control y envoltorio IP 65.	16,00	472,34	7.557,44 €
		ud	Cuadro de conexión tipo "7/TRP40/PAR", fabricante PARADOX, o similar.	16,00	22,50	360,00 €



Código	Capítulo	Ud	Descripción	CanPres	PrPres (€/Ud)	ImpPres
		ml	Cable de fibra óptica tipo Comelnet, monomodo y multimodo hasta OM4, o similar.	2.801,83	1,50	4.202,75 €
		ml	Cable de alimentación eléctrica 0,6/1kV para alimentar el sistema CCTV.	5.603,66	6,50	36.423,79 €
		ud	Sistema de control de acceso tipo Digiplex EVO, 192 zonas, hasta 999 usuarios, 32 puertas, comunicación por internet, GPRS, GSM, SMS, Voz, Línea terrestre, o similar.	1,00	26.611,79	26.611,79 €
		ud	Centro de seguridad local, incluido red de datos de seguridad	1,00	9.804,44	9.804,44 €
		ud	Repuestos para montaje y puesta en marcha	1,00	4.500,00	4.500,00 €
		ud	Pruebas en fabrica	1,00	3.000,00	3.000,00 €
		ud	Almacenamiento, embalaje y transporte	1,00	3.248,56	3.248,56 €
8	Varios					66.266,41 €
		ud	Aspectos Medioambientales	1,00	7.488,81	7.488,81 €
		ud	Seguridad y Salud y Gestión de Residuos	1,00	17.183,60	17.183,60 €
		ud	Dirección de obra	1,00	27.571,83	27.571,83 €
		ud	Pruebas y puesta en marcha	1,00	14.022,17	14.022,17 €
Total Presupuesto Ejecución Material Planta Solar Fotovoltaica						4.133.405,91 €
Gastos generales (8%)						330.672,47 €
Beneficio Industrial (6%)						248.004,35 €
IVA (21%)						989.537,37 €
TOTAL						
TOTAL Presupuesto Ejecución Planta Fotovoltaica (SIN IVA)						4.712.082,74 €
TOTAL Presupuesto Ejecución Planta Fotovoltaica (CON IVA)						5.701.620,11 €

Tabla 1. Presupuesto total de ejecución de PSFV "Riberas del Ebro 2"





Autorización Administrativa de Construcción
Planta Solar FV con conexión a Set Olivera 45 kV
PSFV "Riberas del Ebro 2", 4,99 MW
El Burgo de Ebro, Zaragoza, España



DOCUMENTO 03: CRONOGRAMA DE EJECUCIÓN

COGITISE



VISADO Nº 0370/2024 - A00
24/01/2024
COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA
C.S.V. *2414918293*

Verificación de integridad: <https://www.cogitise.es/verifica>





Índice

1 CRONOGRAMA DE EJECUCIÓN DEL PROYECTO3



VISADO Nº 0370/2024 - A00
24/01/2024
COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA
C.S.V. *2414918293*

Verificación de integridad: <https://www.cogitise.es/verifica>





Autorización Administrativa de Construcción
Planta Solar FV con Conexión a Set Olivera 45 kV
PSFV "Riberas del Ebro 2" 4,99 MW
El Burgo de Ebro, Zaragoza, España



DOCUMENTO 04: PLANOS

COGITISE



VISADO Nº 0370/2024 - A00
24/01/2024
COLEGIADO 12.651 MAESTRO PACHECO, MARTA
C.S.V. *2414918293*

Verificación de Integridad: <https://www.cogitise.es/verifica>

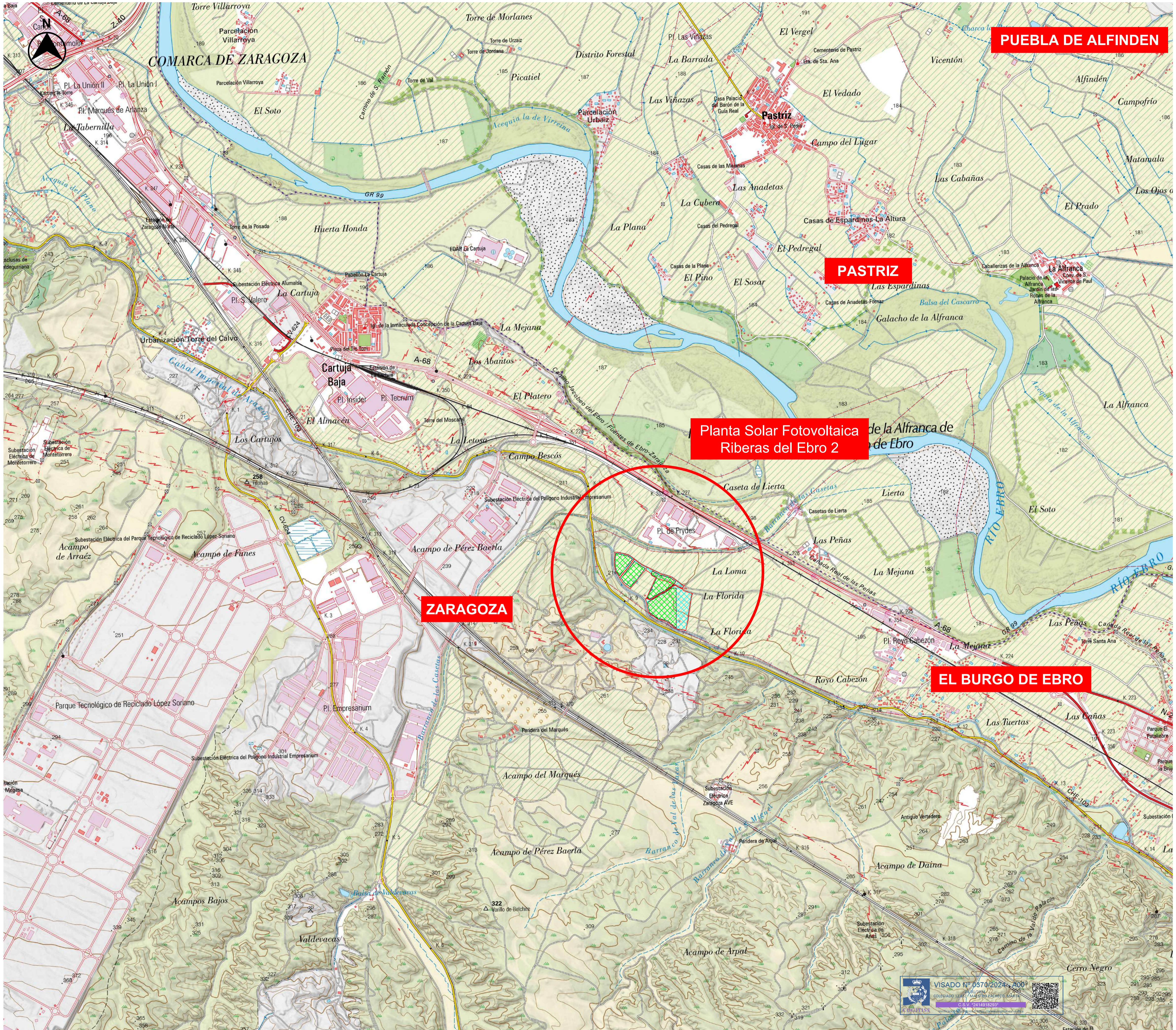




Índice

1. SITUACIÓN Y EMPLAZAMIENTO
2. IMPLANTACIÓN
3. ACCESOS
4. AFECCIONES
5. ESQUEMA UNIFILAR MT



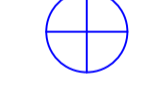





COORDENADAS PLANTA SOLAR (HUSO UTM 30 T):

Centroide: X: 683767.5628 m E; Y: 4606051.3215 m N.

LEYENDA:

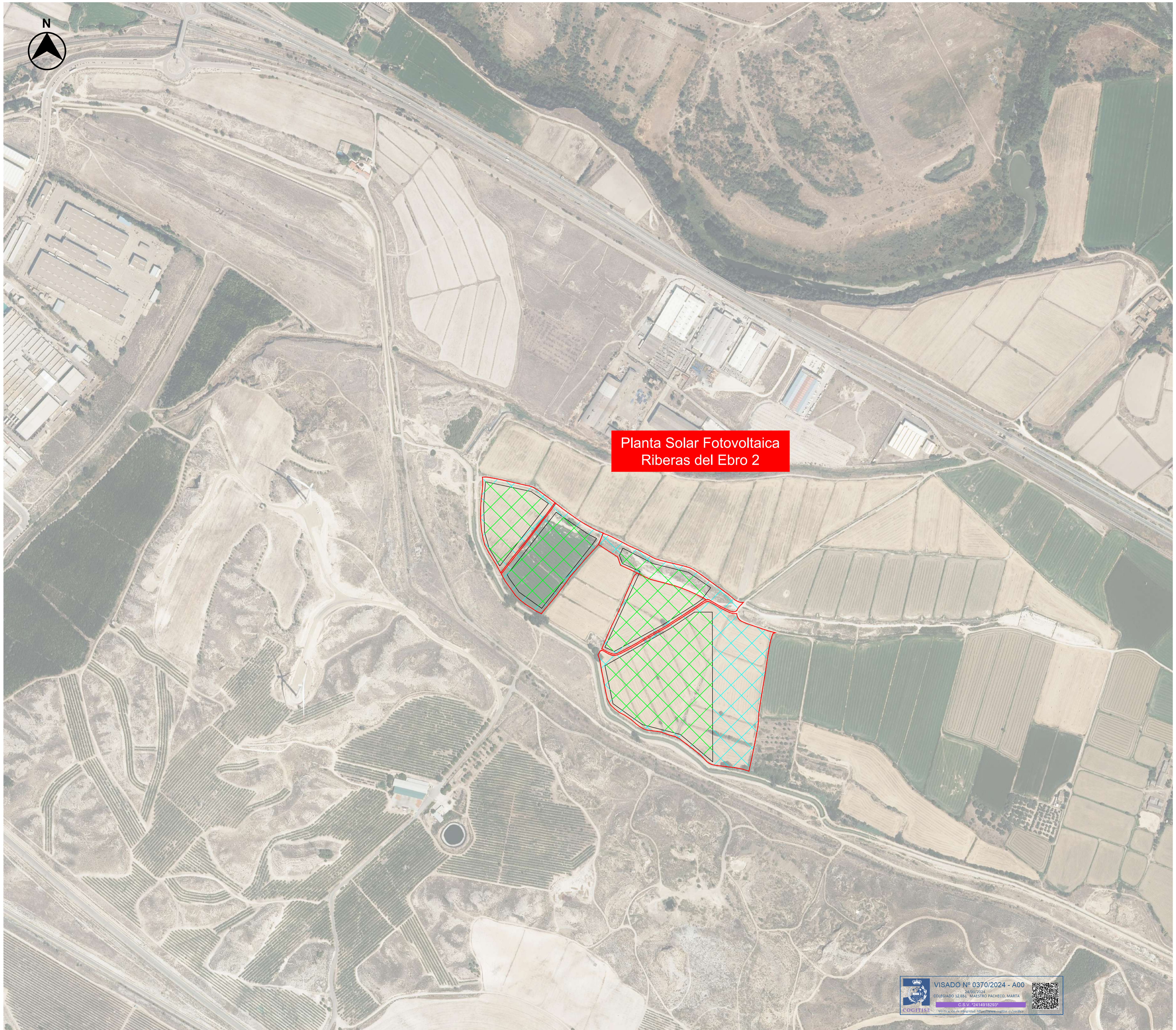
-  PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA "RIBERAS DEL EBRO 2"
-  PARCELAS CATASTRALES
-  CENTROIDE
-  LÍMITES ADMINISTRATIVOS

LOCALIZACIÓN:



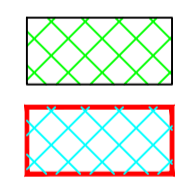
00	29/11/2023	Primera Edición	ATA	FC	MMP	AMH
Versión	Fecha	Descripción	Emitted	Dibujado	Revisado	Aprobado
Cliente:		Astrom Green Power Ren 060, S.L.U.		Ingeniería:		
Proyecto:		PSFV Riberas del Ebro 2		Situación		
Escala:		1/15.000		Plano nº: 1		
Tamaño:		A1		Hojas: 3 Hoja nº: 1 Número de proyecto: 13476		





Planta Solar Fotovoltaica
Riberas del Ebro 2

LEYENDA:



PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA
"RIBERAS DEL EBRO 2"
PARCELAS CATASTRALES

LOCALIZACIÓN:



Versión	Fecha	Descripción	Emitido	Dibujado	Revisado	Aprobado
Cliente: Arena Green Power Ren 060, S.L.U.			Ingeniería: 			
Proyecto: PSFV Riberas del Ebro 2			Título y Subtítulo: Emplazamiento			
Este plano es propiedad de Astrom Technical Advisors, S.L. No se puede reproducir, copiar, prestar, ceder o usar bajo ninguna circunstancia sin el previo consentimiento escrito del Propietario.			Escala: 1/4.000 Tamaño: A1	Plano nº: 1 Hojas: 3 Hoja nº: 2 Número de proyecto: 13476		





Referencia Catastral
50062A001000050000TF

Referencia Catastral
50062A001001610000TG

Referencia Catastral
50062A001000030000TL



Referencia Catastral
50062A001000330000TQ

Referencia Catastral
50062A001001600000TY




Polígono	Parcela	Referencia Catastral	Termino Municipal	Superficie (m²)
1	5	50062A001000050000TF	El Burgo de Ebro	19.449
1	3	50062A001000030000TL	El Burgo de Ebro	25.443
1	161	50062A001001610000TG	El Burgo de Ebro	12.941
1	160	50062A001001600000TY	El Burgo de Ebro	18.202
1	33	50062A001000330000TQ	El Burgo de Ebro	84.703

LEYENDA:

-  PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA "RIBERAS DEL EBRO 2"
-  PARCELA CATASTRAL

LOCALIZACIÓN:



Versión	Fecha	Descripción	Emitido	Dibujado	Revisado	Aprobado
Cliente: Arena Green Power Ren 060, S.L.U.			Ingeniería: 			
Proyecto: PSFV Riberas del Ebro 2		Parcela Catastral				
Este plano es propiedad de Astrom Technical Advisors, S.L. No se puede reproducir, copiar, prestar, ceder o usar bajo ninguna circunstancia sin el previo consentimiento escrito del Propietario.		Escala: 1/4.000		Plano nº: 1		
		Tamaño: A1		Hojas: 3 Hoja nº: 3 Número de proyecto: 13476		



CONFIGURACIÓN DE LA PLANTA:

POTENCIA PICO (MWp)	7,020
POTENCIA ACTIVA INSTALADA A 40°C (MWn)	4,99
CAPACIDAD DE ACCESO (MW)	4,99
RATIO DC/AC	1,40
Nº DE MÓDULOS	11.232
Nº DE INVERSORES	2
Nº DE SEGUIDORES 2Vx26	216
Nº DE STRING	432
Nº DE MÓDULOS/STRING	26
PITCH (m)	10,0

EQUIPOS PRINCIPALES:

MÓDULO Y POTENCIA	JINKO JKM625N-78HL 4-BDV (625W)
INVERSOR Y POTENCIA ACTIVA A 40°C	POWER ELECTRONICS HEMK FS2865K 2.495 kW a 40°C
SEGUIDOR SOLAR	1 EJE N-S (2VX26)

NOTAS:

1-Objetos de otro proyecto.



LEYENDA:

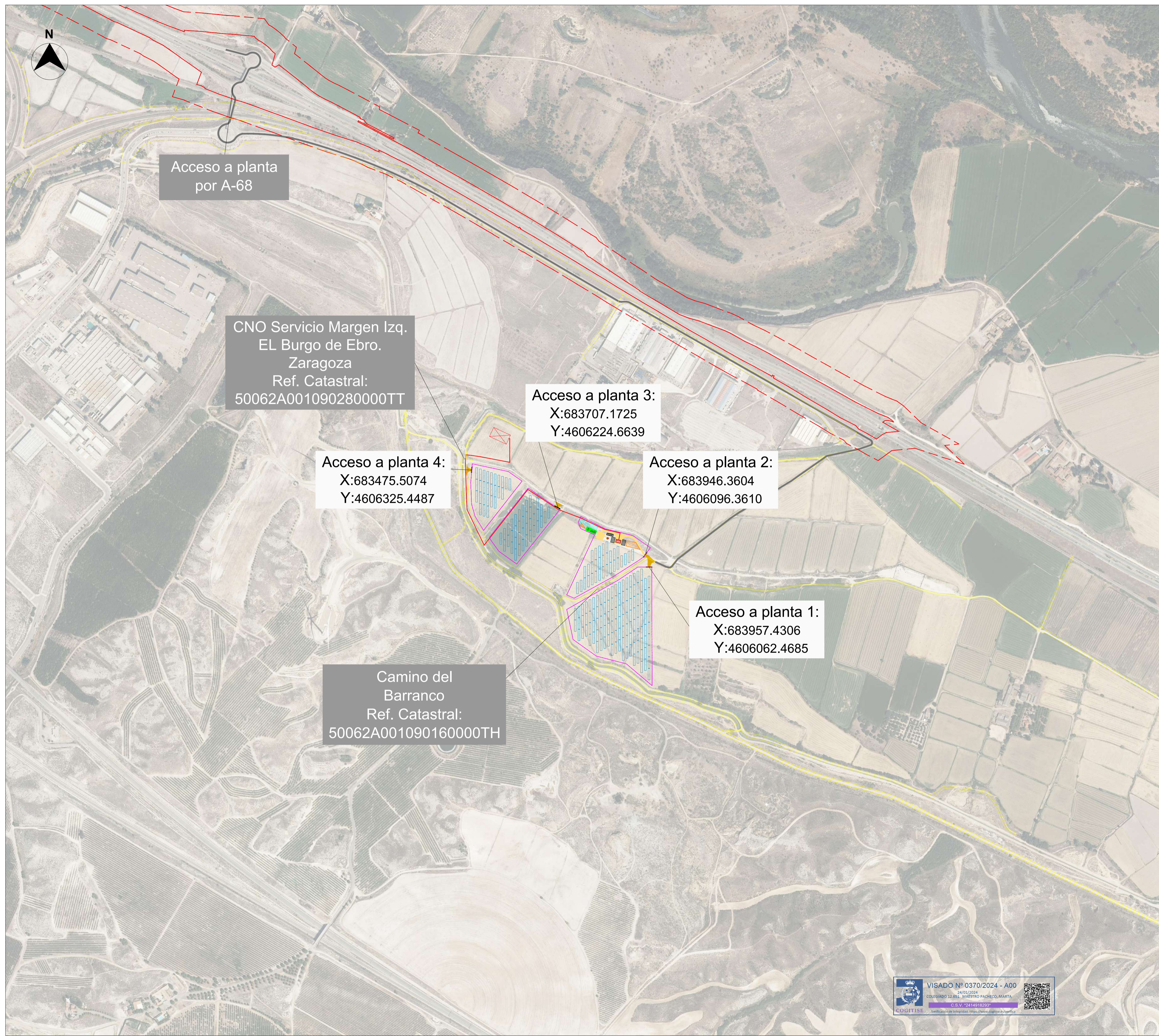
-  VALLADO PERIMETRAL
-  PUERTA DE ACCESO
-  CAMINO INTERNO
-  CAMINO ACCESO
-  CAMINO PÚBLICO
-  SEGUIDOR SOLAR 2Vx26
-  ESTACIÓN DE POTENCIA
-  RED INTERNA MT 30 KV
-  SUBESTACIÓN (1)
-  TORRE METEOROLÓGICA
-  EDIFICIO O&M + ALMACÉN
-  ZONA DE ACOPIOS
-  CAMPAMENTO DE FAENAS

LOCALIZACIÓN:



00	29/11/2023	Primera Edición	ATA	FC	MMP	AMH
Versión	Fecha	Descripción	Emitido	Dibujado	Revisado	Aprobado
Cliente: Arena Green Power Ren 060, S.L.U.			Ingeniería: 			
Proyecto: PSFV Riberas del Ebro 2			Título y Subtítulo: Implantación Planos Generales			
Este plano es propiedad de Astrom Technical Advisors, S.L. No se puede reproducir, copiar, prestar, ceder o usar bajo ninguna circunstancia sin el previo consentimiento escrito del Propietario.			Escala: 1:2.000 Tamaño: A1		Plano nº: 2 Hojas: 1 Hoja nº: 1 Número de proyecto: 13476	


VISADO Nº 0370/2024 - A00
 24/09/2024
 COLEGADO 12.851 MAESTRO PACHECO, MARTA
 C.S.V. "2414918293"




Acceso a planta por A-68

CNO Servicio Margen Izq.
EL Burgo de Ebro.
Zaragoza
Ref. Catastral:
50062A001090280000TT

Acceso a planta 4:
X:683475.5074
Y:4606325.4487

Acceso a planta 3:
X:683707.1725
Y:4606224.6639

Acceso a planta 2:
X:683946.3604
Y:4606096.3610

Acceso a planta 1:
X:683957.4306
Y:4606062.4685

Camino del Barranco
Ref. Catastral:
50062A001090160000TH

NOTAS:

- 1-Sistema de coordenadas UTM ETRS89 en metros.
- 2-Objetos de otro proyecto.

LEYENDA:

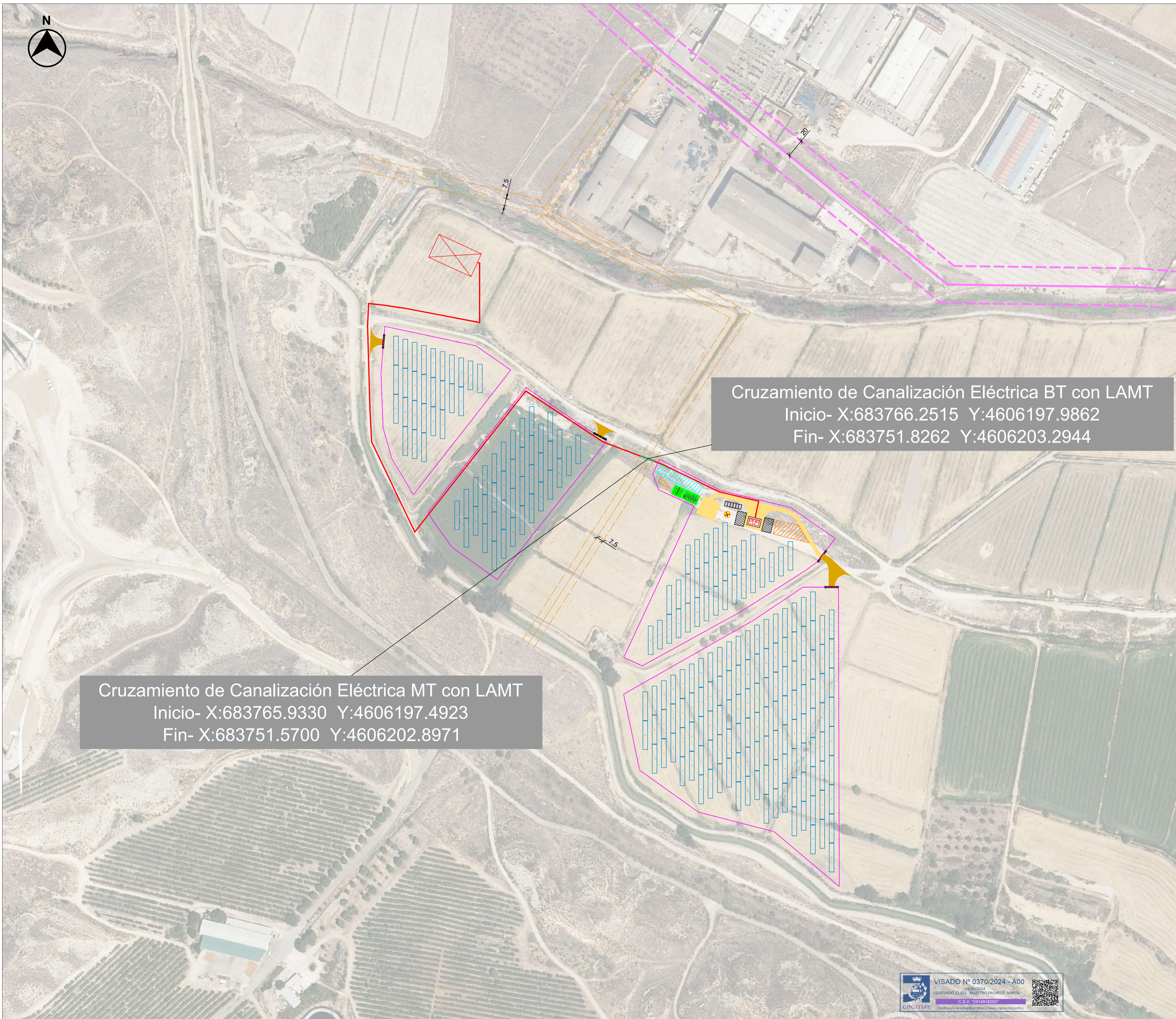
- VALLADO PERIMETRAL
- PUERTA DE ACCESO
- CAMINO INTERNO
- CAMINO ACCESO
- RUTA DE ACCESO DESDE A-68
- CARRETERA ZARAGOZA CASTELLÓN
- CAMINO PÚBLICO
- AUTOVÍA A-68
- SEGUIDOR SOLAR 2Vx26
- ESTACIÓN DE POTENCIA
- SUBESTACIÓN (2)
- TORRE METEOROLÓGICA
- EDIFICIO O&M + ALMACÉN
- ZONA DE ACOPIOS
- CAMPAMENTO DE FAENAS

LOCALIZACIÓN:



00	29/11/2023	Primera Edición	ATA	MAFL	MMP	AMH
Versión	Fecha	Descripción	Emitido	Dibujado	Revisado	Aprobado
Cliente: Arena Green Power Ren 060, S.L.U.			Ingeniería:			
Proyecto: PSFV Riberas del Ebro 2			Título y Subtítulo: Acceso Planta Planos Obra Civil			
Este plano es propiedad de Astrom Technical Advisors, S.L. No se puede reproducir, copiar, prestar, ceder o usar bajo ninguna circunstancia sin el previo consentimiento escrito del Propietario.			Escala: 1:5.000 Tamaño: A1		Plano nº: 3 Hojas: 1 Hoja nº: 1 Número de proyecto: 13476	





Cruzamiento de Canalización Eléctrica MT con LAMT
 Inicio- X:683765.9330 Y:4606197.4923
 Fin- X:683751.5700 Y:4606202.8971

Cruzamiento de Canalización Eléctrica BT con LAMT
 Inicio- X:683766.2515 Y:4606197.9862
 Fin- X:683751.8262 Y:4606203.2944

NOTAS:

1-Objetos de otro proyecto.

LEYENDA:

- VALLADO PERIMETRAL
- PUERTA DE ACCESO
- CAMINO INTERNO
- CAMINO ACCESO
- SEGUIDOR SOLAR 2Vx26
- ESTACIÓN DE POTENCIA
- RED INTERNA MT 30 kV
- SUBESTACIÓN (1)
- TORRE METEOROLÓGICA
- EDIFICIO O&M + ALMACÉN
- ZONA DE ACOPIOS
- CAMPAMENTO DE FAENAS
- LAMT 10 kV
- SERVIDUMBRE LAMT 10 kV (7,5 m)
- LAMT 45 kV
- SERVIDUMBRE LAMT 45 kV (20 m)
- CRUZAMIENTO BAJA TENSIÓN
- CRUZAMIENTO MEDIA TENSIÓN

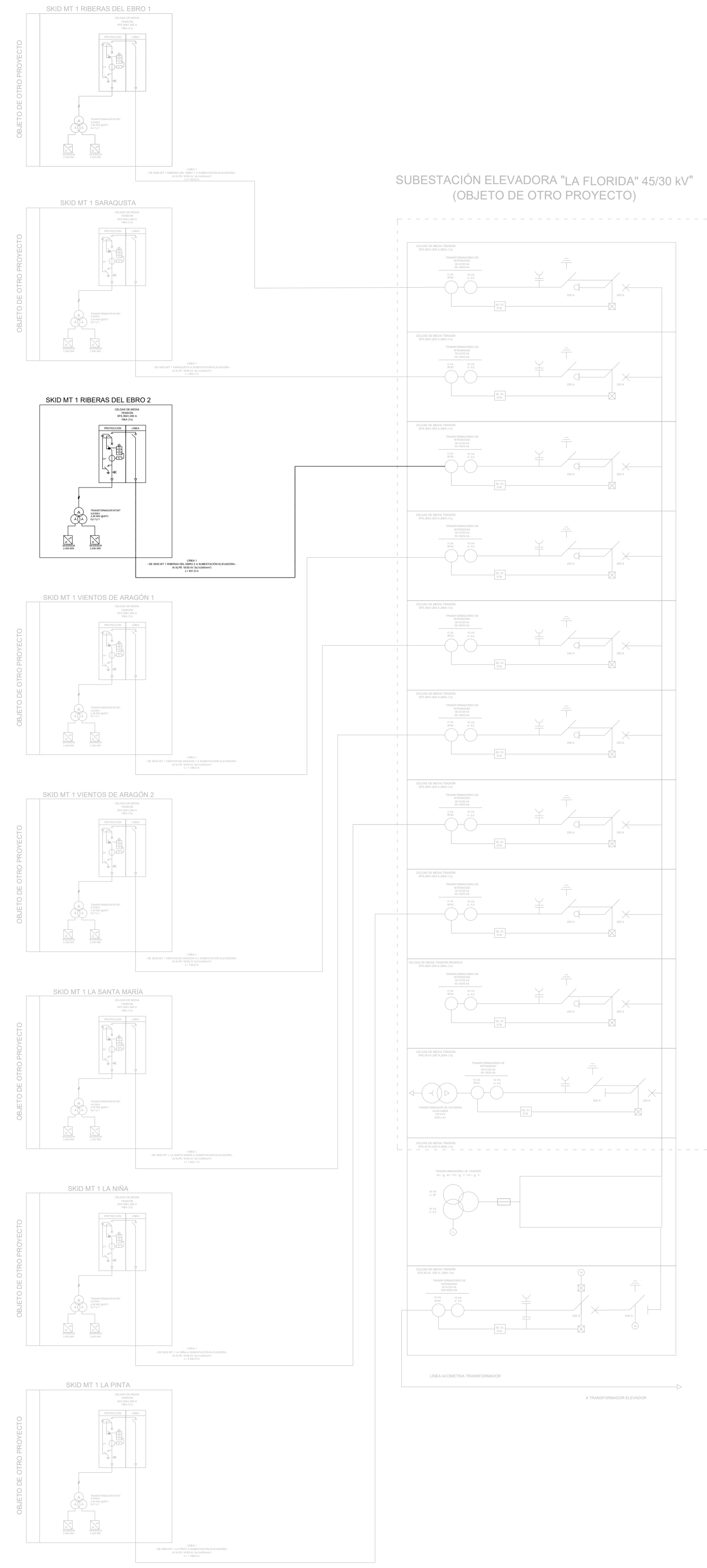
LOCALIZACIÓN:



00	29/11/2023	Primera Edición	ATA	FC	MMP	AMH
Versión	Fecha	Descripción	Emitido	Dibujado	Revisado	Aprobado
Cliente: Arena Green Power Ren 060, S.L.U.			Ingeniería:			
Proyecto: PSFV Riberas del Ebro 2			Título de Substituto: Afeciones - Líneas Eléctricas Planos Generales			
Este plano es propiedad de Astrom Technical Advisors, S.L. No se puede reproducir, copiar, prestar, ceder o usar bajo ninguna circunstancia sin el previo consentimiento escrito del Propietario.			Escala: 1:2.000 Tamaño: A1		Plano nº: 4 Hojas: 1 Hoja nº: 1 Número de proyecto: 13476	



SUBESTACIÓN ELEVADORA "LA FLORIDA" 45/30 KV
(OBJETO DE OTRO PROYECTO)



Leyenda

- Puesta a Tierra
- Interruptor
- Interruptor - Seccionador
- Seccionador
- Interruptor autom. con relé de protección de sobrecorriente 50,51,51N
- Indicador de tensión capacitivo

LOCALIZACIÓN:



00	29/11/2023	Primera Edición	ATA	MAFL	MMP	AMH
Versión	Fecha	Descripción	Emitido	Dibujado	Revisado	Aprobado
Ciente: Arena Green Power Ren 060, S.L.U.			Ingeniería:			
Proyecto: PSFV Riberas del Ebro 2			Título & Subtítulo: Unifilar MT Planos Eléctricos			
Este plano es propiedad de Astrom Technical Advisors, S.L. No se puede reproducir, copiar, prestar, ceder o usar bajo ninguna circunstancia sin el previo consentimiento escrito del Propietario.			Escala: -		Plano nº: 5	
			Tamaño: A1		Hojas: 1 Hoja nº: 1 Número de proyecto: 13476	

