



HOJA DE CONTROL DE FIRMAS ELECTRÓNICAS



Instituciones

Firma institución:

Firma institución:

Firma institución:

Firma institución:

Ingenieros

Nombre: DAVID GAVIN ASSO

Colegio: ARAGÓN Y LA RIOJA

Número colegiado/a: 2207

Firma colegiado/a:

18039234N
DAVID GAVIN
(C:Q5070003H)

Digitally signed by 18039234N DAVID GAVIN
(C:Q5070003H)
DN: cn=18039234N DAVID GAVIN
(C:Q5070003H), givenName=DAVID, sn=GAVIN
ASSO, serialNumber=IDCES-18039234N,
2.5.4.97=vATES-Q5070003H, ou=INGENIERO
INDUSTRIAL, o=COLEGIO INGENIEROS INDUSTRIALES DE
ARAGON Y LA RIOJA, c=ES
Date: 2024.02.09 14:15:57 +01'00'

Nombre:

Colegio:

Número colegiado/a:

Firma colegiado/a:

Nombre:

Colegio:

Número colegiado/a:

Firma colegiado/a:

Nombre:

Colegio:

Número colegiado/a:

Firma colegiado/a:

Nombre:

Colegio:

Número colegiado/a:

Firma colegiado/a:

Nombre:

Colegio:

Número colegiado/a:

Firma colegiado/a:

Obra:

PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII

EN LOS TÉRMINOS MUNICIPALES DE
ALCORISA Y LOS OLMOS
(PROVINCIA DE TERUEL)

Documento:

PROYECTO


Peticionario:



Autor:



Noviembre 2023

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	--

ÍNDICE GENERAL DEL PROYECTO

DOCUMENTO Nº1 MEMORIA

- ANEXO 00. Coordenadas Vallado
- ANEXO 01. Cálculos Eléctricos
- ANEXO 02. Estudio de Producción (PVsyst)
- ANEXO 03. Cálculos de Obra Civil
- ANEXO 04. Estudio hidrológico
- ANEXO 05. Estudio de Gestión de Residuos
- ANEXO 06. Estudio Geológico
- ANEXO 07. Relación de Bienes y Derechos Afectados
- ANEXO 08. Ficha Técnica Módulos Fotovoltaicos
- ANEXO 09. Ficha Técnica Inversores
- ANEXO 10. Ficha Técnica Cajas de nivel
- ANEXO 11. Ficha Técnica Estructura. Cálculo Estructural.
- ANEXO 12. Ficha Técnica Centros de Transformación
- ANEXO 13. Declaración Responsable

DOCUMENTO Nº2 PLANOS

DOCUMENTO Nº3 PRESUPUESTO

DOCUMENTO Nº4 PLIEGO DE CONDICIONES

DOCUMENTO Nº5 ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD LABORAL


Zaragoza, noviembre de 2023

El Ingeniero Industrial al Servicio de SATEL



David Gavín Asso

Colegiado Nº 2.207 del C.O.I.I.A.R.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	--


DOCUMENTO Nº1

MEMORIA

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

ÍNDICE DOCUMENTO Nº1

1. ANTECEDENTES	4
2. OBJETO	7
3. PETICIONARIO Y TITULAR	10
4. ALCANCE	11
5. EMPLAZAMIENTO Y ACCESOS	12
6. NORMATIVA DE APLICACIÓN	15
7. JUSTIFICACION DE LA IMPLANTACIÓN DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA	18
8. DESCRIPCIÓN DE LA INSTALACIÓN FOTOVOLTAICA	19
9. EQUIPOS PRINCIPALES	23
10. DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES	32
11. INSTALACIÓN DE COMUNICACIÓN Y CONTROL	43
12. INSTALACIONES DE SERVICIOS AUXILIARES	51
13. VARIOS	56
14. OBRA CIVIL	58
15. PROTECCIÓN CONTRA INCENDIOS	64
16. PLAZO DE EJECUCIÓN	67
17. PRESUPUESTO	68
18. RELACIÓN DE ORGANISMOS AFECTADOS	69
19. CONCLUSIONES	75

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	--

1. ANTECEDENTES

El Proyecto Catalina es un ambicioso proyecto regional y nacional a gran escala de generación de Hidrógeno a través de Activos de Generación renovables que, además de su impacto en la renta regional, contribuirá a la potenciación de los sistemas de transporte de hidrógeno incluidos en el European Hydrogen Backbone Plan, y provocará efectos de arrastre sobre diversas actividades económicas complementarias como la producción de amoníaco verde.

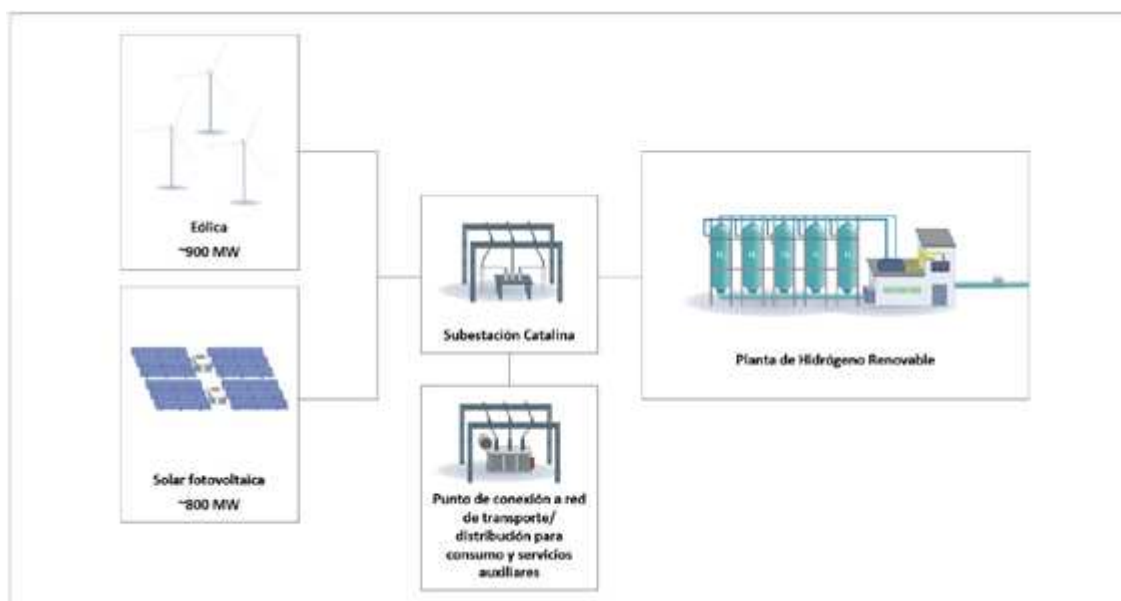
Este Proyecto se ha desarrollado dentro del marco de la Agenda 2030 de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas y con el objetivo de apoyar las prioridades estratégicas y compromisos de lucha contra el cambio climático de la UE, entre los que destaca el objetivo establecido en el Acuerdo de París de contener el aumento de la temperatura media global por debajo de los 2°C respecto de los niveles anteriores a la revolución industrial, y realizar esfuerzos para limitarlo a 1,5°C. Así, la UE ha elaborado un marco jurídico que trata de acelerar la transición energética hacia la descarbonización de la economía y alcanzar neutralidad de carbono en 2050, y diversas entidades de la UE, el Gobierno Español y el Gobierno de Aragón han manifestado conjuntamente su compromiso de apoyar el desarrollo de proyectos de hidrógeno verde. Es por ello que Aragón tiene un gran potencial a la hora de desarrollar un proyecto de hidrógeno verde, llegar a convertirse en un referente no sólo dentro de España y de la UE, sino también a nivel mundial, y ser determinante para alcanzar los objetivos de descarbonización autonómicos, nacionales y europeos. Tal es así, que el Proyecto ha recibido en junio de 2023 la Declaración de Interés General e Interés Autonómico por parte del Gobierno de Aragón.

El grupo danés Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), a través del fondo Copenhagen Infrastructure Energy Transition Fund I K/S (CI ETF) está liderando el Proyecto Catalina, junto con otros socios de primer nivel, que incluye el desarrollo, construcción y operación de:

- Una Planta de Hidrógeno (no siendo objeto de este proyecto) que consta de una planta de electrólisis de 500 MW responsable del proceso de producción de hidrógeno, ubicada en el término municipal de Andorra, en la provincia de Teruel, Aragón.
- Un conjunto de Activos de Generación, que para una primera fase se han dividido en siete (7) parques eólicos y seis (6) plantas fotovoltaicas, con sus correspondientes infraestructuras eléctricas de evacuación, todos ellos ubicados en varios municipios de la provincia de Teruel, Aragón. La potencia total instalada

de los proyectos planteados a tramitación asciende a unos 900 MW de potencia eólica y unos 730 MW de potencia solar, cuya ubicación se ha definido de acuerdo a criterios medioambientales, sociales y técnicos. Se prevé que se puedan añadir Activos de Generación en fases posteriores para cubrir la demanda de consumo del electrolizador.

A continuación, se muestra un esquema general de los Activos de Generación y la planta de Hidrógeno.




Los Activos de Generación están formados por los siguientes parques eólicos y plantas fotovoltaicas, además de las infraestructuras de evacuación asociadas hasta el punto de consumo, la SET Catalina PTX donde se ubicará anexa la Planta de Hidrógeno.

Parques eólicos

Parque	Posiciones aerogeneradores	Potencia instalada [MW]	Municipios de implantación
Catalina I	33	224,40	Andorra
Catalina II	25	170,00	Alcorisa, Calanda, Andorra
Catalina IV	20	136,00	Alloza, Alcorisa, Andorra
Catalina V	19	129,20	Calanda, Alcorisa, Foz-Calanda
Catalina VIII	14	95,20	Alcorisa, Los Olmos
Catalina IX	9	61,20	Cañizar del Olivar, Castel de Cabra, Estercuel, Torres de las Arcas
Catalina VII	12	81,60	Calanda

Plantas fotovoltaicas

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div>
---	--	--


Planta	Potencia [MWca]	Potencia [MWcc]	Municipios de implantación
Catalina X	322,69	420,40	Alcañiz, Alcorisa, Calanda
Catalina XI	64,54	84,08	Alcorisa, Foz-Calanda
Catalina XII	105,23	137,09	Alcorisa, Los Olmos
Catalina III	65,94	85,91	Alloza, Los Olmos
Catalina VI	103,82	135,26	Alloza, La Mata de los Olmos, Los Olmos, Crivillén
Catalina XIV	67,34	87,74	Calanda

Subestaciones eléctricas de transformación

Subestación	Relación transformación	Municipios de implantación
SET Estercuel	33 kV/220 kV	Estercuel
SET Alloza	33 kV/220 kV	Alloza
SET Alcorisa Oeste	33 kV/220 kV	Alcorisa
SET Alcorisa Este	33 kV/220 kV	Alcorisa
SET Calanda Este	33 kV/220 kV	Calanda
SET Andorra Norte	33 kV/220 kV	Andorra
SET Calanda Oeste	33 kV/220 kV	Calanda
SET Andorra Sur	33 kV/220 kV	Andorra
SET Catalina PTX	33kV/220kV/400kV	Andorra

Líneas eléctricas de evacuación

Línea	Voltaje (kV)	Municipios de implantación
LAT SET Estercuel - SET Alloza	220	Estercuel, Crivillén y Alloza
LAT SET Alcorisa Oeste - SET Andorra Sur	220	Alcorisa y Andorra
LAT SET Calanda Este - SET Alcorisa Este	220	Calanda y Alcorisa
LAT SET Calanda Oeste - SET Alcorisa Este	220	Calanda y Alcorisa
LAT SET Alloza - SET Andorra Sur	220	Alloza, Andorra y Alcorisa
LAT SET Andorra Sur - SET Catalina PTX	220	Andorra
LAT SET Alcorisa Este - SET Catalina PTX	220	Alcorisa y Andorra
LAT SET Andorra Norte - SET Catalina PTX	220	Andorra
LAT SET Alcorisa Este - Estación de rebombeo en Foz Calanda	33	Alcorisa y Foz Calanda
LAT Estación de rebombeo en Foz Calanda - Estación de bombeo del Embalse de Calanda	33	Foz Calanda y Calanda

	<p align="center">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 VISADO </div> </div>
---	---	---

2. OBJETO

El objeto del presente proyecto técnico es la Planta Fotovoltaica “Catalina XII”, de 105,225 MW de potencia de inversor, ubicada en los términos municipales de Alcorisa y Los Olmos, en la provincia de Teruel, en la Comunidad Autónoma de Aragón.

Planta	Potencia [MWca]	Potencia [MWcc]	Municipios de implantación
Catalina X	322,69	420,40	Alcañiz, Alcorisa, Calanda
Catalina XI	64,54	84,08	Alcorisa, Foz-Calanda
Catalina XII	105,23	137,09	Alcorisa, Los Olmos
Catalina III	65,94	85,91	Alloza, Los Olmos
Catalina VI	103,82	135,26	Alloza, La Mata de los Olmos, Los Olmos, Crivillén
Catalina XIV	67,34	87,74	Calanda

Este proyecto considera la instalación de 201.600 módulos fotovoltaicos de 680 W de potencia unitaria conectados en strings de 28 módulos.

La evacuación de esta potencia se hará a la Subestación Eléctrica de Transformación (S.E.T.) “ALCORISA OESTE (220/33 kV)”, objeto de otro proyecto El acceso a la planta fotovoltaica, se realiza desde diferentes caminos existentes a los que se accede desde la carretera A-1416 entre las poblaciones de Crivillén y Alloza.

El acceso a la planta fotovoltaica, se realiza desde diferentes caminos existentes a los que se accede desde la carretera N-211 entre las poblaciones de Los Olmos y Alcorisa (provincia de Teruel).

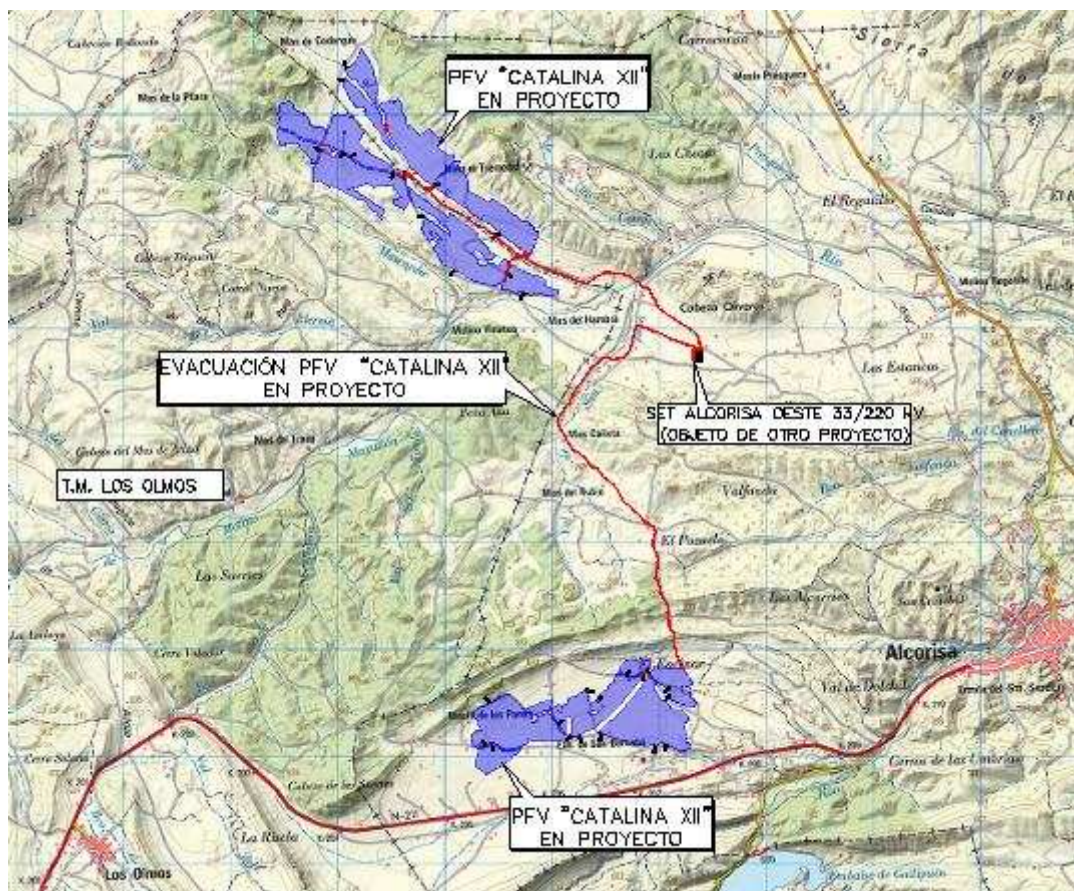



Ilustración 1- Ubicación de la planta fotovoltaica

En la siguiente tabla se recoge un resumen de la planta fotovoltaica.


NOMBRE DE LA PLANTA	CATALINA XII
TITULAR	CI ETF I Renato Ptx Projectco 1, S.L.U.
TÉRMINOS MUNICIPALES	Alcorisa, Los Olmos
TECNOLOGIA	Seguidor a un eje horizontal
POTENCIA EN MÓDULOS	137.088.000 W _p
POTENCIA DE INVERSORES	105.225.000 VA
MÓDULOS	Canadian Solar TOPBiHiku CS7N de 680 Wp (201.600 unidades)
INVERSORES	INGECON SUN 1400TL B540 (75 uds)
RED MEDIA TENSIÓN	33 kV

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

3. PETICIONARIO Y TITULAR

SATEL redacta este documento a petición de:

- **Sociedad:** CI ETF I Renato Ptx Projectco 1, S.L.U.
- **CIF:** B06956072
- **Domicilio social:** Paseo de la Castellana 40bis, 2º (28046) Madrid

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

4. ALCANCE

El alcance del proyecto engloba:

- Características generales de la planta e implantación.
- Infraestructuras de evacuación hasta la subestación elevadora.
- Reglamento y disposiciones generales.
- Equipos:
 - Módulos fotovoltaicos.
 - Seguidores solares E-O.
 - Inversores.
 - Centros de transformación.
 - Estación meteorológica.
- Instalaciones Eléctricas:
 - Cableado de BT.
 - Cableado de MT.
 - Cables de comunicaciones.
 - Zanjas y Arquetas.
 - Canaletas y tubos de protección.
 - Cable de tierra.
 - Cuadros Eléctricos.
 - Servicios auxiliares.
 - Sistemas de monitorización.
 - Infraestructura de comunicaciones.
 - Sistema de seguridad.
 - Obra civil (Diseño y construcción).
 - Stock de material.

Se tendrán en cuenta, una vez obtenidos, los requerimientos que incluya la DIA (Declaración de Impacto Ambiental), en el desarrollo de la ingeniería de detalle.

5. **EMPLAZAMIENTO Y ACCESOS**

La planta fotovoltaica objeto del presente proyecto se encuentra situada en los términos municipales de Alcorisa y Los Olmos (Provincia de Teruel).

Así pues, la ubicación de la instalación quedará reflejada en el “*Plano 1 – Situación*” y el emplazamiento se podrá ver en el “*Plano 2 – Emplazamiento*”.

El acceso a la planta fotovoltaica, se realizará a través de varios caminos existentes a los cuales se accede desde diferentes puntos kilométricos de la carretera N-211 entre las poblaciones de Los Olmos y Alcorisa.

A continuación, se presentan las coordenadas de los vértices de la poligonal de la planta fotovoltaica “CATALINA XII”.

Tabla 1 Coordenadas de la poligonal zona norte

UTM (ETRS89, Huso 30)		
VERTICE	Coord. X	Coord. Y
1	715.978	4.533.915
2	715.881	4.533.615
3	716.152	4.533.389
4	716.065	4.533.202
5	715.839	4.533.222
6	715.464	4.533.277
7	714.886	4.533.551

UTM (ETRS89, Huso 30)		
VERTICE	Coord. X	Coord. Y
8	714.373	4.533.912
9	713.691	4.534.314
10	713.357	4.534.684
11	713.352	4.535.044
12	713.425	4.535.185
13	714.234	4.535.701
14	715.978	4.533.915


 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

Tabla 2 Coordenadas de la poligonal zona sur

UTM (ETRS89, Huso 30)			UTM (ETRS89, Huso 30)		
VERTICE	Coord. X	Coord. Y	VERTICE	Coord. X	Coord. Y
1	716.940	4.529.987	8	715.390	4.528.723
2	717.294	4.529.904	9	715.188	4.528.851
3	717.422	4.529.702	10	715.158	4.529.441
4	717.389	4.529.034	11	715.272	4.529.575
5	717.214	4.528.948	12	715.626	4.529.678
6	715.837	4.529.028	13	716.669	4.529.992
7	715.641	4.528.861	14	716.940	4.529.987

A modo de resumen, la planta fotovoltaica muestra las siguientes superficies:

- La superficie total de la instalación vallada: 2.402.100,00 m².
- La superficie total de la instalación dentro de la pantalla vegetal: 2.475.480,00 m².
- La superficie total de captación de las placas fotovoltaicas: 626.240,56 m².
- El coeficiente de superficie de ocupación es: 0,261.

Se ha contemplado la instalación de una o más puertas de acceso a cada uno de los recintos vallados definitivos para las diferentes fases de construcción, operación y mantenimiento de los equipos instalados dentro de dichos recintos vallados.

Tabla 3 Coordenadas de las puertas de acceso a los recintos

UTM (ETRS89, Huso 30)		
VERTICE	Coord. X	Coord. Y
1	715.988	4.529.431
2	713.584	4.534.815
3	717.072	4.529.113
4	716.961	4.529.103
5	717.060	4.529.520
6	716.906	4.529.746
7	717.107	4.529.647
8	716.860	4.529.777
9	716.699	4.529.747
10	716.456	4.529.214
11	716.424	4.529.512
12	716.253	4.529.196
13	716.322	4.529.619
14	715.421	4.529.490
15	716.055	4.529.290
16	716.127	4.529.149
17	715.460	4.529.121

UTM (ETRS89, Huso 30)		
VERTICE	Coord. X	Coord. Y
18	715.378	4.529.084
19	715.743	4.533.327
20	715.568	4.533.513
21	715.092	4.533.541
22	714.812	4.534.036
23	715.519	4.533.886
24	714.895	4.534.321
25	714.885	4.534.333
26	714.066	4.535.305
27	714.083	4.535.423
28	714.615	4.534.392
29	714.523	4.534.454
30	714.113	4.534.587
31	714.079	4.534.629
32	713.844	4.534.649
33	713.593	4.534.825


 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	---

6. **NORMATIVA DE APLICACIÓN**


Esta memoria técnica ha sido elaborada de acuerdo a la normativa nacional y autonómica vigente que regula esta actividad y otras que puedan afectar a la misma. La normativa es la siguiente:

Normativa del Sector Eléctrico

- Ley 1/2021, de 11 de febrero, de simplificación administrativa.
- Decreto-ley 2/2016, de 30 de agosto, del Gobierno de Aragón, de medidas urgentes para la ejecución de las sentencias dictadas en relación con los concursos convocados en el marco del Decreto 124/2010, de 22 de junio, y el impuso de la producción de energía eléctrica a partir de la energía eólica en la Comunidad Autónoma de Aragón.
- Decreto-ley 1/2023, de 20 de marzo, de medidas urgentes para el impulso de la transición energética y el consumo de cercanía en Aragón.
- Real Decreto 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
- 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, y sus posteriores modificaciones.
- Real Decreto 244/2019, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica.
- Orden ITC/3860/2007, de 28 de diciembre, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de enero de 2008.
- Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del sector eléctrico
- Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.
- Real Decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica.
- Real Decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01a 09.
- Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento unificado de puntos de medida del sistema eléctrico.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- Real Decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus Instrucciones técnicas complementarias ITC-BT.
- Real Decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23.
- Reglamento (UE) Nº 548/2014 de la comisión de 21 de mayo de 2014 por el que se desarrolla la Directiva 2009/125/CE del Parlamento Europeo y del Consejo en lo que respecta a los transformadores de potencia pequeños, medianos y grandes.
- Reglamento 2016/631 de requisitos de conexión de generadores a la red, publicado en el Diario Oficial de la Unión Europea (DOUE) el pasado 27 de abril de 2016 y la posterior corrección de errores del Reglamento (UE) 2016/631, publicada en el Diario Oficial de la Unión Europea (DOUE) el pasado 16 de diciembre de 2016 y el resto de documentación asociada en España.
- Norma Técnica de Supervisión (NTS) de Red Eléctrica que permite evaluar la conformidad de los módulos de generación de electricidad a los que es de aplicación el Reglamento (UE) 2016/631 conforme a los requisitos técnicos que se establecen en la propuesta de Orden Ministerial para la Implementación de los Códigos de Red de Conexión (CRC).
- Real Decreto 647/2020, por el que se regulan aspectos necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión de determinadas instalaciones eléctricas.
- 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.
- Instrucciones y Normas compañía Suministradora-Distribuidora.
- Normas UNE-EN.
- IEEE STD 80-2013 “IEEE Guide for safety in AC Substation Grounding”.
- IEC “International Electrotechnical Commission”.
- Pliego de Condiciones Técnicas de instalaciones conectadas a red, PCT-C-REV - julio 2011 elaborada por el Departamento de Energía Solar del IDAE y CENSOLAR.
- Especificaciones técnicas específicas de la compañía eléctrica distribuidora.


 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	---

Obra civil y estructuras

- Real decreto 314/2006 de 17 de marzo, por el que se aprueba el Código Técnico de la Edificación.
- Instrucción de hormigón estructural, R.D. 470/2021 de 29 de junio, por el que se aprueba el Código Estructural.
- Pliego de Prescripciones Técnicas Generales para Obras de Carreteras y Puentes (PG-3-4/88) del M.O.P.T.
- Decreto Legislativo 2/2015, de 17 de noviembre, del Gobierno de Aragón, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley de Ordenación del Territorio de Aragón.
- Norma Básica de la Edificación, NBE.
- Ley de Prevención de Riesgos Laborales, de 10 de Noviembre. (31/1995).
- Real Decreto 1.627/97 de 24 de octubre sobre Disposiciones Mínimas de Seguridad y Salud en Proyectos de Construcción. (B.O.E. 256, de 25 de octubre de 1997).
- Real Decreto 614/2001, de 8 de junio, sobre disposiciones mínimas para la protección de la salud y seguridad de los trabajadores frente al riesgo eléctrico.

Normativa ambiental

- Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental.
- Real Decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.
- Ley 11/2014 de Prevención y Protección Ambiental de Aragón.
- Decreto 34/2005, de 8 de febrero, del Gobierno de Aragón, por el que se establecen las normas de carácter técnico para las instalaciones eléctricas aéreas con objeto de proteger la avifauna.
- Ley 3/1999, de 10 de marzo, del Patrimonio Cultural Aragonés.
- Orden MAM/1628/2010, de 16 de noviembre, por la que se delimitan y publican las zonas de protección para avifauna en las que serán de aplicación las medidas para su salvaguarda contra la colisión y la electrocución en las líneas eléctricas aéreas de alta tensión.


	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

7. JUSTIFICACION DE LA IMPLANTACIÓN DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA

Las crecientes necesidades de energía, la mayor preocupación por el medio ambiente, la naturaleza y la calidad de vida, obligan a investigar nuevas fuentes de energía limpias y renovables que contribuyan a una oferta energética sólida, diversificada y eficaz con garantías de abastecimiento y sin connotaciones negativas. La energía proporcionada por el Sol resulta ser una vía alternativa a las fuentes convencionales. Se utilizan para este fin las más recientes tecnologías desarrolladas, siempre bajo el criterio de un máximo respeto al entorno y medio ambiente natural.

La ley 7/2021, de cambio climático y transición energética, en su artículo 3 fija los objetivos mínimos de penetración renovable. En su apartado 1b) fija un 42% de renovables, dentro del consumo total de energía final para 2030 y en su apartado 1c) fija un 74% de generación renovable, dentro del sistema eléctrico para 2030.

La presente planta se inscribe dentro de un marco de actuación global de energías renovables en esta zona estimada de interés desde el punto de vista solar ya que el estudio del potencial solar de ésta y las medidas llevadas a cabo así lo garantizan

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

8. DESCRIPCIÓN DE LA INSTALACIÓN FOTOVOLTAICA

Como se ha indicado anteriormente, el acceso a las instalaciones de la planta fotovoltaica CATALINA XII se realiza desde varios puntos (ver apartado 5).

La planta constará de una capacidad máxima instalada en inversores total de 105,225 MWn y una potencia máxima pico de 137,088 MWp.

Consistirá en la instalación de 201.600 módulos fotovoltaicos sobre seguidor solar de eje horizontal.

Los principales elementos que se observan son:


- Generador fotovoltaico: formado por los paneles fotovoltaicos, elementos de sujeción y soporte.
- Conexiones: formado por el cableado e interruptores automáticos.
- Adaptador de energía: compuesto por el sistema inversor, contador y cuadro general de baja tensión, transformador de BT/MT.
- Transmisión de datos: compuesto por sensores y un sistema de adquisición de datos.

El generador fotovoltaico está formado por una serie de módulos del mismo modelo conectados eléctricamente entre sí, que se encargan de transformar la energía del Sol en energía eléctrica, generando una corriente continua proporcional a la irradiancia solar que incide sobre ellos.

La corriente se conduce al inversor, que, utilizando tecnología de potencia, la convierte en corriente alterna a la misma frecuencia y tensión que la red eléctrica y de este modo queda disponible para cualquier usuario. La salida del inversor se conectará con el transformador BT/MT. Este, a su vez se conectará con las celdas de protección de MT antes de llegar a la subestación de la planta fotovoltaica, la cual elevará la tensión de generación a la tensión de entrega de energía a la red de distribución. En los centros de transformación existe un disyuntor de caja moldeada para cada llegada de cableado desde los inversores.

Las protecciones del sistema irán conforme al Real Decreto 1578/2008 y a las normas particulares de la empresa distribuidora en cuestión. El cableado y los elementos de protección serán conformes al Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión (e Instrucciones Complementarias) y a las Normas Particulares de la Compañía Distribuidora.

La energía generada por los módulos en corriente continua se transportará hasta cajas de string situadas en las propias estructuras que tiene cada subcampo y que se localizarán de manera que se optimice su trazado subterráneo en zanjas de Baja Tensión. De las cajas

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	---

de strings saldrá un cable que transportará la energía hasta el centro de transformación donde se convertirá a corriente alterna y se transformará a 33kV en las celdas de media tensión, las cuales se encuentran en el mismo recinto.


8.1. CARACTERÍSTICAS GENERALES

Las características de la planta son las siguientes:


NOMBRE DE LA PLANTA	CATALINA XII
POBLACIONES AFECTADAS	Alcorisa, Los Olmos (Provincia de Teruel)
COORDENADAS DEL CENTROIDE UTM ETRS89 (HUSO 30)	X: 715.357,46 Y: 4.532.367,32
MODELO MÓDULO	Canadian Solar TOPBiHiku CS7N de 680 Wp
N.º MÓDULOS	201.600
MODELO INVERSOR	INGETEA INGECON SUN 1400TL B540
N.º INVERSORES	75
POTENCIA INSTALADA EN MÓDULOS	137.088.000 W _p
POTENCIA INSTALADA EN INVERSORES	105.225.000 VA
PRODUCCIÓN 1^{er} AÑO DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA	258.724.057 kWh

Debido a la distribución de parcelas, la planta está formada por 33 subcampos

SUBCAMPO	TIPO	STRINGS	MÓDULOS	POTENCIA MODULOS (MWp)	POTENCIA INVERSORES (MVA)
1	3	288	8.064	5,48352	4,209
2	3	288	8.064	5,48352	4,209
3	3	288	8.064	5,48352	4,209
4	3	288	8.064	5,48352	4,209
5	2	192	5.376	3,65568	2,806
6	2	192	5.376	3,65568	2,806
7	3	288	8.064	5,48352	4,209
8	3	288	8.064	5,48352	4,209
9	2	192	5.376	3,65568	2,806
10	2	192	5.376	3,65568	2,806
11	2	192	5.376	3,65568	2,806
12	1	96	2.688	1,82784	1,403
13	3	288	8.064	5,48352	4,209
14	2	192	5.376	3,65568	2,806
15	2	192	5.376	3,65568	2,806
16	3	288	8.064	5,48352	4,209
17	2	192	5.376	3,65568	2,806
18	2	192	5.376	3,65568	2,806
19	3	288	8.064	5,48352	4,209
20	2	192	5.376	3,65568	2,806
21	2	192	5.376	3,65568	2,806
22	3	288	8.064	5,48352	4,209
23	2	192	5.376	3,65568	2,806

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	---

SUBCAMPO	TIPO	STRINGS	MÓDULOS	POTENCIA MODULOS (MWp)	POTENCIA INVERSORES (MVA)
24	2	192	5.376	3,65568	2,806
25	2	192	5.376	3,65568	2,806
26	3	288	8.064	5,48352	4,209
27	2	192	5.376	3,65568	2,806
28	3	288	8.064	5,48352	4,209
29	4	384	10.752	7,31136	5,612
30	1	96	2.688	1,82784	1,403
31	1	96	2.688	1,82784	1,403
32	1	96	2.688	1,82784	1,403
33	1	96	2.688	1,82784	1,403
TOTALES		7.200	201.600	137,088	105,225

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	--

9. EQUIPOS PRINCIPALES

9.1. DIMENSIONADO DEL CAMPO FOTOVOLTAICO

Los elementos que constituyen principalmente la instalación fotovoltaica son los módulos fotovoltaicos y los inversores.

El generador fotovoltaico está compuesto por 201.600 módulos de 680 Wp divididos en series de 28 módulos.

Los datos de potencia de los módulos (Wp) se refieren a las Condiciones Estándar de Medida (STC) (Condiciones STC: 1000 W/m², 25°C, AM=1,5), que son condiciones ideales de laboratorio y rara vez se dan en la práctica. Por lo tanto, con objeto de sacar el máximo rendimiento al sistema, una vez descontadas las pérdidas, se sobredimensiona la potencia pico de los inversores con respecto a su potencia nominal:

CARACTERISTICAS DEL MODULO FOTOVOLTAICO	UDS.	VALORES (CONDICIONES STC)
POTENCIA	Wp	680
EFICIENCIA	%	21,9
TENSIÓN DE CIRCUITO ABIERTO V _{OC}	V	47,1
TENSIÓN DE PUNTO DE MÁXIMA POTENCIA V _{MPP}	V	39,2
CORRIENTE PUNTO DE MÁXIMA POTENCIA I _{MPP}	A	17,35
CORRIENTE DE CORTOCIRCUITO I _{SC}	A	18,29
DIMENSIONES MÓDULO	mm	2384×1303×33
NOCT	°C	41±3
COEF. Tª TENSIÓN DE CIRCUITO ABIERTO T _K (V _{OC})%/°C	%/°C	-0,26
COEF. Tª TENSIÓN DE CIRCUITO ABIERTO T _K (I _{SC})MA/°C	%/°C	0,04
COEF. Tª TENSIÓN DE CIRCUITO ABIERTO T _K (PN)%/°C	%/°C	-0,30

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	--

CARACTERÍSTICAS DEL INVERSOR INGETEA INGECON SUN 1400TL B540	UDS.	VALORES
POTENCIA DE SALIDA NOMINAL (AC)	kVA	1.403
TENSIÓN, FRECUENCIA NOMINAL	Hz	50/60
MÁXIMO RENDIMIENTO DEL INVERSOR	%	98,9
MÍN. TENSIÓN DE ENTRADA MPPT	V(dc)	837
MAX. TENSIÓN DE ENTRADA MPPT	V(dc)	1.300
MÁXIMA TENSIÓN DEL SISTEMA	V(dc)	1.500
N.º DE ENTRADAS DE STRING	-	12
N.º DE ENTRADAS DE MPPT	-	1
MÁXIMA INTENSIDAD CC POR ENTRADA DE MPPT	A (DC)	1850


Asimismo, las sumas de las intensidades resultantes de cada rama de módulos cumplen los valores técnicos del inversor, así como se tendrá en cuenta una corrección según el parámetro de variación de la intensidad en función de la temperatura proporcionado por el fabricante de las placas, tal y como puede consultarse en el Anexo 01 “Cálculos Eléctricos”

9.2. MÓDULOS FOTOVOLTAICOS

El módulo fotovoltaico ha sido diseñado para sistemas conectados a la red como tejados comerciales, sistemas residenciales y plantas fotovoltaicas. Los módulos cuentan con 132 [2x(11x6)] células de silicio monocristalino.

Se agrupan en la gama de alta potencia, y son ideales para cualquier aplicación que utilice el efecto fotoeléctrico como fuente de energía limpia, debido a su mínima polución química y nula contaminación.

Cada módulo está formado por un cristal con alto nivel de transmisividad. Cuenta con un encapsulante utilizado en la fabricación de los módulos, el etil-viniloacetato modificado (EVA). La lámina posterior consta de varias capas, cada una con una función específica, ya sea adhesión, aislamiento eléctrico, o aislamiento frente a las inclemencias meteorológicas. El marco está fabricado con aluminio anodizado. El sistema utilizado en los marcos facilita el montaje y posee cables con conectores rápidos de última generación, facilita la instalación del módulo sea cual sea su destino.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	---

Esta serie de módulos cumple con IEC 61215 e IEC 61730 a 1.500V. Los módulos han sido sometidos a ciclos frío-calor, ensayos de carga mecánica, así como pruebas de resistencia al granizo consistentes en el impacto de una bola metálica.

La caja de conexiones dispone de un grado de estanqueidad IP 67, que provee al sistema de un buen aislamiento frente a la humedad e inclemencias meteorológicas. La caja es capaz de albergar cables de conexión de 4 mm². Los cables de 4 mm² de los que está provisto el módulo poseen una baja resistencia de contacto, todo ello destinado a conseguir las mínimas pérdidas por caídas de tensión.

Cumplen con todos los requerimientos de seguridad, tanto de flexibilidad, como de doble aislamiento, o alta resistencia a los rayos UV. Todo esto los convierte en cables idóneos para su uso en aplicaciones de intemperie.

En el *Anexo 08* se adjuntan las características más importantes de los mismos:

- La tecnología aplicada será silicio monocristalino.
- El módulo llevará una chapa identificativa con nombre del fabricante, tipo de módulo y número de serie.
- IEC 60904: Dispositivos Fotovoltaicos.
- IEC 61000: Compatibilidad electromagnética (EMC).
- IEC 61215: Módulos fotovoltaicos de silicio cristalino – calificación de diseño y aprobación.
- IEC 61730: Certificación de la seguridad de los módulos fotovoltaicos.
- IEC Salt mist corrosion testing of photovoltaic modules.
- IEC 60068-2 Basic environment testing procedures.
- Tensión de aislamiento de 1500V.
- Grado mínimo de protección IP 67.
- Tipo de aislamiento eléctrico clase II.

Las células deberán estar protegidas contra el exterior, y se asegurará la total estanqueidad de los módulos. La recepción de los módulos deberá ir acompañada de su correspondiente Flash Report, de manera que se instalarán siguiendo la numeración y las características indicadas en él.


 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	--

9.3. INVERSORES

Se utilizarán inversores INGETEAM INGECON SUN 1400TL B540. Son inversores de potencia con salida trifásica para operación en paralelo con conexión a red, 50/60 Hz. Está adaptado a los requerimientos de este tipo de instalaciones, como protección contra el funcionamiento en isla, regulación de potencia activa y reactiva y sistema de refrigeración forzada.


El inversor dispone internamente de las protecciones y las siguientes condiciones técnicas:

1. Las funciones de protección de máxima y mínima frecuencia y máxima y mínima tensión están integradas en el equipo inversor, y las maniobras de desconexión-conexión por actuación de las mismas son realizadas mediante un contactor que realizará el rearme automático del equipo una vez que se restablezcan las condiciones normales de suministro de la red.
2. La protección para la interconexión de máxima y mínima frecuencia está dentro de los valores de 51 y 49 Hz, respectivamente y los de máxima y mínima tensión entre 1,1 y 0,85 U_m , respectivamente.
3. Asimismo se certifica que en el caso de que la red de distribución a la que se conecta la instalación fotovoltaica se desconecte por cualquier motivo, el inversor no mantendrá la tensión en la línea de distribución.
4. El inversor implementa una técnica equivalente al transformador a efectos de aislamiento galvánico entre la instalación fotovoltaica y la red.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div>
---	--	---

En el *Anexo 09* se adjuntan sus características más importantes:

- Los inversores serán de 1.403 kVA de potencia nominal.
- Tendrán un nivel de protección mínimo IP54.
- La frecuencia nominal del inversor es de 50 Hz.
- Los inversores deberán tener regulación del coseno de phi de entre 0% inductivo y 0% capacitivo.
- La eficiencia máxima será del 98.9%.
- Dispondrán de un sistema avanzado de seguimiento del punto de máxima potencia, MPPT.
- Estará provisto de entradas independientes para la mejora del rendimiento de la instalación.
- Fácil instalación eléctrica en el lado de corriente continua y alterna.
- Sistema de refrigeración forzada.
- Incorporarán protecciones eléctricas en CC y CA integradas.
- Contará con protecciones del tipo: descargadores de sobretensiones, protecciones contra el fallo de aislamiento, contra funcionamiento en isla, tensión de red fuera de rango, polaridad inversa, sobre temperatura, sobrecargas, cortocircuitos, sobretensión, subvención, sobre corriente, su corriente, sobre frecuencia, su frecuencia en corriente alterna.
- Permitirá la inhibición del detector de fallo de aislamiento.
- Incorporará una protección magneto térmica para disipar los fallos de aislamiento.
- Los inversores deberán soportar huecos de tensión y estar diseñados para la sincronización con una red pública o privada.
- Se seleccionarán inversores que trabajen a altas tensiones (idealmente, en un rango de 550-1.500 V_{cc}) para de este modo reducir las pérdidas en el cableado de BT. La tensión de aislamiento será de 1.500 V_{cc}.
- La potencia pico de la instalación solar fotovoltaica conectada a cada inversor se dimensionará para que trabaje en su rango óptimo.
- Incluirán tarjetas de comunicación Ethernet integradas en todos los inversores.
- Tendrán una Baja distorsión armónica en cuanto a intensidad, THD, del 3% como máximo.
- Placa de identificación que contiene la marca, el tipo y número de serie.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

- El fabricante de inversores dispondrá de servicio técnico de forma que pueda asegurar una disponibilidad máxima (disponibilidades superiores al 98%).
- Cumplirán todas las especificaciones de las normas:
 - UNE-EN relativa a los Cuadros eléctricos de baja tensión.
 - IEC 62109.
 - IEEE 1547.
 - NSEG5 de instalaciones de corrientes fuertes.
- Marcado calidad.
- Se entregará documentación técnica del inversor con todas sus especificaciones (ficha técnica del equipo, curva de rendimiento, certificado de cumplimiento de normas y protecciones, manual del usuario del inversor y del software).

La llegada de los cables de los inversores a los centros de transformación dispondrá protección mediante un disyuntor de caja moldeada, los cuales tendrán la función de proteger las líneas del inversor al centro de transformación.

9.4. ESTRUCTURA FV: SEGUIDOR A UN EJE HORIZONTAL

La estructura soporte de los paneles está diseñada para orientar la superficie de los módulos fotovoltaicos a la trayectoria solar este-oeste durante el día y conseguir la mayor cantidad de radiación solar.

Su diseño facilita el montaje, mantenimiento, desmantelamiento y sustitución de paneles. Los materiales que constituyen del sistema de fijación de los paneles disminuyen las dilataciones térmicas de manera que evitan la transmisión de cargas a la estructura.

El suministro, construcción y montaje de las estructuras de la planta y sus cimientos forman parte del ámbito de la ingeniería de detalle. La estructura soporte será diseñados de acuerdo a los coeficientes de seguridad y de combinación de hipótesis indicada en las normativas local e internacional (predominando la primera) y deberán cumplir las especificaciones técnicas que a continuación se exponen:

Los módulos se instalarán en estructuras que soportarán una fila de paneles en posición vertical. La distancia entre estructuras (pitch) será de 6 m de inicio a inicio. Esta distancia será optimizada en la etapa de ingeniería de detalle según la zona del layout, debido a las pendientes existentes.

- Acero galvanizado en caliente con un espesor de galvanizado ajustado a las normas ISO correspondientes que asegure una vida útil mínima de 35 años.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº de inscripción: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	--

- Fijación de la estructura dependerá del informe Geotécnico (hincado directo estándar de 2 m de profundidad).
- La tornillería o materiales de fijación (pernos, tornillos, tuercas, arandelas, anclajes etc.) deberán estar galvanizados, asegurando una protección adecuada contra la corrosión durante la vida útil de la planta fotovoltaica.
- El material de la estructura de soporte debe resistir la exposición a temperaturas ambiente comprendidas entre -20 ° C y 50 ° C.
- Cumplirán todas las especificaciones de las normas locales.
- Todas las estructuras estarán conectadas a la red equipotencial de tierra del mismo.


Los módulos se instalarán en estructuras que soportarán una fila de paneles en posición vertical. Se establecerá una separación entre las mesas de la estructura fija (pitch) de 6 m, quedando pasillos entre 3,62 m, respectivamente, entre filas en dirección Este-Oeste.

9.5. CENTROS DE TRANSFORMACIÓN

En los centros de transformación se alojarán todos aquellos equipos necesarios para realizar la transformación de la energía generada por los inversores en corriente continua en baja tensión a corriente alterna en media tensión, así como los servicios auxiliares para un correcto funcionamiento de la planta, como son:

- Cuadro servicios auxiliares (Q_{AUX}).
- Cuadro comunicación Scada (Q_{SCADA}).
- Cuadro seguridad e intrusión (Q_{SEG}).

Estos equipos serán descritos extensamente en el apartado de instalación eléctrica en Baja Tensión y de instalación de comunicación y control. Para garantizar la máxima integración entre los distintos componentes, se ha seleccionado el modelo de INGECON SUN Power Station FSK B Series de INGETEAM para cumplir con las funciones propias de un Centro de Transformación.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	---

El Centro de Transformación podrá ser de 4 tipos diferentes, dependiendo del número de inversores con los que cuente (de 1 a 4):

- Tipo 1: Power Station 1800 FSK B Series, con 1 inversor INGECON 1400TL B540.
- Tipo 2: Power Station 3600 FSK B Series, con 1 inversor INGECON DUAL 1400TL B540.
- Tipo 3: Power Station 5400 FSK B Series, con 1 inversor INGECON 1400TL B540 y 1 inversor INGECON DUAL 1400TL B540.
- Tipo 4: Power Station 7200 FSK B Series, con 2 inversores INGECON DUAL 1400TL B540.

9.6. CABLEADOS

Los cables serán los encargados de transportar la energía generada tanto en Baja como en Media Tensión, así como realizar la comunicación y monitorización de la planta con la sala de control.

Tendremos los siguientes tipos de cables:


- Cables de Baja Tensión.
- Cables de Media Tensión.
- Cables de comunicación.

Estos equipos serán descritos extensamente en los apartados de instalación eléctrica en Baja y Media Tensión, así como en el apartado de instalación de comunicación y control.

9.7. ESTACIÓN METEREOLÓGICA


Las estaciones meteorológicas a instalar tienen como objeto la toma de datos meteorológicos en el emplazamiento. Se instalarán tres estaciones meteorológicas, que constarán de sensores para medir los siguientes parámetros:

- Irradiación en el plano horizontal.
- Irradiación en el plano de los módulos.
- Humedad relativa.
- Velocidad y dirección del viento.
- Precipitación.
- Presión atmosférica.
- Temperatura del módulo.
- Temperatura ambiente.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	--

Cada estación meteorológica contendrá:

- Unidad de Adquisición de Datos Sistema Datalogger de registro y transmisión de datos, con gran capacidad de almacenamiento y sistema de entradas - salidas analógicas/digitales. Contará de tener puerto para conexión modem GPRS incluyendo todos los equipos necesarios para su conexión.
- Unidad de Transmisión de datos a ordenador central. Opción GPRS-IP, permitiendo comunicaciones vía red GPRS de telefonía móvil. También incluirá comunicación TCP/IP.
- Registro de parámetros en data-logger con una frecuencia de, al menos, 15 minutos.
- 1 sensor de radiación solar. Piranómetro termoelectrico. Estándar Secundario, según ISO 9060:1990 rango espectral 285 a 2800 nm. Máxima irradiancia 4,000 W/m2. Colocadas en el plano de los módulos.
- 1 sensor de radiación solar. Piranómetro termoelectrico de primera clase situado en el plano horizontal.
- Sensores de temperatura y humedad relativa del aire. Sensor de temperatura y humedad relativa del aire (Rango -30°C a + 70°C precisión 0,1 °C; 0-100% precisión +-3%).
- Torreta y mástil. Soporte tubular superior ajustable a 1.5 m de longitud, pedestal para fijar o embutir en basamento de hormigón y otros accesorios de montaje.
- 4 termopares para la medición de los datos de temperatura de la célula.
- 2 células de referencia calibradas por cada plano de orientación de módulos.
- Pluviómetro
- Veleta y Anemómetro.
- Barómetro.
- Juego de cables de interconexión para el enlace de los sensores a la estación, recarga externa y comunicaciones.
- Calibración de sensores de radiación solar en laboratorio externo acreditado (sólo se incluye el piranómetro).
- La Estación dispondrá de un sistema de panel fotovoltaico y batería para su alimentación eléctrica. También se le dotará de una conexión a la red de servicios auxiliares.
- La estación deberá estar conectada a los CT's.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	--

10. DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES

10.1. CRITERIOS DE DISEÑO DE LA INSTALACIÓN DE BAJA TENSIÓN

La instalación eléctrica en Baja Tensión consta de un circuito fundamental en corriente continua (CC).

El criterio de diseño de la planta fotovoltaica se realizará teniendo en cuenta que en el dimensionado del cableado en el generador fotovoltaico deben tenerse en cuenta tres criterios esenciales:

- El cumplimiento de los límites fijados por la tensión nominal del cableado.
- Asegurar que no se sobrepasa la intensidad de corriente máxima admisible de los cables según la disposición de los mismos en la instalación.
- La minimización de las pérdidas en las líneas.

La tensión de operación de los generadores fotovoltaicos no sobrepasará la tensión nominal de los cables estándar, tensiones que se sitúan en 1.500V. Para grandes sistemas fotovoltaicos, con series de gran número de módulos, deberá comprobarse que la tensión de circuito abierto a la temperatura local más baja no sobrepase la tensión nominal del cableado para evitar posibles fallos y daños en la instalación eléctrica.


Se reducirá al máximo las posibles pérdidas resistivas de los cables, y con ello las pérdidas de energía generada en forma de calor (efecto Joule).

La sección del cable debe ser finalmente verificada en función de la intensidad de corriente máxima de servicio que circulará por el cable. La corriente máxima que puede circular por un módulo, o por una rama (agrupación de módulos conectados en serie) se corresponde a la corriente de cortocircuito.

La corriente máxima admisible por los cables está influenciada por la temperatura ambiente, el agrupamiento de los cables y las conducciones utilizadas. Para la determinación de las corrientes admisibles reales de la instalación, los valores teóricos de corriente máxima deberán ser corregidos con los correspondientes factores de corrección asociados.

No se permitirá la realización de empalmes.

Todos los cables previamente a la puesta en marcha deben ser reglados y pasarán los ensayos de rigidez dieléctrica de cubierta y aislamiento.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	---

10.2. INSTALACIÓN ELÉCTRICA EN BAJA TENSIÓN

Los paneles se conexionarán en series, las cuales se conectarán a las distintas entradas a las cajas de strings en función de la configuración de los subcampos.

En el *Anexo 1*, se recoge la disposición y el número de entradas usadas por cada caja de strings situados según planos.

10.2.1. CABLEADO DE BAJA TENSIÓN DE CC

Deben cumplir las normas y leyes Nacionales y deben resistir esfuerzos mecánicos, la radiación UV y otras inclemencias medioambientales.

Los cables a utilizar serán de cobre unipolares de tensión asignada 0,6/1 kV flexible de clase 5 según UNE EN 60228, no propagador de la llama. Por lo tanto, se utilizará cable de tipo solar P-SUN sp 2.0 0,6/1 kV o cable RV 0,6/1 kV.

Cada string del generador fotovoltaico está compuesta por 28 módulos conectados en serie. Los módulos vendrán unidos por sus propios cables, salvo el primer y último módulo de la rama, cuyo positivo y negativo llegan hasta la primera caja de protecciones CC. Los cables del string irán fijados a la estructura.

Los módulos, dentro de sus respectivas ramas estarán unidos con el cable que llevan de serie, que es RV-K 0,6/1 kV de 4 mm² de cobre de doble aislamiento (seguridad clase II) y de una longitud aproximada de 1,2 m por cable.

Los propios módulos fotovoltaicos les cubrirán de los rayos directos del sol. El cableado del primer y último módulo de cada rama hasta el primer cuadro de protecciones CC será P-SUN sp 2.0 0,6/1 kV de 6/10 mm² de cobre y seguridad clase II, uso intemperie. Tendrán un recubrimiento que garantice una buena resistencia a las acciones de la intemperie y deberán satisfacer las exigencias específicas de la norma UNE 21 030.

Las características de este cable serán:

- Aislamiento 1,8 kV CC como mínimo.
- Aislamiento XLPE.
- Cubierta PVC 120°C.
- Resistencia a la abrasión.
- Rango de trabajo: -40°C a +120°C.
- Temperatura de cortocircuito 200 ° C.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	--

10.2.2. PROTECCIONES

La instalación estará protegida contra contactos directos e indirectos, sobrecarga y sobretensiones, de forma que los equipos queden totalmente protegidos.

Contactos directos

Los elementos activos deberán ser inaccesibles. Para lograr este aislamiento se utilizan cajas de conexión debidamente protegidas, que no permiten el acceso a su interior y cables de doble aislamiento.

La instalación contará con un sistema de alarma de fallo de aislamiento.

Sobrecargas y cortocircuitos

Existen en los inversores interruptores calibrados para la protección contra las sobrecargas y cortocircuitos.

Además, se colocan interruptores seccionadores en las llegadas en los tramos generales de la instalación de corriente continua, constituyendo un elemento de corte cuya función principal será la de aislar en grupos de hasta 6 ramas de la instalación, facilitando labores de mantenimiento y aislamiento de partes defectuosas.

Sobretensiones


Se instalarán los siguientes descargadores de sobretensión:

- En cada inversor, en las entradas desde los strings y en la salida de corriente alterna.
- Cuadro servicios auxiliares (Q_{AUX}).
- Cuadro comunicación Scada (Q_{SCADA}).

10.2.3. FORMAS DE INSTALACIÓN DEL CABLEADO

En función del tramo del recorrido de la instalación fotovoltaica existirán varias formas de instalación del cableado, siendo estas:

- **Aérea sobre seguidor solar**, para los cables que llevan la energía generada por los paneles fotovoltaicos hasta el inversor que le corresponda.
- **Subterránea directamente en lecho de arena**, para los cables que llevan la energía generada desde los cuadros CC hasta los inversores.
- **Entubada en zanja hormigonada** para los cables que llevan la energía generada desde los cuadros CC hasta los inversores en cruces.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	--

10.3. INSTALACIÓN ELÉCTRICA EN MEDIA TENSIÓN

10.3.1. CENTROS DE TRANSFORMACIÓN

Se distribuirán 33 Centros de Transformación de Media Tensión (CT), que tendrán la misión de elevar la tensión de salida de los inversores para minimizar las pérdidas, antes de enviar la energía generada por la instalación fotovoltaica a la subestación.


Para cumplir esta función se ha seleccionado el modelo INGECON SUN Power Station B Series, un centro de transformación prefabricado que se integra con los equipos seleccionados de la misma marca.

Cada CT tendrá unas medidas aproximadas de 9x3m o 12x3m, conteniendo además cada uno:

- Protección de todas las entradas disponibles desde los inversores con interruptores automáticos.
- Descargador de sobretensiones (tipo I + II).
- Celdas de salida y entrada SF₆.
- 1 celda de protección del transformador.
- 1 transformador de potencia.
- Sistemas de refrigeración.
- 1 transformador para los sistemas auxiliares de 5 kVA (0,54/0,4 kV)
- Cuadro de baja tensión de generación.
 - Cuadro de baja tensión de alimentación auxiliar.
 - Cuadro de control/monitorización.
 - Red de tierras de protección y servicio.
 - Conexiones eléctricas entre los diferentes componentes.

Los centros de transformación se unirán entre sí a través de varios circuitos subterráneos que llegarán a la Subestación. La tensión de salida de los Centros de transformación será de 33 kV y la frecuencia de 50 Hz.

En el *Anexo 12* se muestran las características más importantes de los Centros de Transformación.

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p style="font-size: small; margin: 0;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">Nº Colegiado.: 000563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">Nº Colegiado.: 000563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">2023</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">REVISADO</p> </div>
---	---	--

10.3.2. TRANSFORMADORES

Las características de los transformadores serán:

- Tensión: 33kV.
- ONAN.
- Para instalación en exterior.
- 50 Hz.
- Pérdidas en vacío del 0,1% y del 1% en el cobre.
- Temperatura ambiente entre -20 y 60°C.
- Sensor de temperatura.
- Aislamiento galvánico y con salida de bornes para PAT (Puesta A Tierra) de pantalla electrostática.
- Depósito de retención de aceite.
- IEC 62271-202.
- IEC 62271-200.
- IEC 60076.
- IEC 61439-1.
- Reglamento (UE) 548/2014.
- Marcado CE, directiva EMC (Electromagnetic Compatibility).
- Cumplen con el apartado 4.2 Transformadores de Potencia de la ITC-RAT 09.


10.3.3. CELDAS DE MEDIA TENSIÓN

En el interior del CT, se alojarán las celdas de Media Tensión.

El sistema estará formado por un conjunto de celdas modulares de Media Tensión, con aislamiento y corte integral en SF₆, cuyos embarrados se conectan utilizando los denominados "conjuntos de unión", consiguiendo una unión totalmente apantallada, e insensible a las condiciones externas (polución, salinidad, inundación, ...).

Se instalarán los siguientes tipos de celdas:

- Celdas de línea.
- Celdas de protección trafos con interruptor automático.


	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Mostrando: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	---

En función de la secuencia de colocación de los CTs dentro del circuito al que pertenezca, se instalarán las siguientes celdas:

- CT origen del circuito:
 - 1 celda de línea.
 - 1 celda de protección con interruptor automático y relé.
- CT intermedio circuito:
 - 2 celdas de línea.
 - 1 celda de protección con interruptor automático y relé.

Características generales:

- Tendrán la suficiente rigidez para soportar los esfuerzos producidos por el transporte, instalación y operación, incluyendo sismos y cortocircuitos.
- Asimismo, mantendrá su alineación y sus puertas permanecerán cerradas frente a condiciones de fallo.
- Serán de aislamiento integral en gas SF₆.
- El equipo se diseñará de modo de evitar el acceso a partes energizadas durante la operación normal y durante su mantenimiento.
- Las celdas serán a prueba de arco interno.
- Las Celdas serán construidas en plancha de acero galvanizado.
- La entrada y salida de cables podrá ser por la parte inferior de las Celdas de Media Tensión.
- En el frontal se incluirá un esquema unifilar según montaje.
- La conexión de cables será mediante bornas enchufables.
- Dispondrán de capacidad de operación ante el uso de señales digitales de entrada.
- Contarán con motorizados para actuación remota y contactos auxiliares.
- Cumplirán con toda la reglamentación vigente.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2023 VISADO </div>
---	--	--

Características eléctricas:

Las características generales de las celdas serán las siguientes:

Tensión nominal [kV]	33
Nivel de aislamiento a frecuencia industrial (1 min): <ul style="list-style-type: none"> a tierra y entre fases [kV] a la dist. de seccionamiento [kV] 	70 80
Impulso tipo rayo: <ul style="list-style-type: none"> a tierra y entre fases [kV] a la dist. de seccionamiento [kV] 	170 195


En la descripción de cada celda se indicarán los valores propios correspondientes a las intensidades nominales, térmica y dinámica, etc.

Relés de protección.

Cada transformador de potencia dispondrá de un relé de protección capaz de detectar averías internas en los mismos, mediante la detección del gas provocado, generalmente, por pequeñas descargas producidas por rupturas de los aislantes internos en los transformadores.

Estos relés, integran en un único elemento la supervisión de las siguientes funciones de protección:

- Detección de emisión de gases del líquido dieléctrico debido a una descomposición provocada por el calor o arco eléctrico que pudiera producirse en el interior de la cuba.
- Detección de un descenso accidental del nivel del dieléctrico (disparo).
- Detección de un aumento excesivo de la presión que se ejerce sobre la cuba (disparo).
- Termómetro para la lectura de la temperatura del líquido dieléctrico.
- Termostatos con contactos de alarma y disparo regulables.
- Visualización de líquido por medio de un pequeño flotador.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	--

La detección del gas se realizará mediante la visualización a través de un visor de un flotador existente. En caso de producción de gas, el gas ocupa el espacio del dieléctrico y desciende el nivel del mismo haciendo variar la posición del flotador. Este flotador será también el encargado de activar un contacto eléctrico en caso de descenso del nivel del dieléctrico (fuga de la cuba, grifo mal cerrado, etc.). Además del visor, el relé dispone de los elementos para la purga y análisis de los gases.

La función de detección de la presión excesiva en el interior del transformador, provocada por los gases, es detectada mediante un presostato ajustable hasta 500 milibares. De forma estándar viene tarado a una presión de 0,2 bares, pudiendo ser reajustado por el propio usuario.

La función del presostato es la de detectar también un posible cortocircuito franco, una dilatación excesiva del dieléctrico, o un llenado excesivo del transformador. Cuando la presión de la cuba alcanza el valor seleccionado actúa un contacto conmutado.

Estos dispositivos se instalarán sobre la tapa de la cuba del transformador.

Todas las señales del relé serán llevadas a un módulo I/O, el cual las reportará al sistema de comunicación en el cuadro QSCADA.

10.3.4. CABLEADO MEDIA TENSIÓN CORRIENTE ALTERNA

10.3.4.1. PUENTES DE INTERCONEXIÓN CELDA-TRAFO


La interconexión entre la celda de protección y el transformador elevador de potencia se realizará mediante una terna de cables unipolares de 150 mm² de cobre de sección nominal y pantalla de cobre de 50 mm², uno para cada fase, con aislamiento RHZ1 Cu (36 kV).

3x1x150 + 1x50 mm² Cu, 18/30 kV

La conexión de este cable en un extremo se realizará en la celda de protección de transformador mediante interruptor automático, y en el otro extremo se realizará en los bornes de conexión de Media Tensión del transformador elevador de potencia.

El cable se conectará en ambos extremos mediante terminaciones unipolares de 33 kV con terminales de conexión a presión bimetálicos para Media Tensión adecuados al cable empleado. No se permitirán empalmes.

Antes de su conexionado se realizarán las pruebas que la reglamentación vigente establece para la instalación eléctrica detallada en el presente Proyecto.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---


Una vez realizadas las pruebas y ensayos, se elaborará un informe dónde reflejará el protocolo y resultado de las pruebas realizadas, indicando la empresa y sello de la misma que lo ejecuta.

10.3.4.2. LÍNEAS DE EVACUACIÓN DE LA PLANTA

La evacuación de la energía eléctrica generada por los módulos fotovoltaicos desde los CT hasta la subestación se realizará mediante 7 circuitos en MT a la tensión de 33 kV:

- **Circuito 1:** CT 1 – CT 2 – CT 4 – SET (Potencia: 16.836 kW).
 - **Derivación 1.1:** CT 3 – CT 4
- **Circuito 2:** CT 6 – CT 7 – CT 8 – CT 10 – SET (Potencia: 16.836 kW).
 - **Derivación 2.1:** CT 9 – CT 10
- **Circuito 3:** CT 11 – CT 12 – CT 13 – CT 16 – SET (Potencia: 15.433 kW).
 - **Derivación 3.1:** CT 14 – CT 16
- **Circuito 4:** CT 5 – CT 15 – CT 18 – SET (Potencia: 11.224 kW).
 - **Derivación 4.1:** CT 17 – CT 18
- **Circuito 5:** CT 21 – CT 20 – CT 22 – CT 30 – SET (Potencia: 15.433 kW).
 - **Derivación 5.1:** CT 19 – CT 20
- **Circuito 6:** CT 23 – CT 24 – CT 25 – CT 31 – SET (Potencia: 16.836 kW).
 - **Derivación 6.1:** CT 33 – CT 25
 - **Derivación 6.2:** CT 29 – CT 31
- **Circuito 7:** CT 28 – CT 27 – CT 26 – CT 32 – SET (Potencia: 12.627 kW).

Cada uno de los circuitos discurren subterráneos por el lateral de los caminos o entre filas de estructura, con cables de sección 240, 400 o 630 mm² de aluminio, RHZ1 o similar, enlazando las celdas de cada CT con las celdas de 33 kV de la subestación. Por la misma canalización se prevé un cable de enlace de tierra o de acompañamiento de 1x50 mm² en cobre desnudo, que une los CT con la Subestación correspondiente.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

Las potencias, distancias y secciones a comprobar se reflejan en el *plano 9 – “DISTRIBUCION DE CIRCUITOS DE MT”* y *plano 8 - “ESQUEMA UNIFILAR EVACUACIÓN MT”*.

Paralelamente por la misma zanja de las líneas citadas de MT, se instalará una red de comunicaciones que utilizará como soporte un cable de fibra óptica y que se empleará para la monitorización y control de la planta Fotovoltaica.

La conexión de estos cables, en ambos extremos, se realizará en las celdas de línea, mediante terminaciones unipolares de 33 kV con terminales de conexión a presión para Media Tensión adecuados al cable empleado. No se permitirán empalmes.

Antes de su conexonado se realizarán las pruebas que la reglamentación vigente establece para la instalación eléctrica detallada en el presente Proyecto. Una vez realizadas las pruebas y ensayos, se elaborará un informe dónde reflejará el protocolo y resultado de las pruebas realizadas, indicando la empresa y sello de la misma que lo ejecuta.

10.3.4.3. CAÍDAS DE TENSIÓN

La sección de los cables se calculará teniendo en cuenta la caída de tensión máxima permitida desde el origen de un circuito hasta el final. De esta forma:


- El cable de MT, deberá limitar las caídas de tensión a un valor menor del 2,5 %.
- El cable de BT en corriente continua (CC): no deberá superar el 2 %.
- No se permitirá la realización de empalmes tanto en BT como en MT.
- Todos los cables previamente a la puesta en marcha deben ser megados y pasarán los ensayos de rigidez dieléctrica de cubierta y aislamiento.

10.3.4.4. PUESTA A TIERRA

De acuerdo al artículo 12 del R.D. 1663/2000, de 29 de septiembre, la puesta a tierra de las instalaciones fotovoltaicas interconectadas se hará siempre de forma que no se alteren las condiciones de puesta a tierra de la red de la empresa distribuidora, asegurando que no se produzcan transferencias de defectos a la red de distribución.

La instalación deberá disponer de una separación galvánica entre la red de distribución de baja tensión y las instalaciones fotovoltaicas, por medio de un transformador de aislamiento o cualquier otro medio que cumpla esas funciones, con base en el desarrollo tecnológico.

Las masas de la instalación fotovoltaica estarán conectadas a una tierra independiente de la del neutro de la empresa distribuidora de acuerdo con el Reglamento Electrotécnico para baja tensión, así como de las masas del resto del suministro.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

La red de tierras de protección de BT se realizará mediante unos anillos a base de cable de Cu de 35 mm² desnudo para ir conectando a él todas las estructuras metálicas (estructuras soporte, carcasas de cuadros, bandejas porta cables, etc). De cada anillo bajará un cable desnudo de 50 mm² en la que irá conectada una pica de puesta a tierra.

Las cajas de protección de CC se conectarán con cable de Cu de 50 mm² desnudo.

Cuando finalice la obra, se medirán las tensiones de paso y contacto y se asegurará que su valor sea inferior a los valores marcados por la ITC-RAT-13.

Como no va a existir una infraestructura con puntas Franklin será necesario instalar:

- El cable de tierra que conforme los anillos de tierras deberán tener una sección mínima de 35 mm² de cobre en la parte de BT. En la parte de MT se colocará cable de 50 mm² de cobre.
- Se realizarán las mediciones de la resistencia de PAT que deberá ser inferior a la máxima admisible previo a la puesta en marcha de las instalaciones.
- Se instalará una red de tierras común para toda la instalación mediante cable de cobre de sección adecuada directamente enterrado en la zanja de cables y/o sobre bandeja portacables. Con este cable se realizará un circuito que garantice un valor de puesta a tierra inferior a 10 ohmios. El circuito de tierra de herrajes será único.

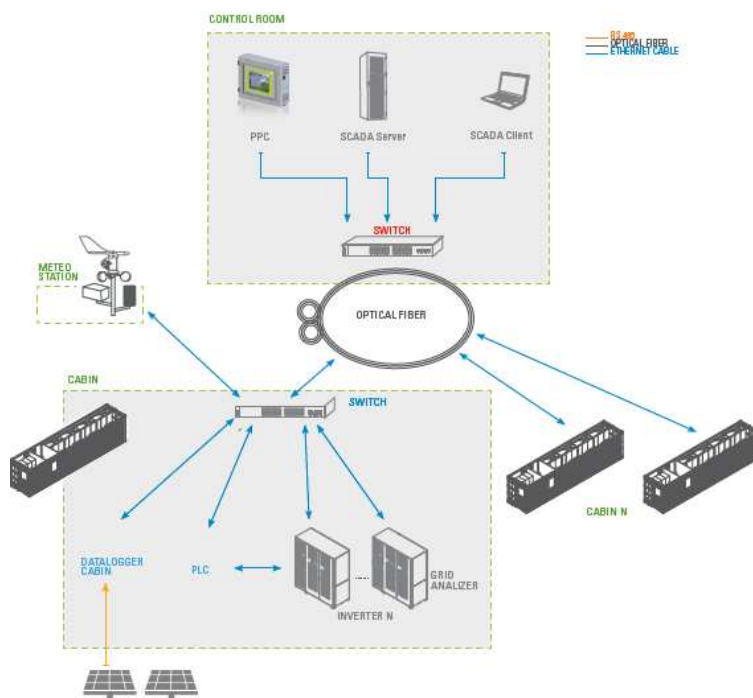
11. INSTALACIÓN DE COMUNICACIÓN Y CONTROL

11.1. CARACTERÍSTICAS GENERALES

La instalación fotovoltaica se monitorizará, supervisará y gestionará en tiempo real mediante un sistema de comunicación y control, principalmente inversores y Centros de Transformación mediante un Power Plant Controller.


El sistema esencialmente consistirá en un software instalado sobre un PC (servidor), instalado en la sala de control de la planta (en el interior de la SET) y conectado a una red local o internet. El sistema podrá ser redundante en la sala de control como seguridad a una posible caída de la red.

La supervisión se podrá realizar tanto localmente desde el equipo servidor, así como desde PC local del cliente vía internet.



Así se monitorizarán todos aquellos equipos y variables necesarias para el correcto control de la planta, principalmente:

- El estado de los inversores.
- Los datos meteorológicos.
- El sistema de seguridad.
- El estado de equipos, entre otros:


	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="font-size: small; margin: 0;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">2028</p> <p style="font-size: large; font-weight: bold; margin: 0;">VISADO</p> </div>
---	--	--

- Estado de los relés del trafo (sobreintensidad y presión, gas y temperatura aceite).
- Central de incendios.
- Fallo de aislamiento.
- Los valores de la energía producida y evacuada.

11.2. FUNCIONES BÁSICAS

El sistema tendrá esencialmente las siguientes funciones básicas:

- El control de la planta fotovoltaica (producción, radiación solar W/m2, condiciones ambientales, alarmas).
- El muestreo automático de los datos eléctricos (tensión, intensidad, potencia) de la planta cada 10 minutos aproximadamente.
- El análisis de los datos de entrada registrados.
- La generación de gráficos, informes e históricos.
- La gestión de los datos e históricos.
- La evaluación de cualquier situación de emergencia e información de alarmas mediante el envío vía correo electrónico o mensajes sms a las direcciones preprogramadas.
- La gestión del mantenimiento de la instalación de forma que se garanticen los niveles de producción diseñados.
- La comprobación del cumplimiento de los gráficos y rendimientos establecidos en el diseño de la planta, mediante análisis cualitativos que comparen la radiación recibida y la potencia producida en el sitio sobre el mismo gráfico.
- El registro de los valores de la energía producida y consumida.
- Almacenamiento de los archivos generados.
- Dar información de:
 - Una visión de conjunto de las principales características de la planta.
 - Una rápida panorámica del rendimiento durante el periodo completo de funcionamiento.
 - Los registros de la planta mediante el acceso a los mensajes de la misma.
 - Una visión de conjunto de las características y parámetros de los dispositivos de la planta.
 - La creación automática de páginas estandarizadas para el control requerido.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

- Tablas, diagramas, imágenes, visión de conjunto de la planta (reducción CO₂, energía).
- Los valores medidos y rendimiento en gráficos para mejorar la visualización de los datos de la planta en intervalos medidos cada 10 minutos.

11.3. REQUERIMIENTOS TÉCNICOS

El sistema de comunicación y control tendrá los siguientes requerimientos técnicos:

- Soporte de operación del sistema: Windows.
- Navegadores recomendados: Firefox, Internet Explorer.
- Otros: JavaScript y habilitación de cookies.
- Sistema de adquisición de datos y registro (Data logger).

11.4. MONITORIZACIÓN


La monitorización del sistema de comunicación y control de la planta fotovoltaica, estará compuesta por los siguientes dispositivos y medios de transmisión:

- Analizadores de redes para monitorización de la energía generada por los Strings.
- Módulos de comunicación en los contadores de medida para monitorización de la energía producida y exportada a la red.
- Módulo de adquisición de datos (data logger) en los inversores.
- Scada.
- Instrumentación: Sensores de temperatura, radiación y ambientales (estación meteorológica), relés de protección transformadores de potencia, otros.
- Cableados de interconexión.

11.4.1. MONITORIZACIÓN STRINGS

Se instalará un equipo analizador de redes que realice la medición de la tensión, corriente y energía generada en continua, por cada uno de las líneas de llegada procedentes de los Strings. Se monitorizará mediante cable RS-485.

Este sistema nos permitirá tener un control individualizado por cada serie, dándonos la oportunidad de una rápida intervención por avería o malfuncionamiento, así como un telecontrol a través del Scada con acceso puntual a los datos instantáneos totales o específicos de la instalación.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

El equipo analizador dispondrá de un puerto de comunicación vía Ethernet RJ45. Este se conectará con el cuadro Q-SCADA mediante cable Ethernet UTP, mandando una señal de alarma si detecta una caída de corriente.

11.4.2. MONITORIZACIÓN CONTADOR DE ENERGÍA

La monitorización de la energía producida y exportada a la red por el contador general de energía eléctrica generada se realizará en el interior de la SET, siendo objeto de proyecto independiente, describiéndose con amplitud en el mismo.

11.4.3. MONITORIZACIÓN INVERSORES

Los inversores serán gestionados de forma remota mediante la instalación de una adecuada red de datos que facilite la recogida, transmisión, visualización, almacenamiento y retransmisión de la información registrada.


Para ello, cada uno de los inversores estará dotado de una tarjeta de adquisición de datos capaces de transmitir los valores de estado más importantes al Scada existente en cada CT. Además:

- En el Scada se podrán visualizar e interactuar con los inversores.
- El inversor dispondrá de un puerto de comunicación vía Ethernet RJ45.
- La comunicación entre el inversor y el Scada será mediante cable Ethernet UTP, recibiendo el Scada información individual de cada uno de los inversores de un mismo CT.

11.4.4. SCADA

Se instalará un cuadro de Scada en cada uno de los CT para la monitorización de cada subcampo, el cual monitorizará toda la información recibida y permitirá como mínimo:

- Organizar los dispositivos en grupos.
- Supervisar los datos mediante pantallas gráficas.
- Supervisar en tiempo real las variables monitorizadas.
- Almacenar los datos de cada variable.
- Elaborar informes automáticos a medida.
- Configurar alarmas según las necesidades.
- Configurar discriminadores horarios.
- Configurar a distintos usuarios.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	--

- Supervisar la gestión de forma local mediante terminales situados en el centro de control de la SET, así como de forma remota, a distancia vía internet. Para ello, se necesitará un enlace de alta velocidad a internet, el cual será también usado para el sistema de seguridad.
- Gestionar y telecontrolar los inversores de cada anillo con una interface fácil e intuitiva.

Los diferentes cuadros Q-Scada existentes en cada uno de los CT estarán unidos entre sí mediante una red de fibra óptica, distribuida a lo largo de la planta en varios anillos.

Cada línea de datos recogerá un máximo de inversores, llegando al Centro de control el número de líneas necesario para recoger todos los inversores.

En el centro de control se dispondrá de un sistema informático al que le llegarán los diferentes anillos de fibra óptica, de forma que pueda analizar la información recibida de toda la planta.

11.4.5. COMUNICACIÓN SEGUIDORES (TRACKERS)

Cada seguidor, contendrá un motor que tendrá la función de realizar el giro del eje con respecto al sol, de forma que obtengamos el máximo rendimiento de la instalación.

Para ello, cada seguidor llevará un módulo de control con PLC, el cual recibirá la programación astronómica de giro. También contará con backtracking (retroceso) y seguridad contra viento activa.


Las órdenes de giro serán enviadas desde el QSCADA mediante cable de comunicación vía RS485.

11.4.6. INSTRUMENTACIÓN

Se instalarán una serie de instrumentos repartidos a lo largo de la planta, los cuales estarán conectados al sistema de control, de forma que faciliten comunicación de los datos registrados al mismo para una correcta gestión de la plana fotovoltaica.

Así se instalarán repartidas por la planta:


- Estaciones meteorológicas para medida de las condiciones ambientales, compuestas principalmente por:
 - Unidad de Adquisición de Datos Sistema Datalogger de registro y transmisión de datos, con gran capacidad de almacenamiento y sistema de entradas - salidas analógicas/digitales. Contará con puerto para conexión modem GPRS incluyendo todos los equipos necesarios para su conexión.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	---

- Unidad de Transmisión de datos a ordenador central. Opción GPRS-IP, permitiendo comunicaciones vía red GPRS de telefonía móvil. También incluirá comunicación TCP/IP.
- Registro de parámetros en data-logger con una frecuencia de, al menos, 15 minutos.
- 1 sensor de radiación solar. Piranómetro termoeléctrico. Estándar Secundario, según ISO9060:1990 rango espectral 285 a 2800 nm. Máxima irradiancia 4,000 W/m2. Colocadas en el plano de los módulos.
- 1 sensor de radiación solar. Piranómetro termoeléctrico de primera clase situado en el plano horizontal.
- Sensores de temperatura y humedad relativa del aire. Sensor de temperatura y humedad relativa del aire (Rango -30°C a + 70°C precisión 0,1 °C; 0-100% precisión +-3%).
- Torreta y mástil. Soporte tubular superior ajustable a 1.5 m de longitud, pedestal para fijar o embutir en basamento de hormigón y otros accesorios de montaje.
- 4 termopares para la medición de los datos de temperatura de la célula.
- Pluviómetro
- Veleta y Anemómetro
- Barómetro
- Juego de cables de interconexión para el enlace de los sensores a la estación, recarga externa y comunicaciones
- Calibración de sensores de radiación solar en laboratorio externo acreditado (sólo se incluye el piranómetro).
- La Estación dispondrá de un sistema de panel fotovoltaico y batería para su alimentación eléctrica. También se le dotará de una conexión a la red de servicios auxiliares.
- La estación deberá estar conectada a los CT's.
- Cuadro remotas I/O para recepción señales relés de protección transformadores de potencia, central de incendios, dispositivo fallo de aislamiento y temperatura interior contenedor.
- Otros elementos descritos anteriormente.

Cada uno de estos dispositivos dispondrá de conector de comunicación Ethernet RJ45.

La comunicación entre estos dispositivos y el Scada será mediante cable UTP.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	--

11.4.7. CABLEADOS DE INTERCONEXIÓN

Se realizarán como mínimo los siguientes cableados de interconexión de señales entre equipos:

- Cableados de señal y mando entre cuadros de BT y la RTU/SCADA.
- Cableados de señal y mando entre el cuadro de servicios auxiliares (QAUX) y la RTU/SCADA.
- Cableados de señal y mando entre los inversores y la RTU/SCADA.
- Cableados de señal y mando entre los inversores y los cuadros de String (C-SB).

Para comunicar los diferentes equipos del parque entre sí, se utilizarán los siguientes tipos de cableado:

- Ethernet UTP.
- Fibra óptica.
- RS-485:

RS-485:

Se utilizará este tipo de cableado exclusivamente para comunicar la información procedente de los inversores repartidos por la planta fotovoltaica, así como para llevar las señales del estado de los dispositivos de control interior del contenedor como: estados de los relés DGPT2 de los trafos, central incendios, fallo aislamiento y temperatura interior, entre otros.

Se utilizará cable de 4 pares trenzados y apantallados tipo Belden Code 9842060500 o similar.

Ethernet UTP:


Los equipos interiores o próximos a las UC se comunicarán con el cuadro Q-SCADA mediante cable de 4 pares trenzados tipo UTP Categoría 6A como mínimo en el interior de las UC's y FTP en el exterior de las mismas si es el caso.

Fibra óptica:


Este tipo de cable se utilizará únicamente para comunicar aquellos equipos principales distantes entre sí, como son: las UC's entre sí y éstas con la sala de control.

El cable estará formado por 24 fibras ópticas, con las siguientes características mínimas:

- Según norma ITU-T G.652.
- Monomodo.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> REVISADO </div> </div>
---	--	--

- Para exterior.
- Para instalación subterránea directamente en tierra.
- Antidoreadores.
- - Diámetro nominal de la cubierta 125 µm.
- 24 Colores diferentes, uno por fibra, según EIA/TIA 598.
- Atenuación:
 - A 1290-1340 nm: <0.36 dB/km.
 - A 1550 nm: <0.25 dB/km.
- Coeficiente de dispersión cromática:
 - A 1300 nm; < 3.5 ps/nm.km.
 - A 1550 nm; < 18 ps/nm.km.
- Parámetro dispersión (PMD) menor: ≤0.5 ps/km

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	---

12. INSTALACIONES DE SERVICIOS AUXILIARES

Las instalaciones de servicios auxiliares son aquellas que sin ser prioritarias son totalmente necesarias para el correcto funcionamiento de la planta fotovoltaica, siendo estas principalmente:

- Estación meteorológica.
- Instalación de seguridad e intrusión.
- Instalación PCI.
- Edificio de Operación y Mantenimiento.

12.1. ESTACIÓN METEOROLÓGICA

Se colocarán una estación meteorológica en la planta, destinada a tomar lectura de las condiciones ambientales existentes en todo momento y descritas anteriormente.

12.2. INSTALACIÓN DE SEGURIDAD E INTRUSIÓN

Debido a la importancia de los equipos de que constará la planta, así como por la seguridad de las personas, es necesario implantar un sistema de seguridad en la instalación. Principalmente, el sistema de seguridad consistirá en:

- Una protección perimetral a lo largo de toda la valla de cerramiento mediante videovigilancia con cámaras de Circuito Cerrado de Televisión (CCTV).
- Una protección en el interior de cada Centro de Transformación (CT) mediante detectores volumétricos para el interior y contactos magnéticos en las puertas de acceso.

El sistema de seguridad estará conectado a una Central Receptora de Alarma 24 horas 365 días, con el fin de poder atender cualquier incidente por intrusión, vandalismo o sabotaje. Dispondrá de alimentación de emergencia para poder funcionar al menos 72 horas en caso de fallo del suministro eléctrico.

El sistema de seguridad deberá ser instalado y mantenido por una empresa homologada de seguridad.

La instalación del sistema de seguridad para la detección de intrusos deberá permitir:

- Detectar una intrusión al edificio de personas no autorizadas.
- Comunicar las incidencias programadas a la Central Receptora de Alarmas, vía teléfono.

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="text-align: center; font-size: small;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p style="text-align: center;">Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p style="text-align: center; font-weight: bold; font-size: large;">VISADO</p> </div>
---	---	--

- Ser activado/desactivado localmente por personal autorizado, con código secreto personal.
- Auto-supervisión del sistema, con alarma de avería, activación del zumbador de la consola y la transmisión de la anomalía a la Central Receptora de Alarmas.
- Capacidad de respuesta hasta 4h después de fallo de la alimentación C.A.
- Posibilidad de temporizar la duración de la alarma acústica entre 5 y 60 minutos.
- Posibilidad de comprobación manual de la operación de la sirena.
- Disponer de función pre-alarma, programable por entrada, con aviso en zumbador de la consola.

Los equipos que componen los sistemas de seguridad electrónica para la detección de intrusos son los siguientes:

- Central de alarmas: Será la encargada de gestionar y controlar los equipos detectores y de almacenar y/o transmitir las señales generadas en consecuencia.
- Contactos magnéticos: Se instalarán en puertas exteriores del edificio.
- Sensor volumétrico dual (infrarrojo/microondas): Se instalará en todas las salas del edificio con puertas o ventanas al exterior.
- Sirena acústica con lanzadestellos: Se instalará en la zona visible, en la parte alta del edificio.
- Conductores: El cable a utilizar será del tipo manguera apantallado de 2 x 0,75 + 6 x 0,22 mm². Su tendido se realizará por canaleta o tubo de PVC autoextinguible y por bandejas.

12.3. INSTALACIÓN PCI

Independientemente de que existirá personal itinerante de mantenimiento en todo momento en la planta, existirán los siguientes sistemas de protección contra incendios en la planta fotovoltaica:

- Dos extintores portátiles de CO₂ y 6 kg eficacia 89B cada uno, en cada CT.
- Un foso de recogida de aceite con cantos rodados apagallamas en su superficie, bajo cada uno de los transformadores elevadores de potencia.

12.4. TRANSFORMADOR DE SERVICIOS AUXILIARES

La alimentación general a los servicios auxiliares de corriente alterna de los centros de transformación se realizará mediante un transformador de 5 kVA, relación de transformación 0,54/0,4 kV.

Las características principales de este transformador son las siguientes:

CARACTERISTICAS	UDS.	VALORES
POTENCIA	kVA	5
TENSION PRIMARIA	V	540±2,5±5+7,5%
TENSION SECUNDARIA	V	400
FRECUENCIA	HZ	50
CONEXIÓN	-	TRIANGULO-ESTRELLA NEUTRO ACCESIBLE
TENSION DE CORTOCIRCUITO	%	4,5
GRUPO DE CONEXIÓN	-	Dyn11

12.5. INSTALACIONES SECUNDARIAS


En este punto describiremos el material de los CT, que, aunque forma parte del conjunto del mismo, no se ha descrito en las características del equipo ni en las características de la apartament, y que además es necesario e imprescindible para su correcto funcionamiento.

12.5.1. ALUMBRADO INTERIOR, EXTERIOR Y DE EMERGENCIA

Cada CT estará dotado de un alumbrado interior, exterior y de emergencia en perfectas condiciones, gobernado desde un cuadro eléctrico con protecciones magnetotérmicas.

Para la iluminación del interior de los contenedores se dispondrá de un alumbrado fluorescente tipo led colocado directamente sobre el techo.

Cada uno de los tres recintos que existen: sala de MT, sala de BT y sala de inversores dispondrá de iluminación independiente accionado por un interruptor de encendido, que permita la suficiente visibilidad para ejecutar las maniobras y revisiones necesarias.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

El interruptor se situará al lado de la puerta de entrada, de forma que su accionamiento no represente peligro por su proximidad a equipos en tensión. También se colocará una base de enchufe de 16 A.

El interruptor, accionará los puntos de luz necesarios para la suficiente y uniforme iluminación de todo el contenedor.

El cable de alimentación será de cobre de 1,5 mm² de sección nominal, con aislamiento RV 0,6/1 KV, alojado en un tubo también de material plástico de diámetro adecuado.

En el exterior, en la parte alta de cada UC se colocarán 3 luminarias sujetas mediante un herraje a la estructura, de forma que quede iluminado el acceso alrededor de las mismas, principalmente encima de la puerta de acceso.

Como mínimo, en el interior, encima de cada puerta de acceso de personal, se instalará una luminaria de emergencia que se accione en caso de fallo de tensión de red.

12.5.2. PROTECCIÓN ANTIRROEDORES

Se instalará un sistema de protección anti-roedores compuesto por emisores de ultrasonidos que ahuyentes a los roedores de forma que impida su acceso a los equipos instalados en cada CT, evitando desperfectos en la instalación.

12.5.3. MEDIDAS DE SEGURIDAD


Para la protección del personal y equipos, se debe garantizar que:

1- No será posible acceder en las celdas MT a las zonas normalmente en tensión, si estas no han sido puestas a tierra. Por ello, el sistema de enclavamientos interno de las celdas debe interesar al mando del aparato principal, del seccionador de puesta a tierra y a las tapas de acceso a los cables.

2.- Las bornas de conexión de cables e interruptores serán fácilmente accesibles a los operarios de forma que, en las operaciones de mantenimiento, la posición de trabajo normal no carezca de visibilidad sobre estas zonas.

3- Los mandos de la aparamenta estarán situados frente al operario en el momento de realizar la operación, y el diseño de la aparamenta protegerá al operario de la salida de gases en caso de un eventual arco interno.

4- El diseño de las celdas impedirá la incidencia de los gases de escape, producidos en el caso de un arco interno, sobre los cables de Media y Baja Tensión. Por ello, esta salida de gases no debe estar enfocada en ningún caso hacia el foso de cables.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div>VISADO</div> </div>
---	--	---

12.5.4. MATERIAL DE SEGURIDAD


Para la operación de los CT, se dispondrá en cada una de ellas el siguiente material de seguridad:

- Guantes aislantes.
- Banqueta aislante.
- Cartel 5 reglas de oro.
- Cartel 1º auxilios, así como.
- Carteles “Peligro Alta Tensión” en puertas celdas y puerta de entrada.

12.5.5. HERRAJES

Se construirán los herrajes necesarios para soportar los equipos. Los herrajes estarán contruidos en perfiles de acero con acabado de acero galvanizado en caliente como mínimo y tornillería en acero inoxidable.

Todos los herrajes que formen parte de la instalación interior y que no deban estar en tensión se conectarán a la instalación de red de tierras de protección con el conductor de cobre apropiado.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

13. VARIOS

13.1. VALLADO PERIMETRAL

La superficie ocupada por la planta solar fotovoltaica estará vallada perimetralmente.

Con carácter general se ejecutará un vallado cinegético con malla de acero galvanizado de 2 m de altura desde el suelo. El área mínima de los retículos que la conforman será de 300 cm² (con una dimensión mínima para sus lados de 10 cm).

En la hilera situada a 60 cm. del borde inferior de la malla, los retículos tendrán una luz mínima de 600 cm² (con una dimensión mínima para sus lados de 0 cm).

Se realizará con varilla o alambre con un diámetro mínimo de 2,5 mm, anclado con postes de acero galvanizado.

Puede ir anclada al suelo si se cumplen los umbrales de luz anteriores, en caso contrario solo se anclarán a los postes y se dejará una altura libre al suelo de 15 cm. Se evitará cimentación de bloque de hormigón en la parte inferior para permitir a ciertos mamíferos excavar pasos que comuniquen el exterior con el interior del recinto.


El vallado perimetral carecerá de elementos cortantes o punzantes como alambres de espino o similar.

No se utilizarán colores llamativos y quedará, en la medida de lo posible, integrado en el paisaje.

Se contempla la disposición de pasos de fauna en determinados puntos del vallado para permitir la libre circulación de la fauna silvestre.

Para minimizar el riesgo de colisión de aves y fauna en general contra el vallado, se instalarán marcadores para aumentar su visibilidad. Serán de alto contraste en blanco y negro, para que refleje altamente o absorba fuertemente todo el espectro de la luz ambiental y sean visibles en la mayor parte de las condiciones de visibilidad (Martin, G.R., 2011). Sus dimensiones serán de 25 cm x 25 cm, en material muy perdurable, metálicas o plásticas. Se sujetarán al cerramiento en dos puntos con alambre liso acerado para evitar su desplazamiento. Se colocará al menos una placa por vano entre postes con distribución tresbolillo.

En planos se observa el recorrido de la valla perimetral, así como las distancias indicadas.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

13.2. EDIFICACIONES PREVISTAS.

Las edificaciones necesarias en la planta solar serán:

- 33 Centros de Transformación (CT) compuestos cada uno de ellos por: 1 conjunto Skid de intemperie para ubicación de equipos eléctricos (cuadros servicios auxiliares BT, celdas MT,...), así como un transformador elevador de potencia de intemperie.
- Un edificio multiusos prefabricado de una superficie aproximada de 300 m² que contará con: sala de operaciones, sala de reuniones, despachos, cocina, vestuarios, aseos y un almacén donde albergar todos los repuestos de la planta de forma segura y limpia.
- Un punto limpio, que consistirá en un edificio prefabricado de una superficie aproximada de 15m² con el objetivo de depositar todos los residuos que no sean peligrosos generados durante la fase de explotación de la planta

13.3. PANTALLA VEGETAL

Se instalará una franja vegetal en el exterior del vallado de 2 m de anchura. Los detalles de la misma quedarán detallados en la memoria del Estudio de Impacto Ambiental, objeto de otro proyecto.

14. OBRA CIVIL

Se dispondrá de una zona en el interior de la planta para la instalación provisional de módulos prefabricados destinados a los trabajadores de la obra.

14.1. CARACTERÍSTICAS GENERALES

Como consecuencia de las obras de construcción de la planta fotovoltaica, será necesaria la realización de una serie de intervenciones de obra civil, debido principalmente a las tareas de:

- Movimiento de tierras en los Centros de Transformación (CT) para la excavación de las cimentaciones, zanjas, y solera de los conjuntos prefabricados que albergan los transformadores, celdas de Media Tensión y el resto de los equipos eléctricos.
- Movimiento de tierras para excavación de zanjas en la planta para canalizaciones de cables eléctricos y comunicación.
- Desbroce y preparación del terreno para que todas las inclinaciones de las superficies de la planta dónde vayan colocadas las estructuras sean inferiores al 14% en dirección Norte-Sur y 10% en dirección Este-Oeste.
- Movimiento de tierras para habilitación de caminos internos de la planta.

A continuación, se incluye un resumen de los distintos movimientos de tierras previstos para la ejecución de la planta fotovoltaica:


ZONA	Desmante (m³)	Terraplén (m³)	Tierra Vegetal (m³)	Zahorra natural (m³)	Zahorra artificial (m³)	Ocupación (m²)
Viales	4.064,00	8.437,30	-	12.365,20	8.812,10	41.719,80
PFV	17.358,42	28.193,27	240.180	-	-	2.401.800

14.2. MOVIMIENTO DE TIERRAS PARA LOS CT

Para la correcta ubicación, será necesaria crear una infraestructura civil para su asentamiento.

Las intervenciones consistirán en:

- Excavación de un hueco en suelo de aproximadamente 700 mm de profundidad para asentamiento del conjunto.
- Realización de solera hormigonada.
- Realización de huecos en solera para entrada-salida cables.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	--

14.3. MOVIMIENTO DE TIERRAS PARA EXCAVACIÓN DE ZANJAS

Para el tendido de los cables eléctricos de BT, MT y comunicación será necesario realizar la excavación de zanjas en el interior y exterior de la planta.

Estas zanjas se realizarán a ambos lados de los caminos en el interior de la planta, de dimensiones adecuadas en función del número de circuitos en su interior, tal y como puede observarse en planos.

Inicialmente, los materiales procedentes de la excavación se depositarán junto a los lugares en dónde han sido extraídos a la espera de poder ser reutilizados para el llenado de los volúmenes excavados realizados.

El excedente del material no reutilizado será recogido, transportado y almacenado por los vehículos internos de la construcción de la planta desde su lugar de extracción hasta una zona de almacenamiento intermedio denominadas “zona de acopio de material excedente de excavación”.


En todo momento, tanto en el plano vertical como en el horizontal, se deberá respetar el radio mínimo que durante las operaciones del tendido permite el cable a soterrar. Debido a esto, la aparición de un servicio implica la corrección de la rasante del fondo de la zanja a uno y otro lado, a fin de conseguirlo. Aun respetando el radio de curvatura indicado, se deberá evitar hacer una zanja con continuas subidas y bajadas que podrían hacer inviable el tendido de los cables por el aumento de la tracción necesaria para realizarlo.

Se preverá la instalación de tubos termoplásticos, debidamente enterrados y hormigonados en los cruces de calzadas, caminos o viales e instalaciones de otros servicios, alumbrado público, gas, redes subterráneas M.T. y A.T. Los cruces de calzadas serán perpendiculares al eje de la calzada o vial, procurando evitarlos, si es posible sin perjuicio del estudio económico de la instalación en proyecto, y si el terreno lo permite.

Las zanjas, dependiendo del tramo del trazado se realizará atendiendo a uno de los siguientes criterios:

- Zanja directamente en tierra.
- Zanja hormigonada en cruce caminos.

La sección tipo de las zanjas se puede ver en el *plano 11 “SECCIONES TIPO ZANJAS”*

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	--

14.3.1. ZANJA DIRECTAMENTE EN TIERRA

CABLES BAJA TENSIÓN

Se distinguirán dos tipos de zanjas para circuitos de baja tensión, tal y como quedan representadas en planos:

- Zanja para hasta 6 circuitos de baja tensión.
- Zanja para hasta 12 circuitos de baja tensión.

La profundidad de excavación variará entre 0,7 y 1,1 m en función del tipo en cada tramo y su anchura variará de 0,5 a 1,10 m siendo la más ancha la correspondiente a zanjas de 12 circuitos.

Directamente sobre el fondo se dispondrá el cable de tierra desnudo de 35 mm² Cu, posteriormente se rellena con un lecho de arena fina de 6 cm de espesor y sobre éste, se depositará la capa de cables.

En el caso de tendido de cables en varios niveles, entre ellos existirá una capa de arena fina de 0,25 m, sobre la que se depositarán directamente los mismos.

La distancia entre cables será de 0,25 m, tanto en proyección vertical (entre diferentes niveles) como horizontal (en un mismo nivel).

El nivel de cables superior será tapado mediante una capa de arena fina de 0,15 m aproximadamente.

Por encima de los cables de BT, se colocarán entre dos y ocho tubos de 63 mm de diámetro (en función del tipo de zanja), para el tendido del cable de alimentación, el cable de strings en filas paralelas.

Posteriormente, se cubrirán los tubos con una capa de tierra de suelo seleccionado compactado al 95% de Proctor Modificado hasta una altura de 0,3 m, sobre la cual se colocará una placa de protección mecánica.

Finalmente, se llenará la zanja con una capa de 0,35 m de relleno de tierra procedente de la excavación seleccionada, cribada y compactada al 95% de Proctor Modificado. En la capa de relleno, a 0,15 m aproximadamente de la superficie se colocará una o varias cintas de señalización con la indicación "Peligro cables eléctricos".

La reposición del firme, si es necesaria (de 10 a 30 cm), se realizará con hormigón HM-20 y la reposición del pavimento será de la misma naturaleza que la del entorno. En el caso de que la canalización discurra por tramos de campo abierto con rasantes definidas, el acabado superficial se realizará mediante una capa de tierra.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

CABLES MEDIA TENSIÓN

Se distinguirán varios tipos de zanja de media tensión, tal y como quedan representadas en el *plano 11* - “SECCIONES TIPO ZANJAS”.

La profundidad de excavación será de 1,2 m para cada uno de los tipos y, su anchura variará de 0,4 a 1,2 m, siendo la más ancha la correspondiente a zanjas de 5 circuitos.

Directamente sobre el fondo se dispondrá el cable de Tierra desnudo de 50 mm² Cu, posteriormente se rellena con un lecho de arena de 10 cm de espesor y sobre éste, se dispondrán los circuitos de media tensión, cada circuito unido mediante una abrazadera tipo Unex colocada cada 1,5 metros de zanja.

Los cables se cubrirán con un relleno de arena tamizada suelta hasta una altura de 0,3 m desde el fondo de la excavación de la zanja.


Sobre la parte superior de la capa de arena fina se colocará un tubo de 63 mm de diámetro para llevar cable de fibra óptica para comunicaciones y el cableado de SSAA.

A continuación, se depositará una capa de 0,3 m de suelo seleccionado compactado al 95% de Proctor Modificado, sobre la que se depositará una placa de protección mecánica (una por circuito).

Por último, se llenará la zanja con una capa de 0,5 m de relleno de tierra de excavación seleccionada, cribada y compactada y una o varias cintas de señalización con la indicación "Peligro cables eléctricos".

La disposición de los cables será al tresbolillo y la separación de 0,2 m entre ternas paralelas en el plano horizontal, tomada esta distancia entre las partes exteriores de cada dos ternas contiguas.

La reposición del firme, si es necesaria (de 10 a 30 cm), se realizará con hormigón HM-20 y la reposición del pavimento será de la misma naturaleza que la del entorno. En el caso de que la canalización discurra por tramos de campo abierto con rasantes definidas, el acabado superficial se realizará mediante una capa de tierra.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	--

14.3.2. ZANJA HORMIGONADA

En los cruces de camino para zanjas de baja tensión se realizará los mismos tipos de zanjas que las descritas para directamente en tierra con la salvedad de que los cables serán tendidos en el interior de tubos de polietileno de 160 mm de diámetro, rodeados de una protección de hormigón alrededor de los tubos, tal y como se indica en planos. En las zanjas para Media Tensión la profundidad de la zanja será de 1,20 m, y los circuitos se dispondrán dentro de tubos de polietileno de 160-200 mm de diámetro, tal y como se indica en los planos. Siempre existirá un tubo de reserva en caso de que sea necesario su uso en el futuro.

Para los cruces de barrancos y cauces de pequeña entidad el criterio que se debe seguir es que en los cruzamientos de barrancos la generatriz superior de la tubería debe quedar al menos 1,5 metros por debajo del lecho del cruce de los mismos.

Cuando la zanja de media tensión discurra por caminos existentes que den acceso a parques eólicos, se deberá reponer el firme original de dichos caminos.

14.4. DESBROCE Y EXPLANACIÓN DEL TERRENO

Como consecuencia de la orografía del terreno, será necesaria la realización de trabajos de desbroce de todo el terreno de implantación de las estructuras fijas. En los casos en los que la pendiente supere el 14% de desnivel de Norte a Sur y 10% de desnivel de Este a Oeste, se deberá realizar el movimiento de tierras oportuno, retirando la capa vegetal y nivelando el terreno.


14.5. CAMINOS INTERNOS DE LOS RECINTOS

En el interior de los recintos vallados se realizará la ejecución de viales perimetrales y en pasillos de acceso a cada uno de los centros de transformación. Dichos caminos constarán con un paquete de firme en Zahorra Artificial de 30 cm. En el caso de sección en terraplén los taludes serán 3H:2V.

Para la sección en desmonte, el paquete de firme será el mismo con taludes 1H:1V.

Para ambos casos, la base sobre la que se asienta el firme de zahorra artificial será de suelo seleccionado procedente de excavación o de préstamos.

La sección tipo de dicho vial se puede consultar en el *plano 7*.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

14.6. HIDROLOGÍA Y DRENAJES

El estudio hidrológico tiene como objetivo identificar las características más representativas de los flujos de agua existentes en la zona que puedan condicionar la implementación del diseño de la planta fotovoltaica, mediante el análisis del MDT02 descargado del CNIG. Además de localizar posibles afecciones a cauces cartografiados por organismos oficiales. Todo esto queda desarrollado en el Anexo 4 de este documento.


Siguiendo la metodología planteada en la norma 5.2 - IC drenaje superficial de la Instrucción de Carreteras, se calculan los caudales de estos flujos para distintos periodos de retorno, necesarios, tanto para el cálculo del sistema de drenaje realizado en el Anexo 4 como para el estudio de las láminas de inundación que se realizará en fases posteriores del proyecto.

El sistema de drenaje tiene como objetivo la correcta evacuación de las aguas de escorrentía, dar continuidad a los flujos naturales del agua, proteger los caminos y estructuras, así como evitar la entrada de agua en infraestructuras eléctricas. Ha sido diseñado y calculado según lo establecido en la Orden FOM/298/2016, de 15 de febrero, por la que se aprueba la norma 5.2 - IC drenaje superficial de la Instrucción de Carreteras.

En el estudio de drenaje se determinan, a partir de los caudales de avenida obtenidos en el estudio hidrológico y para el período de retorno de 100 años, las obras de drenaje longitudinal y transversal a la vía necesarias para su desagüe, definiendo su forma y situación, así como la comprobación de su funcionamiento hidráulico durante la evacuación de las aguas en régimen de avenidas.

Para este proyecto, se ha diseñado un sistema de drenaje compuesto por cunetas longitudinales dispuestas paralelas a los caminos y obras de drenaje transversal para garantizar la continuidad de los flujos de agua en el emplazamiento.

En el plano de drenajes queda representado, tanto la disposición en planta del sistema de drenaje como los detalles de cunetas y ODT.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 VISADO </div>
---	--	--

15. PROTECCIÓN CONTRA INCENDIOS

Los incendios forestales han sufrido un importante incremento en los dos últimos decenios, tanto en su número como en la superficie total afectada por los mismos. Este incremento es imputable no sólo a causas meteorológicas, sino también a diversas causas estructurales y coyunturales. Así, un fenómeno que era natural en nuestros ecosistemas, ha derivado en un importante problema ecológico, social y económico por la importancia de las pérdidas que ocasionan, por su grave repercusión en la protección del suelo contra la erosión y, en general, por su impacto negativo sobre el patrimonio natural de la Comunidad Autónoma.


15.1. MEDIDAS PREVENTIVAS

A continuación, se describe el periodo y zona de riesgo de incendio a tener en cuenta según la Administración:

- La Administración, establece la época de peligro de incendios forestales para el año 2022 durante el periodo comprendido entre el 1 de abril y el 15 de octubre, ambos incluidos.
- El departamento competente en materia de medio ambiente podrá declarar de alto riesgo aquellas zonas que por sus características muestren una mayor incidencia y peligro en el inicio y propagación de los incendios o de la importancia de los valores amenazados precisen de medidas especiales de protección.
- Dicha declaración de Alto Riesgo conllevará la aprobación de un plan de defensa, que contenga la delimitación de dichas zonas y las medidas a aplicar, así como el restante contenido que prevea la legislación básica estatal, y que se incluirá en el apartado de prevención contra incendios forestales del plan de ordenación de los recursos forestales correspondiente a la comarca donde se ubiquen.

En la Fase de construcción y desmantelamiento se tendrá en cuenta:

- Entorpecimiento de operaciones de extinción por corte de caminos o pistas forestales.
- Generación de polvo, en las fases de construcción y desmantelamiento, que podría ser, si se diesen las circunstancias oportunas, explosivo, y por ello, ser fuente generadora de incendio.
- Acumulación y acopio de materiales fácilmente inflamables, o capaces de originar focos de fuego en días calurosos como puede ser metales o materiales reflectantes.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- Utilización de maquinaria que en su arranque o durante su funcionamiento podría originar chispas y poder ser detonante de un incendio.


15.2. MEDIDAS PARA DISMINUIR EL RIESGO DE INCENDIO

En primer término, se analizan los posibles impactos negativos diferenciándolos en los generados en fase de ejecución y desmantelamiento, como son la producción de incendios forestales, entorpecimiento de operaciones de extinción por corte de caminos o pistas forestales, de los de explotación, como son los posibles incendios que se puede producir debido a un mal funcionamiento de la instalación.

A continuación, se proponen una serie de Medidas para cada una de las fases:

Fase de Ejecución y Desmantelamiento

- Según Normativa, durante la fase de construcción y desmantelamiento se quedará prohibido el empleo de fuego en la zona.
- Para evitar el incremento de partículas en suspensión, polvo, etc. durante las obras, y que de esta forma se produzca una mínima alteración del medio ambiente atmosférico, se proponen las siguientes medidas:
 - Evitar que el material removido quede directamente a merced del viento, acopiando el mismo a reparo, o mantenerlo constantemente húmedo ante la previsión de vientos, evitando así la voladura de los materiales más finos del suelo.
 - Regar periódicamente los accesos y todas aquellas vías que sean necesarias para el acceso a la obra y que estén desprovistos de capa asfáltica de rodadura, para reducir al mínimo el levantamiento de polvo durante la fase de obras.
- Las obras se realizarán con el menor riesgo posible de incendio. No obstante, en caso de producirse alguna incidencia de este tipo, el personal existente avisará de inmediato a las brigadas de extinción.
- Limpiar la zona en la que se efectúen actividades en las que se utilice un soplete o elemento similar, en un radio de 3.5 m. Dichas tareas, se efectuarán con un radio mínimo de 10 m de distancia de árboles que posean una circunferencia mayor de 60 cm, medida ésta a 1,20 m del suelo.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- En todas las actuaciones en la que intervengan máquinas, sean automotrices o no, que utilicen materiales inflamables y que puedan ser generadoras de riesgo de incendio o de explosión, se facilitará un extintor (tipo ABC) de 5 kg a menos de 5 m de la misma.
- La maquinaria que funcione defectuosamente será sustituida, ya que puede producirse un incendio al saltar una chispa.
- En todo momento se mantendrán en buen estado de conservación y libres de obstáculos los caminos y pistas forestales afectados por los trabajos, de tal manera que no interrumpa el funcionamiento normal de los medios de prevención y extinción de incendios.
- Para el adecuado cumplimiento de las medidas de seguridad, se alertará del riesgo de incendios forestales con la colocación de carteles informativos, en aquellas áreas más susceptibles de sufrir un incendio (masas forestales, matorrales...) además de en los principales accesos de la planta fotovoltaica.
- En la revegetación de taludes, las especies forestales que se utilicen tendrán que mantener un contenido de humedad elevado durante la época de máximo riesgo de incendio.
- Se retirarán inmediatamente todos los restos de los desbroces.
- Seleccionar, dentro de las especies adecuadas para la revegetación en esta zona, aquellas menos inflamables.
- Contemplar en la restauración la pendiente adecuada.


Fase de Explotación

- Los viales perimetrales e interiores servirán a modo de cortafuegos en caso de incendio.
- Se vigilarán así mismo las instalaciones, de manera que éstas estén en perfectas condiciones y no puedan provocar riesgos de incendio. En estas inspecciones periódicas se revisarán fundamentalmente las subestaciones eléctricas y la línea de alta tensión. En esta fase, la vigilancia se llevará a cabo por el personal dedicado al mantenimiento de las plantas.
- Se reforzará la vigilancia en la zona de influencia mediante sistemas automáticos de detección de incendios forestales.

16. PLAZO DE EJECUCIÓN

El plazo estimado de ejecución del proyecto de la Planta Fotovoltaica CATALINA XII es de 24 meses a partir del acta de replanteo.


ACTIVIDAD	MESES																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
INGENIERIA																								
Licencias																								
Contratación																								
Dirección de obra																								
OBRA CIVIL																								
Implantación en obra																								
Acondicionamientos y caminos																								
Realización cimentaciones																								
Realización de zanjas																								
Resto de trabajos																								
ESTRUCTURA Y MONTAJE																								
Instalación de estructuras y paneles solares																								
Montajes de Strings Box																								
Montaje de CT's, inversores, transformadores y celdas de MT																								
TRABAJOS ELECTRICOS																								
Tendido del cableado de continua																								
Tendido del cableado de BT y MT																								
Tendido de cables de comunicaciones y monitorización																								
ENSAYOS Y PUESTA EN MARCHA																								
CONEXION A RED Y FIN DE OBRA																								

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

17. PRESUPUESTO

CAPÍTULO 1		OBRA CIVIL PARQUE FOTOVOLTAICO	
	1.1.-	TRABAJOS PREVIOS	37.733,00 €
	1.2.-	MOVIMIENTOS DE TIERRAS	846.294,32 €
	1.3.-	ZANJAS Y ARQUETAS	4.472.359,96 €
	1.4.-	CIMENTACIONES	3.714.753,00 €
	1.5.-	SEGURIDAD Y CONTROL	1.146.050,50 €
	1.6.-	REMATES	10.000,00 €
	1.7.-	GESTIÓN DE RESIDUOS	24.778,40 €
	1.8.-	SEGURIDAD Y SALUD	61.349,51 €
	1.9.-	DRENAJES	22.450,00 €
		TOTAL CAPÍTULO 1	10.335.768,69 €
CAPÍTULO 2		SUMINISTROS ELÉCTRICOS PARQUE FOTOVOLTAICO	
	2.1.-	CONEXIÓN ELÉCTRICA STRINGS A INVERSORES	427.538,80 €
	2.2.-	CONEXIÓN ELÉCTRICA INVERSORES A CT'S	2.591.483,90 €
	2.3.-	CONEXIÓN ELÉCTRICA CENTROS DE TRANSFORMACIÓN A SUBESTACIÓN	2.215.039,80 €
	2.4.-	SISTEMA DE PUESTA A TIERRA	624.729,58 €
	2.5.-	CONSUMOS AUXILIARES - SEGURIDAD PERIMETRAL	39.621,89 €
	2.6.-	SISTEMA DE COMUNICACIONES	326.565,60 €
		TOTAL CAPÍTULO 2	6.224.979,57 €
CAPÍTULO 3		COMPONENTES PRINCIPALES	
	3.1.-	SUMINISTRO DE MÓDULOS	23.317.632,00 €
	3.2.-	SUMINISTRO DEL SEGUIDOR	23.400.000,00 €
	3.3.-	SUMINISTRO DE CAJAS DE STRING	4.707.674,40 €
	3.4.-	CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	4.015.050,00 €
		TOTAL CAPÍTULO 3	55.440.356,40 €
CAPÍTULO 4		INSTALACIÓN ELÉCTRICA PARQUE FOTOVOLTAICO	
	4.1.-	CONEXIÓN ELÉCTRICA STRINGS A INVERSORES	272.928,78 €
	4.2.-	CONEXIÓN ELÉCTRICA INVERSORES A CAJAS DE CA Y CT'S	632.830,04 €
	4.3.-	CONEXIÓN ELÉCTRICA CENTROS DE TRANSFORMACIÓN A SUBESTACIÓN	631.793,25 €
	4.4.-	SISTEMA DE PUESTA A TIERRA	49.452,67 €
	4.5.-	CONSUMOS AUXILIARES - SEGURIDAD PERIMETRAL	16.208,96 €
	4.6.-	SISTEMA DE COMUNICACIONES	48.984,84 €
		TOTAL CAPÍTULO 4	1.652.198,54 €
CAPÍTULO 5		ENSAMBLAJE MECÁNICO	
	5.1.-	ENSAMBLAJE MECÁNICO DE ESTRUCTURA Y MÓDULOS	29.592.000,00 €
		TOTAL CAPÍTULO 5	29.592.000,00 €
CAPÍTULO 6		MONITORIZACIÓN PARQUE FOTOVOLTAICO	
	6.1.-	MONITORIZACIÓN Y CONTROL	141.000,00 €
		TOTAL CAPÍTULO 6	141.000,00 €
CAPÍTULO 7		SEGURIDAD PARQUE FOTOVOLTAICO	
	7.1.-	SEGURIDAD	106.250,00 €
		TOTAL CAPÍTULO 7	106.250,00 €
CAPÍTULO 8		INSTALACIONES AUXILIARES	
	8.1.-	INSTALACIONES	202.435,00 €
		TOTAL CAPÍTULO 8	202.435,00 €
CAPÍTULO 9		MEDIDAS AMBIENTALES Y REVEGETACIÓN	
	9.1.-	MEDIDAS	58.410,00 €
		TOTAL CAPÍTULO 9	58.410,00 €
TOTAL PRESUPUESTO EJECUCIÓN MATERIAL			103.753.398,20 €

El presupuesto de ejecución material del Proyecto de la Planta Fotovoltaica “CATALINA XII” y sus infraestructuras de evacuación, asciende a la cantidad de **CIENTO TRES MILLONES SETECIENTOS CINCUENTA Y TRES MIL TRESCIENTOS NOVENTA Y OCHO EUROS CON VEINTE CÉNTIMOS (103.753.398,20 €)**. ^[OBJ]


 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	--

18. RELACIÓN DE ORGANISMOS AFECTADOS

La planta fotovoltaica, cuyas instalaciones de generación, así como el recorrido de la evacuación en media tensión, se ubican en los términos municipales que se indican a continuación:


TERMINOS MUNICIAPALES	AFFECCIÓN
Alcorisa	Recinto de la planta fotovoltaica (módulos FV, CT, edificio multiusos, punto limpio, caminos interiores, cableado de BT, vallado, pantalla vegetal) Red Subterránea de Media Tensión
Los Olmos	Recinto de la planta fotovoltaica (módulos FV, CT, caminos interiores, cableado de BT, vallado, pantalla vegetal) Red Subterránea de Media Tensión

Para los términos municipales afectados, se adjuntan al proyecto las separatas correspondientes detallando las afecciones.


 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Expediente: VD00563-24A DEFECCIÓN: 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

Para el resto de administraciones, tanto privadas y públicas, se adjuntan al proyecto dichas separatas por separado, donde se indica en cada una sus afecciones y coordenadas:

ORGANISMO:	CONFEDERACIÓN HIDROGRÁFICA DEL EBRO (CHE)
N.º AFECCIÓN	AFECCIÓN
1	Cruzamiento de zanja MT con Barranco o Cauce innominado.
2	Cruzamiento de zanja MT con Barranco o Cauce innominado.
3	Cruzamiento de zanja MT con Barranco o Cauce innominado.
4	Cruzamiento de zanja MT con Barranco o Cauce innominado.
5	Cruzamiento de zanja MT con Barranco o Cauce innominado.
6	Cruzamiento de zanja MT con Barranco o Cauce innominado.
7	Cruzamiento de zanja MT con Barranco o Cauce innominado.
8	Cruzamiento de zanja MT con Barranco o Cauce innominado.
MEDIDAS CORRECTORAS	
<p>En todas estas afecciones se colocarán vados y obras de drenaje para los cruces con viales según el Estudio Hidrológico.</p> <p>Los viales seguirán los caminos existentes y solamente se adecuará en aquellos tramos puntuales que lo requieran para el paso de vehículos especiales. Se evitará la alteración sustancial del terreno natural que pueda ser un obstáculo a las corrientes o que pueda ser causa de nuevas afecciones significativas a terceros</p> <p>Se hormigonarán las zanjas en las zonas de cruce manteniendo el lecho del barranco con material procedente del propio lecho y sin variar la cota de propio cauce.</p>	

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div> </div>
---	--	---

ORGANISMO:	INSTITUTO ARAGONÉS DE GESTIÓN AMBIENTAL (INAGA)
N.º AFECCIÓN	AFECCIÓN CON VIAS PECUARIAS
1	Acceso a recinto desde Paso de las Chozas
2	Acceso a recinto desde Paso de las Chozas
3	Acceso a recinto desde Paso de las Chozas
4	Zanja MT por Paso de las Chozas
5	Zanja MT por Paso de las Chozas
6	Acceso a recinto desde Paso del Encinar
7	Acceso a recinto desde Paso del Encinar
8	Zanja MT por Paso del Encinar
9	Zanja MT por Paso del Encinar
10	Zanja MT por Paso del Encinar
11	Zanja MT por Paso del Encinar
12	Zanja MT por Paso del Encinar
13	Acceso a recinto desde el Paso de San Bernabé
14	Acceso a recinto desde el Paso de San Bernabé
15	Acceso a recinto desde el Paso de San Bernabé
16	Acceso a recinto desde El Carrascal
17	Zanja MT por El Carrascal
18	Acceso a recinto desde el Paso del Pescarranas a los Olmos por la Orden
MEDIDAS CORRECTORAS	
Se considerarán las condiciones de protección establecidas en su normativa propia y en sus planes específicos de gestión, protección y ordenación.	


 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

En el punto de afección la canalización subterránea se realizará con zanja de cruce hormigonada, sin modificar la cota del camino en la zona del cruce y con reposición de la capa de rodadura con las características propias de la vía afectada.


En los accesos, se asfaltarán los primeros metros de vial, se repondrá la señalización vertical afectada si es necesario y se colocarán las señales oportunas durante las fases de construcción o los condicionantes que el Organismo competente considere oportunos para garantizar la seguridad en ese punto.

En la separata correspondiente al INAGA se describen de forma detallada todas las afecciones.

ORGANISMO:	INSTITUTO ARAGONÉS DE GESTIÓN AMBIENTAL (INAGA)
N.º AFECCIÓN	AFECCIÓN CON MONTES DE UTILIDAD PÚBLICA (MUP)
1	Recinto Fotovoltaico en Cuarteles Norte, Este, Sur Y Oeste (T0353)
2	Zanja de MT por Cuarteles Norte, Este, Sur Y Oeste (T0353)
3	Zanja de MT por Cuarteles Norte, Este, Sur Y Oeste (T0353)
4	Zanja de MT por Cuarteles Norte, Este, Sur Y Oeste (T0353)
5	Zanja de MT por Cuarteles Norte, Este, Sur Y Oeste (T0353)
6	Zanja de MT por Cuarteles Norte, Este, Sur Y Oeste (T0353)
MEDIDAS CORRECTORAS	
Se considerarán las condiciones de protección establecidas en su normativa propia y en sus planes específicos de gestión, protección y ordenación.	


 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div>
---	--	---

ORGANISMO:	REDEXIS GAS, S.A.
N.º AFECCIÓN	AFECCIÓN
1	Paralelismo de zanja MT con gasoducto.
2	Cruzamiento de zanja MT con gasoducto.
3	Paralelismo de zanja MT con gasoducto.
4	Cruzamiento de zanja MT con gasoducto.
MEDIDAS CORRECTORAS	
<p>Se respetará el recubrimiento del gasoducto manteniendo en todo momento una distancia mínima para no dejar desprotegida la tubería y no modificando la cota del camino en la zona de cruce, así como medidas adicionales que puede incluir REDEXIS GAS S.A. sobre la protección con losa armada en esos puntos.</p> <p>En la separata correspondiente a REDEXIS GAS, S.A. se describen de forma detallada todas las afecciones.</p>	

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	---

ORGANISMO:	PATRIMONIO CULTURAL DE ARAGÓN
N.º AFECCIÓN	AFECCIÓN
1	Entronque vial de acceso a recinto
2	Entronque vial de acceso a recinto
3	Cruzamiento de zanja MT con Camino de Santiago.
4	Cruzamiento de zanja MT con Camino de Santiago.
5	Entronque vial de acceso a recinto
6	Cruzamiento de zanja MT con Camino de Santiago.
MEDIDAS CORRECTORAS	
<p>Se considerarán las condiciones de protección establecidas en su normativa propia y en sus planes específicos de gestión, protección y ordenación.</p> <p>En el punto de afección la canalización subterránea se realizará con zanja de cruce hormigonada, sin modificar la cota del camino en la zona del cruce y con reposición de la capa de rodadura con las características propias de la vía afectada.</p>	

ORGANISMO:	DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS DEL GOBIERNO DE ARAGÓN (DPTO. ECONOMÍA, INDUSTRIA Y EMPLEO)
N.º AFECCIÓN	AFECCIÓN
1	Laura. Permiso de investigación con permiso en trámite.
2	Nuestra Señora del Tremedal. Concesión de explotación, con autorización.
MEDIDAS CORRECTORAS	
<p>Se considerarán las condiciones de protección establecidas en su normativa propia y en sus planes específicos de gestión, protección y ordenación.</p>	

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div>
---	--	--

19. CONCLUSIONES

Con lo anteriormente expuesto en la presente memoria, anexos, presupuesto, los planos y demás documentos adjuntos, se considera suficientemente descritos los elementos constitutivos y las actuaciones constructivas derivadas de la instalación y funcionamiento de la nueva configuración de la planta fotovoltaica, sin perjuicio de cualquier ampliación o aclaración que las autoridades competentes consideren oportunas.

Zaragoza, noviembre de 2023

El Ingeniero Industrial al Servicio de SATEL



David Gavín Asso

Colegiado Nº 2.207 del C.O.I.I.A.R.

ANEXO Nº0


COORDENADAS DEL VALLADO

1. COORDENADAS

A continuación, se presentan las coordenadas de los vértices de los recintos vallados de la PFV CATALINA XII:

Coordenadas Vértices Vallado Recinto 1

UTM (ETRS89, Huso 30)		UTM (ETRS89, Huso 30)		UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y	Coord. X	Coord. Y	Coord. X	Coord. Y
714.247	4.535.228	714.367	4.535.198	714.132	4.535.457
714.254	4.535.218	714.364	4.535.273	714.122	4.535.449
714.263	4.535.207	714.359	4.535.297	714.119	4.535.448
714.270	4.535.197	714.355	4.535.315	714.117	4.535.439
714.275	4.535.190	714.339	4.535.377	714.096	4.535.433
714.281	4.535.188	714.322	4.535.439	714.081	4.535.421
714.289	4.535.180	714.298	4.535.495	714.082	4.535.408
714.290	4.535.173	714.274	4.535.534	714.082	4.535.406
714.296	4.535.162	714.223	4.535.599	714.086	4.535.391
714.299	4.535.159	714.221	4.535.602	714.088	4.535.375
714.302	4.535.157	714.216	4.535.593		
714.304	4.535.154	714.213	4.535.588	714.092	4.535.365
714.305	4.535.150	714.212	4.535.582	714.102	4.535.356
714.309	4.535.145	714.208	4.535.566	714.111	4.535.346
714.315	4.535.141	714.206	4.535.563	714.117	4.535.332
714.318	4.535.137	714.206	4.535.562	714.124	4.535.317
714.321	4.535.126	714.204	4.535.557	714.173	4.535.316
714.330	4.535.104	714.200	4.535.544	714.188	4.535.298
714.361	4.535.088	714.194	4.535.530	714.189	4.535.294
714.363	4.535.088	714.193	4.535.528	714.193	4.535.281
714.362	4.535.107	714.201	4.535.520	714.198	4.535.274
714.361	4.535.115	714.169	4.535.488	714.204	4.535.269
714.361	4.535.123	714.161	4.535.470	714.213	4.535.263
714.365	4.535.183	714.150	4.535.470	714.220	4.535.257
714.365	4.535.183	714.143	4.535.463	714.227	4.535.249

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div> </div>
---	--	---

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.253	4.535.290
714.247	4.535.311

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.275	4.535.318
714.282	4.535.292

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.268	4.535.288
714.237	4.535.238

Coordenadas Vértices Vallado Recinto 2

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.522	4.534.700
714.485	4.534.752
714.464	4.534.794
714.436	4.534.848
714.421	4.534.896
714.417	4.534.954
714.412	4.534.985
714.390	4.535.024
714.377	4.535.045
714.370	4.535.065
714.356	4.535.063
714.304	4.535.091
714.290	4.535.102
714.255	4.535.137
714.222	4.535.183
714.203	4.535.210
714.197	4.535.218
714.168	4.535.246
714.117	4.535.281
714.087	4.535.306
714.071	4.535.331
714.068	4.535.320
714.067	4.535.314

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.066	4.535.309
714.065	4.535.298
714.064	4.535.296
714.063	4.535.290
714.062	4.535.278
714.061	4.535.277
714.059	4.535.261
714.059	4.535.260
714.059	4.535.258
714.061	4.535.254
714.068	4.535.235
714.072	4.535.228
714.080	4.535.215
714.089	4.535.198
714.095	4.535.183
714.098	4.535.174
714.102	4.535.165
714.104	4.535.157
714.107	4.535.152
714.113	4.535.140
714.115	4.535.136
714.120	4.535.129
714.124	4.535.124

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.131	4.535.117
714.141	4.535.105
714.148	4.535.094
714.152	4.535.088
714.157	4.535.083
714.159	4.535.081
714.161	4.535.079
714.168	4.535.071
714.173	4.535.066
714.174	4.535.065
714.181	4.535.061
714.189	4.535.056
714.199	4.535.066
714.209	4.535.065
714.217	4.535.059
714.234	4.535.058
714.237	4.535.060
714.248	4.535.062
714.255	4.535.052
714.259	4.535.043
714.257	4.535.039
714.259	4.535.033
714.259	4.535.024

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.258	4.535.021
714.250	4.535.021
714.243	4.535.018
714.255	4.535.009
714.267	4.534.988
714.271	4.534.981
714.277	4.534.975
714.288	4.534.962
714.293	4.534.955
714.295	4.534.952
714.304	4.534.944
714.309	4.534.939
714.313	4.534.935
714.330	4.534.915
714.336	4.534.897

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.337	4.534.895
714.345	4.534.888
714.356	4.534.878
714.367	4.534.866
714.378	4.534.856
714.388	4.534.844
714.400	4.534.828
714.402	4.534.823
714.407	4.534.815
714.415	4.534.792
714.417	4.534.776
714.418	4.534.765
714.420	4.534.756
714.422	4.534.752
714.423	4.534.750

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.430	4.534.740
714.438	4.534.729
714.442	4.534.724
714.448	4.534.718
714.455	4.534.712
714.462	4.534.705
714.474	4.534.695
714.488	4.534.683
714.490	4.534.680
714.496	4.534.674
714.501	4.534.668
714.506	4.534.664
714.534	4.534.684

Coordenadas Vértices Vallado Recinto 3

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
713.457	4.535.058
713.460	4.535.053
713.462	4.535.040
713.459	4.535.030
713.453	4.535.026
713.449	4.535.016
713.445	4.535.006
713.443	4.534.998
713.445	4.534.988
713.447	4.534.976

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
713.449	4.534.963
713.449	4.534.960
713.449	4.534.954
713.455	4.534.947
713.452	4.534.937
713.444	4.534.925
713.442	4.534.907
713.455	4.534.873
713.470	4.534.863
713.477	4.534.858

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
713.487	4.534.854
713.498	4.534.852
713.516	4.534.849
713.533	4.534.848
713.548	4.534.845
713.564	4.534.841
713.574	4.534.837
713.584	4.534.832
713.592	4.534.826
713.593	4.534.825

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
713.606	4.534.815
713.621	4.534.804
713.636	4.534.793
713.648	4.534.784
713.651	4.534.782
713.660	4.534.776
713.672	4.534.771
713.697	4.534.759
713.707	4.534.755
713.716	4.534.754
713.728	4.534.753
713.743	4.534.754
713.757	4.534.753
713.771	4.534.751
713.772	4.534.750
713.789	4.534.745
713.808	4.534.737
713.831	4.534.725
713.848	4.534.720
713.849	4.534.720
713.880	4.534.801
713.886	4.534.821
713.889	4.534.829
713.889	4.534.830
713.893	4.534.844
713.863	4.534.870
713.847	4.534.874
713.835	4.534.875

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
713.814	4.534.877
713.800	4.534.877
713.798	4.534.877
713.779	4.534.878
713.762	4.534.883
713.754	4.534.888
713.752	4.534.889
713.744	4.534.900
713.739	4.534.909
713.731	4.534.926
713.727	4.534.940
713.721	4.534.957
713.717	4.534.964
713.712	4.534.974
713.705	4.534.978
713.698	4.534.980
713.691	4.534.981
713.688	4.534.982
713.684	4.534.987
713.673	4.534.992
713.679	4.535.005
713.676	4.535.007
713.675	4.535.007
713.673	4.535.009
713.669	4.535.011
713.667	4.535.012
713.659	4.535.016
713.650	4.535.019

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
713.637	4.535.024
713.631	4.535.027
713.623	4.535.031
713.616	4.535.038
713.605	4.535.049
713.595	4.535.064
713.587	4.535.077
713.587	4.535.078
713.581	4.535.084
713.570	4.535.097
713.562	4.535.108
713.557	4.535.113
713.554	4.535.115
713.549	4.535.116
713.540	4.535.116
713.535	4.535.114
713.526	4.535.112
713.512	4.535.107
713.500	4.535.100
713.497	4.535.101
713.489	4.535.102
713.472	4.535.097
713.469	4.535.092
713.465	4.535.087
713.460	4.535.077
713.456	4.535.066
713.455	4.535.062

Coordenadas Vértices Vallado Recinto 4

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
713.776	4.534.534
713.770	4.534.533
713.769	4.534.533
713.761	4.534.533
713.759	4.534.533
713.758	4.534.535
713.756	4.534.544
713.756	4.534.558
713.756	4.534.568
713.752	4.534.577
713.740	4.534.590
713.724	4.534.608
713.715	4.534.611
713.709	4.534.616
713.691	4.534.636
713.664	4.534.670
713.639	4.534.702
713.628	4.534.716
713.617	4.534.720
713.581	4.534.726
713.569	4.534.726
713.557	4.534.726
713.543	4.534.731
713.532	4.534.732
713.519	4.534.727
713.512	4.534.719
713.512	4.534.710
713.511	4.534.707

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
713.505	4.534.703
713.498	4.534.699
713.488	4.534.696
713.482	4.534.697
713.473	4.534.700
713.466	4.534.703
713.461	4.534.711
713.452	4.534.728
713.449	4.534.733
713.443	4.534.781
713.444	4.534.805
713.443	4.534.837
713.443	4.534.853
713.443	4.534.859
713.443	4.534.864
713.445	4.534.863
713.462	4.534.852
713.470	4.534.845
713.484	4.534.841
713.495	4.534.838
713.515	4.534.836
713.532	4.534.834
713.545	4.534.832
713.560	4.534.828
713.569	4.534.824
713.576	4.534.821
713.584	4.534.815
713.598	4.534.804

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
713.613	4.534.793
713.628	4.534.782
713.640	4.534.772
713.654	4.534.764
713.666	4.534.758
713.691	4.534.746
713.703	4.534.742
713.714	4.534.740
713.728	4.534.739
713.743	4.534.740
713.755	4.534.739
713.769	4.534.737
713.785	4.534.731
713.802	4.534.725
713.826	4.534.712
713.844	4.534.707
713.846	4.534.707
713.844	4.534.701
713.840	4.534.690
713.838	4.534.678
713.835	4.534.663
713.831	4.534.646
713.823	4.534.623
713.815	4.534.601
713.810	4.534.579
713.806	4.534.566
713.800	4.534.556
713.786	4.534.536

Coordenadas Vértices Vallado Recinto 5

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.061	4.534.639
714.055	4.534.642
714.047	4.534.645
714.041	4.534.647
714.032	4.534.649
714.023	4.534.652
714.016	4.534.653
714.013	4.534.654
714.006	4.534.657
714.000	4.534.659
713.994	4.534.661
713.987	4.534.662
713.981	4.534.662
713.977	4.534.662
713.976	4.534.662
713.970	4.534.660
713.961	4.534.656
713.958	4.534.655
713.954	4.534.654
713.949	4.534.655
713.946	4.534.656
713.943	4.534.658
713.942	4.534.658
713.945	4.534.663
713.956	4.534.684
713.928	4.534.700
713.923	4.534.690
713.921	4.534.686

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
713.917	4.534.689
713.906	4.534.697
713.901	4.534.701
713.894	4.534.704
713.887	4.534.706
713.880	4.534.708
713.872	4.534.709
713.863	4.534.714
713.894	4.534.797
713.899	4.534.816
713.903	4.534.825
713.912	4.534.860
713.914	4.534.864
713.917	4.534.869
713.922	4.534.876
713.925	4.534.883
713.935	4.534.910
713.940	4.534.929
713.946	4.534.945
713.954	4.534.967
713.956	4.534.975
713.959	4.534.983
713.967	4.534.985
713.973	4.534.987
713.974	4.534.987
713.983	4.534.989
713.991	4.534.991
713.998	4.534.994

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.003	4.534.996
714.005	4.534.997
714.006	4.534.996
714.009	4.534.994
714.016	4.534.989
714.027	4.534.983
714.036	4.534.980
714.042	4.534.979
714.050	4.534.981
714.051	4.534.981
714.054	4.534.982
714.056	4.534.983
714.058	4.534.983
714.069	4.534.989
714.080	4.534.998
714.085	4.535.003
714.087	4.535.005
714.088	4.535.005
714.088	4.535.005
714.088	4.535.004
714.098	4.534.993
714.116	4.534.977
714.131	4.534.970
714.135	4.534.967
714.137	4.534.966
714.251	4.534.826
714.249	4.534.823
714.245	4.534.816

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.236	4.534.807
714.228	4.534.797
714.219	4.534.782
714.204	4.534.760
714.203	4.534.758
714.199	4.534.750
714.195	4.534.741
714.193	4.534.729
714.208	4.534.715
714.214	4.534.708
714.230	4.534.694
714.244	4.534.677
714.253	4.534.667
714.266	4.534.652
714.267	4.534.652
714.276	4.534.646
714.279	4.534.641
714.283	4.534.642
714.285	4.534.640
714.293	4.534.633
714.294	4.534.632
714.302	4.534.624
714.318	4.534.615
714.333	4.534.607
714.353	4.534.597
714.367	4.534.590
714.391	4.534.581
714.401	4.534.576
714.412	4.534.571
714.421	4.534.566

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.431	4.534.560
714.442	4.534.553
714.454	4.534.544
714.467	4.534.535
714.477	4.534.526
714.485	4.534.518
714.497	4.534.507
714.509	4.534.499
714.516	4.534.494
714.533	4.534.482
714.549	4.534.470
714.564	4.534.456
714.577	4.534.441
714.577	4.534.441
714.578	4.534.439
714.587	4.534.430
714.591	4.534.425
714.589	4.534.425
714.584	4.534.427
714.572	4.534.434
714.560	4.534.440
714.547	4.534.446
714.537	4.534.449
714.517	4.534.456
714.501	4.534.461
714.478	4.534.469
714.468	4.534.472
714.455	4.534.475
714.446	4.534.477
714.416	4.534.482

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.392	4.534.486
714.349	4.534.493
714.326	4.534.497
714.316	4.534.498
714.307	4.534.500
714.298	4.534.501
714.285	4.534.501
714.272	4.534.503
714.257	4.534.506
714.252	4.534.508
714.238	4.534.514
714.223	4.534.522
714.206	4.534.532
714.199	4.534.537
714.194	4.534.541
714.187	4.534.548
714.179	4.534.555
714.168	4.534.564
714.160	4.534.570
714.151	4.534.576
714.141	4.534.584
714.137	4.534.587
714.128	4.534.595
714.118	4.534.603
714.111	4.534.609
714.105	4.534.614
714.098	4.534.618
714.091	4.534.623
714.082	4.534.627
714.077	4.534.631

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.077	4.534.812
714.075	4.534.839
714.047	4.534.838

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.048	4.534.812
714.063	4.534.812
714.063	4.534.812

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.063	4.534.639

Coordenadas Vértices Vallado Recinto 6

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.525	4.534.196
714.520	4.534.190
714.518	4.534.183
714.518	4.534.171
714.520	4.534.163
714.522	4.534.160
714.536	4.534.154
714.544	4.534.148
714.558	4.534.141
714.563	4.534.136
714.579	4.534.126
714.586	4.534.123
714.589	4.534.123
714.591	4.534.123
714.596	4.534.125
714.612	4.534.112
714.620	4.534.103
714.620	4.534.103
714.635	4.534.127
714.662	4.534.169
714.677	4.534.191
714.676	4.534.196

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.673	4.534.205
714.670	4.534.216
714.664	4.534.236
714.658	4.534.256
714.654	4.534.271
714.649	4.534.293
714.647	4.534.307
714.646	4.534.312
714.645	4.534.327
714.643	4.534.343
714.642	4.534.352
714.640	4.534.356
714.639	4.534.359
714.634	4.534.370
714.628	4.534.387
714.627	4.534.389
714.621	4.534.389
714.620	4.534.389
714.600	4.534.397
714.591	4.534.404
714.580	4.534.413
714.578	4.534.414

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.565	4.534.420
714.560	4.534.423
714.554	4.534.426
714.541	4.534.432
714.532	4.534.436
714.513	4.534.442
714.496	4.534.447
714.474	4.534.455
714.464	4.534.458
714.452	4.534.461
714.444	4.534.463
714.413	4.534.467
714.389	4.534.471
714.347	4.534.478
714.324	4.534.482
714.314	4.534.484
714.305	4.534.485
714.297	4.534.486
714.283	4.534.487
714.270	4.534.489
714.253	4.534.492
714.246	4.534.494

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.231	4.534.500
714.215	4.534.509
714.198	4.534.520
714.191	4.534.525
714.184	4.534.530
714.177	4.534.537
714.169	4.534.544
714.159	4.534.552
714.151	4.534.558
714.142	4.534.564
714.132	4.534.572
714.128	4.534.575
714.118	4.534.583
714.109	4.534.592
714.102	4.534.597
714.096	4.534.602
714.090	4.534.606
714.083	4.534.610
714.075	4.534.614
714.063	4.534.621
714.057	4.534.625
714.049	4.534.629
714.043	4.534.631
714.037	4.534.633
714.029	4.534.635
714.020	4.534.637
714.012	4.534.639
714.008	4.534.640
713.999	4.534.637
713.993	4.534.616

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
713.985	4.534.610
713.978	4.534.602
713.955	4.534.585
713.938	4.534.607
713.935	4.534.606
713.917	4.534.632
713.915	4.534.631
713.897	4.534.620
713.876	4.534.654
713.876	4.534.654
713.868	4.534.668
713.866	4.534.672
713.851	4.534.672
713.849	4.534.660
713.844	4.534.642
713.836	4.534.618
713.828	4.534.597
713.823	4.534.575
713.818	4.534.560
713.811	4.534.548
713.796	4.534.527
713.785	4.534.509
713.778	4.534.495
713.772	4.534.479
713.769	4.534.467
713.768	4.534.453
713.768	4.534.440
713.768	4.534.421
713.771	4.534.373
713.772	4.534.372

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
713.777	4.534.373
713.782	4.534.374
713.786	4.534.374
713.803	4.534.374
713.812	4.534.374
713.842	4.534.365
713.874	4.534.347
713.901	4.534.327
713.917	4.534.311
713.922	4.534.305
713.924	4.534.305
713.927	4.534.311
713.930	4.534.319
713.931	4.534.327
713.949	4.534.324
713.965	4.534.320
713.990	4.534.310
714.017	4.534.296
714.063	4.534.271
714.101	4.534.251
714.139	4.534.226
714.162	4.534.213
714.174	4.534.208
714.189	4.534.205
714.208	4.534.206
714.224	4.534.202
714.240	4.534.193
714.262	4.534.175
714.277	4.534.154
714.288	4.534.137

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.299	4.534.126
714.318	4.534.112
714.339	4.534.094
714.359	4.534.076
714.376	4.534.057
714.385	4.534.043
714.394	4.534.031
714.406	4.534.009
714.411	4.534.003
714.422	4.534.020
714.417	4.534.052
714.419	4.534.063
714.427	4.534.084
714.437	4.534.103
714.434	4.534.104
714.413	4.534.116
714.389	4.534.128
714.367	4.534.143
714.341	4.534.162
714.310	4.534.182
714.269	4.534.214
714.229	4.534.241
714.186	4.534.270
714.168	4.534.281
714.149	4.534.289

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.113	4.534.300
714.159	4.534.307
714.177	4.534.311
714.192	4.534.316
714.212	4.534.325
714.231	4.534.333
714.234	4.534.335
714.246	4.534.340
714.261	4.534.344
714.279	4.534.344
714.304	4.534.339
714.323	4.534.329
714.336	4.534.321
714.352	4.534.319
714.367	4.534.321
714.383	4.534.327
714.386	4.534.335
714.395	4.534.341
714.412	4.534.339
714.429	4.534.334
714.441	4.534.332
714.453	4.534.331
714.464	4.534.330
714.475	4.534.327
714.490	4.534.323

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.499	4.534.321
714.509	4.534.320
714.533	4.534.321
714.531	4.534.308
714.530	4.534.303
714.531	4.534.300
714.533	4.534.297
714.547	4.534.283
714.569	4.534.252
714.571	4.534.248
714.582	4.534.237
714.587	4.534.232
714.592	4.534.220
714.577	4.534.217
714.573	4.534.215
714.568	4.534.212
714.565	4.534.209
714.563	4.534.206
714.560	4.534.202
714.556	4.534.199
714.551	4.534.198
714.543	4.534.197
714.536	4.534.197
714.532	4.534.200

Coordenadas Vértices Vallado Recinto 7

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.583	4.535.118
714.593	4.535.102
714.595	4.535.081
714.595	4.535.063
714.595	4.535.040
714.597	4.535.024
714.602	4.535.018
714.609	4.535.005
714.624	4.534.986
714.635	4.534.970
714.637	4.534.960
714.639	4.534.943
714.638	4.534.923
714.640	4.534.905
714.654	4.534.879
714.673	4.534.888
714.709	4.534.859
714.757	4.534.817
714.772	4.534.799
714.820	4.534.833
714.853	4.534.856
714.862	4.534.859
714.869	4.534.853
714.882	4.534.836
714.883	4.534.828
714.882	4.534.807
714.899	4.534.812
714.904	4.534.813
714.913	4.534.806

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.958	4.534.774
714.978	4.534.753
714.981	4.534.751
714.985	4.534.739
714.984	4.534.737
714.972	4.534.728
714.932	4.534.688
715.013	4.534.625
715.048	4.534.603
715.061	4.534.603
715.075	4.534.609
715.086	4.534.609
715.090	4.534.607
715.093	4.534.603
715.091	4.534.595
715.085	4.534.585
715.078	4.534.572
715.082	4.534.557
715.082	4.534.556
715.081	4.534.555
715.075	4.534.549
715.068	4.534.542
715.062	4.534.534
715.056	4.534.527
715.051	4.534.522
715.047	4.534.516
715.040	4.534.508
715.031	4.534.498
715.021	4.534.486

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.010	4.534.474
715.002	4.534.463
714.995	4.534.455
714.989	4.534.449
714.985	4.534.444
714.982	4.534.441
714.981	4.534.440
714.977	4.534.437
714.974	4.534.435
714.972	4.534.433
714.967	4.534.429
714.963	4.534.426
714.962	4.534.426
714.960	4.534.424
714.954	4.534.420
714.950	4.534.417
714.944	4.534.411
714.938	4.534.404
714.919	4.534.380
714.883	4.534.332
714.877	4.534.338
714.860	4.534.351
714.841	4.534.360
714.836	4.534.363
714.832	4.534.366
714.822	4.534.374
714.813	4.534.382
714.801	4.534.392
714.793	4.534.399

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.785	4.534.408
714.777	4.534.415
714.766	4.534.428
714.751	4.534.442
714.741	4.534.450
714.733	4.534.457
714.722	4.534.468
714.711	4.534.475
714.698	4.534.482
714.677	4.534.493
714.673	4.534.493
714.672	4.534.507
714.633	4.534.586
714.541	4.534.714
714.506	4.534.765
714.485	4.534.805
714.459	4.534.857
714.444	4.534.901
714.444	4.534.912
714.459	4.534.917
714.456	4.534.934
714.452	4.534.949

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.450	4.534.954
714.447	4.534.959
714.445	4.534.966
714.441	4.534.977
714.441	4.534.982
714.440	4.534.994
714.432	4.535.015
714.433	4.535.019
714.430	4.535.024
714.428	4.535.028
714.420	4.535.026
714.417	4.535.030
714.412	4.535.036
714.407	4.535.044
714.403	4.535.052
714.400	4.535.061
714.400	4.535.065
714.398	4.535.072
714.397	4.535.077
714.396	4.535.083
714.410	4.535.089
714.421	4.535.094

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.437	4.535.101
714.458	4.535.103
714.493	4.535.124
714.494	4.535.124
714.524	4.535.122
714.529	4.535.115
714.530	4.535.094
714.530	4.535.090
714.533	4.535.090
714.534	4.535.100
714.534	4.535.106
714.539	4.535.115
714.545	4.535.121
714.552	4.535.124
714.555	4.535.124
714.559	4.535.129
714.565	4.535.131
714.569	4.535.131
714.575	4.535.128
714.580	4.535.123
714.584	4.535.120

Coordenadas Vértices Vallado Recinto 8

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.881	4.533.892
715.881	4.533.892
715.879	4.533.881
715.861	4.533.827
715.859	4.533.823
715.858	4.533.821
715.856	4.533.815
715.850	4.533.798
715.843	4.533.781
715.839	4.533.772
715.831	4.533.750
715.830	4.533.748
715.820	4.533.723
715.813	4.533.707
715.814	4.533.707
715.806	4.533.684
715.806	4.533.681
715.806	4.533.681
715.805	4.533.681
715.796	4.533.690
715.780	4.533.696
715.775	4.533.699
715.767	4.533.706
715.756	4.533.712
715.748	4.533.717
715.741	4.533.721
715.730	4.533.729
715.711	4.533.739
715.709	4.533.739

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.704	4.533.743
715.693	4.533.760
715.680	4.533.757
715.679	4.533.758
715.668	4.533.766
715.660	4.533.772
715.649	4.533.780
715.641	4.533.786
715.633	4.533.800
715.619	4.533.805
715.613	4.533.809
715.604	4.533.815
715.594	4.533.822
715.586	4.533.826
715.583	4.533.829
715.574	4.533.837
715.562	4.533.847
715.554	4.533.853
715.546	4.533.860
715.538	4.533.869
715.528	4.533.879
715.520	4.533.885
715.512	4.533.893
715.511	4.533.894
715.507	4.533.899
715.490	4.533.912
715.482	4.533.918
715.475	4.533.922
715.467	4.533.929

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.456	4.533.936
715.451	4.533.939
715.446	4.533.944
715.437	4.533.954
715.426	4.533.966
715.412	4.533.974
715.403	4.533.981
715.392	4.533.988
715.376	4.533.997
715.360	4.534.003
715.349	4.534.007
715.343	4.534.009
715.336	4.534.013
715.324	4.534.021
715.313	4.534.026
715.307	4.534.029
715.305	4.534.031
715.302	4.534.033
715.292	4.534.042
715.281	4.534.050
715.271	4.534.057
715.232	4.534.087
715.184	4.534.129
715.155	4.534.148
715.124	4.534.169
715.077	4.534.197
715.036	4.534.218
715.025	4.534.227
715.033	4.534.260

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.049	4.534.282
715.025	4.534.299
715.009	4.534.277
715.022	4.534.268
715.020	4.534.266
715.013	4.534.236
714.980	4.534.262
714.974	4.534.266
714.942	4.534.285
714.901	4.534.315
714.897	4.534.319
714.893	4.534.322
714.893	4.534.322
714.920	4.534.357
714.929	4.534.369
714.948	4.534.395
714.955	4.534.402
714.962	4.534.408
714.966	4.534.411
714.972	4.534.416
714.985	4.534.426
714.997	4.534.437
715.011	4.534.451
715.025	4.534.466
715.037	4.534.480
715.047	4.534.490
715.050	4.534.494
715.054	4.534.499
715.061	4.534.507
715.069	4.534.516

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.076	4.534.525
715.084	4.534.535
715.091	4.534.543
715.097	4.534.549
715.102	4.534.554
715.105	4.534.557
715.108	4.534.559
715.110	4.534.559
715.118	4.534.560
715.131	4.534.559
715.147	4.534.559
715.140	4.534.545
715.126	4.534.513
715.111	4.534.483
715.107	4.534.476
715.103	4.534.474
715.104	4.534.472
715.111	4.534.476
715.117	4.534.481
715.131	4.534.489
715.135	4.534.488
715.138	4.534.486
715.147	4.534.478
715.154	4.534.468
715.160	4.534.462
715.168	4.534.456
715.180	4.534.445
715.188	4.534.438
715.196	4.534.429
715.194	4.534.426

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.200	4.534.423
715.206	4.534.415
715.206	4.534.415
715.207	4.534.407
715.210	4.534.382
715.219	4.534.356
715.223	4.534.340
715.220	4.534.311
715.217	4.534.288
715.222	4.534.277
715.245	4.534.262
715.315	4.534.226
715.371	4.534.200
715.415	4.534.169
715.419	4.534.177
715.441	4.534.210
715.448	4.534.204
715.502	4.534.172
715.542	4.534.144
715.580	4.534.123
715.600	4.534.104
715.598	4.534.086
715.624	4.534.072
715.639	4.534.063
715.649	4.534.055
715.663	4.534.047
715.676	4.534.040
715.680	4.534.037
715.683	4.534.033
715.691	4.534.023

UTM (ETRS89, Huso 30)		UTM (ETRS89, Huso 30)		UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y	Coord. X	Coord. Y	Coord. X	Coord. Y
715.694	4.534.021	715.799	4.533.971	715.836	4.533.930
715.707	4.534.011	715.803	4.533.964	715.842	4.533.922
715.725	4.534.003	715.805	4.533.961	715.848	4.533.913
715.740	4.533.997	715.807	4.533.958	715.855	4.533.907
715.757	4.533.993	715.809	4.533.955	715.861	4.533.904
715.774	4.533.992	715.812	4.533.951	715.866	4.533.902
715.775	4.533.992	715.815	4.533.948	715.871	4.533.901
715.782	4.533.989	715.821	4.533.945	715.874	4.533.899
715.793	4.533.980	715.827	4.533.939		

Coordenadas Vértices Vallado Recinto 9

UTM (ETRS89, Huso 30)		UTM (ETRS89, Huso 30)		UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y	Coord. X	Coord. Y	Coord. X	Coord. Y
714.661	4.534.314	714.764	4.534.125	714.934	4.534.013
714.661	4.534.309	714.773	4.534.123	714.948	4.533.997
714.664	4.534.295	714.786	4.534.115	714.950	4.533.984
714.668	4.534.274	714.793	4.534.110	714.953	4.533.972
714.671	4.534.260	714.807	4.534.101	714.959	4.533.965
714.677	4.534.240	714.816	4.534.091	714.965	4.533.964
714.684	4.534.220	714.828	4.534.080	714.994	4.533.950
714.687	4.534.210	714.838	4.534.074	715.002	4.533.945
714.690	4.534.200	714.851	4.534.066	715.012	4.533.936
714.693	4.534.188	714.859	4.534.067	715.023	4.533.926
714.696	4.534.171	714.865	4.534.063	715.031	4.533.917
714.700	4.534.160	714.875	4.534.056	715.045	4.533.892
714.705	4.534.149	714.887	4.534.049	715.049	4.533.870
714.712	4.534.134	714.900	4.534.044	715.038	4.533.870
714.732	4.534.128	714.912	4.534.040	715.034	4.533.876
714.737	4.534.131	714.916	4.534.032	715.025	4.533.882

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.015	4.533.888
715.005	4.533.896
714.998	4.533.902
714.987	4.533.909
714.981	4.533.914
714.966	4.533.926
714.953	4.533.943
714.939	4.533.953
714.913	4.533.966
714.905	4.533.974
714.892	4.533.982
714.878	4.533.990
714.867	4.533.995
714.858	4.534.005
714.847	4.534.015
714.834	4.534.028
714.818	4.534.038
714.816	4.534.039
714.812	4.534.031
714.814	4.534.024
714.815	4.534.015
714.814	4.534.007
714.812	4.533.997
714.808	4.533.984
714.803	4.533.969
714.798	4.533.958
714.791	4.533.939
714.788	4.533.930
714.787	4.533.925
714.789	4.533.920

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.790	4.533.916
714.794	4.533.908
714.798	4.533.900
714.808	4.533.888
714.819	4.533.871
714.829	4.533.857
714.835	4.533.847
714.837	4.533.838
714.839	4.533.832
714.840	4.533.830
714.842	4.533.828
714.846	4.533.824
714.859	4.533.815
714.864	4.533.811
714.867	4.533.809
714.872	4.533.811
714.878	4.533.818
714.880	4.533.823
714.883	4.533.826
714.887	4.533.828
714.901	4.533.828
714.904	4.533.830
714.910	4.533.835
714.910	4.533.841
714.906	4.533.848
714.896	4.533.854
714.892	4.533.858
714.888	4.533.862
714.885	4.533.866
714.883	4.533.875

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.875	4.533.880
714.868	4.533.884
714.859	4.533.888
714.855	4.533.894
714.851	4.533.901
714.853	4.533.906
714.881	4.533.897
714.914	4.533.885
714.916	4.533.881
714.916	4.533.877
714.912	4.533.871
714.926	4.533.864
714.935	4.533.860
714.944	4.533.854
714.953	4.533.846
714.959	4.533.839
714.968	4.533.829
714.968	4.533.823
714.956	4.533.818
714.951	4.533.817
714.949	4.533.819
714.945	4.533.820
714.940	4.533.821
714.931	4.533.824
714.927	4.533.825
714.923	4.533.806
714.927	4.533.797
714.928	4.533.792
714.928	4.533.787
714.921	4.533.776

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.919	4.533.772
714.918	4.533.765
714.915	4.533.759
714.889	4.533.759
714.892	4.533.752
714.896	4.533.743
714.900	4.533.738
714.910	4.533.724
714.919	4.533.711
714.927	4.533.699
714.933	4.533.691
714.941	4.533.677
714.948	4.533.664
714.951	4.533.657
714.956	4.533.645
714.959	4.533.636
714.963	4.533.623
714.965	4.533.618
714.968	4.533.613
714.969	4.533.609
714.972	4.533.603
714.986	4.533.591
715.003	4.533.580
715.033	4.533.570
715.064	4.533.557
715.082	4.533.548
715.104	4.533.533
715.128	4.533.518
715.187	4.533.484
715.248	4.533.445

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.251	4.533.445
715.257	4.533.443
715.261	4.533.442
715.263	4.533.441
715.273	4.533.437
715.285	4.533.433
715.296	4.533.429
715.301	4.533.427
715.307	4.533.425
715.317	4.533.422
715.324	4.533.420
715.335	4.533.417
715.348	4.533.414
715.361	4.533.410
715.375	4.533.407
715.388	4.533.405
715.403	4.533.403
715.435	4.533.398
715.444	4.533.396
715.459	4.533.393
715.466	4.533.393
715.471	4.533.393
715.474	4.533.394
715.477	4.533.395
715.482	4.533.399
715.486	4.533.402
715.493	4.533.408
715.502	4.533.412
715.511	4.533.416
715.521	4.533.417

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.529	4.533.420
715.537	4.533.423
715.541	4.533.425
715.546	4.533.431
715.550	4.533.437
715.556	4.533.454
715.561	4.533.464
715.564	4.533.470
715.565	4.533.481
715.564	4.533.500
715.566	4.533.509
715.568	4.533.515
715.569	4.533.517
715.573	4.533.523
715.578	4.533.530
715.582	4.533.535
715.585	4.533.546
715.588	4.533.554
715.589	4.533.563
715.590	4.533.572
715.590	4.533.581
715.590	4.533.590
715.589	4.533.599
715.590	4.533.607
715.591	4.533.613
715.595	4.533.621
715.597	4.533.623
715.593	4.533.625
715.589	4.533.627
715.552	4.533.646

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.503	4.533.573
715.448	4.533.612
715.436	4.533.598
715.399	4.533.612
715.388	4.533.583
715.383	4.533.576
715.375	4.533.579
715.358	4.533.587
715.351	4.533.588
715.331	4.533.588
715.319	4.533.596
715.308	4.533.605
715.307	4.533.612
715.319	4.533.620
715.325	4.533.631
715.319	4.533.640
715.303	4.533.652
715.293	4.533.661
715.283	4.533.669
715.274	4.533.673
715.254	4.533.692
715.267	4.533.721
715.299	4.533.729
715.307	4.533.722
715.331	4.533.702
715.346	4.533.693
715.358	4.533.687
715.364	4.533.676
715.384	4.533.635

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.406	4.533.638
715.414	4.533.630
715.444	4.533.630
715.479	4.533.678
715.457	4.533.687
715.434	4.533.689
715.417	4.533.711
715.412	4.533.716
715.411	4.533.726
715.401	4.533.745
715.392	4.533.755
715.382	4.533.764
715.370	4.533.777
715.359	4.533.789
715.357	4.533.791
715.343	4.533.806
715.332	4.533.816
715.302	4.533.848
715.301	4.533.859
715.303	4.533.881
715.304	4.533.887
715.304	4.533.888
715.088	4.534.045
715.057	4.534.065
715.056	4.534.066
715.054	4.534.066
715.052	4.534.063
715.047	4.534.055
715.034	4.534.036

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
714.996	4.534.068
714.972	4.534.085
714.954	4.534.097
714.952	4.534.098
714.924	4.534.118
714.912	4.534.125
714.896	4.534.135
714.881	4.534.148
714.866	4.534.162
714.853	4.534.174
714.847	4.534.180
714.840	4.534.182
714.832	4.534.182
714.825	4.534.179
714.815	4.534.173
714.815	4.534.189
714.815	4.534.196
714.814	4.534.201
714.806	4.534.207
714.784	4.534.218
714.777	4.534.225
714.767	4.534.233
714.752	4.534.242
714.718	4.534.265
714.705	4.534.276
714.688	4.534.292
714.677	4.534.305
714.670	4.534.315

Coordenadas Vértices Vallado Recinto 10

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.005	4.533.295
715.992	4.533.298
715.975	4.533.301
715.961	4.533.303
715.943	4.533.306
715.931	4.533.308
715.907	4.533.311
715.888	4.533.315
715.847	4.533.325
715.836	4.533.325
715.822	4.533.325
715.804	4.533.323
715.786	4.533.321
715.771	4.533.321
715.754	4.533.322
715.740	4.533.329
715.740	4.533.332
715.736	4.533.334
715.729	4.533.336
715.726	4.533.337
715.719	4.533.341
715.713	4.533.344
715.707	4.533.346
715.701	4.533.346
715.695	4.533.346
715.691	4.533.341
715.691	4.533.335
715.691	4.533.327
715.688	4.533.324

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.681	4.533.322
715.670	4.533.323
715.663	4.533.327
715.655	4.533.334
715.646	4.533.340
715.637	4.533.345
715.630	4.533.346
715.627	4.533.346
715.621	4.533.347
715.609	4.533.349
715.593	4.533.350
715.582	4.533.349
715.572	4.533.349
715.562	4.533.350
715.554	4.533.352
715.546	4.533.355
715.539	4.533.358
715.531	4.533.365
715.529	4.533.366
715.529	4.533.376
715.542	4.533.393
715.560	4.533.420
715.559	4.533.427
715.562	4.533.431
715.569	4.533.449
715.573	4.533.458
715.575	4.533.462
715.577	4.533.467
715.578	4.533.481

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.578	4.533.498
715.579	4.533.505
715.582	4.533.511
715.584	4.533.515
715.589	4.533.522
715.594	4.533.529
715.598	4.533.542
715.601	4.533.551
715.603	4.533.561
715.604	4.533.571
715.604	4.533.581
715.603	4.533.591
715.603	4.533.599
715.603	4.533.600
715.610	4.533.596
715.626	4.533.587
715.649	4.533.573
715.675	4.533.558
715.697	4.533.546
715.717	4.533.536
715.742	4.533.529
715.776	4.533.510
715.790	4.533.506
715.825	4.533.490
715.838	4.533.499
715.873	4.533.482
715.888	4.533.478
715.902	4.533.471
715.920	4.533.455

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.947	4.533.432
715.942	4.533.420
715.937	4.533.410
715.936	4.533.404
715.936	4.533.402
715.936	4.533.400
715.939	4.533.397
715.945	4.533.393

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.958	4.533.388
715.970	4.533.382
715.992	4.533.376
716.009	4.533.369
716.027	4.533.362
716.041	4.533.355
716.059	4.533.347
716.062	4.533.346

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.061	4.533.342
716.059	4.533.335
716.056	4.533.325
716.054	4.533.318
716.052	4.533.311
716.034	4.533.297

Coordenadas Vértices Vallado Recinto 11

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.883	4.529.891
716.881	4.529.891
716.862	4.529.896
716.850	4.529.902
716.841	4.529.906
716.836	4.529.908
716.836	4.529.908
716.833	4.529.908
716.828	4.529.907
716.821	4.529.906
716.794	4.529.897
716.765	4.529.893
716.727	4.529.890
716.707	4.529.894
716.691	4.529.897
716.630	4.529.816
716.637	4.529.809

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.638	4.529.807
716.644	4.529.798
716.648	4.529.791
716.636	4.529.781
716.630	4.529.776
716.628	4.529.775
716.630	4.529.775
716.636	4.529.775
716.642	4.529.774
716.648	4.529.774
716.654	4.529.773
716.661	4.529.773
716.668	4.529.772
716.674	4.529.770
716.681	4.529.769
716.687	4.529.767
716.694	4.529.765

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.700	4.529.763
716.706	4.529.761
716.709	4.529.759
716.712	4.529.758
716.718	4.529.756
716.723	4.529.754
716.727	4.529.753
716.731	4.529.752
716.735	4.529.751
716.740	4.529.750
716.745	4.529.750
716.750	4.529.749
716.755	4.529.749
716.760	4.529.749
716.765	4.529.749
716.769	4.529.749
716.773	4.529.749

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.777	4.529.750
716.780	4.529.750
716.783	4.529.751
716.787	4.529.752
716.791	4.529.754
716.795	4.529.755
716.800	4.529.758
716.805	4.529.761
716.810	4.529.764
716.814	4.529.766

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.817	4.529.768
716.821	4.529.769
716.824	4.529.771
716.827	4.529.772
716.830	4.529.773
716.833	4.529.774
716.836	4.529.775
716.838	4.529.776
716.841	4.529.777
716.843	4.529.777

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.846	4.529.777
716.849	4.529.777
716.852	4.529.777
716.856	4.529.777
716.860	4.529.777
716.863	4.529.776
716.934	4.529.885
716.899	4.529.891

Coordenadas Vértices Vallado Recinto 12

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.911	4.529.758
716.961	4.529.836
717.065	4.529.837
717.087	4.529.821
717.227	4.529.821
717.230	4.529.816
717.240	4.529.798
717.251	4.529.781
717.260	4.529.766
717.269	4.529.752
717.277	4.529.741
717.285	4.529.730
717.292	4.529.721
717.298	4.529.714
717.302	4.529.708


UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
717.306	4.529.702
717.308	4.529.698
717.310	4.529.693
717.311	4.529.689
717.311	4.529.686
717.311	4.529.682
717.311	4.529.679
717.309	4.529.676
717.308	4.529.674
717.305	4.529.670
717.301	4.529.665
717.298	4.529.659
717.294	4.529.652
717.291	4.529.644
717.290	4.529.640

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
717.290	4.529.639
717.287	4.529.640
717.256	4.529.644
717.257	4.529.650
717.226	4.529.654
717.225	4.529.645
717.217	4.529.645
717.216	4.529.633
717.215	4.529.623
717.210	4.529.609
717.217	4.529.607
717.213	4.529.589
717.265	4.529.582
717.267	4.529.592
717.286	4.529.589

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
717.290	4.529.589
717.294	4.529.588
717.294	4.529.588
717.295	4.529.579
717.297	4.529.571
717.299	4.529.563
717.302	4.529.556
717.304	4.529.549
717.307	4.529.543
717.310	4.529.538
717.313	4.529.533
717.317	4.529.528
717.322	4.529.524
717.326	4.529.520
717.331	4.529.517
717.335	4.529.514
717.338	4.529.512
717.341	4.529.510
717.344	4.529.507
717.346	4.529.505
717.348	4.529.503
717.349	4.529.500
717.350	4.529.498
717.350	4.529.497
717.346	4.529.489
717.340	4.529.480
717.336	4.529.473
717.331	4.529.467
717.329	4.529.466
717.313	4.529.466

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
717.291	4.529.464
717.268	4.529.467
717.240	4.529.477
717.234	4.529.479
717.234	4.529.479
717.229	4.529.481
717.224	4.529.483
717.220	4.529.485
717.216	4.529.486
717.212	4.529.487
717.205	4.529.490
717.185	4.529.494
717.182	4.529.494
717.179	4.529.495
717.175	4.529.496
717.171	4.529.497
717.168	4.529.498
717.166	4.529.499
717.163	4.529.501
717.160	4.529.503
717.156	4.529.505
717.152	4.529.508
717.147	4.529.511
717.143	4.529.514
717.139	4.529.517
717.136	4.529.519
717.132	4.529.521
717.129	4.529.523
717.126	4.529.525
717.123	4.529.526

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
717.119	4.529.528
717.115	4.529.529
717.112	4.529.531
717.109	4.529.533
717.105	4.529.535
717.102	4.529.538
717.098	4.529.542
717.095	4.529.545
717.095	4.529.546
717.096	4.529.573
717.100	4.529.607
717.112	4.529.647
717.090	4.529.649
717.054	4.529.654
717.025	4.529.662
717.018	4.529.664
717.012	4.529.666
717.008	4.529.671
717.003	4.529.678
716.998	4.529.685
716.994	4.529.691
716.991	4.529.695
716.990	4.529.695
716.990	4.529.696
716.986	4.529.701
716.982	4.529.705
716.981	4.529.706
716.978	4.529.709
716.974	4.529.713
716.970	4.529.718

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	---

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.965	4.529.723
716.960	4.529.727
716.955	4.529.732
716.949	4.529.736

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.942	4.529.741
716.935	4.529.745
716.928	4.529.749
716.920	4.529.754

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.912	4.529.758
716.911	4.529.758

Coordenadas Vértices Vallado Recinto 13

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.409	4.529.519
716.389	4.529.503
716.369	4.529.483
716.352	4.529.471
716.351	4.529.493
716.349	4.529.510
716.348	4.529.520
716.348	4.529.522
716.348	4.529.525
716.341	4.529.521
716.327	4.529.545
716.340	4.529.552
716.340	4.529.554
716.339	4.529.557
716.332	4.529.582
716.328	4.529.594
716.321	4.529.622
716.306	4.529.611
716.279	4.529.594
716.252	4.529.577
716.226	4.529.564
716.205	4.529.555

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.167	4.529.540
716.141	4.529.529
716.148	4.529.516
716.143	4.529.494
716.132	4.529.490
716.132	4.529.476
716.109	4.529.467
716.102	4.529.467
716.091	4.529.467
716.091	4.529.434
716.102	4.529.420
716.079	4.529.403
716.062	4.529.425
716.073	4.529.434
716.073	4.529.490
716.062	4.529.482
716.037	4.529.466
716.013	4.529.449
716.007	4.529.445
716.002	4.529.442
716.001	4.529.435
716.002	4.529.421

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.005	4.529.403
716.011	4.529.386
716.015	4.529.375
716.021	4.529.359
716.023	4.529.355
716.024	4.529.354
716.026	4.529.350
716.031	4.529.343
716.036	4.529.337
716.041	4.529.331
716.041	4.529.331
716.047	4.529.325
716.054	4.529.318
716.059	4.529.312
716.060	4.529.311
716.066	4.529.304
716.067	4.529.303
716.072	4.529.295
716.077	4.529.287
716.081	4.529.280
716.085	4.529.274
716.088	4.529.269

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.089	4.529.266
716.093	4.529.257
716.098	4.529.246
716.109	4.529.225
716.113	4.529.219
716.118	4.529.214
716.119	4.529.214
716.123	4.529.211
716.126	4.529.208
716.128	4.529.206
716.128	4.529.346
716.182	4.529.346
716.182	4.529.166
716.183	4.529.167
716.197	4.529.172
716.202	4.529.174
716.206	4.529.175
716.214	4.529.178
716.222	4.529.182
716.229	4.529.185
716.235	4.529.188
716.242	4.529.190
716.247	4.529.193
716.253	4.529.195
716.258	4.529.197
716.264	4.529.199
716.270	4.529.200
716.273	4.529.200
716.298	4.529.222
716.396	4.529.257

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.445	4.529.300
716.519	4.529.367
716.659	4.529.507
716.789	4.529.663
716.855	4.529.764
716.855	4.529.764
716.853	4.529.764
716.851	4.529.764
716.848	4.529.764
716.846	4.529.764
716.844	4.529.763
716.841	4.529.763
716.839	4.529.762
716.836	4.529.761
716.833	4.529.760
716.830	4.529.758
716.826	4.529.756
716.821	4.529.753
716.815	4.529.750
716.810	4.529.747
716.804	4.529.744
716.799	4.529.741
716.793	4.529.739
716.789	4.529.737
716.784	4.529.736
716.780	4.529.734
716.776	4.529.734
716.771	4.529.734
716.767	4.529.733
716.765	4.529.733

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.763	4.529.734
716.759	4.529.734
716.754	4.529.734
716.748	4.529.734
716.743	4.529.735
716.738	4.529.735
716.738	4.529.732
716.740	4.529.710
716.707	4.529.707
716.704	4.529.738
716.714	4.529.739
716.717	4.529.740
716.716	4.529.740
716.713	4.529.741
716.709	4.529.743
716.704	4.529.745
716.699	4.529.747
716.692	4.529.749
716.685	4.529.752
716.678	4.529.754
716.671	4.529.756
716.663	4.529.758
716.655	4.529.760
716.646	4.529.761
716.637	4.529.762
716.629	4.529.762
716.622	4.529.762
716.616	4.529.762
716.608	4.529.761
716.604	4.529.761

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.602	4.529.756
716.599	4.529.750
716.598	4.529.749
716.593	4.529.729
716.590	4.529.708
716.590	4.529.694
716.560	4.529.682
716.545	4.529.674
716.538	4.529.671
716.535	4.529.666
716.530	4.529.651
716.527	4.529.640
716.523	4.529.633

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.511	4.529.624
716.504	4.529.618
716.482	4.529.601
716.448	4.529.575
716.427	4.529.557
716.427	4.529.544
716.434	4.529.521
716.486	4.529.461
716.436	4.529.413
716.438	4.529.409
716.396	4.529.386
716.385	4.529.393
716.374	4.529.388

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.358	4.529.382
716.347	4.529.408
716.359	4.529.413
716.365	4.529.415
716.368	4.529.416
716.374	4.529.419
716.388	4.529.419
716.423	4.529.438
716.429	4.529.426
716.466	4.529.462
716.421	4.529.514

Coordenadas Vértices Vallado Recinto 14

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
717.212	4.529.432
717.220	4.529.423
717.264	4.529.382
717.267	4.529.379
717.285	4.529.372
717.282	4.529.366
717.279	4.529.355
717.278	4.529.352
717.274	4.529.353
717.269	4.529.327
717.264	4.529.324
717.262	4.529.323
717.258	4.529.320
717.253	4.529.315
717.248	4.529.303
717.245	4.529.288
717.246	4.529.264
717.251	4.529.226
717.256	4.529.199
717.257	4.529.170
717.257	4.529.168
717.257	4.529.166
717.256	4.529.161
717.249	4.529.132
717.262	4.529.129
717.265	4.529.128
717.269	4.529.127
717.279	4.529.125
717.278	4.529.115


UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
717.303	4.529.113
717.303	4.529.112
717.303	4.529.097
717.300	4.529.084
717.299	4.529.077
717.297	4.529.077
717.290	4.529.075
717.283	4.529.073
717.276	4.529.070
717.268	4.529.067
717.262	4.529.063
717.255	4.529.059
717.249	4.529.055
717.244	4.529.052
717.238	4.529.050
717.233	4.529.048
717.226	4.529.048
717.219	4.529.048
717.212	4.529.048
717.205	4.529.049
717.198	4.529.050
717.192	4.529.051
717.185	4.529.054
717.178	4.529.057
717.170	4.529.061
717.160	4.529.065
717.149	4.529.071
717.148	4.529.071
717.136	4.529.078

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
717.127	4.529.083
717.122	4.529.086
717.108	4.529.094
717.095	4.529.102
717.092	4.529.103
717.084	4.529.108
717.075	4.529.112
717.070	4.529.114
717.067	4.529.115
717.059	4.529.117
717.052	4.529.118
717.044	4.529.119
717.040	4.529.119
717.035	4.529.119
717.027	4.529.118
717.018	4.529.118
717.010	4.529.116
717.002	4.529.114
716.999	4.529.113
716.994	4.529.112
716.985	4.529.110
716.976	4.529.107
716.967	4.529.105
716.959	4.529.102
716.951	4.529.100
716.944	4.529.099
716.937	4.529.099
716.929	4.529.098
716.920	4.529.098

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.919	4.529.098
716.907	4.529.098
716.894	4.529.097
716.881	4.529.096
716.869	4.529.097
716.857	4.529.098
716.847	4.529.100
716.836	4.529.102
716.825	4.529.105
716.815	4.529.108
716.805	4.529.110
716.794	4.529.113
716.782	4.529.117
716.764	4.529.122
716.752	4.529.124
716.744	4.529.126
716.723	4.529.131
716.704	4.529.135
716.694	4.529.138
716.686	4.529.139
716.671	4.529.143
716.658	4.529.147
716.654	4.529.148
716.645	4.529.150
716.630	4.529.154
716.610	4.529.160
716.588	4.529.166
716.587	4.529.167
716.569	4.529.173
716.555	4.529.178

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.544	4.529.183
716.542	4.529.184
716.533	4.529.189
716.531	4.529.189
716.519	4.529.195
716.505	4.529.200
716.492	4.529.205
716.481	4.529.209
716.472	4.529.212
716.464	4.529.213
716.458	4.529.214
716.452	4.529.214
716.446	4.529.214
716.439	4.529.214
716.433	4.529.214
716.426	4.529.214
716.425	4.529.214
716.423	4.529.214
716.478	4.529.262
716.553	4.529.331
716.696	4.529.473
716.829	4.529.633
716.903	4.529.746
716.903	4.529.746
716.911	4.529.743
716.919	4.529.738
716.927	4.529.733
716.935	4.529.728
716.942	4.529.723
716.948	4.529.719

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.953	4.529.714
716.958	4.529.710
716.963	4.529.705
716.967	4.529.700
716.972	4.529.695
716.977	4.529.690
716.979	4.529.687
716.978	4.529.681
716.978	4.529.673
716.978	4.529.673
716.967	4.529.672
716.964	4.529.628
716.964	4.529.617
716.966	4.529.612
716.966	4.529.610
716.970	4.529.603
716.978	4.529.600
717.007	4.529.549
717.029	4.529.523
717.041	4.529.515
717.050	4.529.515
717.055	4.529.520
717.056	4.529.523
717.060	4.529.521
717.083	4.529.497
717.100	4.529.477
717.112	4.529.465
717.113	4.529.458
717.113	4.529.456
717.106	4.529.448

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div> </div>
---	--	--

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
717.191	4.529.414

Coordenadas Vértices Vallado Recinto 15

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.996	4.529.519
715.977	4.529.521
715.938	4.529.510
715.918	4.529.505
715.890	4.529.496
715.822	4.529.467
715.796	4.529.454
715.774	4.529.447
715.777	4.529.444
715.793	4.529.431
715.793	4.529.430
715.815	4.529.409
715.825	4.529.400
715.836	4.529.393
715.845	4.529.388

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.854	4.529.387
715.856	4.529.387
715.867	4.529.393
715.882	4.529.401
715.883	4.529.402
715.902	4.529.409
715.902	4.529.409
715.929	4.529.419
715.930	4.529.419
715.956	4.529.426
715.957	4.529.426
715.959	4.529.426
715.972	4.529.426
715.973	4.529.426
715.988	4.529.427

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.988	4.529.428
715.988	4.529.437
715.988	4.529.444
715.989	4.529.453
715.990	4.529.460
715.992	4.529.467
715.994	4.529.475
715.995	4.529.483
715.996	4.529.491
715.997	4.529.499
715.997	4.529.507
715.998	4.529.514
715.999	4.529.519

Coordenadas Vértices Vallado Recinto 16

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.336	4.529.237
715.333	4.529.232
715.323	4.529.239
715.309	4.529.247
715.306	4.529.246
715.301	4.529.243
715.297	4.529.240
715.301	4.529.230
715.301	4.529.223
715.297	4.529.216
715.279	4.529.215
715.268	4.529.217
715.258	4.529.204
715.252	4.529.190
715.252	4.529.190
715.251	4.529.175
715.253	4.529.148
715.256	4.529.120
715.262	4.529.093
715.264	4.529.093
715.270	4.529.092
715.277	4.529.090
715.285	4.529.089
715.293	4.529.088
715.302	4.529.087
715.304	4.529.087
715.305	4.529.100
715.331	4.529.098
715.330	4.529.086

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.335	4.529.087
715.342	4.529.088
715.350	4.529.090
715.359	4.529.093
715.369	4.529.096
715.379	4.529.099
715.390	4.529.102
715.400	4.529.106
715.408	4.529.110
715.415	4.529.113
715.419	4.529.116
715.423	4.529.118
715.427	4.529.119
715.431	4.529.121
715.432	4.529.121
715.435	4.529.122
715.439	4.529.122
715.444	4.529.122
715.449	4.529.122
715.455	4.529.122
715.460	4.529.121
715.466	4.529.120
715.472	4.529.118
715.479	4.529.115
715.485	4.529.112
715.492	4.529.109
715.499	4.529.105
715.506	4.529.100
715.514	4.529.094

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.521	4.529.089
715.528	4.529.084
715.534	4.529.080
715.539	4.529.076
715.544	4.529.073
715.549	4.529.071
715.553	4.529.069
715.558	4.529.067
715.564	4.529.066
715.570	4.529.064
715.577	4.529.063
715.586	4.529.063
715.595	4.529.062
715.603	4.529.062
715.610	4.529.062
715.616	4.529.062
715.621	4.529.062
715.626	4.529.063
715.631	4.529.064
715.637	4.529.066
715.644	4.529.068
715.652	4.529.071
715.660	4.529.073
715.667	4.529.076
715.674	4.529.079
715.681	4.529.082
715.688	4.529.084
715.695	4.529.087
715.701	4.529.089

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.706	4.529.091
715.711	4.529.093
715.715	4.529.095
715.719	4.529.097
715.724	4.529.098
715.728	4.529.099
715.732	4.529.100
715.736	4.529.100
715.740	4.529.100
715.744	4.529.100
715.749	4.529.100
715.754	4.529.100
715.773	4.529.119
715.772	4.529.126
715.771	4.529.146
715.770	4.529.169
715.815	4.529.142
715.864	4.529.137
715.924	4.529.140
716.025	4.529.137
716.128	4.529.147
716.128	4.529.186
716.124	4.529.189
716.118	4.529.194
716.114	4.529.198
716.109	4.529.202
716.103	4.529.207
716.099	4.529.211
716.096	4.529.215
716.094	4.529.219

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
716.087	4.529.233
716.084	4.529.240
716.080	4.529.247
716.077	4.529.254
716.074	4.529.260
716.072	4.529.264
716.071	4.529.266
716.067	4.529.272
716.064	4.529.278
716.060	4.529.283
716.055	4.529.290
716.051	4.529.296
716.046	4.529.302
716.041	4.529.308
716.035	4.529.314
716.029	4.529.320
716.024	4.529.326
716.019	4.529.331
716.015	4.529.337
716.013	4.529.340
716.012	4.529.343
716.008	4.529.350
716.007	4.529.352
716.005	4.529.358
716.001	4.529.367
716.000	4.529.369
715.989	4.529.388
715.986	4.529.394
715.979	4.529.399
715.970	4.529.402

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.960	4.529.402
715.936	4.529.396
715.911	4.529.387
715.893	4.529.380
715.879	4.529.372
715.878	4.529.371
715.875	4.529.369
715.876	4.529.356
715.867	4.529.339
715.857	4.529.332
715.861	4.529.326
715.837	4.529.308
715.835	4.529.313
715.825	4.529.307
715.806	4.529.342
715.822	4.529.350
715.822	4.529.373
715.811	4.529.381
715.810	4.529.381
715.810	4.529.381
715.799	4.529.391
715.798	4.529.392
715.777	4.529.413
715.761	4.529.426
715.746	4.529.439
715.736	4.529.445
715.736	4.529.445
715.728	4.529.451
715.727	4.529.452
715.726	4.529.452

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.700	4.529.478
715.699	4.529.479
715.667	4.529.515
715.634	4.529.550
715.606	4.529.577
715.601	4.529.580
715.595	4.529.583
715.589	4.529.582
715.582	4.529.580
715.573	4.529.575
715.561	4.529.569
715.561	4.529.569
715.549	4.529.563
715.537	4.529.556
715.525	4.529.548
715.525	4.529.548
715.524	4.529.548
715.513	4.529.542
715.503	4.529.536
715.494	4.529.530
715.493	4.529.530
715.493	4.529.529
715.483	4.529.524

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.482	4.529.524
715.481	4.529.524
715.471	4.529.520
715.461	4.529.517
715.461	4.529.517
715.460	4.529.517
715.430	4.529.499
715.429	4.529.499
715.429	4.529.498
715.428	4.529.498
715.428	4.529.497
715.422	4.529.491
715.421	4.529.490
715.421	4.529.490
715.412	4.529.483
715.411	4.529.482
715.410	4.529.482
715.399	4.529.477
715.398	4.529.476
715.386	4.529.472
715.384	4.529.471
715.372	4.529.469
715.361	4.529.467

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.350	4.529.465
715.340	4.529.462
715.330	4.529.458
715.320	4.529.453
715.310	4.529.447
715.307	4.529.441
715.302	4.529.430
715.271	4.529.409
715.263	4.529.404
715.263	4.529.404
715.271	4.529.387
715.277	4.529.366
715.286	4.529.352
715.296	4.529.345
715.304	4.529.340
715.308	4.529.325
715.311	4.529.303
715.315	4.529.286
715.326	4.529.276
715.334	4.529.263
715.345	4.529.238

Coordenadas Vértices Vallado Recinto 17

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.329	4.529.071
715.328	4.529.069
715.318	4.529.070
715.317	4.529.068
715.316	4.529.063
715.309	4.529.018
715.297	4.528.961
715.288	4.528.931
715.278	4.528.911
715.280	4.528.910
715.297	4.528.897
715.304	4.528.892
715.319	4.528.881
715.328	4.528.874
715.340	4.528.866
715.357	4.528.854
715.360	4.528.852
715.384	4.528.835
715.387	4.528.829
715.388	4.528.829
715.410	4.528.838
715.413	4.528.840
715.437	4.528.855
715.454	4.528.864
715.477	4.528.876
715.509	4.528.896
715.513	4.528.899
715.523	4.528.904
715.540	4.528.910

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.576	4.528.937
715.580	4.528.942
715.581	4.528.949
715.595	4.528.966
715.613	4.528.965
715.622	4.528.972
715.632	4.529.006
715.654	4.529.009
715.664	4.529.009
715.704	4.529.049
715.701	4.529.071
715.701	4.529.073
715.697	4.529.071
715.688	4.529.068
715.680	4.529.065
715.672	4.529.061
715.664	4.529.058
715.658	4.529.056
715.652	4.529.054
715.647	4.529.052
715.642	4.529.051
715.637	4.529.049
715.632	4.529.049
715.628	4.529.048
715.623	4.529.048
715.618	4.529.047
715.616	4.529.047
715.613	4.529.047
715.609	4.529.047

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.605	4.529.047
715.600	4.529.047
715.595	4.529.047
715.591	4.529.047
715.586	4.529.048
715.580	4.529.048
715.575	4.529.048
715.569	4.529.049
715.564	4.529.050
715.558	4.529.051
715.553	4.529.052
715.549	4.529.054
715.545	4.529.055
715.543	4.529.056
715.541	4.529.057
715.538	4.529.059
715.534	4.529.061
715.529	4.529.064
715.525	4.529.067
715.519	4.529.071
715.513	4.529.076
715.506	4.529.081
715.497	4.529.086
715.489	4.529.091
715.482	4.529.096
715.476	4.529.099
715.470	4.529.102
715.464	4.529.104
715.459	4.529.105


UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.455	4.529.106
715.451	4.529.106
715.448	4.529.106
715.444	4.529.106
715.441	4.529.106
715.437	4.529.105
715.431	4.529.103
715.421	4.529.100

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.411	4.529.096
715.400	4.529.092
715.391	4.529.088
715.383	4.529.085
715.376	4.529.083
715.375	4.529.082
715.370	4.529.081
715.364	4.529.079

UTM (ETRS89, Huso 30)	
Coord. X	Coord. Y
715.362	4.529.078
715.359	4.529.077
715.353	4.529.076
715.347	4.529.074
715.341	4.529.073
715.334	4.529.072
715.329	4.529.071

ANEXO Nº1

CÁLCULOS ELÉCTRICOS

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	---

ÍNDICE ANEXO Nº1

1. CÁLCULOS ELÉCTRICOS EN BAJA TENSIÓN	1
2. CÁLCULO INTENSIDAD MÁXIMA DE EMPLEO (Ib)	6
3. CÁLCULO DE CAIDA DE TENSIÓN	10
4. CÁLCULO PÉRDIDA DE POTENCIA.....	12
5. RESULTADOS OBTENIDOS	14
6. CÁLCULOS DE LA RED DE MEDIA TENSIÓN	18
7. CÁLCULO DE LA RED DE TIERRAS	27
8. CÁLCULO DE INTENSIDAD DE CORTOCIRCUITO	35

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

1. CÁLCULOS ELÉCTRICOS EN BAJA TENSIÓN


1.1. METODOLOGÍA

Para la determinación de los parámetros eléctricos en Baja Tensión usaremos la siguiente metodología:

- Determinación del método de instalación de referencia.
- Cálculo de la intensidad máxima de empleo (I_b).
- Cálculo de la intensidad admisible por los cables (I_z).
- Cálculo de los factores de corrección aplicables (k).
- Cálculo de la intensidad máxima admisible por los conductores (I_z').
- Cálculo de la caída de tensión (e).
- Cálculo pérdidas de potencia (P_p).

1.2. NORMATIVA APLICABLE

- International Standardization Organization (ISO)
- International Electrotechnical Commission (IEC)
- UNE-HD 60364-5-52: Instalaciones eléctricas de baja tensión. Selección e instalación de equipos eléctricos. Canalizaciones.
- Real Decreto 842/2002, de 2 de agosto, Aprueba del Reglamento Electrotécnico Baja Tensión. Ministerio de Ciencia y Tecnología (18-09-2002)
- UNE-HD 60364-7-712:2017: Instalaciones eléctricas de baja tensión. Parte 7-712: Requisitos para instalaciones o emplazamientos especiales. Sistemas de alimentación solar fotovoltaica (FV).
- UNE 21089-1:2002: Identificación de los conductores aislados de los cables.
- UNE 21144:2012: Cables eléctricos. Cálculo de la intensidad admisible.
- UNE 21123-2:2017: Cables eléctricos de utilización industrial de tensión asignada 0,6/1 kV. Parte 2: Cables con aislamiento de polietileno reticulado y cubierta de policloruro de vinilo.
- UNE-EN 60228:2005: Conductores de cables aislados.
- UNE-EN 50525-2-51:2012: Cables eléctricos de baja tensión. Cables de tensión asignada inferior o igual a 450/750 V (U_0/U). Parte 2-51: Cables de utilización general. Cables de control resistentes al aceite con aislamiento termoplástico (PVC).
- UNE-EN 61439-1/2/3:2012: Conjuntos de aparamenta de baja tensión.
- UNE-EN 60947-1:2008: Aparamenta de baja tensión. Parte 1, Reglas generales.

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="text-align: center; font-size: small;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO</p> </div>
---	--	---

- IEC 60364:2011: Instalaciones eléctricas de baja tensión.

1.3. DATOS DE PARTIDA

Los datos climatológicos y ambientales considerados para el cálculo de los cables de Baja Tensión serán:

- Condiciones climáticas de la situación geográfica más importantes:
 - Rango de temperatura: -10º C a +70º C.
 - Altitud: 730 metros de altitud media para la localización.
- Condiciones ambientales de los cables:
 - Para conductores instalados al aire, cualquiera que sea su modo de instalación: Temperatura ambiente 40º C.
 - Para conductores instalados subterráneos: Temperatura del suelo igual a 25º C.
- Condiciones de diseño:
 - Caída de tensión máxima en el lado de corriente continua del 1,5%, teniendo en cuenta la temperatura real del conductor.
 - Caída de tensión máxima en el lado de corriente alterna del 2 %, teniendo en cuenta la temperatura real del conductor.
 - Pérdidas en los cables en el lado de corriente continua inferiores al 1 % de la potencia total instalada en todo el parque.
 - Pérdidas en los cables en el lado de corriente alterna inferiores al 1,5 % de la potencia total instalada en todo el parque.
 - Secciones adecuadas con el fin de asegurar su vida media expuestos a los efectos térmicos ocasionados como consecuencia de la circulación de la corriente durante largos periodos de operación.
 - Intensidades máximas admisibles por los cables calculadas de forma que su temperatura máxima no exceda en condiciones normales de operación del valor pico en función del tipo de aislamiento. En nuestro caso la temperatura máxima de operación del cable no deberá exceder de 90ºC.

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p style="font-size: 0.8em; margin: 0;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p style="font-size: 0.8em; margin: 0;">Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p style="font-size: 0.8em; margin: 0;">Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p style="font-size: 1.2em; font-weight: bold; margin: 0;">REVISADO</p> </div>
---	---	---

1.4. CONFIGURACIÓN DEL PARQUE


La planta solar tendrá la siguiente capacidad de generación de energía eléctrica en función de la potencia total instalada:

- Nº Módulos fotovoltaicos: 201.600 ud.
- Potencia unitaria por módulo fotovoltaico: 680 Wp
- Potencia total en corriente continua: 137.088 kWp.
- Potencia unitaria Inversor en corriente alterna: 1.403 kVA, 2.806 kVA (DUAL).
- Nº Unidades de Conversión (CT's): 33.
- Nº Inversores por CT: 1 simple, 1 Dual, 1 Dual y 1 simple o 2 Duales.
- Potencia total en corriente alterna: 105.225 kVA.
- Nº Transformadores por CT: 1.
- Relación de transformación CT's:
 - Tipo 1: 33/0,540 Kv (33/0,540 kV Dyn11).
 - Tipo 2: 33/0,540/0,540 Kv (33/0,540/0,540 kV Dyn11yn11).
- Máxima eficiencia inversores: 98,9%.
- Relación CC/CA en planta (Pot.Inst.Mod / Pot.Tot.Inv): 1,30.
- Factor de potencia: Regulación del coseno de phi de entre 0% inductivo y 0% capacitivo.

1.5. DATOS ELÉCTRICOS

Los datos eléctricos a tener en cuenta para el desarrollo de los cálculos son los siguientes:

- Módulos fotovoltaicos:
 - Potencia unitaria pico: 680 Wp.
 - Tensión en el punto de máxima potencia (Vmp): 39,2 V.
 - Tensión en circuito abierto (Voc): 47,1 V.
 - Intensidad en el punto de máxima potencia (Imp): 17,35 A.
 - Intensidad de cortocircuito (Isc): 18,29 A.

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="text-align: center; font-size: small;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO</p> </div>
---	--	---

- Series:
 - Número módulos en serie: 28.
 - Tensión en circuito abierto de cada serie: 1.318 V.
 - Tensión en el punto de máxima potencia de cada serie: 1.097 V.
 - Potencia de la serie: 19,040 kWp.
- Cables eléctricos BT:
 - Aislamiento: 0.6/1 kV.
 - Tipo de conductor:
 - Corriente continua conexionado a inversores: P-SUN sp 2.0 de Prysmian o similar.
 - Corriente alterna conexionado de inversores a transformador: AI RV-K 0,6/1 kV CA.
- Cables eléctricos AT:
 - Aislamiento: 36 kV.
 - Tipo de conductor:
 - Corriente alterna en el conexionado de CTs – SET: MT RHZ1 18/30 kV.

1.6. METODOS DE INSTALACIÓN DE REFERENCIA

Según el método de instalación elegido en las diferentes partes del parque fotovoltaico, el reglamento en baja tensión, nos indicará el tipo de referencia a considerar para el cálculo, y con éste, la intensidad admisible de partida a considerar para los conductores.

Así, en función de la forma de instalación elegida de los conductores, según la Tabla 14 del ITC 07 tendremos los siguientes tipos de instalación:

- Al aire. Utilizaremos sobre bandejas perforada como referencia para el cálculo.
- Subterránea. Utilizaremos directamente enterrada, como referencia para el cálculo.

1.7. CORRIENTE CONTINUA


Los métodos de instalación seleccionados y sus características, en las diferentes partes del parque para los circuitos de corriente continua son los siguientes:

Unión en serie de los 28 módulos para formar el String:

- Al aire sobre estructura fija.
- Temperatura ambiente 40°C.
- Número de conductores por circuito: 2 unipolares, 1 por fase de 4 mm² en cobre.

Desde cada String a Cuadros de cajas de Strings:

- Al aire sobre estructura seguidores.
- Temperatura ambiente 40°C.

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="text-align: center; font-size: small;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO</p> </div>
---	--	---

- Número de conductores por circuito: 2 unipolares, 1 por fase de 6/10 mm² en cobre máximo. Agrupaciones de hasta 12 circuitos en la entrada a las cajas.

Desde Cajas de Strings a Inversores (situados en los CT's):


- Entubados y enterrados.
- Número de conductores por circuito: 2 unipolares, 1 por fase de 240/400 mm² en aluminio, agrupación de hasta 8 circuitos en la entrada a los inversores.
- Agrupación máxima de 6 y 12 circuitos por zanja.
- Temperatura del suelo 25°C.
- Profundidad instalación: 1 m.
- Resistividad del terreno 1,5 k·m/W

1.8. CORRIENTE ALTERNA

Los métodos de instalación seleccionados y sus características, en las diferentes partes del parque para los circuitos de corriente alterna son los siguientes:

Desde cada centro de transformación a la Subestación:

- Entubados y enterrados.
- Número de conductores por circuito: 3 unipolares, 1 por fase de 240/400/630 mm² en aluminio.
- Agrupación máxima de 5 circuitos por zanja.
- Temperatura del suelo 25°C.
- Profundidad instalación: 1 m.
- Resistividad del terreno 1,5 k·m/W

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 </div> </div> <div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	--

2. CÁLCULO INTENSIDAD MÁXIMA DE EMPLEO (I_b)

2.1. CORRIENTE CONTINUA

La intensidad máxima de empleo (I_b) en el lado de corriente continua vendrá dada por la expresión:

$$I_b = 1,25 \cdot I_{sc}$$

siendo:

- I_{sc} : intensidad de cortocircuito de los paneles en Amperios (18,29 A)

Así, en función de la parte de la instalación en la que nos encontremos tendremos las siguientes intensidades de empleo.

- Intensidad máxima de empleo de una serie:

$$I_b(s) = 1,25 \cdot I_{sc} = 1,25 \cdot 18,29 = 22,8625 \text{ A}$$

- Intensidad máxima de empleo de un Cuadro String:

$$I_b(ST) = 1,25 \cdot I_{sc} \cdot n^{\circ} \text{ agrupaciones Strings}$$

Teniendo en cuenta que cada caja de Strings está formado por la agrupación de 12 Strings, tendremos:

- I_b (Caja 12 strings) = $1,25 \cdot I_{sc} \cdot 12 = 1,25 \cdot 18,29 \cdot 12 = 274,35 \text{ A}$

Las protecciones de fusible serán de 300 A, tal y como se puede observar en el plano de esquema unifilar de baja tensión.

El inversor es capaz de gestionar hasta 12 entradas de cajas de strings. La intensidad máxima de cortocircuito aceptada por cada inversor es de 350 A > I_b por entrada, cumpliendo con los límites del equipo.

Asimismo, las sumas de las intensidades resultantes de cada rama de módulos tienen que cumplir los valores técnicos del inversor. Para el Centro de Transformación con inversores de 1.403 kVA o 2.806 kVA (DUAL), se tienen las siguientes intensidades, considerando la corrección por temperatura con la variación de la intensidad en función de la temperatura:

$$I_{mp(70^{\circ})} = I_{mp_STC} + (T_{max} - T_{stc}) \cdot T_{coef} \cdot I_{mp_STC} / 100 = 17,35 + (70 - 25) \cdot 0,04 \cdot 17,35 / 100 = 17,66 \text{ A}$$


$$I_{sc(70^{\circ})} = I_{sc_STC} + (T_{max} - T_{stc}) \cdot T_{coef} \cdot I_{sc_STC} / 100 = 18,29 + (70 - 25) \cdot 0,04 \cdot 18,29 / 100 = 18,62 \text{ A}$$

Ambos por debajo del límite de 24 A que puede soportar la string box por entrada.

Siendo el número de strings por inversor de 96 y la intensidad global máxima de los inversores de 1.870 A, las intensidades corregidas a la entrada del inversor son:

$$I_{mpp} = 96 \cdot 17,66 = 1.695,36 \text{ A}; I_{mpp} < 1.870 \text{ A}$$

$$I_{cc} = 96 \cdot 18,62 = 1.787,52 \text{ A}; I_{cc} < 1.870 \text{ A}$$

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Nº Colegiado.: 000563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	--

Por otra parte, se tiene que las tensiones resultantes de cada serie de módulos tienen que cumplir los valores técnicos del string box seleccionado, teniendo en cuenta una corrección, según el parámetro de variación de la tensión en función de la temperatura proporcionado por el fabricante de las placas:

$$V_{mp}(70^{\circ}) = V_{mp_STC} + (T_{max} - T_{stc}) \cdot T_{coef} \cdot V_{mp_STC} / 100 = 39,2 + (70 - 25) \cdot (-0,26) \cdot 39,2 / 100 = 34,61 \text{ V.}$$

$$V_{oc}(-10^{\circ}) = V_{oc_STC} + (T_{min} - T_{stc}) \cdot T_{coef} \cdot V_{oc_STC} / 100 = 47,1 + (-10 - 25) \cdot (-0,26) \cdot 47,1 / 100 = 51,39 \text{ V.}$$

$$V_{mpp_string}(70^{\circ}C) = N^{\circ} \text{ paneles} \cdot V_{mpp_1_panel}(70^{\circ}C) = 28 \cdot 34,61 = 969,08 \text{ V} > 822 \text{ V}$$

$$V_{oc}(-10^{\circ}C) = 28 \cdot 51,39 = 1.438,92 \text{ V} < 1.500 \text{ V}$$

2.2. CORRIENTE ALTERNA

Las fórmulas empleadas para el cálculo de las intensidades máximas de empleo de los cables para corriente alternan serán las siguientes:

Para circuitos trifásicos:

$$I_b = \frac{P}{\sqrt{3} \cdot V \cdot \cos(\varphi)}$$

Para circuitos monofásicos:

$$I_b = \frac{P}{V \cdot \cos(\varphi)}$$

siendo:

- I_b : Intensidad nominal en Amperios.
- P: Potencia nominal del consumidor en Watios.
- V: Tensión nominal en voltios.
- $\cos \varphi$: factor de potencia de la carga.

Considerando el equipo principal de la instalación, el inversor, y sustituyendo los siguientes datos en las fórmulas anteriores:

- Para el inversor:
 - P: Potencia: 1.403 kVA o 2.406 kVA (DUAL)
 - V: Tensión nominal: 540 V

Se obtiene que la intensidad máxima de empleado en alterna de cada inversor será:

$$I_b - Inv = 1.500 \text{ A o } 3.000 \text{ (DUAL)}$$

2.3. CÁLCULO INTENSIDAD ADMISIBLE POR LOS CABLES (I_Z)

Las intensidades admisibles (I_Z) de partida que circulan por cada cable en función de su sección vendrán determinadas en función del tipo de cable y conductor a utilizar.

Los valores empleados de intensidades admisibles se resumen en las siguientes tablas:

- **Cable directamente enterrado:**

Sección (mm ²)	AI Intensidad (A)
240	365
400	470
630	615

- **Cable al aire:**

	Cu (al aire) Manguera 2C	Cu (al aire) Manguera 3C
Sección (mm ²)	Intensidad (A)	Intensidad (A)
4	43	42
6	53	54
10	71	75

Los valores obtenidos de estas tablas serán la base de partida para el cálculo de la intensidad máxima admisible por los cables (I'_Z), una vez aplicados los coeficientes de reducción (k_T) correspondientes indicados a continuación.

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="text-align: center; font-size: small;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO</p> </div>
---	--	--

2.4. CÁLCULO FACTORES DE CORRECCIÓN

La intensidad I_z obtenida en función de la sección del cable elegido se verá afectada por la aplicación de unos factores de corrección, los cuales reducirán la intensidad a circular por el cable en mayor o menor medida según los condicionantes de instalación del mismo.

Los factores de corrección que se aplicarán a I_z dependerá de la agrupación de cables, siendo los siguientes:

- **k_1** : Factor por temperatura:

- Puesto que en condiciones de diseño hemos considerado como referencia una temperatura de 25º C, el factor de corrección k_1 a aplicar en nuestro cálculo para instalación enterrada será:

$$k_1 = 0,96$$

- Para el caso de instalación aérea se aplicará un factor de corrección por temperatura ambiente:

$$k_1 = 0,91$$

- **k_2** : Factor de corrección por resistividad térmica del suelo distinta de 1,5 K·m/W.

- En las zanjas de entrada a los CT y a las String-box (entubado): distinta de 1,5 K·m/W.

$$k_2 = 1,1$$

- Para cables directamente enterrados:

$$k_2 = 1,28$$

- **k_3** : Factor de corrección por agrupación de circuitos:

- Para agrupaciones de cables String-Cajas, hasta 8 circuitos en contacto dentro del mismo tubo:


$$k_3 = 0,43$$

- Para agrupaciones de cables Caja-CT, hasta 20 ternas de cables:

$$k_3 = 0,53$$

- **k_4** : Factor de corrección por profundidad de instalación distinta de 0,7 m. La profundidad de las zanjas es entre 1 a 1,1 metros de excavación por ello, con la finalidad de ir del lado de la seguridad, utilizaremos para todo el cálculo el caso más desfavorable de profundidad de instalación de 1,1 m, por lo tanto, el factor de corrección k_4 a aplicar en nuestro cálculo será

$$k_4 = 0,98$$

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	---

3. CÁLCULO DE CAIDA DE TENSIÓN

Además, de lo indicado hasta ahora, la sección de los cables de BT se calculará teniendo en cuenta la caída de tensión máxima permitida desde el origen de un circuito hasta el final.

Así, según el documento del Idae “PCT-C-REV-Julio 2011” correspondiente a “Pliego de Condiciones Técnicas de Instalaciones conectadas a Red”, establece que la caída de tensión máxima permitida en BT entre el origen de cualquier circuito y hasta el final del mismo será la siguiente:

- En corriente continua (CC): 1,5 %.
- En corriente alterna (CA): 2 %.

3.1. CORRIENTE CONTINUA

La fórmula empleada para el cálculo de la caída de tensión en los cables para corriente continua será la siguiente:

$$e(V) = 2 \cdot \rho \cdot \frac{L}{S} \cdot I_{mpp}$$

siendo:

- e: Caída de tensión en Voltios.
- L: Longitud del conductor en metros.
- S: Sección del conductor en mm².
- I_{mpp}: Intensidad en el punto de máxima potencia.
- ρ : Resistividad real de los conductores en función de la temperatura máxima prevista en servicio del cable, la cual vendrá determinada por la siguiente expresión:

$$\rho = \rho_{20} \cdot (1 + \alpha \cdot (T - 20))$$

dónde:

- ρ₂₀: Resistividad del conductor a 20°C.
- α: Coeficiente de variación de Resistencia específica por temperatura del conductor en °C-1 (0,00392 para Cu y 0,00403 para Al).
- T: Temperatura real estimada del conductor, dada por:

$$T = T_0 + (T_{max} - T_0) \cdot \left(\frac{I}{I_{max}}\right)^2$$

siendo:

- T: Temperatura real estimada en el conductor.
- T₀: Temperatura ambiente del conductor.
- T_{max}: Temperatura máxima admisible para el conductor según su tipo de aislamiento.
- I: Intensidad prevista para el conductor.
- I_{max}: Intensidad máxima admisible para el conductor según el tipo de instalación.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> REVISADO </div> </div>
---	--	---

3.2. CORRIENTE ALTERNA

Las fórmulas empleadas para el cálculo de la caída de tensión en los cables para corriente alternan serán las siguientes:

- Para circuitos trifásicos:

$$e(V) = \frac{P \cdot L}{\sigma \cdot V \cdot S}$$

- Para circuitos monofásicos:

$$e(V) = \frac{2 \cdot P \cdot L}{\sigma \cdot V \cdot S}$$

siendo:

- e: Caída de tensión en Voltios.
- P: Potencia nominal en Watios.
- L: Longitud del conductor en metros.
- σ : Conductividad del conductor en mΩ/km (56 para el cobre y 35 para el aluminio) referido a la temperatura real del conductor.
- V: Tensión nominal en Voltios.
- S: Sección del conductor en mm².

4. CÁLCULO PÉRDIDA DE POTENCIA

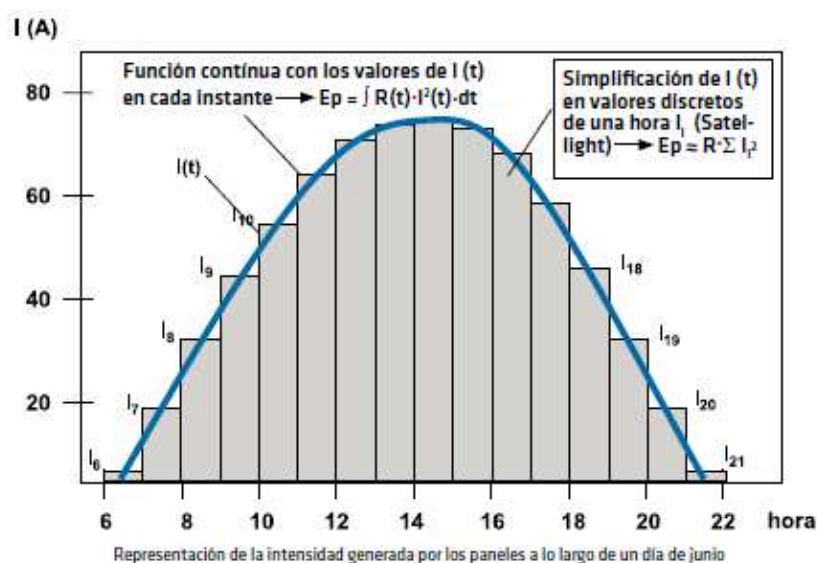
La pérdida de potencia en los cables vendrá determinada por la expresión:

$$P_p = I_m^2 \cdot R \cdot L$$

siendo:

- P_p : Pérdidas de potencia en los cables de Baja Tensión en Watios.
- I_m : Valor medio de la Intensidad de máxima potencia (I_{mp}) en Amperios.
- R : Resistencia del conductor en ohmios/km.
- L : Longitud del conductor en km.

En las instalaciones fotovoltaicas los valores de R e I no permanecen idénticos a lo largo del día puesto que la potencia en las horas centrales de un día soleado es elevada y es nula de noche pasando por volares intermedios, lo que nos llevaría a una curva en forma de V invertida si representamos la intensidad en función del tiempo, tal y como se muestra en la siguiente imagen:



Para obtener la potencia perdida en estos casos se debería emplear la siguiente fórmula:

$$P = R \cdot \sum (I_m^2 \cdot t)$$

Dónde la intensidad es su valor medio hora a hora para todo un año.


Como el valor de la intensidad que nos dan los fabricantes está referido a condiciones estándares (STC), para una intensidad de radiación solar de 1000 W/m², podemos obtener el valor de la intensidad cada hora utilizando un coeficiente medio de radiación solar.

	<p align="center">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	---	---

En función de lo comentado hasta ahora, sustituyendo valores tendremos que la pérdida de potencia total del parque fotovoltaico en Baja Tensión en la parte de Corriente Continua será:

CIRCUITOS BAJA TENSIÓN CORRIENTE CONTINUA	Pérdida potencia total (kW)
Subcampos Tipo 1	82,30
Subcampos Tipo 2	565,50
Subcampos Tipo 3	430,92
Subcampos Tipo 4	18,08
PÉRDIDA POTENCIA TOTAL PLANTA FV (MW)	1,096 MW
POTENCIA PICO PLANTA FV (MW)	137,088 MWp
PÉRDIDA POTENCIA TOTAL PLANTA FV (%)	0,80 %

- El dato de la potencia pico en la planta fotovoltaica en corriente continua ha sido establecido del total de las placas instaladas.
- El dato de la potencia instalada en la planta fotovoltaica en corriente alterna ha sido establecido del total de la potencia de los inversores instalados.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

5. RESULTADOS OBTENIDOS

5.1. CORRIENTE CONTINUA

Para circuitos aéreos de conexionado de las series de Strings, desde los módulos hasta los inversores:

- Cables de 4 mm² de Cu para unión de los 28 módulos en serie que forman un String, dichos cables vienen incorporados a la propia placa fotovoltaica (terminales positivo y negativo).
- 2 cables (positivo y negativo) por circuito, de 6/10 mm² en Cu para circuitos de alimentación a String Box desde cada serie de módulos.

5.2. LISTADO TOTAL DE CABLES CORRIENTE CONTINUA


En el apartado siguiente de este documento se exponen los resultados obtenidos, (por cada caja de string solo se indica los resultados obtenidos del String más limitante) el listado total de las longitudes de cables obtenidas por sección y tipo, así como los resultados de los cálculos de cada uno de los cables de los circuitos del parque fotovoltaico, en corriente continua.

5.2.1. SUBCAMPO A

CABINA - SUBCAMPO						LÍNEA ELÉCTRICA						CRITERIO INTENSIDAD			CAÍDA DE TENSIÓN			
INV	ST-Box	String	L+	L-	Ltotal	Potencia	Tensión	Imp	Nº	Sección	Tipo	kT	Iz'	Verificación	Cdt	Cdt Acum.	Max	Verificación
I	SB	S	(m)	(m)	(m)	(W)	(V)	(A)	Venas			(A)	(A)		(%)	(%)	(%)	
INVERSOR A.1			20		20	1403000	540,00	1500,04	3	400	Cu	0,72	2027,30	CUMPLE	0,16	0,16	1,50	CUMPLE
A.1	A.1.1		148	148	295	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,75	1,47	1,50	CUMPLE
		A.1.1.11	68	70	138	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,72	0,72	1,50	CUMPLE
A.1	A.1.2		84	84	168	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,42	1,29	1,50	CUMPLE
		A.1.2.11	83	84	166	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,87	0,87	1,50	CUMPLE
A.1	A.1.3		15	15	31	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,08	0,86	1,50	CUMPLE
		A.1.3.1	75	76	151	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,79	0,79	1,50	CUMPLE
A.1	A.1.4		222	222	444	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	1,12	1,58	1,50	CUMPLE
		A.1.4.12	43	44	87	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,45	0,45	1,50	CUMPLE
A.1	A.1.5		168	168	337	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,85	1,16	1,50	CUMPLE
		A.1.5.12	29	30	59	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,31	0,31	1,50	CUMPLE
A.1	A.1.6		123	123	247	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,62	1,25	1,50	CUMPLE
		A.1.6.6	60	61	121	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,63	0,63	1,50	CUMPLE
A.1	A.1.7		99	99	199	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,50	1,11	1,50	CUMPLE
		A.1.7.11	58	59	117	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,61	0,61	1,50	CUMPLE
A.1	A.1.8		106	106	212	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,54	1,16	1,50	CUMPLE
		A.1.8.9	59	60	119	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,62	0,62	1,50	CUMPLE


5.2.2. SUBCAMPO B

CABINA - SUBCAMPO						LÍNEA ELÉCTRICA						CRITERIO INTENSIDAD			CAÍDA DE TENSIÓN			
INV	ST-Box	String	L+	L-	Ltotal	Potencia	Tensión	Imp	Nº	Sección	Tipo	kT	Iz'	Verificación	Cdt	Cdt Acum.	Max	Verificación
I	SB	S	(m)	(m)	(m)	(W)	(V)	(A)	Venas			(A)	(A)		(%)	(%)	(%)	
INVERSOR B.1			20		20	1403000	540,00	1500,04	3	400	Cu	0,72	2027,30	CUMPLE	0,16	0,16	1,50	CUMPLE
B.1	B.1.1		235	235	470	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,69	1,38	1,50	CUMPLE
		B.1.1.1	81	83	164	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,51	0,51	1,50	CUMPLE
B.1	B.1.2		205	205	409	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	1,04	1,45	1,50	CUMPLE
		B.1.2.12	57	59	116	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,36	0,36	1,50	CUMPLE
B.1	B.1.3		175	175	349	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,88	1,16	1,50	CUMPLE
		B.1.3.1	26	27	53	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,28	0,28	1,50	CUMPLE
B.1	B.1.4		139	139	277	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,70	0,98	1,50	CUMPLE
		B.1.4.1	26	27	53	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,28	0,28	1,50	CUMPLE
B.1	B.1.5		149	149	298	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,75	1,36	1,50	CUMPLE
		B.1.5.12	57	59	116	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,61	0,61	1,50	CUMPLE
B.1	B.1.6		173	173	346	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,88	1,42	1,50	CUMPLE
		B.1.6.11	77	78	155	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,48	0,48	1,50	CUMPLE
B.1	B.1.7		210	210	419	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	1,06	1,47	1,50	CUMPLE
		B.1.7.12	64	65	129	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,40	0,40	1,50	CUMPLE
B.1	B.1.8		334	334	668	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,98	1,43	1,50	CUMPLE
		B.1.8.12	72	73	145	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,45	0,45	1,50	CUMPLE
INVERSOR B.2			20		20	1403000	540,00	1500,04	3	400	Cu	0,72	2027,30	CUMPLE	0,16	0,16	1,50	CUMPLE
B.2	B.2.1		258	258	515	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,76	1,34	1,50	CUMPLE
		B.2.1.11	93	94	186	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,58	0,58	1,50	CUMPLE
B.2	B.2.2		202	202	403	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,59	1,39	1,50	CUMPLE
		B.2.2.6	114	115	229	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,71	0,71	1,50	CUMPLE
B.2	B.2.3		160	160	321	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,81	1,48	1,50	CUMPLE
		B.2.3.11	79	80	159	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,49	0,49	1,50	CUMPLE
B.2	B.2.4		64	64	128	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,32	1,37	1,50	CUMPLE
		B.2.4.4	99	101	200	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	1,04	1,04	1,50	CUMPLE
B.2	B.2.5		28	28	56	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,14	0,79	1,50	CUMPLE
		B.2.5.1	62	63	125	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,65	0,65	1,50	CUMPLE
B.2	B.2.6		63	63	126	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,32	1,28	1,50	CUMPLE
		B.2.6.1	92	93	185	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,96	0,96	1,50	CUMPLE
B.2	B.2.7		99	99	198	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,50	1,38	1,50	CUMPLE
		B.2.7.11	83	85	168	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,88	0,88	1,50	CUMPLE
B.2	B.2.8		163	163	325	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,82	1,50	1,50	CUMPLE
		B.2.8.10	64	66	130	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,68	0,68	1,50	CUMPLE

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="text-align: center; font-weight: bold; font-size: small;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Membre de l'Ordre de l'Ingenieros Industrials de Aragón y La Rioja DE FECHA : 13/2/24 VISADO</p> </div>
---	--	--


5.2.3. SUBCAMPO C

CABINA - SUBCAMPO						LÍNEA ELÉCTRICA						CRITERIO INTENSIDAD			CAÍDA DE TENSIÓN			
INV	ST-Box	String	L+	L-	Ltotal	Potencia	Tensión	Imp	Nº	Sección	Tipo	kT	Iz'	Verificación	Cdt	Cdt Acum.	Max	Verificación
I	SB	S	(m)	(m)	(m)	(W)	(V)	(A)	Venas			(A)	(A)		(%)	(%)	(%)	
INVERSOR C.1			20		20	1403000	540,00	1500,04	3	400	Cu	0,72	2027,30	CUMPLE	0,16	0,16	1,50	CUMPLE
C.1	C.1.1		168	168	336	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,85	1,43	1,50	CUMPLE
		C.1.1.12	93	95	188	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,58	0,58	1,50	CUMPLE
C.1	C.1.2		138	138	275	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,70	1,29	1,50	CUMPLE
		C.1.2.3	94	95	189	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,59	0,59	1,50	CUMPLE
C.1	C.1.3		88	88	175	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,44	1,09	1,50	CUMPLE
		C.1.3.2	61	63	124	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,65	0,65	1,50	CUMPLE
C.1	C.1.4		52	52	103	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,26	0,91	1,50	CUMPLE
		C.1.4.2	61	63	124	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,65	0,65	1,50	CUMPLE
C.1	C.1.5		90	90	180	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,46	1,42	1,50	CUMPLE
		C.1.5.2	100	101	200	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,62	0,62	1,50	CUMPLE
C.1	C.1.6		386	386	771	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	1,14	1,79	1,50	CUMPLE
		C.1.6.12	100	101	201	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,62	0,62	1,50	CUMPLE
C.1	C.1.7		313	313	625	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,92	1,47	1,50	CUMPLE
		C.1.7.1	58	60	118	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,37	0,37	1,50	CUMPLE
C.1	C.1.8		288	288	576	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,85	1,45	1,50	CUMPLE
		C.1.8.12	57	58	115	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,60	0,60	1,50	CUMPLE
INVERSOR C.2			20		20	1403000	540,00	1500,04	3	400	Cu	0,72	2027,30	CUMPLE	0,16	0,16	1,50	CUMPLE
C.2	C.2.1		264	264	528	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,78	1,39	1,50	CUMPLE
		C.2.1.12	58	59	118	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,61	0,61	1,50	CUMPLE
C.2	C.2.2		240	240	480	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,71	1,39	1,50	CUMPLE
		C.2.2.12	65	66	130	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,68	0,68	1,50	CUMPLE
C.2	C.2.3		250	250	499	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,74	1,44	1,50	CUMPLE
		C.2.3.4	67	69	136	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,71	0,71	1,50	CUMPLE
C.2	C.2.4		185	185	370	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,94	1,48	1,50	CUMPLE
		C.2.4.10	59	60	119	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,37	0,37	1,50	CUMPLE
C.2	C.2.5		154	154	309	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,78	1,39	1,50	CUMPLE
		C.2.5.1	58	59	118	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,61	0,61	1,50	CUMPLE
C.2	C.2.6		130	130	260	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,66	1,27	1,50	CUMPLE
		C.2.6.1	58	59	117	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,61	0,61	1,50	CUMPLE
C.2	C.2.7		106	106	212	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,54	1,15	1,50	CUMPLE
		C.2.7.1	58	60	118	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,61	0,61	1,50	CUMPLE
C.2	C.2.8		73	73	145	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,37	1,07	1,50	CUMPLE
		C.2.8.1	66	68	134	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,70	0,70	1,50	CUMPLE
INVERSOR C.3			20		20	1403000	540,00	1500,04	3	400	Cu	0,72	2027,30	CUMPLE	0,16	0,16	1,50	CUMPLE
C.3	C.3.1		60	60	120	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,30	0,96	1,50	CUMPLE
		C.3.1.10	62	64	126	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,66	0,66	1,50	CUMPLE
C.3	C.3.2		108	108	216	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,55	1,43	1,50	CUMPLE
		C.3.2.1	84	85	169	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,88	0,88	1,50	CUMPLE
C.3	C.3.3		143	143	287	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,73	1,35	1,50	CUMPLE
		C.3.3.1	93	94	187	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,58	0,58	1,50	CUMPLE
C.3	C.3.4		162	162	325	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,82	1,38	1,50	CUMPLE
		C.3.4.7	90	91	181	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,56	0,56	1,50	CUMPLE
C.3	C.3.5		180	180	360	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,91	1,48	1,50	CUMPLE
		C.3.5.11	91	92	183	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,57	0,57	1,50	CUMPLE
C.3	C.3.6		199	199	398	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,59	1,39	1,50	CUMPLE
		C.3.6.10	90	91	180	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,56	0,56	1,50	CUMPLE
C.3	C.3.7		211	211	422	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,62	1,43	1,50	CUMPLE
		C.3.7.10	89	91	180	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,56	0,56	1,50	CUMPLE
C.3	C.3.8		235	235	470	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,69	1,50	1,50	CUMPLE
		C.3.8.11	91	93	184	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,57	0,57	1,50	CUMPLE

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2022</p> <p>Expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p style="text-align: center; font-weight: bold; font-size: 1.2em;">VISADO</p> </div>
---	--	--

5.2.4. SUBCAMPO D

CABINA - SUBCAMPO						LINEA ELÉCTRICA						CRITERIO INTENSIDAD			CAÍDA DE TENSIÓN			
INV	ST-Box	String	L+	L-	Ltotal	Potencia	Tensión	Imp	Nº	Sección	Tipo	kT	Iz'	Verificación	Cdt	Cdt Acum.	Max	Verificación
I	SB	S	(m)	(m)	(m)	(W)	(V)	(A)	Venas				(A)		(%)	(%)	(%)	
INVERSOR D.1						20												
D.1	D.1.1		320	320	639	228480	1097,60	208,20	3	400	Cu	0,72	2027,30	CUMPLE	0,16	0,16	1,50	CUMPLE
		D.1.1.8	77	67	144	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,45	0,45	1,50	CUMPLE
D.1	D.1.2		360	360	721	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	1,06	1,75	1,50	CUMPLE
		D.1.2.4	110	111	221	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,69	0,69	1,50	CUMPLE
D.1	D.1.3		287	287	573	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,84	1,47	1,50	CUMPLE
		D.1.3.12	100	101	201	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,62	0,62	1,50	CUMPLE
D.1	D.1.4		166	166	332	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,84	1,45	1,50	CUMPLE
		D.1.4.4	67	68	135	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,42	0,42	1,50	CUMPLE
D.1	D.1.5		304	304	609	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,90	1,45	1,50	CUMPLE
		D.1.5.2	65	66	131	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,41	0,41	1,50	CUMPLE
D.1	D.1.6		279	279	559	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,82	1,43	1,50	CUMPLE
		D.1.6.12	58	59	117	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,61	0,61	1,50	CUMPLE
D.1	D.1.7		255	255	511	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,75	1,35	1,50	CUMPLE
		D.1.7.1	57	58	115	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,60	0,60	1,50	CUMPLE
D.1	D.1.8		238	238	475	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,70	1,31	1,50	CUMPLE
		D.1.8.5	89	90	179	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,56	0,56	1,50	CUMPLE
INVERSOR D.2						20												
D.2	D.2.1		226	226	451	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,66	1,47	1,50	CUMPLE
		D.2.1.4	89	90	180	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,56	0,56	1,50	CUMPLE
D.2	D.2.2		208	208	415	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,61	1,41	1,50	CUMPLE
		D.2.2.4	92	93	185	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,57	0,57	1,50	CUMPLE
D.2	D.2.3		196	196	391	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,58	1,13	1,50	CUMPLE
		D.2.3.1	89	90	179	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,55	0,55	1,50	CUMPLE
D.2	D.2.4		173	173	345	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,87	1,49	1,50	CUMPLE
		D.2.4.8	59	60	119	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,62	0,62	1,50	CUMPLE
D.2	D.2.5		259	259	518	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,76	1,29	1,50	CUMPLE
		D.2.5.10	50	51	101	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,53	0,53	1,50	CUMPLE
D.2	D.2.6		193	193	386	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,57	1,47	1,50	CUMPLE
		D.2.6.12	145	146	291	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,90	0,90	1,50	CUMPLE
D.2	D.2.7		310	310	619	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,91	1,51	1,50	CUMPLE
		D.2.7.10	96	97	192	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,60	0,60	1,50	CUMPLE
D.2	D.2.8		280	280	559	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,82	1,43	1,50	CUMPLE
		D.2.8.1	95	96	192	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,59	0,59	1,50	CUMPLE
INVERSOR D.3						20												
D.3	D.3.1		256	256	511	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,75	1,36	1,50	CUMPLE
		D.3.1.1	57	59	116	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,61	0,61	1,50	CUMPLE
D.3	D.3.2		238	238	475	228480	1097,60	208,20	1	400	Al	0,66	275,91	CUMPLE	0,70	1,31	1,50	CUMPLE
		D.3.2.1	57	59	116	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,61	0,61	1,50	CUMPLE
D.3	D.3.3		220	220	439	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	1,11	1,44	1,50	CUMPLE
		D.3.3.6	52	53	105	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,33	0,33	1,50	CUMPLE
D.3	D.3.4		202	202	403	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	1,02	1,46	1,50	CUMPLE
		D.3.4.9	52	53	105	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,33	0,33	1,50	CUMPLE
D.3	D.3.5		184	184	367	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,93	1,48	1,50	CUMPLE
		D.3.5.9	52	53	105	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,55	0,55	1,50	CUMPLE
D.3	D.3.6		166	166	331	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,84	1,38	1,50	CUMPLE
		D.3.6.9	52	53	105	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,55	0,55	1,50	CUMPLE
D.3	D.3.7		148	148	295	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,75	1,29	1,50	CUMPLE
		D.3.7.12	52	53	105	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,55	0,55	1,50	CUMPLE
D.3	D.3.8		130	130	259	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,66	1,20	1,50	CUMPLE
		D.3.8.4	52	53	105	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,55	0,55	1,50	CUMPLE
INVERSOR D.4						20												
D.4	D.4.1		112	112	223	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,56	1,11	1,50	CUMPLE
		D.4.1.4	52	53	105	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,55	0,55	1,50	CUMPLE
		D.4.1.12	52	53	105	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,55	0,55	1,50	CUMPLE
D.4	D.4.2		93	93	187	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,47	1,41	1,50	CUMPLE
		D.4.2.1	89	90	180	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,94	0,94	1,50	CUMPLE
D.4	D.4.3		75	75	151	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,38	1,45	1,50	CUMPLE
		D.4.3.10	108	109	216	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,67	0,67	1,50	CUMPLE
D.4	D.4.4		66	66	132	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,33	1,27	1,50	CUMPLE
		D.4.4.3	90	91	180	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,94	0,94	1,50	CUMPLE
D.4	D.4.5		84	84	168	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,42	1,37	1,50	CUMPLE
		D.4.5.12	90	91	180	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,94	0,94	1,50	CUMPLE
D.4	D.4.6		102	102	204	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,52	1,46	1,50	CUMPLE
		D.4.6.12	90	91	180	19040	1097,60	17,35	1	6	Cu	0,39	20,74	CUMPLE	0,94	0,94	1,50	CUMPLE
D.4	D.4.7		120	120	240	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,61	1,44	1,50	CUMPLE
		D.4.7.12	90	91	181	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,56	0,56	1,50	CUMPLE
D.4	D.4.8		110	110	219	228480	1097,60	208,20	1	240	Al	0,66	228,04	CUMPLE	0,56	1,43	1,50	CUMPLE
		D.4.8.3	140	141	282	19040	1097,60	17,35	1	10	Cu	0,39	27,78	CUMPLE	0,87	0,87	1,50	CUMPLE

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

6. CÁLCULOS DE LA RED DE MEDIA TENSIÓN

Se calcula la Red de Media Tensión (RMT) que une los Centros de Transformación a la subestación SET ALCORISA OESTE mediante una línea eléctrica subterránea que evacuará la potencia de la PFV CATALINA XII.

6.1. **NORMATIVA**


La instalación se diseñará y construirá con arreglo a las diversas disposiciones legales, reglamentos y demás normativa general vigentes, así como las normas técnicas particulares de los ayuntamientos implicados y la compañía que explota la red general de distribución eléctrica de la zona.

Para los cálculos eléctricos se cumplirá lo requerido en la última edición vigente de los códigos y normas que sean de aplicación de la siguiente lista, sin que esto suponga una restricción o renuncia a cualquier otro código y norma aplicable no relacionada en la misma.

- International Standardization Organization (ISO)
- International Electrotechnical Commission (IEC)
- Real Decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09.
- UNE 211003-1:2001: Límites de temperatura de cortocircuito en cables eléctricos de tensión asignada de 1 kV ($U_m = 1,2$ kV) a 3 kV ($U_m = 3,6$ kV).
- UNE-EN 60228:2005: Conductores de cables aislados.
- IEC 60949 - Calculation of thermally permissible short-circuit currents, taking into account non-adiabatic heating effects.

6.2. **POTENCIA NOMINAL EN LOS C.T**

- Potencia de los CT:
 - 105,225 MVA de potencia evacuable 33/0,540 kV.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>Excmo. VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p>VISADO</p> </div>
---	--	---

6.3. INTENSIDADES NOMINALES EN LÍNEAS MT COLECTORAS

Los subcampos se agrupan en las siguientes líneas colectoras de llegada a la Subestación:

- **Circuito 1:** CT 1– CT 2 – CT 4 – SET (Potencia: 16.836,0 kW).
 - **Derivación 1.1:** CT 3– CT 4 (Potencia: 4.209,0 kW).
- **Circuito 2:** CT 6 – CT 7 – CT 8 – CT 10 – SET (Potencia: 16.836,0 kW).
 - **Derivación 2.1:** CT 9– CT 10 (Potencia: 2.806,0 kW).
- **Circuito 3:** CT 11 – CT 12 – CT 13 – CT 16 – SET (Potencia: 15.433,0 kW).
 - **Derivación 3.1:** CT 14 – CT 16 (Potencia: 2.806,0 kW).
- **Circuito 4:** CT 5 – CT 15 – CT 18 – SET (Potencia: 11.224 kW).
 - **Derivación 4.1:** CT 17 – CT 18 (Potencia: 2.806,0 kW).
- **Circuito 5:** CT 21 – CT 20 – CT 22 – CT 30 – SET (Potencia: 15.433 kW).
 - **Derivación 5.1:** CT 19 – CT 20 (Potencia: 4.209,0 kW).
- **Circuito 6:** CT 23 – CT 24 – CT 25 – CT 31 – SET (Potencia: 16.836,0 kW).
 - **Derivación 6.1:** CT 33 – CT 25 (Potencia: 1.403,0 kW).
 - **Derivación 6.2:** CT 29 – CT 31 (Potencia: 5.612,0 kW).
- **Circuito 7:** CT 28 – CT 27 – CT 26 – CT 32 – SET (Potencia: 12.627,0 kW).

La intensidad resultante de cada circuito vendrá determinada por la siguiente expresión:

$$I_{Línea} = \frac{P}{\sqrt{3} \cdot V \cdot \cos(\varphi)}$$

Dónde:

- Tensión: 33 kV.
- $\cos \varphi = 0,928$

Así, en función de la potencia de cada circuito, sustituyendo en la expresión anterior tendremos la intensidad circulante por cada circuito:

$$I_{C1} = I_{C2} = I_{C6} = 317,41 \text{ A}$$

$$I_{C3} = I_{C5} = 290,96 \text{ A}$$

$$I_{C4} = 211,60 \text{ A}$$

$$I_{C7} = 238,06 \text{ A}$$

6.4. SECCIÓN DE CONDUCTORES. CRITERIOS DE CÁLCULO

Los cálculos de las secciones de los conductores se realizarán según los siguientes criterios:

- Intensidad permanente máxima admisible: según el tipo de cable utilizado en cada tramo.
- Caída de tensión: el límite de la caída de tensión en la conexión a la red para el caso de plantas fotovoltaicas.
- Intensidad de cortocircuito máxima admisible.

Dado que se trata de una generación de energía, para el dimensionado de las secciones, se calcularán también teniendo en cuenta:

- Pérdidas máximas por efecto de Joule ($R I^2$) < 1%.

6.4.1. LÍNEAS COLECTORAS DE MEDIA TENSIÓN

Se ha previsto 7 líneas colectora, con sección de cable de 240/400/630 mm² en aluminio, RHZ1 18/30 kV Al. Para su cálculo, se han adoptado los criterios enunciados anteriormente.

Las potencias, distancias y secciones a comprobar se reflejan en los Planos “PLANTA GENERAL, ITINERARIO DE EVACUACIÓN MT y ESQUEMA UNIFILAR EVACUACIÓN 30 kV”.

Las intensidades permanentes máximas admisibles, para cable directamente enterrado a 25° C, a 1 m de profundidad, con una resistividad térmica del terreno de 1,5 K·m/W, serán:

- Cable de 240 mm² – Al : 365 A
- Cable de 400 mm² – Al : 470 A
- Cable de 630 mm² – Al : 615 A

Además, se aplicarán los siguientes coeficientes reductores según la ITC-LAT 06:

- Agrupación de ternas de cables unipolares bajo tierra separados 20 cm:
 - Zanja de 1 circuito: 1,00
 - Zanja de 2 circuitos: 0,82
 - Zanja de 3 circuitos: 0,73
 - Zanja de 4 circuitos: 0,68
 - Zanja de 5 circuitos: 0,64
 - Zanja de 6 circuitos: 0,61
 - Zanja de 7 circuitos: 0,59

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="text-align: center; font-size: small;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO</p> </div>
---	--	---

- Agrupación de ternas de cables unipolares bajo tubo separados 20 cm:

- Zanja de 1 circuito: 1,00
- Zanja de 2 circuitos: 0,83
- Zanja de 3 circuitos: 0,75
- Zanja de 4 circuitos: 0,70
- Zanja de 5 circuitos: 0,67
- Zanja de 6 circuitos: 0,64
- Zanja de 7 circuitos: 0,62

La fórmula aplicada para la caída de tensión será:

$$e(\%) = \frac{\sqrt{3} \cdot L \cdot I \cdot (R \cdot \cos(\varphi) + X \cdot \sin(\varphi)) \cdot 100}{U}$$

e% = Caída de tensión en %.

L = Longitud en km

R = Resistencia del conductor en Ω/km


X = Reactancia del conductor en Ω/km

U = Tensión nominal en kV

$\cos \varphi = 0,928$

Con lo anteriormente expuesto, se ha confeccionado una tabla de cálculo en la cual se comprueba que la línea colectora, con las distintas magnitudes expuestas por columnas, resuelve sobradamente los criterios de cálculo indicados, más el de pérdidas máximas por “efecto de Joule”. Seguidamente se exponen los resultados obtenidos y se comprueba que cumplen:

- Intensidad permanente máxima admisible < I_{max} admisible por el cable.
- Caída de tensión: inferior a valores de diseño (2,5%).
- Pérdidas de potencia por “efecto de Joule” < 1%.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div> </div>
---	--	--

A continuación, se adjuntan cálculos justificativos de la sección elegida en cada uno de los tramos de los circuitos de la red subterránea de media tensión en proyecto. En esta tabla se han definido dos nuevos parámetros:

- “K” es una constante utilizada para el cálculo de caídas de tensión, en el caso de líneas subterráneas:

$$K = \frac{U(kV) \cdot 10}{\sqrt{3} \cdot (R \cdot \cos(\varphi) + X \cdot \sin(\varphi))}$$

- “G.U.(%)” es el grado de utilización del conductor:

$$G.U. = \frac{I \cdot 100}{I_{maxf}}$$

PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII 33kV (7 CIRCUITOS)

	Sección	R (Ohm/km)	X (Ohm/km)	cos fi	U (kV)	K	I _{max} * (A)
Conductor:	240	0,161	0,109	0,928	33	1.003	365
	400	0,102	0,102	0,928	33	1.436	470
	630	0,084	0,098	0,928	33	1.664	615

	DE	A	L(km)	P(kW)	I(A)	nº cir.	coef.**	Iadm(A)	S	e%	e%total	p(kW)	p%	G.U.(%)
CIRCUITO 1	CT 4	SET	4,598	16.836	317,41	7	0,59	362,85	630	0,88%	0,99%	116,73	0,11%	87,48%
	CT 2	CT 4	0,528	8.418	158,70	3	0,73	266,45	240	0,08%	0,12%	6,43	0,006%	59,56%
	CT 1	CT 2	0,431	4.209	79,35	2	0,82	299,30	240	0,03%	0,03%	1,31	0,001%	26,51%
Derivación 1.1	CT 3	CT 4	0,394	4.209	79,35	3	0,73	266,45	240	0,03%	0,03%	1,20	0,001%	29,78%

P total (kW) **127,18** **0,121%**

	DE	A	L(km)	P(kW)	I(A)	nº cir.	coef.**	Iadm(A)	S	e%	e%total	p(kW)	p%	G.U.(%)
CIRCUITO 2	CT 10	SET	3,177	16.836	317,41	7	0,59	362,85	630	0,61%	0,99%	80,67	0,08%	87,48%
	CT 8	CT 10	0,999	11.224	211,60	3	0,73	343,10	400	0,15%	0,38%	13,68	0,013%	61,67%
	CT 7	CT 8	1,412	7.015	132,25	2	0,82	299,30	240	0,19%	0,23%	11,93	0,011%	44,19%
	CT 6	CT 7	0,906	2.806	52,90	2	0,82	299,30	240	0,05%	0,05%	1,22	0,001%	17,67%
Derivación 2.1	CT 9	CT 10	0,870	2.806	52,90	3	0,73	266,45	240	0,05%	0,05%	1,18	0,001%	19,85%

P total (kW) **108,68** **0,103%**

	DE	A	L(km)	P(kW)	I(A)	nº cir.	coef.**	Iadm(A)	S	e%	e%total	p(kW)	p%	G.U.(%)
CIRCUITO 3	CT 16	SET	4,211	15.433	290,96	7	0,59	362,85	630	0,74%	0,95%	89,82	0,085%	80,19%
	CT 13	CT 16	1,311	8.418	158,70	3	0,73	343,10	400	0,14%	0,21%	10,11	0,010%	46,26%
	CT 12	CT 13	0,509	4.209	79,35	2	0,82	299,30	240	0,04%	0,07%	1,55	0,001%	26,51%
	CT 11	CT 12	0,478	2.806	52,90	2	0,82	299,30	240	0,03%	0,03%	0,65	0,001%	17,67%
Derivación 3.1	CT 14	CT 16	1,521	2.806	52,90	3	0,73	266,45	240	0,08%	0,08%	2,06	0,002%	19,85%

P total (kW) **104,18** **0,099%**

 Copenhagen Infrastructure Partners	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA</p> <p>CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	
---	---	--

	DE	A	L(km)	P(kW)	I(A)	nº cir.	coef.**	Iadm(A)	S	e%	e%total	p(kW)	p%	G.U.(%)
CIRCUITO 4	CT 18	SET	2,763	11.224	211,60	7	0,59	277,30	400	0,41%	0,56%	37,85	0,04%	76,31%
	CT 15	CT 18	1,126	5.612	105,80	3	0,73	266,45	240	0,12%	0,15%	6,09	0,006%	39,71%
	CT 5	CT 15	0,645	2.806	52,90	3	0,73	266,45	240	0,03%	0,03%	0,87	0,001%	19,85%
Derivación 4.1	CT 17	CT 18	1,210	2.806	52,90	2	0,82	299,30	240	0,06%	0,06%	1,64	0,002%	17,67%

P total (kW) **46,44** **0,044%**

	DE	A	L(km)	P(kW)	I(A)	nº cir.	coef.**	Iadm(A)	S	e%	e%total	p(kW)	p%	G.U.(%)
CIRCUITO 5	CT 30	SET	5,875	15.433	290,96	7	0,59	362,85	630	1,03%	1,44%	125,33	0,12%	80,19%
	CT 22	CT 30	2,122	14.030	264,51	2	0,82	504,30	630	0,34%	0,41%	37,41	0,036%	52,45%
	CT 20	CT 22	0,482	9.821	185,15	3	0,73	343,10	400	0,06%	0,07%	5,06	0,005%	53,97%
	CT 21	CT 20	0,167	2.806	52,90	3	0,73	266,45	240	0,01%	0,01%	0,23	0,000%	19,85%
Derivación 5.1	CT 19	CT 20	0,492	4.209	79,35	3	0,73	266,45	240	0,04%	0,04%	1,50	0,001%	29,78%

P total (kW) **169,52** **0,161%**

	DE	A	L(km)	P(kW)	I(A)	nº cir.	coef.**	Iadm(A)	S	e%	e%total	p(kW)	p%	G.U.(%)
CIRCUITO 6	CT 31	SET	5,687	16.836	317,41	7	0,59	362,85	630	1,08%	1,28%	144,38	0,14%	87,48%
	CT 25	CT 31	0,812	9.821	185,15	3	0,73	343,10	400	0,10%	0,20%	8,51	0,008%	53,97%
	CT 24	CT 25	0,604	5.612	105,80	3	0,73	266,45	240	0,06%	0,09%	3,26	0,003%	39,71%
	CT 23	CT 24	0,552	2.806	52,90	3	0,73	266,45	240	0,03%	0,03%	0,75	0,001%	19,85%
Derivación 6.1	CT 33	CT 25	0,636	1.403	26,45	3	0,73	266,45	240	0,02%	0,02%	0,22	0,000%	9,93%
Derivación 6.2	CT 29	CT 31	0,502	5.612	105,80	4	0,68	248,20	240	0,05%	0,05%	2,71	0,048%	42,63%

P total (kW) **159,83** **0,198%**

	DE	A	L(km)	P(kW)	I(A)	nº cir.	coef.**	Iadm(A)	S	e%	e%total	p(kW)	p%	G.U.(%)
CIRCUITO 7	CT 32	SET	5,593	12.627	238,06	7	0,59	362,85	630	0,80%	1,07%	79,88	0,08%	65,61%
	CT 26	CT 32	0,853	11.224	211,60	2	0,82	385,40	400	0,13%	0,27%	11,68	0,011%	54,91%
	CT 27	CT 26	0,964	7.015	132,25	2	0,82	299,30	240	0,13%	0,15%	8,14	0,008%	44,19%
	CT 28	CT 27	0,258	4.209	79,35	2	0,82	299,30	240	0,02%	0,02%	0,79	0,001%	26,51%

P total (kW)	100,49	0,095%
--------------	--------	--------

Pérdida Potencia total Parque (kW)	816,32	0,822%
------------------------------------	--------	--------

	240	400	630
Longitud por terna de conductor (km)	14,210	7,220	31,265


Total (km)	52,695
------------	--------

Conductores 18/30 kV, aislamiento RHZ1 con pantalla

* Intensidad máxima para:


- Tres cables unipolares agrupadas enterados a 1 m de profundidad
- Resistividad térmica del terreno (estimada) = 1,5 K·m/W
- Temperatura del terreno (estimada) = 25°C
- Temperatura del ambiente (estimada) = 40°C

coef.** = coeficiente de corrección correspondiente a la agrupación de ternas en paralelo. Separación entre ternas 0,20 m.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre VISADO N.º: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 EMISADO </div> </div>
---	--	--

6.5. PÉRDIDA DE POTENCIA EN CORRIENTE ALTERNA TOTAL PARQUE

CIRCUITOS CORRIENTE ALTERNA	Pérdida potencia total (kW)
CIRCUITO COLECTOR 1	127,18
CIRCUITO COLECTOR 2	108,68
CIRCUITO COLECTOR 3	104,18
CIRCUITO COLECTOR 4	46,44
CIRCUITO COLECTOR 5	169,52
CIRCUITO COLECTOR 6	159,83
CIRCUITO COLECTOR 7	100,49
PÉRDIDA POTENCIA TOTAL PLANTA FV (MW)	0,816 MW
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW)	105,225 MW
PÉRDIDA POTENCIA TOTAL PLANTA FV (%)	0,8 %

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207</p> <p>DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre</p> <p>VISADO Nº.: VD00563-24A</p> <p>DE FECHA : 13/2/24</p> <p>EMISADO</p> </div>
---	--	--

7. CÁLCULO DE LA RED DE TIERRAS

Se proyecta un electrodo único para el conjunto de instalaciones eléctricas de la Planta Fotovoltaica CATALINA XII. El sistema proyectado de puesta a tierra se compone de:

- 4 unidades de electrodo de puesta a tierra de la cimentación de los 33 CT.
- Electrodo horizontal, formado por un conductor de cobre desnudo de 50 mm² que se instalará en canalización conjunta con los cables de potencia y comunicaciones, interconectando todos los CT entre sí, y que estará unido asimismo a la red de tierras de la subestación. Este conductor, instalado en el fondo de la excavación, en contacto directo con el terreno, actuará como electrodo horizontal, mejorando en gran medida la resistencia de tierra de la instalación.
- Electrodo horizontal, formado por un conductor de cobre desnudo de 35 mm² que se instalará en canalización conjunta con los cables de baja tensión, interconectando los inversores a la red de tierras de 50 mm². Este conductor, instalado en el fondo de la excavación, en contacto directo con el terreno, actuará como electrodo horizontal, mejorando en gran medida la resistencia de tierra de la instalación.

Las tierras de protección y de servicio también pertenecen al mismo sistema, puesto que se comprueba posteriormente que se cumple $V_d < 10.000 \text{ V}$.


Cuando se produce un defecto a tierra en la instalación, se provoca una elevación del potencial del electrodo, a través del cual circula la corriente hacia tierra, apareciendo sobre el terreno gradientes de potencial.

Por lo tanto, al diseñar los electrodos de puesta a tierra deben tener en cuenta los siguientes aspectos:

- Seguridad de las personas en relación con las elevaciones de potencial: Tensiones de paso y de contacto.
- Sobretensiones peligrosas para las instalaciones.
- Valor de la intensidad de defecto que haga funcionar las protecciones, asegurando la eliminación de la falta.

Datos de partida

- Resistividad del terreno (estimada): $\rho = 350 \Omega \text{ m}$

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: 0002207 VISADO Nº.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 E-13 </div> </div>
---	--	---

7.1. NORMATIVA

- ITC RAT 13. Instalaciones de puesta a tierra. Real Decreto 337/2014, de 9 de mayo por el que se aprueba el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias.
- UNE-EN 60228:2005: Conductores de cables aislados.
- IEC 60364:2011: Instalaciones eléctricas de baja tensión.
- IEC 61643-11:2013: Dispositivos de protección contra sobretensiones transitorias de baja tensión. Parte 11: Dispositivos de protección contra sobretensiones transitorias conectados a sistemas eléctricos de baja tensión. Requisitos y métodos de ensayo.
- IEC 61140:2016: Protección contra los choques eléctricos. Aspectos comunes a las instalaciones y a los equipos.
- RBT - Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión
- ITC-BT 21: Instalaciones interiores o receptoras. Tubos y canales protectoras
- ITC-BT 18: Instalaciones de puesta a tierra.
- UNE 36092:2014: Mallas electrosoldadas de acero para uso estructural en armaduras de hormigón armado. Mallas electrosoldadas fabricadas con alambres de acero B 500T.

7.2. CÁLCULO DE LA RESISTENCIA DE PUESTA A TIERRA DEL SISTEMA


El sistema de puesta a tierra para las instalaciones de Media y Baja Tensión es único, estando compuesto por:

- Puesta a tierra de subcampos, incluidos CTs.
- Cable de enlace entre CTs y Subestación.
- Subestación

Las tierras de protección y de servicio también pertenecen al mismo sistema, puesto que se comprueba posteriormente que se cumple $V_d < 10.000 \text{ V}$.

Cuando se produce un defecto a tierra en la instalación, se provoca una elevación del potencial del electrodo, a través del cual circula la corriente hacia tierra, apareciendo sobre el terreno gradientes de potencial.

Por lo tanto, al diseñar los electrodos de puesta a tierra deben tener en cuenta los siguientes aspectos:

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A VISADO Nº.: 13/2/24 DE FECHA: 13/2/24 EMISADO</p> </div>
---	--	---

- Seguridad de las personas en relación con las elevaciones de potencial: Tensiones de paso y de contacto.
- Sobretensiones peligrosas para las instalaciones.
- Valor de la intensidad de defecto que haga funcionar las protecciones, asegurando la eliminación de la falta.

Datos de partida

- Resistividad estimada del terreno según Estudio Geotécnico preliminar:

$$\rho = 350 \, \Omega\text{m}$$

A efectos del cálculo de la resistencia de puesta a tierra, se considera una configuración de un cuadrado de 7,5 x 11 m, y 4 picas de 2 metros de longitud.

7.2.1. RESISTENCIA DE PUESTA A TIERRA DEL CT

Se calcula la resistencia de la puesta a tierra del Centro de Transformación de acuerdo con IEEE STd80

$$R_{Anillo} = \rho \left[\frac{1}{L} + \frac{1}{\sqrt{20A}} \left(1 + \frac{1}{1 + h\sqrt{\frac{20}{A}}} \right) \right]$$

Donde:

L: Longitud total de los conductores del anillo de puesta a tierra = 37 m

A: Área ocupada por la malla de puesta a tierra = 82.5 m²

h: profundidad de la malla de puesta a tierra = 0,8 m

ρ : resistividad del suelo a la profundidad del electrodo = 350 Ωm

Los datos considerados son valores aproximados, se harán las comprobaciones pertinentes en el momento de la ejecución de la obra.

Sustituyendo valores, obtenemos un valor de resistencia de puesta a tierra del CT desconectado de la red de tierras del sistema:

$$R_{CT} = 24,26 \, \Omega$$

En aquellos CT's en el que la medida de la resistencia de puesta a tierra superara 10 Ω , se colocarán tantas picas como sean necesarias para reducir ese valor hasta conseguir los 10 Ω recomendados por fabricantes y estándares.

La puesta a tierra de los 33 CT's del parque fotovoltaico Catalina XII resulta:

$$R_{TCT} = \frac{R_A}{33} = 0,735 \, \Omega$$

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207</p> <p>DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre</p> <p>VISADO Nº.: VD00563-24A</p> <p>DE FECHA : 13/2/24</p> <p>EMISADO</p> </div>
---	--	--

7.2.2. RESISTENCIA A TIERRA DEL CABLE DE ENLACE DE 50 MM2

Según ITC-RAT 13-4.2, para conductor enterrado horizontalmente, se aplicará la fórmula:

$$R_{CON} = \frac{2\rho}{L_C}$$

Donde:

- ρ = Resistividad estimada del terreno = 350 Ω m
- L_C = Longitud del conductor

La longitud total de conductor enterrado en la construcción de la nueva planta fotovoltaica es de 32.501 m. Sin embargo, los extremos de este conductor, tanto en el enlace con cada CT, como con la SET, no se deben considerar por estar afectados por la resistencia mutua, por lo tanto, descontaremos 10 m en torno a cada CT, resultando una longitud de 32.171 m para el cálculo de la resistencia del cable de enlace:

$$R_{CON_1} = \frac{2 \cdot 350}{32.171} = 0,02 \Omega$$

7.2.3. RESISTENCIA A TIERRA DEL CABLE DE ENLACE DE 35 MM2

Según ITC-RAT 13-4.2, para conductor enterrado horizontalmente, se aplicará la fórmula:

$$R_{CON} = \frac{2\rho}{L_C}$$

Donde:

- ρ = Resistividad estimada del terreno = 350 Ω m
- L_C = Longitud del conductor

La longitud total de conductor enterrado en la construcción de la nueva planta fotovoltaica es de 68.463 m. El cálculo de la resistencia del cable de enlace:

$$R_{CON_2} = \frac{2 \cdot 350}{68.463} = 0,01 \Omega$$

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="text-align: center; font-size: small;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre VISADO Nº.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 EMISADO</p> </div>
---	--	---

7.2.4. RESISTENCIA TOTAL DEL SISTEMA DE TIERRAS

Las resistencias de los CT y de las líneas de acompañamiento se consideran en paralelo; por lo tanto, la resistencia equivalente, resulta:

$$R_{T_EU} = \frac{1}{\frac{1}{R_{T_CT}} + \frac{1}{R_{CON_1}} + \frac{1}{R_{CON_2}}}$$

$$R_{T_EU} = 0,007 \, \Omega < 2 \, \Omega$$

Tendríamos que considerar, por otra parte, la resistencia en paralelo que supone la propia Subestación, por lo que el valor de la resistencia del electrodo general de tierras aún será menor.

7.3. TENSIÓN DE PASO Y DE CONTACTO.

Las tierras de protección y de servicio también pertenecen al mismo sistema, ya que se comprueba posteriormente que se cumple $V < 10.000 \, V$.

Cuando se produce un defecto en la tierra de la instalación, se provoca una elevación del potencial del electrodo, por el que circula la corriente hacia el suelo, apareciendo sobre el terreno gradientes de potencial

Las puertas y rejillas metálicas que den al exterior del centro no tendrán contacto eléctrico con masas conductoras susceptibles de quedar sometidas a tensión debido a defectos o averías.

Por tanto, al diseñar los electrodos de puesta a tierra deben tener en cuenta los siguientes aspectos:

- Seguridad de las personas en relación con las elevaciones de potencial: Tensión de paso.
- Sobretensiones peligrosas para las personas.
- Valor de la intensidad del defecto que harían funcionar las protecciones, asegurando la eliminación de la falta.

Las tensiones máximas admisibles de paso se calcularán según se especifica la mencionada instrucción, considerando que el acabado para el suelo de centro de transformación presenta una resistividad de $3.000 \, \Omega m$ (hormigón).

Calcularemos la resistividad superficial equivalente y los valores máximos admisibles de la tensión de paso y de contacto.

$$\rho_{sup} = \left(1 - 0.106 \cdot \left(\frac{1 - \frac{\rho}{\rho_s}}{2 \cdot h_s + 0,106} \right) \right) \cdot \rho_s$$

$$\rho_{sup} = \left(1 - 0.106 \cdot \left(\frac{1 - \frac{350}{3.000}}{2 \cdot 0,1 + 0,106} \right) \right) \cdot 3.000 = 2.082,03 \, \Omega \cdot m$$

Calculamos los valores máximos admisibles con el acabado en hormigón (interior del recinto) y sin grava (exterior).

$$V_c = U_{ca} \left(1 + \frac{\left(\frac{R_{a1}}{2} + 1,5 \cdot \rho_s \right)}{1000} \right)$$

$$V_p = 10 \cdot U_{ca} \left(1 + \frac{(2 \cdot R_{a1} + 6 \cdot \rho_s)}{1000} \right)$$

Siendo:

U_{ca} = Tensión de contacto aplicada admisible en el cuerpo humano (204 V obtenido de la tabla 1 de la ITC-RAT 13 para una duración de la falta de 0,5 segundo)

t = Duración de la falta en segundos (se considera 0,5 segundos).


ρ_s = Resistividad superficial del terreno.

H_s = Grosor de la capa superficial (0,1 m)

R_{a1} = Resistencia equivalente de un zapato con suela aislante (2.000 Ω)

Los resultados se resumen en la siguiente tabla:

VALORES ADMISIBLES DE V_p Y V_c		
	Tensión de paso V_p	Tensión de contacto V_c
Interior	46.920 V	1.326 V
Exterior (sin grava)	14.484 V	515,1 V

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: 0002207 VISADO Nº.: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 VISADO</p> </div>
---	--	--

Para evitar que la sobretensión que aparece al producirse un defecto en el lado de alta tensión deteriore los elementos de baja tensión del centro de transformación, el electrodo de puesta a tierra ha de tener un efecto limitador, de manera que la tensión de defecto (V_d) sea inferior a la que puedan soportar por los elementos de baja tensión (VBT).

Por ello:

$$V_d = R_t \cdot I_d$$

$$V_{bt} \geq V_d$$

$$V_d \leq 10.000 \text{ V}$$

Siendo:

- V_d : Tensión de defecto, en V.
- V_{bt} : Tensión soportada por la instalación de baja tensión, (V).
- R_t : Resistencia máxima de la puesta a tierra del sistema.
- I_d : Intensidad de defecto, en A.

La intensidad máxima de defecto (I_d) ha de ser lo más baja posible con el objetivo de que la tensión que aparezca en el electrodo tenga el valor más reducido posible.

Esta intensidad debe tener, asimismo, un valor mínimo superior al de arranque de las protecciones que deben detectar el defecto e interrumpir la alimentación, que garantizaría el accionamiento de las protecciones.

Para que los resultados sean admisibles debe cumplirse que:

$$V_{P(\text{Calculada})} < V_P$$

$$V_{C(\text{Calculada})} < V_C$$

Valores de resistencia de puesta a tierra (R_t), intensidad de defecto (I_d) y tensiones de paso (V'_p y V''_p (acc)) del electrodo tipo seleccionado, para la resistividad del terreno estimada ($\rho = 350 \Omega m$).

- Resistencia de puesta a tierra: Será la resistencia total del sistema único de tierras calculado: $R_t = 0,007 \Omega$
- Intensidad del defecto: La intensidad del defecto está limitada a 500 A.
- Tensión de defecto:

$$V_d = R_t \times I'_d = 0,007 \times 500 = 3.5 \text{ V}$$

- Tensión de paso:

$$V'_p (\text{interior}) = k_p \cdot \rho \cdot I'_d = 9.000 \text{ V}$$


$$V''_p (\text{exterior}) = k_p \cdot \rho \cdot I'_d = 1.050 \text{ V}$$

- Tensión de contacto:

En este caso, se diseñan las cimentaciones de los centros de transformación y del centro de transformación mediante el uso de una acera equipotencial. Esta acera rodeará las envolventes de los edificios con una anchura de 1,20 metros y 10 cm de espesor, en su interior estará embebido un mallazo de paso menor de 30 cm x 30 cm con redondos de 6 mm. Para este diseño de puesta a tierra no existe peligro por tensión de contacto al considerarse que los pies y la mano de la persona que pueda tocar una masa metálica exterior, estarán al mismo potencial. Además, las puertas y rejillas metálicas accesibles desde el exterior no se pondrán a tierra.

VALORES DE V_P		
	Tensión de paso V_P Admisibles	Tensión de paso V_P Calculados
Interior	63.840 V	9.000 V
Exterior (sin grava)	28.560 V	1.050 V

Por lo tanto, podemos afirmar dadas las características de la planta, que los valores de tensión de paso y contacto van a ser menores que los admisibles, no estando exentos de la verificación correspondiente por la dirección de obra como indica el apartado 8 de la ITC-RAT 13 del Reglamento de Instalaciones de Alta Tensión y sus Fundamentos Técnicos.

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="text-align: center; font-size: small;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. de Colegiación: 0002207 VISADO Nº.: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 VISADO</p> </div>
---	--	---

8. CÁLCULO DE INTENSIDAD DE CORTOCIRCUITO

La intensidad de cortocircuito en un punto cualquiera de la planta fotovoltaica objeto de proyecto, vendrá determinada por la expresión:

$$I_A(kA) = \frac{S_A(MVA)}{\sqrt{3} \cdot U(kV)} (kA)$$

dónde:

- El punto A es el punto más desfavorable de la instalación en el interior de la planta, es decir, el punto dónde la I_{cc} será mayor.
- I_A : Intensidad de cortocircuito en el punto A objeto de cálculo (kA).
- S_A : Potencia de cortocircuito en el punto A considerado en el cálculo (MVA).
- U : Tensión de la instalación (V).

Se calculará la intensidad de cortocircuito en el punto más desfavorable de todos los tramos, siendo en nuestro caso en el punto más cercano de la subestación, el Centro de Transformación 4. En el resto de tramos, al encontrarse todos ellos más alejados de la SET, este valor de I_{cc} será menor conforme aumente la distancia a la Subestación.

Para la SET “SET ALCORISA OESTE 33 kV” los datos de partida para el cálculo serán:

- Potencia cortocircuito trifásica máxima = 962,71 MVA.
- Longitud de la línea de evacuación tramo subterráneo CT4 - SET= 2,763 km.
- Sección línea evacuación = 1x(3x240) mm² Al para el circuito de evacuación.
- Reactancia línea evacuación = 0,194 Ω/km.

8.1. EN EL CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MÁS CERCANO. PUNTO A.

Para el cálculo de la I_{cc} se convertirán las magnitudes eléctricas a valores por unidad (p.u.) con objeto de simplificar los cálculos. Tomaremos como valores base los siguientes:

$$Z_{33kV, SET} = U^2(p.u.) \cdot \frac{S_b(MVA)}{S(MVA)} = \frac{50}{962,707} = 0,052 p.u.$$

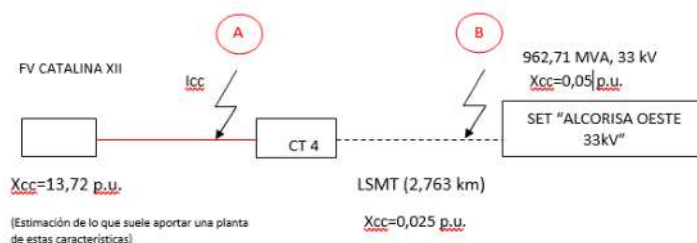
$$\text{Con } U(p.u.) = \frac{U(kV)}{U_b(kV)} = 1 p.u.$$

$$X_{33kV, LSMT} = \frac{S_b(MVA) \cdot X_{LAT}(ohm)}{U_b^2(kV)} = 0,025 p.u.$$

El dato de la aportación de la planta fotovoltaica al cortocircuito en el punto A se ha estimado, a partir de nuestra experiencia en plantas de características similares en:

$$X_{PFV} = 13,72 p.u.$$

En el siguiente esquema se representa la instalación objeto de estudio



Aplicando el método de impedancias equivalentes, se obtiene la impedancia en el punto A de cálculo:

$$X_{evacuación} = X_{SET} + X_{LSMT}$$

$$\frac{1}{Z_A} \approx \frac{1}{X_{evacuación}} + \frac{1}{X_{PFV}} \rightarrow Z_A = 0,0761 p.u.$$

$$S_A(MVA) = \frac{S_b(MVA)}{Z_A(p.u.)} = \frac{50}{0,0761} = 656,65 MVA$$

Sustituyendo valores en la fórmula inicial obtendremos una intensidad de cortocircuito en la instalación de:

$$I_A(kA) = \frac{S_A(MVA)}{\sqrt{3} \cdot U(kV)} = \frac{656,65}{\sqrt{3} \cdot 33} = 11,49 kA$$

$$I_{cc}(240 mm^2) = 22,56 > I_{cc}(punto A) = 11,49 kA$$

8.2. EN ENTRADA DE SUBESTACIÓN. PUNTO B.

Además, se calcula la potencia de cortocircuito en la entrada de la Subestación:

$$S_B(MVA) = \frac{S_b(MVA)}{Z_A(p. u.)} = \frac{50,00}{0,0517} = 966,3 MVA$$

$$I_B(kA) = \frac{S_B(MVA)}{\sqrt{3} \cdot U(kV)} = \frac{966,3}{\sqrt{3} \cdot 33} = 16,9 kA$$

I_{cc}(punto B)= 16,9 kA

Se ha calculado la intensidad de cortocircuito en el punto B por ser el más desfavorable de todos los tramos. En el resto de tramos, al encontrarse todos ellos más alejados de la SET, este valor de I_{cc} será menor conforme aumente la distancia a la Subestación.

La intensidad de cortocircuito máxima admisible para el cable de 240 mm² de aluminio, sección mínima para la evacuación, para un tiempo de desconexión por cortocircuito inferior a 0,5 s, temperatura inicial de 90 °C y final de 250 °C, se calcula con la siguiente fórmula:

$$I_{cc} = \frac{S \cdot C}{\sqrt{t}}$$

donde:

- I_{cc} = Intensidad de cortocircuito.
- S = Sección del conductor.
- t = Tiempo de duración del cortocircuito.
- C = Coeficiente que depende de la naturaleza del conductor, del aislamiento y de las temperaturas al inicio (90°C) y al final (250°C) del cortocircuito.
 - Aluminio C=94
 - Cobre C=143

En nuestro caso, sustituyendo valores para cable de aluminio, obtenemos los siguientes resultados:

Sección Al (mm ²)	I _{cc} (kA)
240	31,91

Tal como hemos indicado, en ambos puntos (pertenecientes a la línea de evacuación) la sección del cable más desfavorable es de 240 mm² Al. Según el cuadrante anterior, el valor de la I_{cc} para el cable de 240 mm² es superior al obtenido anteriormente:

$$I_{cc}(240 \text{ mm}^2) = 31,91 > I_{cc}(\text{punto B}) = 16,9 kA$$

ANEXO Nº2

ESTUDIO DE PRODUCCIÓN

PVsyst - Informe de simulación

Sistema conectado a la red

Proyecto: PFV CAT XII

Variante: 137,08MWp /105,22MWh

Sistema de rastreo

Potencia del sistema: 137.1 MWp

Andorra - Spain

Author

SATEL,s.a. (Spain)





PVsyst V7.3.3

VC0, Fecha de simulación:
27/10/23 12:40
con v7.3.3

Proyecto: PFV CAT XII

Variante: 137,08MWp /105,22MWn

SATEL,s.a. (Spain)



Resumen del proyecto

Sitio geográfico

Andorra
España

Situación

Latitud 40.94 °N
Longitud -0.43 °W
Altitud 741 m
Zona horaria UTC+1

Configuración del proyecto

Albedo 0.20

Datos meteo

Los Olmos
SolarGIS Monthly aver. , period not spec. - Sintético

Resumen del sistema

Sistema conectado a la red

Orientación campo FV

Orientación

Plano de rastreo, eje inclinado
Inclin.media del eje 1.3 °
Azimut del eje medio 0 °

Sistema de rastreo

Algoritmo de rastreo

Cálculo astronómico

Sombreados cercanos

Sombreados lineales
Sombreado difuso Automático

Información del sistema

Generador FV

Núm. de módulos 201600 unidades
Pnom total 137.1 MWp

Inversores

Núm. de unidades 46 unidades
Pnom total 105.2 MWca
Proporción Pnom 1.303

Necesidades del usuario

Carga ilimitada (red)

Resumen de resultados

Energía producida 258724057 kWh/año Producción específica 1887 kWh/kWp/año Proporción rend. PR 85.06 %

Tabla de contenido

Resumen de proyectos y resultados	2
Parámetros generales, Características del generador FV, Pérdidas del sistema.	3
Definición del horizonte	6
Definición del sombreado cercano - Diagrama de iso-sombreados	7
Resultados principales	8
Diagrama de pérdida	9
Gráficos predefinidos	10
Evaluación P50 - P90	11



PVsyst V7.3.3

VC0, Fecha de simulación:
27/10/23 12:40
con v7.3.3

Proyecto: PFV CAT XII

Variante: 137,08MWp /105,22MWn

SATEL,s.a. (Spain)



Parámetros generales

Sistema conectado a la red

Orientación campo FV

Orientación

Plano de rastreo, eje inclinado
Inclin.media del eje 1.3 °
Azimut del eje medio 0 °

Modelos usados

Transposición Perez
Difuso Perez, Meteonorm
Circunsolar separado

Horizonte

Altura promedio 2.5 °

Sistema bifacial

Modelo Cálculo 2D
rastreadores ilimitados

Geometría del modelo bifacial

Espaciado de rastreador 6.00 m
Ancho de rastreador 2.38 m
GCR 39.7 %
Altura del eje sobre el suelo 2.10 m

Sistema de rastreo

Algoritmo de rastreo

Cálculo astronómico

Sombreados cercanos

Sombreados lineales
Sombreado difuso Automático

Configuración de rastreadores

Núm. de rastreadores 7200 unidades
Conjuntos idénticos

Tamaños

Espaciado de rastreador 6.00 m
Ancho de colector 2.38 m
Proporc. cob. suelo (GCR) 39.7 %
Phi mín/máx. -/+ 30.0 °

Ángulos límite de sombreado

Límites de phi para BT -/+ 66.5 °

Necesidades del usuario

Carga ilimitada (red)

Definiciones del modelo bifacial

Albedo de tierra 0.30
Factor de bifacialidad 80 %
Fact. sombreado trasero 5.0 %
Fact. desajuste trasero 10.0 %
Fracción transparente de cobertizo 0.0 %

Características del generador FV

Conjunto #1 - INV 1403 kVA

Módulo FV

Fabricante CSI Solar
Modelo CS7N-680TB-AG
(Definición de parámetros personalizados)

Unidad Nom. Potencia 680 Wp
Número de módulos FV 45696 unidades
Nominal (STC) 31.07 MWp
Módulos 1632 Cadenas x 28 En series

En cond. de funcionam. (50°C)

Pmpp 28.43 MWp
U mpp 999 V
I mpp 28455 A

Inversor

Fabricante Ingeteam
Modelo INGECON SUN 1400TL U B540 OUTDOOR
(Definición de parámetros personalizados)

Unidad Nom. Potencia 1403 kWca
Número de inversores 17 unidades
Potencia total 23851 kWca
Voltaje de funcionamiento 782-1300 V
Proporción Pnom (CC:CA) 1.30

Documento original depositado en los archivos del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Aragón y La Rioja con Reg. Entrada nº RG00673-24 y VISADO electrónico VD00563-24A de 13/02/2024. CSV = FVGXIXQQTZ5R5ASW verificable en https://coiilar.e-gestion.es



PVsyst V7.3.3

VC0, Fecha de simulación:
27/10/23 12:40
con v7.3.3

Proyecto: PFV CAT XII

Variante: 137,08MWp / 105,22MWn

SATEL,s.a. (Spain)



Características del generador FV

Conjunto #2 - INV DUAL 1043 kVA

Módulo FV

Fabricante CSI Solar
Modelo CS7N-680TB-AG

(Definición de parámetros personalizados)

Unidad Nom. Potencia 680 Wp
Número de módulos FV 155904 unidades
Nominal (STC) 106.0 MWp
Módulos 5568 Cadenas x 28 En series

En cond. de funcionam. (50°C)

Pmpp 96.98 MWp
U mpp 999 V
I mpp 97081 A

Potencia FV total

Nominal (STC) 137088 kWp
Total 201600 módulos
Área del módulo 626241 m²

Inversor

Fabricante Ingeteam
Modelo DUAL INGECON SUN 1400TL U B540 OUTDOOR

(Definición de parámetros personalizados)

Unidad Nom. Potencia 2806 kWca
Número de inversores 29 unidades
Potencia total 81374 kWca
Voltaje de funcionamiento 782-1300 V
Proporción Pnom (CC:CA) 1.30

Potencia total del inversor

Potencia total 105225 kWca
Número de inversores 46 unidades
Proporción Pnom 1.30

Pérdidas del conjunto

Pérdidas de suciedad del conjunto

Frac. de pérdida 1.5 %

Factor de pérdida térmica

Temperatura módulo según irradiancia
Uc (const) 29.0 W/m²K
Uv (viento) 0.0 W/m²K/m/s

Pérdida diodos serie

Caída de tensión 0.7 V
Frac. de pérdida 0.1 % en STC

LID - Degradación Inducida por Luz

Frac. de pérdida 2.0 %

Pérdida de calidad módulo

Frac. de pérdida -0.4 %

Pérdidas de desajuste de módulo

Frac. de pérdida 2.0 % en MPP

Pérdidas de desajuste de cadenas

Frac. de pérdida 0.2 %

Factor de pérdida IAM

Efecto de incidencia (IAM): Perfil definido por el usuario

10°	20°	30°	40°	50°	60°	70°	80°	90°
0.998	0.998	0.995	0.992	0.986	0.970	0.917	0.763	0.000

Pérdidas de cableado CC

Res. de cableado global 0.13 mΩ
Frac. de pérdida 1.5 % en STC

Conjunto #1 - INV 1403 kVA

Res. conjunto global 0.58 mΩ
Frac. de pérdida 1.5 % en STC

Conjunto #2 - INV DUAL 1043 kVA

Res. conjunto global 0.17 mΩ
Frac. de pérdida 1.5 % en STC

Pérdidas del sistema.

Indisponibilidad del sistema

Frac. de tiempo 1.0 %
3.7 días,
3 períodos

Pérdidas auxiliares

constante (ventiladores) 300 kW
0.0 kW del umbral de potencia

Documento original depositado en los archivos del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Aragón y La Rioja con Reg. Entrada nº RG00673-24 y VISADO electrónico VD00563-24A de 13/02/2024. CSV = FVGXIIQQTZ5R5ASW verificable en https://coiilar.e-gestion.es



PVsyst V7.3.3

VC0, Fecha de simulación:
27/10/23 12:40
con v7.3.3

Proyecto: PFV CAT XII
Variante: 137,08MWp /105,22MWn

SATEL,s.a. (Spain)



Pérdidas de cableado CA

Línea de salida del inv. hasta transfo MV

Voltaje inversor 540 Vca tri
Frac. de pérdida 0.03 % en STC

Sistema global

Sección cables Cobre 3 x 100000 mm²
Longitud de los cables 3 m

Línea MV hasta inyección

Voltaje MV 33 kV
Cables Alu 3 x 2500 mm²
Longitud 4500 m
Frac. de pérdida 0.70 % en STC

Pérdidas de CA en transformadores

Transfo MV

Voltaje medio 33 kV

Parámetros del transformador

Potencia nominal en STC 134.9 MVA
Iron Loss (Conexión 24/24) 134.87 kVA
Fracción de pérdida de hierro 0.10 % en STC
Pérdida de cobre 1348.68 kVA
Fracción de pérdida de cobre 1.00 % en STC
Resistencia equivalente de bobinas 3 x 0.02 mΩ



PVsyst V7.3.3

VC0, Fecha de simulación:
27/10/23 12:40
con v7.3.3

Proyecto: PFV CAT XII
Variante: 137,08MWp / 105,22MWn

SATEL,s.a. (Spain)



Definición del horizonte

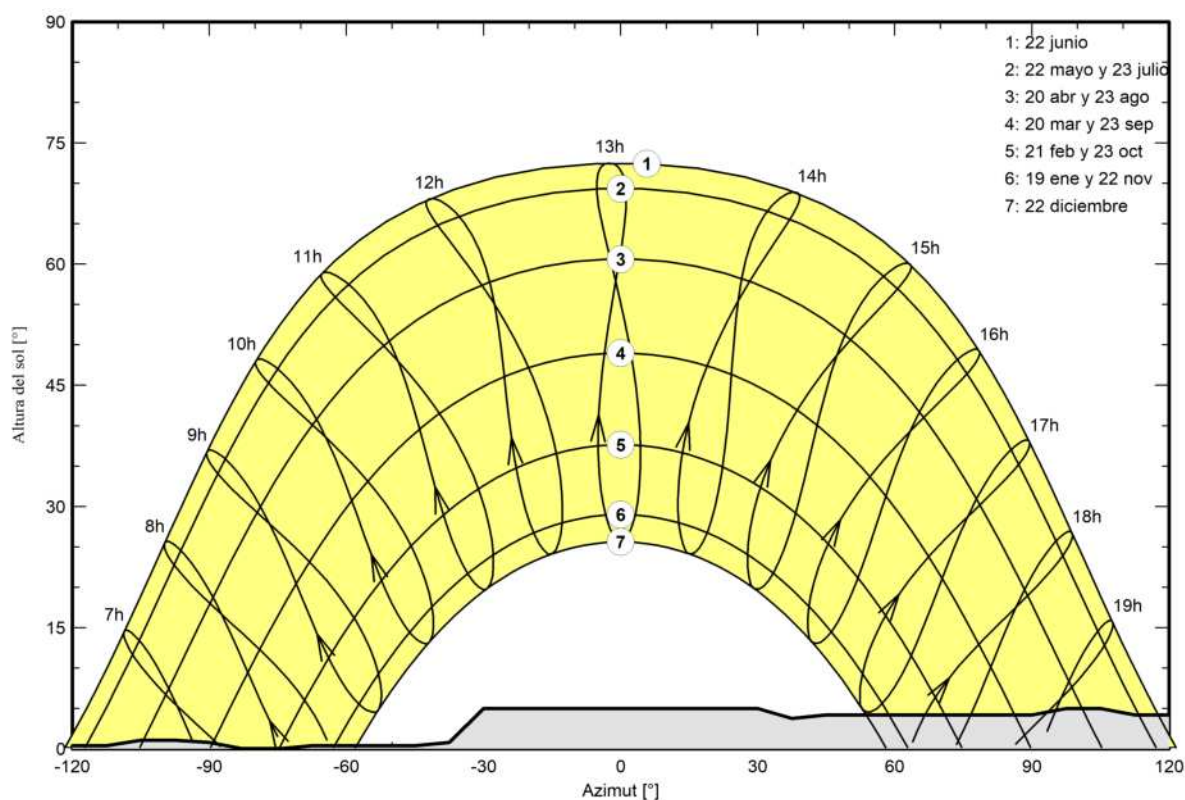
Horizon from PVGIS website API, Lat=40°56'20", Long=0°-26'4", Alt=741m

Altura promedio	2.5 °	Factor Albedo	0.79
Factor difuso	0.98	Fracción de albedo	100 %

Perfil del horizonte

Azmut [°]	-180	-173	-165	-158	-150	-143	-113	-105	-98	-90
Altura [°]	0.8	0.4	0.4	0.0	0.0	0.4	0.4	1.1	1.1	0.8
Azmut [°]	-83	-75	-68	-45	-38	-30	30	38	45	90
Altura [°]	0.0	0.0	0.4	0.4	0.8	5.0	5.0	3.8	4.2	4.2
Azmut [°]	98	105	113	135	143	150	158	173	180	
Altura [°]	5.0	5.0	4.2	4.2	1.9	1.1	1.5	0.8	0.8	

Recorridos solares (diagrama de altura / azimut)





PVsyst V7.3.3

VC0, Fecha de simulación:
27/10/23 12:40
con v7.3.3

Proyecto: PFV CAT XII

Variante: 137,08MWp /105,22MWn

SATEL,s.a. (Spain)



Parámetro de sombreados cercanos

Perspectiva del campo FV y la escena de sombreado circundante

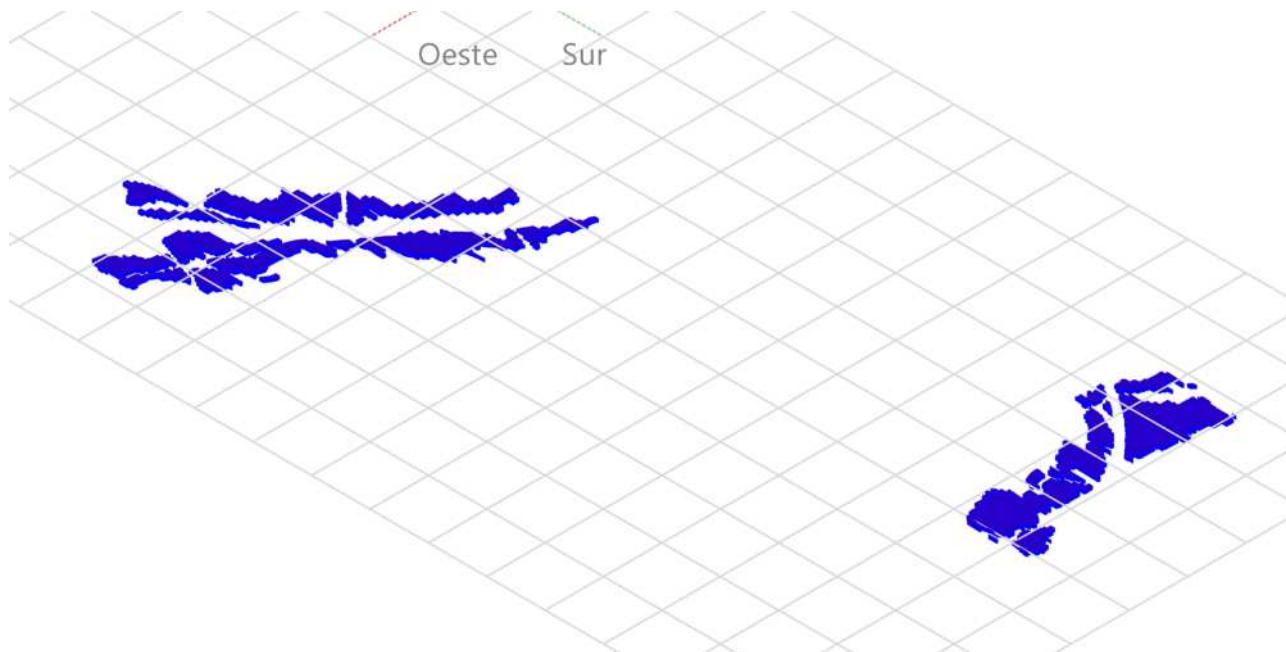
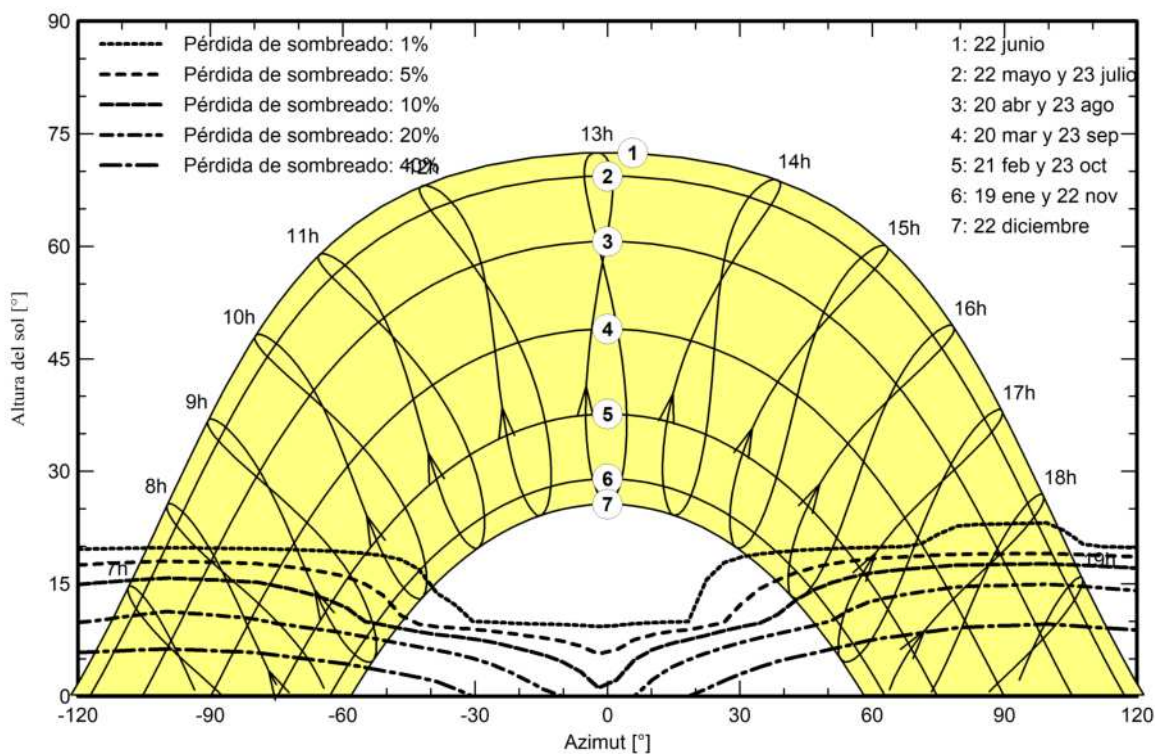


Diagrama de iso-sombreados

Orientación #1





PVsyst V7.3.3

VCO, Fecha de simulación:
27/10/23 12:40
con v7.3.3

SATEL, s.a. (Spain)

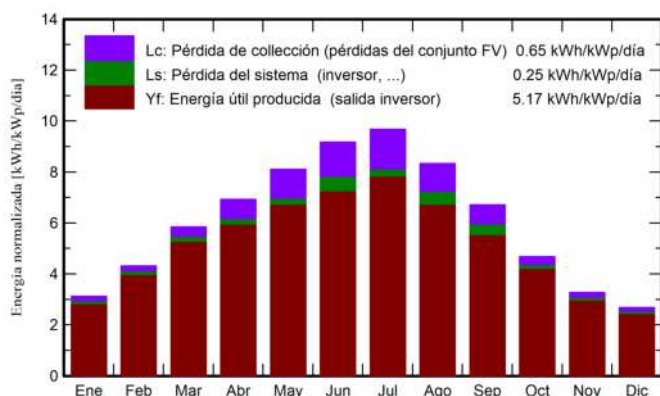
Resultados principales

Producción del sistema

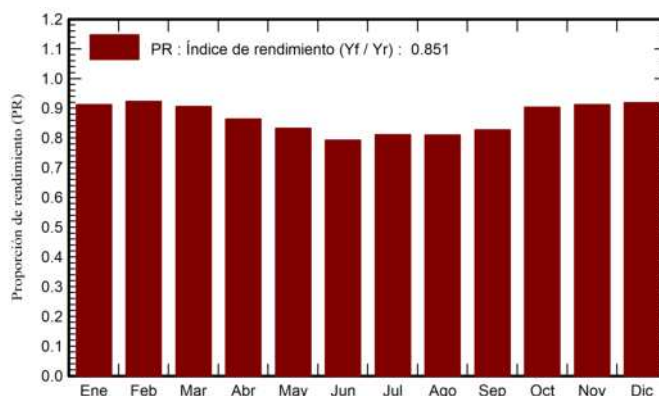
Energía producida (P50) 258724057 kWh/año
Energía producida (P90) 248339878 kWh/año
Energía producida (P95) 236058854 kWh/año

Producción específica (P50) 1887 kWh/kWp/año
Producción específica (P90) 1815 kWh/kWp/año
Producción específica (P95) 1795 kWh/kWp/año
Proporción rend. PR 85.06 %

Producciones normalizadas (por kWp instalado)



Proporción de rendimiento (PR)



Balances y resultados principales

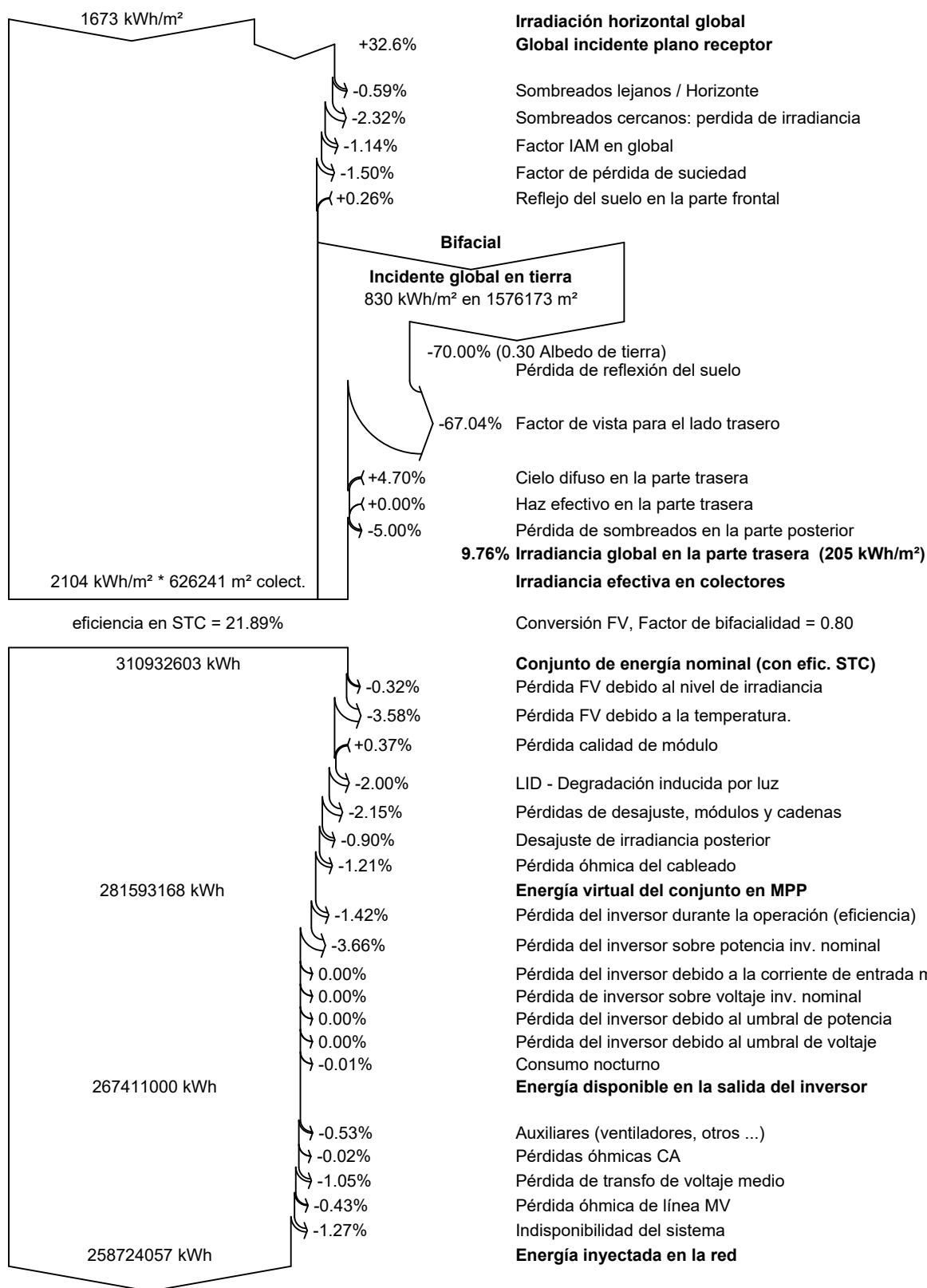
	GlobHor	DiffHor	T_Amb	GlobInc	GlobEff	EArray	E_Grid	PR
	kWh/m²	kWh/m²	°C	kWh/m²	kWh/m²	kWh	kWh	proporción
Enero	67.3	23.60	5.60	96.8	89.3	12587963	12110858	0.913
Febrero	88.0	29.80	6.60	120.9	113.5	15864196	15296583	0.923
Marzo	134.4	46.80	9.20	181.3	170.9	23332129	22523460	0.906
Abril	159.7	59.20	11.40	207.6	197.8	25462111	24584463	0.864
Mayo	195.2	72.40	15.60	251.4	239.2	29714509	28695704	0.833
Junio	213.8	71.50	20.50	275.1	263.8	32280846	29914421	0.793
Julio	229.9	67.30	23.40	300.2	286.9	34554108	33395761	0.812
Agosto	197.7	62.00	23.00	258.3	247.2	30799939	28696812	0.810
Septiembre	149.9	51.50	18.50	201.4	189.9	24629505	22855334	0.828
Octubre	108.0	40.00	14.50	144.9	136.9	18601950	17940344	0.903
Noviembre	70.4	26.10	8.70	98.0	91.3	12735544	12254884	0.912
Diciembre	59.0	21.70	6.10	83.0	77.0	10881395	10455435	0.919
Año	1673.3	571.90	13.64	2218.9	2103.6	271444196	258724057	0.851

Leyendas

GlobHor	Irradiación horizontal global	EArray	Energía efectiva a la salida del conjunto
DiffHor	Irradiación difusa horizontal	E_Grid	Energía inyectada en la red
T_Amb	Temperatura ambiente	PR	Proporción de rendimiento
GlobInc	Global incidente plano receptor		
GlobEff	Global efectivo, corr. para IAM y sombreados		



Diagrama de pérdida





PVsyst V7.3.3

VC0, Fecha de simulación:
27/10/23 12:40
con v7.3.3

Proyecto: PFV CAT XII

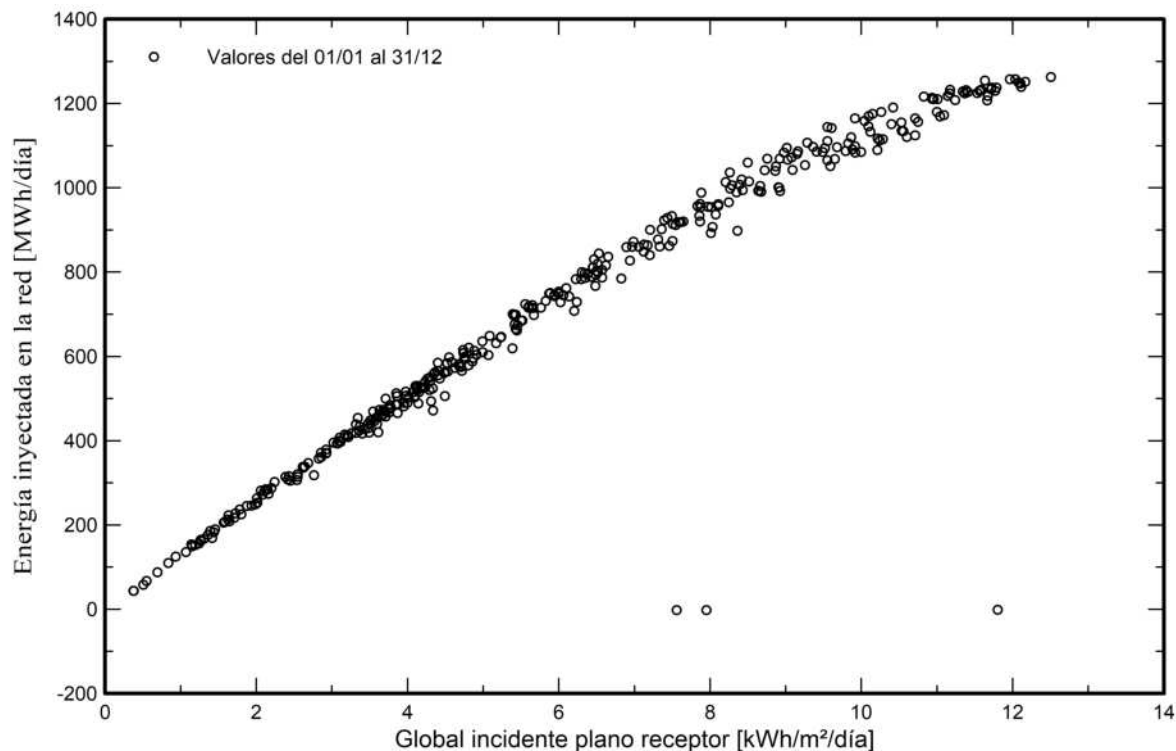
Variante: 137,08MWp /105,22MWn

SATEL,s.a. (Spain)

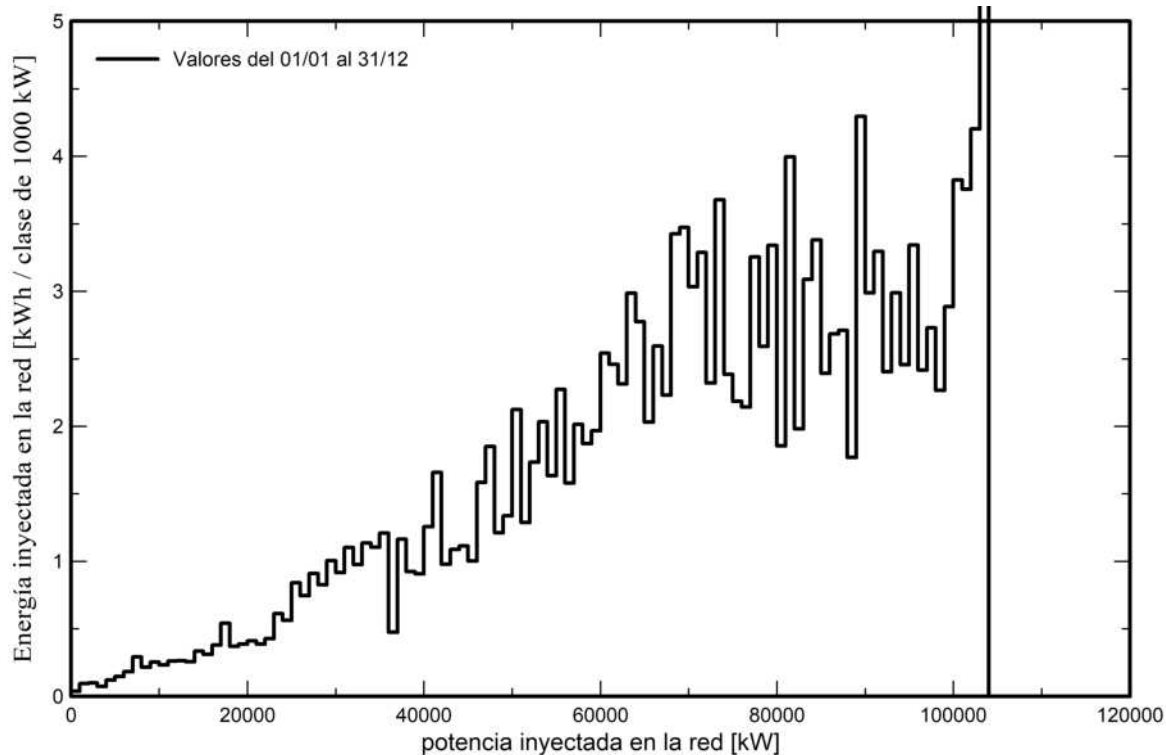


Gráficos predefinidos

Diagrama entrada/salida diaria



Distribución de potencia de salida del sistema





PVsyst V7.3.3

VC0, Fecha de simulación:
27/10/23 12:40
con v7.3.3

Evaluación P50 - P90

Datos meteo

Fuente SolarGIS Monthly aver. , period not spec.

Tipo Promedios mensuales

Sintético - Promedio multianual

Variabilidad año a año(Varianza) 2.4 %

Desviación especificada

Cambio climático 0.0 %

Variabilidad global (meteo y sistema)

Variabilidad (Suma cuadrática) 3.0 %

Incertidumbres sobre la simulación y los parámetros

Modelado/parámetros del módulo FV 1.0 %

Incertidumbre eficiencia inversor 0.5 %

Incertidumbres de suciedad y desajuste 1.0 %

Incertidumbre de degradación 1.0 %

Probabilidad de producción anual

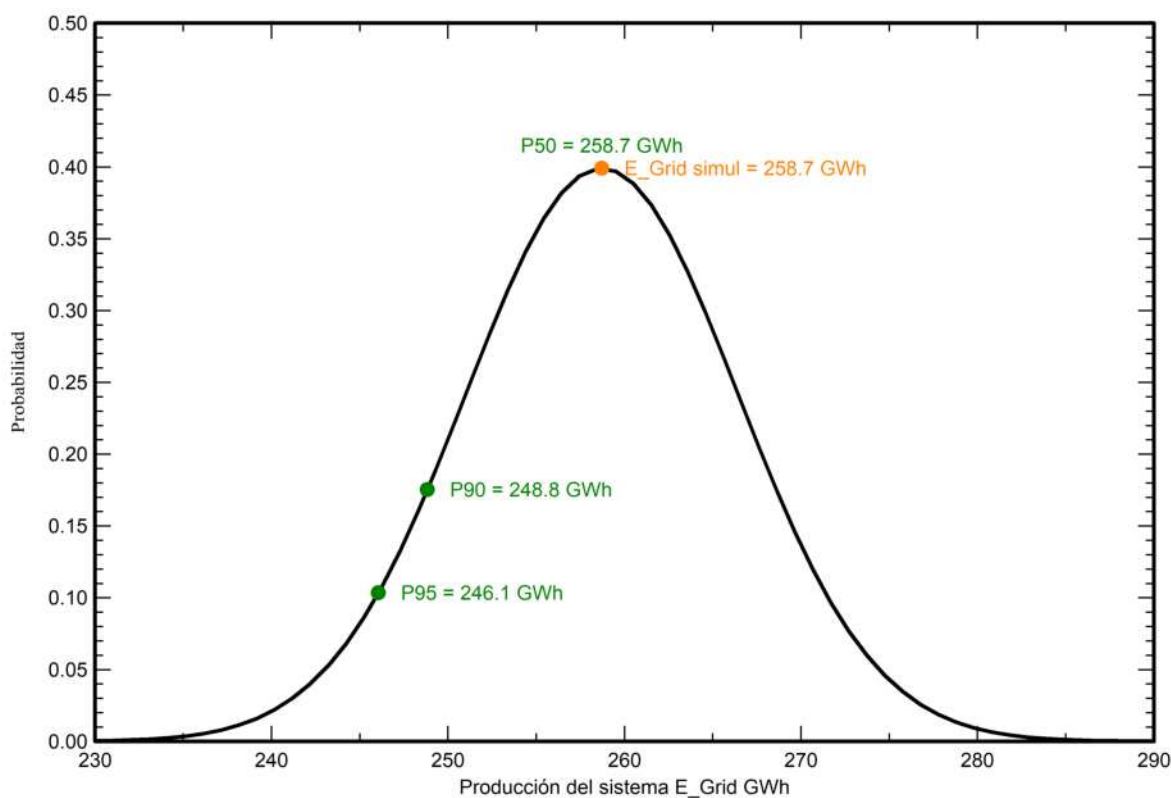
Variabilidad 7.7 GWh

P50 258.7 GWh

P90 248.8 GWh

P95 246.1 GWh

Distribución de probabilidad




ANEXO Nº3

CÁLCULOS OBRA CIVIL

ÍNDICE ANEXO Nº3

1.	MOVIMIENTO DE TIERRAS	3
2.	VIALES	5
3.	VALLADO	10
4.	ZANJAS	11
5.	CIMENTACIONES.....	13
6.	DRENAJES.....	17

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

1. MOVIMIENTO DE TIERRAS

La filosofía para el diseño y cálculo del movimiento de tierras adoptada en este proyecto es la de realizar el mínimo necesario para la correcta instalación de las estructuras fotovoltaicas dentro de sus tolerancias, con el fin de mantener al máximo las condiciones originales del terreno, tanto de pendientes como de los flujos naturales de agua.

Estos movimientos de tierras se han diseñado de tal manera que eviten embalsamientos de agua y favorezcan la evacuación de las aguas de escorrentía, así como evitar la generación de desniveles importantes entre estructuras que pudieran ocasionar sombras entre estructuras.

Las tolerancias de la estructura consideradas para este proyecto son:

- Máxima pendiente asumible N-S: 14%
- Máxima pendiente asumible E-O: 10%
- Máximas irregularidades del terreno asumibles por las hincas de un mismo seguidor: 15 cm

Para el diseño y cálculo del movimiento de tierras se ha partido del plano topográfico existente, a partir del cual, mediante un software específico, se genera un modelo digital del terreno (DTM) en 3D, que permite el análisis de las zonas de implantación de estructuras para evaluar si en esas zonas, el terreno cumple para instalar las estructuras dentro de tolerancias.

Se han analizado todos los seguidores, tomando la posición y cota Z de todas sus hincas, de tal manera, que, en aquellas estructuras donde no se cumplan las tolerancias indicadas, se procede a realizar una explanación, lo mínimo necesario para que cumplan.

Una vez analizado todos los seguidores y realizadas las explanaciones necesarias, se genera un nuevo modelo digital del terreno modificado, el cual, se compara con el modelo digital original para obtener los volúmenes de desmonte y terraplén necesarios para realizar dichas explanaciones.

Una vez se obtienen los volúmenes de desmonte y terraplén iniciales, se procede al ajuste en elevación de las explanaciones para compensar tierras, de tal manera que no se genere excedente de tierras ni haga falta tierra de préstamo para completar dichas explanaciones.

Para la compensación de las tierras se ha tenido en cuenta la limpieza y desbroce del terreno, que implica la retirada de tierra vegetal existente en zonas de explanación, debido a que la tierra vegetal no es válida para ejecutar rellenos y porque en zonas de relleno se debe retirar la tierra vegetal antes de ejecutar dicho relleno.

Se ha considerado un espesor de tierra vegetal de 10 cm.

Una vez realizados los ajustes necesarios para la compensación de tierras tal y como se ha indicado, se han obtenido los siguientes volúmenes de movimiento de tierras.

Tabla 1- Resumen de movimiento de tierras

CÁLCULOS MOVIMIENTO DE TIERRA	
Limpieza y desbroce (Ha)	240,18
Volumen tierra vegetal (m³)	240.180
Volumen desmonte (m³)	17.358,42
Volumen terraplén (m³)	28.193,27

Los datos obtenidos son preliminares y se definirán con mayor precisión en fase de ingeniería de detalle cuando se disponga del informe geotécnico definitivo y de las tolerancias definitivas indicadas por el fabricante para este proyecto.

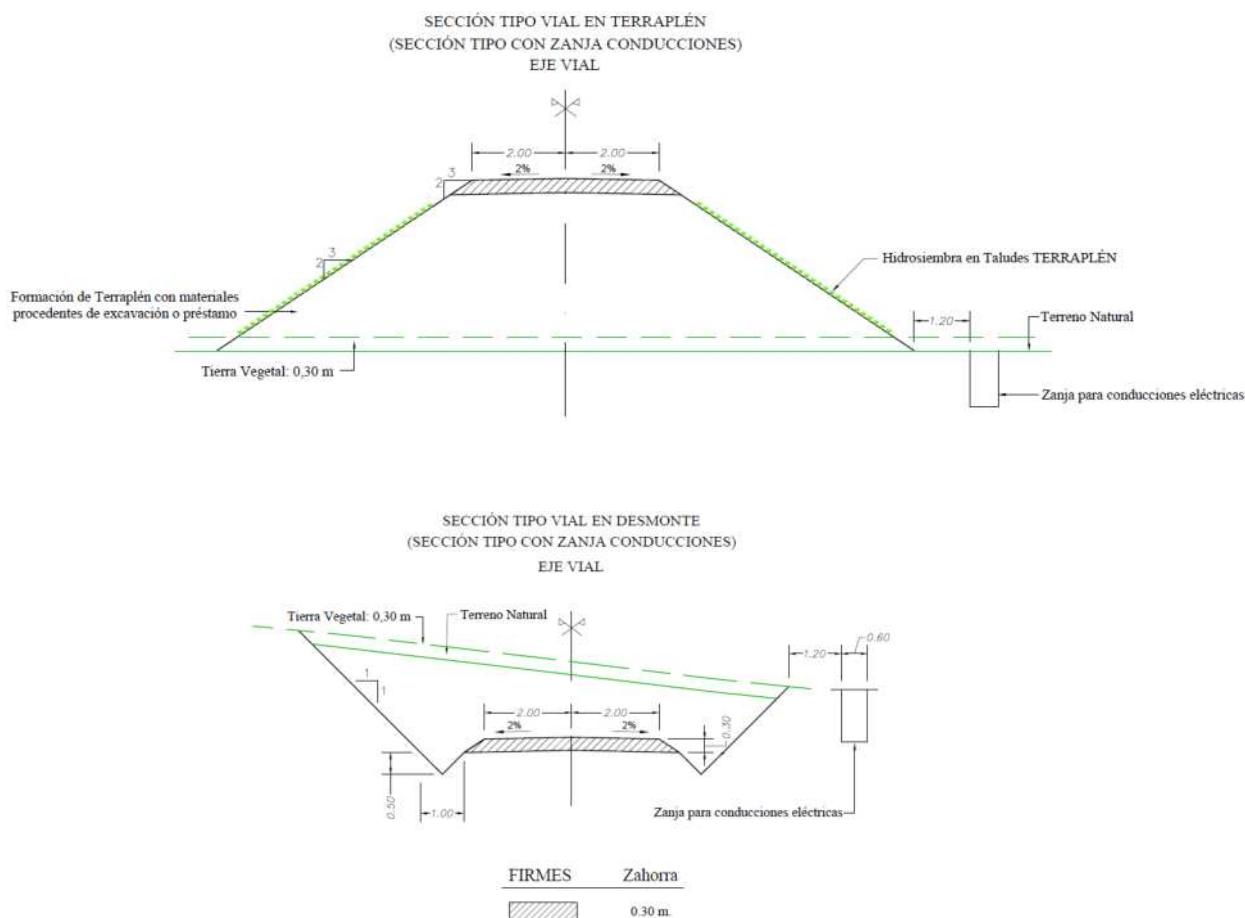
2. VIALES


El diseño del trazado de la red de viales del proyecto se ha realizado teniendo en cuenta, tanto el movimiento de tierras, como el estudio de drenajes realizado, con la finalidad de que sean lo más funcionales posibles en la etapa de construcción y explotación de la planta.

La red de viales diseñada garantiza el perfecto acceso a todos los centros de transformación, al edificio multiusos y punto limpio

La sección tipo considerada para el diseño de la red de viales de la planta es la mostrada en los planos tipo que están incluidos en el proyecto.

La sección tipo de los viales internos, será de 4 metros de ancho, como se muestra en las siguientes imágenes.



	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

En las explanadas realizadas para los viales, el material empleado en el terraplén será correspondiente a los usos en cada una de sus zonas, teniendo en cuenta el artículo 330 del PG3. El nivel de explanada bajo el paquete de firme será como mínimo E1 ($5 \leq \text{CBR} \leq 10$). En ningún caso será apto para terraplén el material marginal.

El material de relleno se extenderá en tongadas de 30 cm, obteniendo un nivel de compactación con una densidad seca no inferior al 95% de la máxima referencia obtenida en el ensayo de Proctor Modificado.

El firme previsto se ejecutará una capa de coronación de explanada con suelo adecuado. Como coronación se extenderá zahorra artificial en una capa base de 10 cm, y bajo esta, una capa base de zahorra natural de 30 cm de espesor, el nivel de compactación de ambas capas se corresponderá con una densidad seca no inferior al 98% de la máxima referencia obtenida en el ensayo de Proctor Modificado. Las zahorras cumplirán las prescripciones que figuran en el artículo 510 del PG3.


Se ha evitado que los viales tengan una pendiente longitudinal superior al 10%. De ser necesario, en zonas de pendiente de más del 10% se pavimentarán adecuadamente para garantizar el rodaje de vehículos pesados.

La solución adoptada se justificará para que cumpla su función para un periodo de tiempo de 25 años sin que haya que rehacer por completo el firme.

El tipo y dimensiones de las cunetas que se muestran podrán variar en función de los cálculos hidráulicos del emplazamiento.

Criterios de diseño del trazado de viales


- Ancho viales internos: 4 m
- Radios de giro mínimos: 10 m en el eje del vial
- Pendiente longitudinal máxima: 14%

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: 000563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	--


A continuación, se muestran las características de cada una de las alineaciones correspondientes a cada vial:

Tabla 2- Cálculos y medidas de los viales internos

VIAL	LONGITUD (m)	DESMONTE (m³)	TERRAPLÉN (m³)	ZAHORRA NATURAL (m³)	ZAHORRA ARTIFICIAL (m³)	OCUPACIÓN (m³)
CAT XII_01	14,480	32,8	19,5	53,2	43,4	185,107
CAT XII_02	18,624	9,8	3,0	58,3	48,9	190,068
CAT XII_03	189,914	66,0	112,3	376,0	278,3	1.260,032
CAT XII_04	112,859	48,6	75,1	236,2	175,1	804,979
CAT XII_05	275,342	14,4	386,1	493,6	392,7	1.647,381
CAT XII_06	5,000	9,5	3,9	29,3	24,7	99,097
CAT XII_07	238,240	213,1	173,2	503,8	343,0	1.730,556
CAT XII_08	183,503	220,6	93,0	392,3	269,7	1.333,702
CAT XII_09	184,616	106,5	252,3	379,6	271,2	1.256,369
CAT XII_10	85,002	738,1	12,6	263,6	138,2	907,847
CAT XII_11	234,613	72,6	261,0	448,9	338,2	1.495,051
CAT XII_12	277,368	49,2	232,6	514,8	395,4	1.734,047
CAT XII_13	696,487	92,9	1.640,0	1.344,7	954,5	4.490,452
CAT XII_14	835,405	721,4	1.511,9	1.708,9	1.129,6	5.797,515
CAT XII_16	494,710	212,0	686,6	954,8	686,4	3.228,873
CAT XII_17	306,310	207,5	690,7	633,2	432,9	2.112,903
CAT XII_18	88,191	44,1	68,2	166,5	120,0	560,996
CAT XII_19	21,254	57,4	3,8	70,5	52,5	228,282
CAT XII_20	13,123	27,5	12,3	51,2	41,6	174,149
CAT XII_21	14,365	32,3	17,8	54,8	43,2	185,485

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 VISADO </div>
---	--	---

VIAL	LONGITUD (m)	DESMONTE (m³)	TERRAPLÉN (m³)	ZAHORRA NATURAL (m³)	ZAHORRA ARTIFICIAL (m³)	OCUPACIÓN (m³)
CAT XII_22	384,205	125,3	718,4	759,8	538,5	2.558,621
CAT XII_23	12,131	31,9	11,9	49,7	40,2	167,658
CAT XII_24	306,452	198,8	352,7	615,0	434,3	2.078,052
CAT XII_25	12,000	44,5	2,7	48,7	40,1	170,264
CAT XII_26	714,138	145,8	843,0	1.307,3	980,3	4.421,695
CAT XII_27	122,706	135,2	108,5	269,8	188,3	922,657
CAT XII_28	17,276	73,3	1,2	68,9	47,1	239,656
CAT XII_29	42,000	117,2	23,7	122,8	80,2	418,742
CAT XII_30	26,550	77,4	5,7	88,3	59,6	306,360
CAT XII_31	58,174	87,3	45,4	141,5	101,9	481,243
CAT XII_32	40,256	31,3	63,8	103,6	77,9	339,618
CAT XII_33	15,059	19,7	4,4	55,6	44,2	192,344


 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	---

En la siguiente tabla se muestran las cantidades referentes al movimiento de tierras y al paquete de firmes de los viales que conforman la planta FV:

Tabla 3- Resumen de cálculos de los viales internos

TOTALES DE LOS CÁLCULOS VIALES INTERNOS	
Longitud (km)	6,04
Volumen Desmonte (m³)	4.064,00
Volumen Terraplén (m³)	8.437,30
Volumen Zahorra natural (m³)	12.365,20
Volumen Zahorra artificial (m³)	8.812,10
Ocupación (m³)	41.719,80

Una vez se disponga del estudio geotécnico definitivo, se procederá al cálculo definitivo y justificación del paquete de firmes teniendo en cuenta los parámetros geotécnicos del terreno.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Membre VDD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

3. VALLADO

El vallado perimetral propuesto para la planta FV está constituido por una malla metálica cinegética instalada sobre postes metálicos cada 3 metros.

El vallado cumplirá con las prescripciones resultantes de los trámites ambientales.

El vallado se diseñará de manera que sea lo más permeable posible al paso de las aguas, evitando en la medida de lo posible ser un obstáculo a la corriente y a los materiales que ésta arrastre, en régimen de avenidas.

Se deberá asegurar el anclaje del vallado para evitar que éste sea arrastrado por las aguas ante una situación de avenida, lo que podría causar nuevas afecciones si llega a ocasionar un obstáculo aguas abajo.

La altura total del vallado será de 2 metros y la altura libre al suelo será de 15 cm, con huecos de 300 cm² que permitan el paso de pequeños mamíferos.

El cerramiento carecerá de elementos cortantes o punzantes y en ningún caso estará electrificado.

Se instalará una puerta de acceso para vehículos por cada “isla” de vallado.


Dicha puerta será de doble hoja abatible con marco metálico y una anchura total de 6 metros.

En total se instalarán 30 puertas.

La cimentación, tanto de los postes que soportan la malla como de la puerta de acceso, serán de hormigón en masa HM-20, de dimensiones aproximadas de 30x30x50 cm.

Los detalles constructivos del vallado y acceso quedan definidos en los planos de estándares, en el proyecto. Se pueden ver en el *plano 18. “DETALLE VALLADO”*.

Para este proyecto, la longitud total del vallado será de 36.755 metros y el área total comprendida dentro de los recintos vallados es de 240,180 Ha.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	---

4. ZANJAS

Se ha proyectado una red de zanjas tanto en baja como en media tensión, para canalizar los cables eléctricos de la planta.

Los detalles constructivos de las zanjas quedan definidos en los planos del proyecto.


De manera general, sobre el fondo de la zanja se extenderá una capa de arena fina lavada de espesor variable donde se alojarán, tanto el cable de cobre desnudo de la red de tierras como los cables directamente enterrados. Sobre esta capa se rellenará 30 cm con suelo seleccionado compactado al 95% P.M donde se alojarán los cables que vayan bajo tubo. Sobre esta capa, se colocará protección mecánica y se rellenará con tierra procedente de la propia excavación cribada y compactada al 95% P.M. a unos 20 cm de la superficie se colocará cinta de señalización y se seguirá rellenando y compactando con este material hasta alcanzar el nivel del suelo explanado.

En los cruces de zanjas con caminos, los cables irán entubados y recubiertos de hormigón tal y como se indica en los planos incluidos en el proyecto.

En los cruces de zanjas con cauces, la generatriz superior de los tubos deberá quedar al menos 1,5 m por debajo del lecho del cauce en barrancos y cauces de pequeña entidad y 2,00 m en ríos (siempre que se trate de ríos principales), debiendo dejar el cauce y márgenes afectados por el cruce en su estado primitivo, cuidando de que la protección y lastrado de los tubos alcance hasta la zona inundable en máximas avenidas.

La zanja en la que se alojarán los tubos a instalar será rellenada con material procedente de la excavación del lecho, al menos en los 0,3 – 0,5 m superiores, no provocando ninguna elevación de la cota del lecho del cauce respecto a la cota inicial existente.


En el plano 11, “SECCIONES TIPO ZANJAS” se muestran las zanjas tipo para baja y media tensión y para comunicaciones.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

En la siguiente tabla se indican las mediciones obtenidas por cada tipo de zanja.

Tabla 4- Resumen de mediciones de zanjas

MEDICIONES DE ZANJAS	
Zanjas BT (m)	26.481,74
Zanjas MT (m)	31.279,51
Zanjas comunicaciones (m)	36.040,70
Zanjas PAT (m)	26.523,44

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

5. CIMENTACIONES

Las cimentaciones previstas en la planta serán principalmente las siguientes:

- Cimentaciones estructura fotovoltaica
- Cimentaciones centros de transformación
- Cimentaciones vallado
- Cimentaciones estación meteorológica
- Cimentaciones báculos CCTV
- Cimentaciones NCU
- Cimentación edificio multiusos
- Cimentación punto limpio

Cimentaciones estructura fotovoltaica (seguidor)

La fijación de los seguidores al terreno se realizará preferentemente mediante hincado de perfiles metálicos. Al no disponer de informe geotécnico, se ha considerado como solución estándar, 100% hincado directo a 1.5 m de profundidad.

Una vez de disponga de informe geotécnico del terreno, se analizará y se actualizará la profundidad del hincado en función de los parámetros geotécnicos del terreno y de las cargas de la estructura.


Si tras analizar el informe geotécnico, se detectan zonas donde no sea posible la realización de hincado directo, se estudiará la posibilidad de realizar otro tipo de cimentación como, por ejemplo, pre-drill o cimentaciones de hormigón.

Para este proyecto se han considerado 7.200 seguidores de 1Vx28 que consta de 50.400 hincas.

Cimentaciones centros de transformación

Como cimentación para los centros de transformación, se ha considerado una losa de hormigón armado HA-25 con una consistencia de plástica a blanda, un tamaño máximo de árido de 30/40 mm, exposición ambiental IIa y con un recubrimiento mínimo nominal de 5 cm. (8 cm en el caso de que este sobre terreno).

El armado de las losas se realizará mediante armadura base de Ø12c/25 cm tanto en el lado superior como en el inferior y tanto en su disposición longitudinal como transversal. La calidad del acero de armados será B500S.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> REVISADO </div> </div>
---	--	---

Las losas se construirán con unas dimensiones de 9 metros de largo x 6,5 metros de ancho y con una profundidad de 30 cm de canto y un añadido de 10 cm en el fondo de hormigón de limpieza HL-150. A este hormigón de limpieza se le realizará un saliente a lo largo de todo el perímetro de la losa de 10 cm., tal y como se muestra a continuación:

Además, se realizará un cajeo a cada lado de las losas para así, poder facilitar la entrada y salida de los cables al inversor y a las celdas de MT respectivamente. Entre ambos cajeos, se colocarán tres tubos de Ø90 para dar comunicación a ambas partes, y poder pasar a través de ellos las canalizaciones que sean necesarias.

Alrededor de la losa, se llevará a cabo un acerado perimetral de grava con un ancho mínimo de 1 metro, por debajo del cual, se encontrará el anillo de tierra perimetral de la Power Stations. A este anillo perimetral de tierra, irá unida mediante un “latiguillo” de cable de cobre toda la armadura de la losa de cimentación

Para este proyecto se han considerado 33 centros de transformación.

Cimentación de vallado

Tal y como se indica en el punto 3 de este documento, la cimentación propuesta para los postes del vallado, serán dados de hormigón en masa HM-20 de dimensiones aproximadas de 30x30x50 cm.


En el caso de los postes colocados en las esquinas y en extremos, y los postes en tensión, además de los postes anteriormente descritos, se dispondrán postes de refuerzo, los cuales se ejecutarán con dados de cimentación de las mismas dimensiones que los anteriores, pero con un solape en oblicuo tal y como se adjunta a continuación.

La longitud del vallado considerada para este proyecto será de 36.755 metros.

Cimentación estación meteorológica

La cimentación de las estaciones de meteorología se realizará mediante hormigón armado HA-20, con dimensiones aproximadas de 60 cm de ancho x 60 cm de largo x 60 cm de profundidad, añadiendo a estos últimos 10 cm de hormigón de limpieza en el fondo del dado y sobresaliendo 5 cm por encima del terreno.

Para este proyecto se han considerado 1 estaciones meteorológicas.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	---

Cimentación báculos CCTV

Para los báculos de CCTV y sistema de videovigilancia, usaremos cimentaciones de dados de hormigón en masa HM-25, en los cuales se incrustará una jaula de soportación a la cual se anclará la base del mástil del báculo.

La dimensión de dichos dados de cimentación será aproximadamente de 40 cm de ancho x 40 cm de largo x 50 cm de profundidad, en los cuales se dispondrán las jaulas introduciéndolas en estos en toda su totalidad, dejando libre los 4 pernos de anclaje de los báculos.

Cimentaciones NCU

La cimentación de las NCU se realizará mediante la hinca directa a 1,5 m de profundidad de un perfil metálico similar al de los seguidores fotovoltaicos.

En el presente proyecto se han considerado 33 NCU's


Cimentación edificio multiusos

Será necesario realizar un acondicionamiento del terreno mediante un ligero movimiento de tierras compensatorio a base de trabajos de desmonte y terraplenado con objeto de disponer de una plataforma sobre la que se ubicará la actuación pretendida. La formación de la explanada será conforme a lo indicado en PG3.

Previamente, se llevará a cabo un desbroce de la superficie afectada para retirar la capa de tierra vegetal existente.

La cimentación del edificio constará de una serie de zapatas prefabricadas de hormigón armado de sección T invertida de 1,10 metros de altura aproximadamente y con un ancho de 0,66 metros con prerrotos para el paso de cables.

Se ha considerado una tensión admisible del terreno de 0,20 Mpa. Una vez se disponga de informa geotécnico, se verificará la solución adoptada teniendo en cuenta los parámetros geotécnicos del terreno.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	--


Cimentación punto limpio

La cimentación prevista para el punto limpio consistirá en una losa de hormigón armado HA-20 de dimensiones aproximadas de 7m de largo x 3,4m de ancho y 20cm de alto.

A continuación, se muestra una tabla resumen con las cimentaciones consideradas para el proyecto.

Tabla 5- Resumen de movimiento de tierras

RESUMEN CIMENTACIONES	
Estructura fotovoltaica (Uds.)	7.200
Centros de transformación (Uds.)	33
Vallado (Uds.)	36.755
Estación meteorológica (Uds.)	1
Báculos CCTV (Uds.)	116
NCU (Uds.)	33
Edificio multiusos (Uds.)	1
Punto limpio (Uds.)	1

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

6. DRENAJES

Se ha proyectado una red de drenajes en la planta con el objetivo de garantizar la correcta evacuación de las aguas de escorrentía procedentes de las cuencas de captación existentes en el emplazamiento, asegurar la continuidad de los flujos naturales del agua, proteger la red de viales internos de la planta y evitar la entrada de agua en las edificaciones proyectadas.

El sistema de drenaje se ha diseñado y calculado según lo establecido en la orden FOM/298/2016, de 15 de febrero, por la que se aprueba la norma 5.2-IC drenaje superficial de la instrucción de carreteras.

En el estudio de drenaje se determinan, a partir de los caudales de avenida obtenidos en el estudio hidrológico y para el período de retorno de 100 años, las obras de drenaje longitudinal y transversal a la vía necesarias para su desagüe, definiendo su forma y situación, así como la comprobación de su funcionamiento hidráulico durante la evacuación de las aguas en régimen de avenidas.

Para este proyecto, se ha diseñado un sistema de drenaje compuesto por cunetas longitudinales dispuestas paralelas a los caminos y obras de drenaje transversal para garantizar la continuidad de los flujos de agua en el emplazamiento.

Según indica la normativa aplicable, las cunetas serán revestidas cuando:

- Cuando la velocidad de agua supere la máxima admisible correspondiente a la naturaleza de la superficie sin revestir.
- Cuando su pendiente longitudinal sea superior al tres por ciento ($i > 3\%$).
- Cuando su pendiente longitudinal sea inferior al uno por ciento ($i < 1\%$).
- Donde se desee evitar infiltraciones: protección de acuíferos y casos indicados en normativa sobre drenaje subterráneo.

Todo esto queda desarrollado en el *Anexo 4 - "Hidrología y drenajes"*, de este proyecto. Donde se podrán ver los cálculos de los caudales y dimensionado de los elementos de drenaje.

En el plano de drenajes, queda representado tanto la disposición en planta del sistema de drenaje como los detalles de cunetas y ODT.

ANEXO 4

HIDROLOGÍA Y DRENAJE

ÍNDICE ANEXO 4

1.-INTRODUCCIÓN	3
2.-OBJETO	5
3.-METODOLOGÍA.....	6
4.-ESTUDIO_HIDROLÓGICO.....	7
4.1.- DETERMINACIÓN DE LAS CUENCAS VERTIENTES	10
4.2.- CAUDALES DE DISEÑO	26
5.-ESTUDIO HIDRÁULICO	29
5.1.- DISEÑO DE DRENAJE LONGITUDINAL	29
5.2.- DISEÑO DE DRENAJE TRANSVERSAL.....	31
6.-AFECCIONES A CAUCES CARTOGRAFIADOS	38
7.-CONCLUSIONES.....	39
8.-ANEXOS	40
8.1.- EMPLAZAMIENTO DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA.....	41
8.2.- CUENCAS DE ESTUDIO	42
8.3.- USOS DEL SUELO.....	43
8.4.- PENDIENTE	44
8.5.- PERMEABILIDAD	45
8.6.- AFECCIONES	46
8.7.- RECINTOS.....	47
8.8.- OBRAS DE DRENAJE.....	48

1.- INTRODUCCIÓN

Los terrenos en los que se plantea la ubicación de la planta fotovoltaica “CATALINA XII” se sitúan en los términos municipales Los Olmos y Alcorisa, en la provincia de Teruel. La planta se encuentra ubicada al este y noreste de la localidad de Alcorisa.

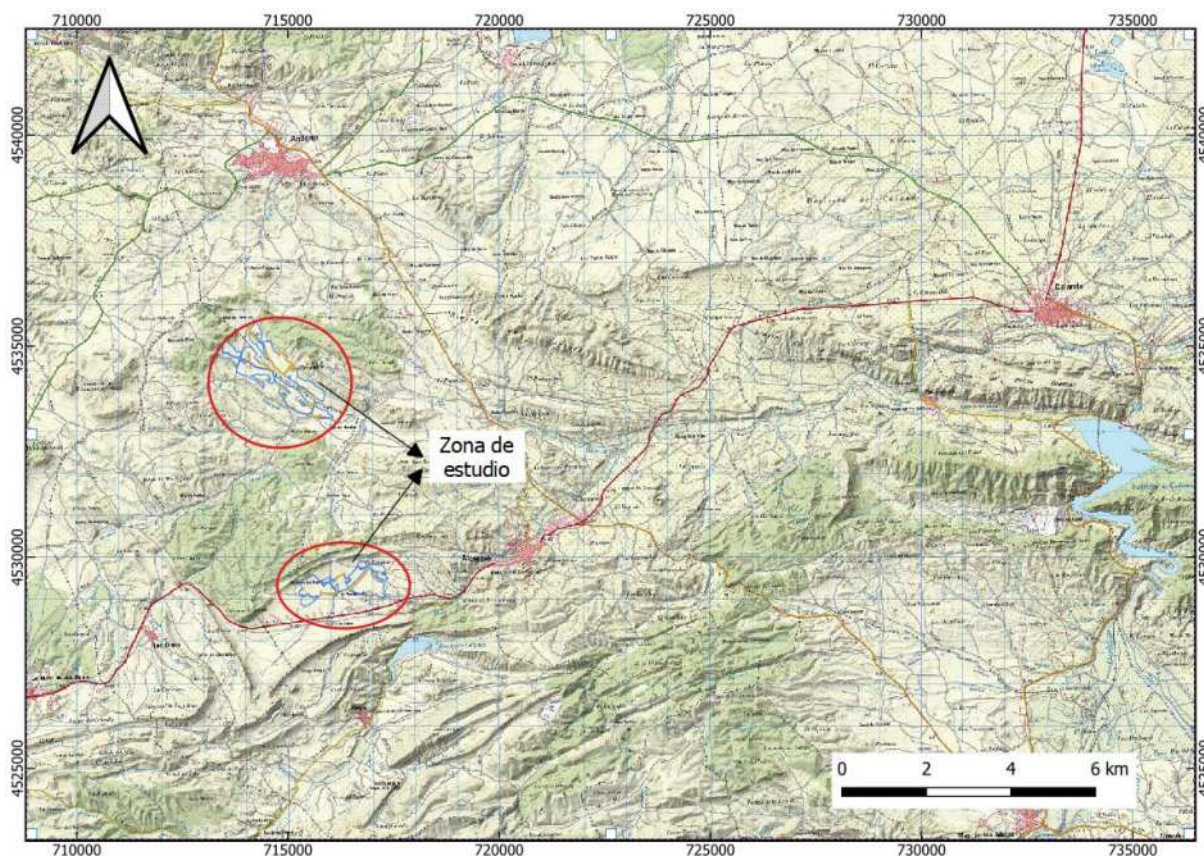


Figura 1 – Ubicación de la zona de estudio.

La potencia de inversores instalada en esta planta es 105,23 MW con una potencia pico de módulos 137,09 MWp.

El acceso a los recintos de la zona norte de la PFV Catalina XII se realiza por caminos existentes que parten de la carretera A-223 entre las localidades de Andorra y Alcorisa. El acceso a los recintos de la zona sur de la planta se realiza desde caminos existentes que parten de la carretera N-211 entre las localidades de Alcorisa y Los Olmos.

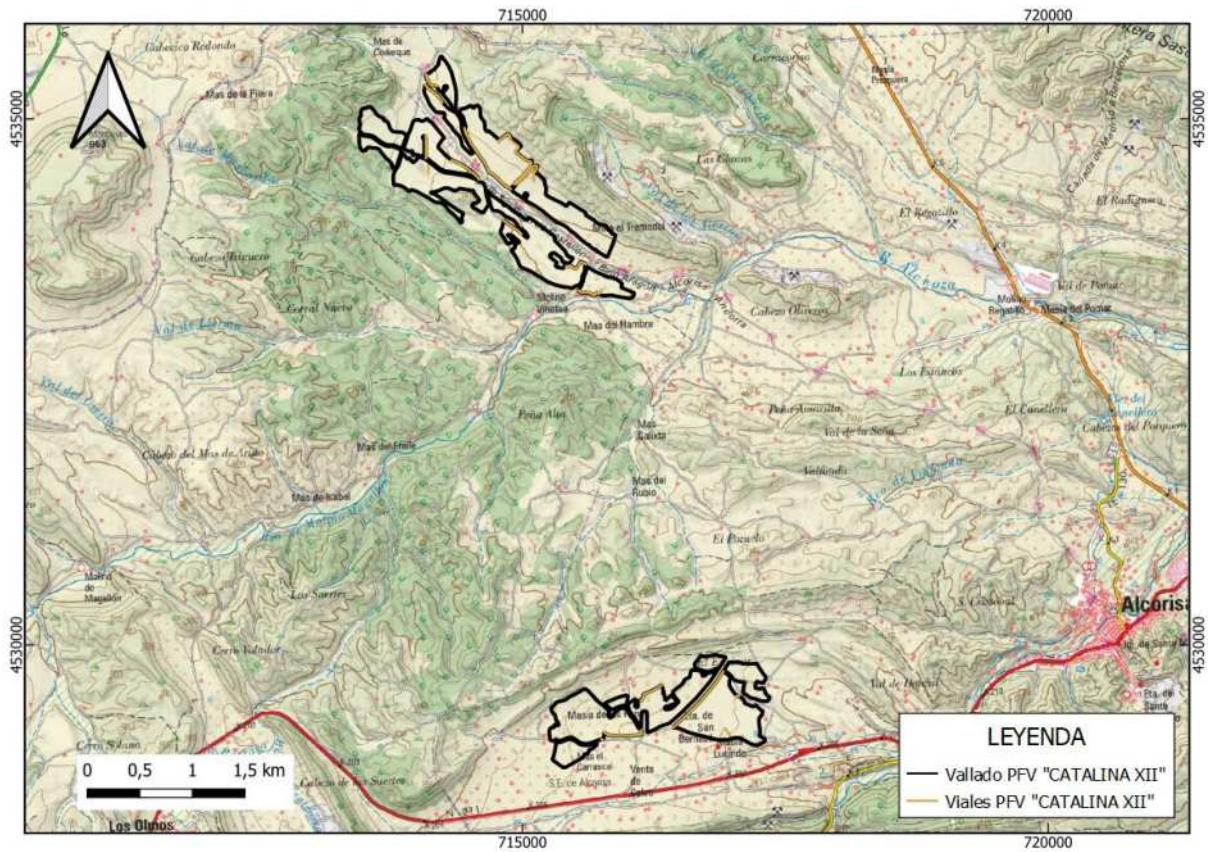


Figura 2 – Emplazamiento de la planta fotovoltaica.

	<p>PARQUE FOTOVOLTAICO "CATALINA XII"</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO VISTADO N.º : VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 E-VISADO </div> <div> Noviembre 2023 </div> </div>
---	---	--

2.- OBJETO

El objeto de este documento es realizar un estudio hidrológico para la construcción del parque fotovoltaico "Catalina XII", identificando las características más representativas de los flujos de agua existentes en la zona, que puedan condicionar la implementación del diseño de la planta fotovoltaica.

3.- METODOLOGÍA

La metodología y alcance empleados se basan en:

- Norma 5.2- I.C de Drenaje Superficial editada por Ministerio de Fomento en febrero 2016 (Orden FOM/298/2016, de 15 de febrero, por la que se aprueba la norma 5.2 – IC drenaje superficial de la Instrucción de Carreteras. Publicada en el BOE nº 60 de 10 de marzo de 2016.
- Máximas lluvias diarias en la España Peninsular. Ministerio de Fomento. 1999.
- Guía Metodológica del Sistema Nacional de Cartografía de Zonas Inundaciones (en adelante, SNCZI) del MAPAMA.

Se ha desarrollado un estudio hidrológico para definir las precipitaciones de proyecto, considerando distintos periodos de retorno.

Con los viales internos previamente definidos, se han analizado los distintos puntos que presentan necesidad de disponer obras de drenaje, mediante la delimitación precisa de las cuencas hidrológicas. Esta delimitación se ha llevado a cabo mediante un modelo digital del terreno “MDT” con resolución de 2m, obtenido del centro de descargas del CNIG en formato ASCII.

Partiendo del modelo digital del terreno se ha obtenido un mapa de pendientes, que junto con el mapa de usos de suelo Corine Land Cover 2018 y el mapa de permeabilidad del IGME, han servido para obtener los valores medios de P_0 (umbral de escorrentía) en cada cuenca.

Con esta información se obtienen los caudales de proyecto para el dimensionamiento de las obras de drenaje. El método de cálculo de los caudales que desaguan las cuencas delimitadas se ha decidido en función del tamaño de dichas cuencas (método racional, cuencas $< 50\text{km}^2$).

De acuerdo al periodo de retorno correspondiente a cada situación, se han tomado los caudales de proyecto para la definición de la geometría final de las obras de drenaje.

4.- ESTUDIO HIDROLÓGICO

Según la norma 5.2. – I.C. de Drenaje Superficial, “El caudal máximo anual correspondiente a un determinado período de retorno Q_T , se debe determinar a partir de la información sobre caudales máximos que proporcione la Administración Hidráulica competente. En caso de no disponer de dicha información, se debe calcular a través de la metodología que se establece en este capítulo.”

La elección del método de cálculo más adecuado a cada caso concreto debe seguir el siguiente procedimiento en cuencas de área inferior a cincuenta kilómetros cuadrados ($A < 50 \text{ km}^2$):

- Utilización de datos sobre caudales máximos proporcionados por la Administración Hidráulica.
- Si la Administración Hidráulica no dispone de datos sobre caudales máximos se debe aplicar el método racional.

Para la determinación de la información hidrológica de partida, se hace uso de la publicación Máximas Lluvias Diarias en la España Peninsular, publicada por el Ministerio de Fomento, y que permite obtener valores de precipitación máxima diaria asociada a diferentes periodos de retorno.

Para ello, esta publicación recoge en un mapa con dos parámetros asociado a la zona de estudio:

- P_t : Máxima precipitación media anual, en milímetros.
- C_v : Coeficiente de variación.

Los valores asociados a este proyecto son $P_t = 48 \text{ mm.}$; $C_v = 0,40$; obtenidos a partir de la hoja 4-2 “Zaragoza”, de la que se extrae la siguiente imagen:

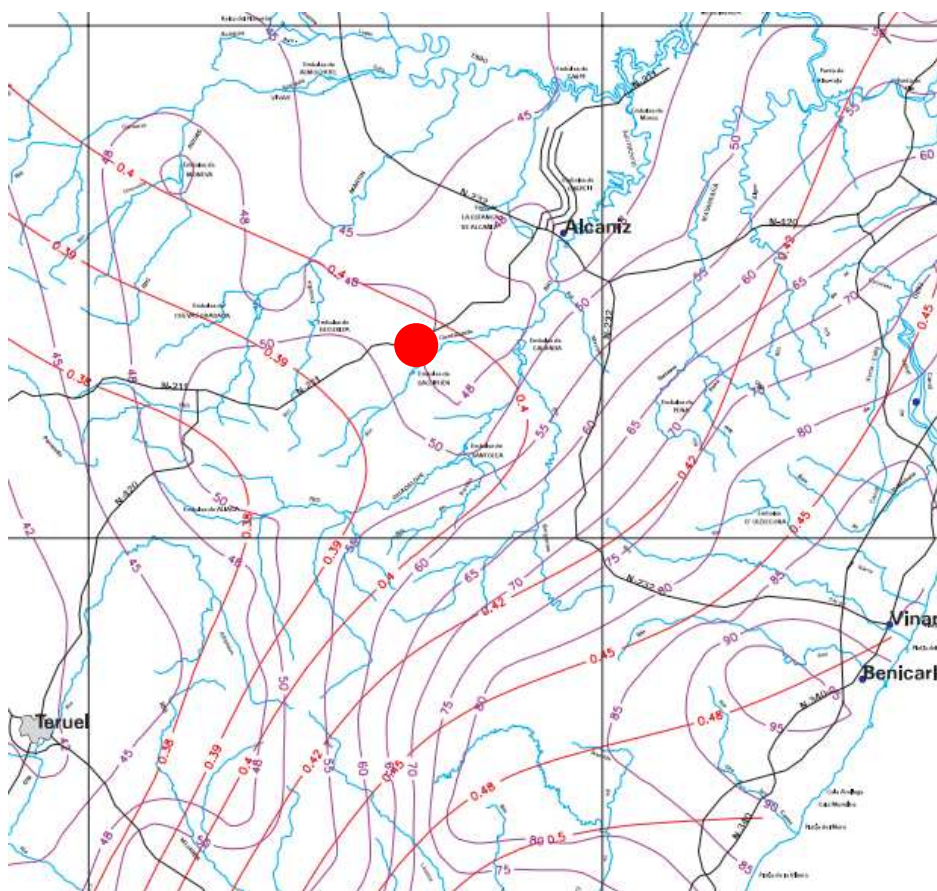


Figura 3 – Valores de P_d y C_v . "Máximas Lluvias en la España Peninsular". de proyecto en círculo rojo. Zona de proyecto en círculo rojo.

A partir de estos valores, y siguiendo nuevamente el proceso descrito en la publicación indicada, se determina el valor del factor de amplificación " K_t " asociado a cada periodo de retorno, partir de la siguiente tabla.

C _v	PERIODO DE RETORNO EN AÑOS (T)							
	2	5	10	25	50	100	200	500
0.30	0.935	1.194	1.377	1.625	1.823	2.022	2.251	2.541
0.31	0.932	1.198	1.385	1.640	1.854	2.068	2.296	2.602
0.32	0.929	1.202	1.400	1.671	1.884	2.098	2.342	2.663
0.33	0.927	1.209	1.415	1.686	1.915	2.144	2.388	2.724
0.34	0.924	1.213	1.423	1.717	1.930	2.174	2.434	2.785
0.35	0.921	1.217	1.438	1.732	1.961	2.220	2.480	2.831
0.36	0.919	1.225	1.446	1.747	1.991	2.251	2.525	2.892
0.37	0.917	1.232	1.461	1.778	2.022	2.281	2.571	2.953
0.38	0.914	1.240	1.469	1.793	2.052	2.327	2.617	3.014
0.39	0.912	1.243	1.484	1.808	2.083	2.357	2.663	3.067
0.40	0.909	1.247	1.492	1.839	2.113	2.403	2.708	3.128
0.41	0.906	1.255	1.507	1.854	2.144	2.434	2.754	3.189
0.42	0.904	1.259	1.514	1.884	2.174	2.480	2.800	3.250
0.43	0.901	1.263	1.534	1.900	2.205	2.510	2.846	3.311
0.44	0.898	1.270	1.541	1.915	2.220	2.556	2.892	3.372

Tabla 1 – Valores de factores de multiplicación K_t asociados a un periodo de retorno y un coeficiente de variación C_v . "Máximas Lluvias en la España Peninsular".

La precipitación máxima diaria " P_d " asociada a cada periodo de retorno " T " viene determinada por la siguiente expresión:

$$P_d(T) = P_t \cdot K_t(T)$$

En la siguiente tabla se recogen los valores resultantes, sobre los que se realizarán los cálculos en siguientes apartados:

Precipitaciones máximas diarias asociadas a un periodo de retorno				
Pt (mm)	48	mm	Cv	0,4
TMCO (años)	7		CvTMCO	1,36
T (años)	2	5	10	25
Kt	0,909	1,247	1,492	1,839
Pd (mm)	43,632	59,856	71,616	88,272
T (años)	50	100	200	500
Kt	2,113	2,403	2,708	3,128
Pd (mm)	101,424	115,344	129,984	150,144

Tabla 2 – Precipitaciones máximas diarias asociadas a diferentes periodos de retorno.

4.1.- DETERMINACIÓN DE LAS CUENCAS VERTIENTES

En base a la topografía del ámbito, las fotografías aéreas disponibles y el trazado de los nuevos viales se han acotado un total de 18 cuencas interceptadas por los viales del parque fotovoltaico, que requieren obras de drenaje transversal.

El recorrido del agua de cada cuenca para determinar el tiempo de concentración se obtiene mediante análisis de la topografía y herramientas GIS. Este recorrido puede ser por la cuneta o por zona de drenaje natural. En caso de simplificar el recorrido, se debe realizar siempre reduciendo la longitud (del lado de la seguridad), nunca aumentándola.

En la siguiente imagen se muestran, sombreadas en color, las diferentes cuencas de estudio. La imagen puede verse ampliada en las láminas incluidas en el anexo de este documento.

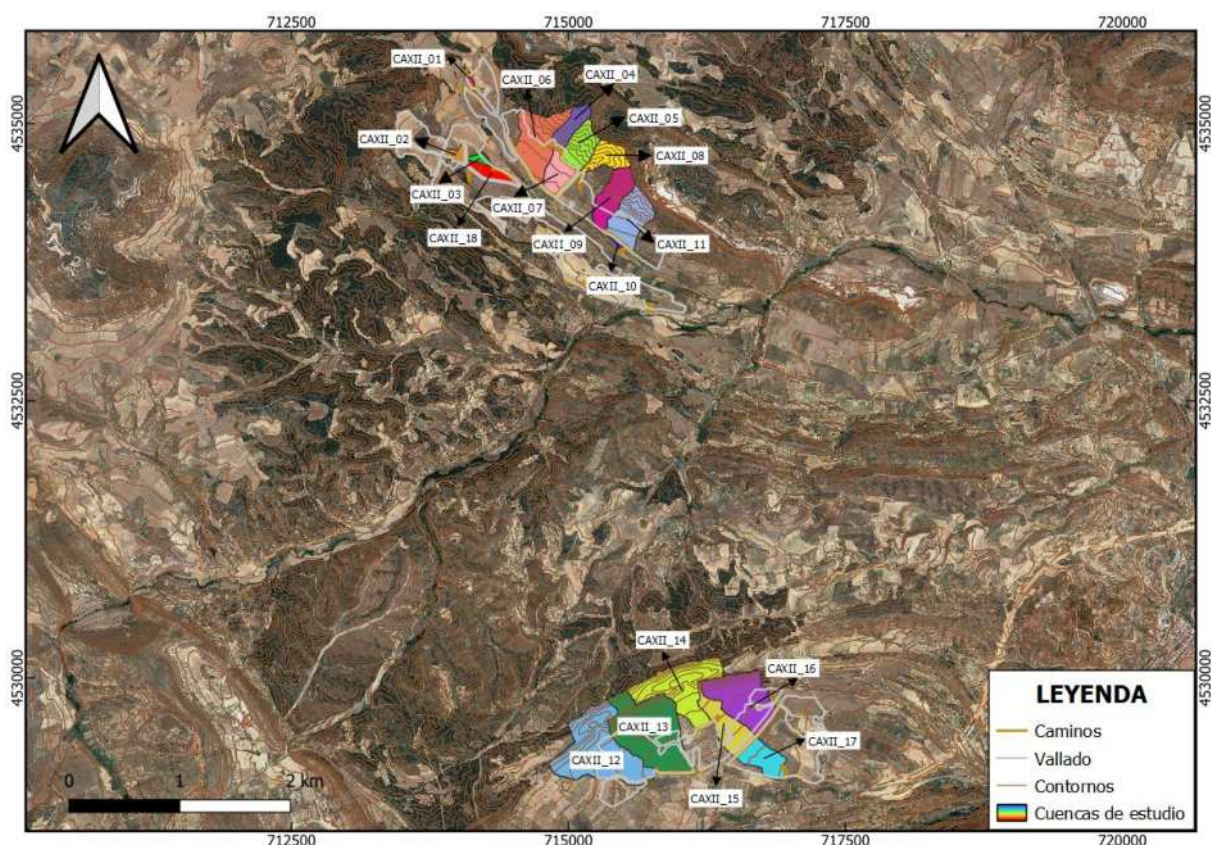


Figura 4 – Mapa de cuencas de estudio.

Los distintos caminos internos de la planta fotovoltaica dividen ciertas cuencas para el cálculo de las obras de drenaje, se calcula los caudales en función al área de influencia de la cuenca en cada ODT, de esta manera se observa cuencas cuya área de influencia incluye otras cuencas, se detallan las cuencas que presentan esta relación:

 Copenhagen Infrastructure Partners	PARQUE FOTOVOLTAICO “CATALINA XII”	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVIN ASSO VISTADO N.º : VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 </div> <div> E-VISADO </div> </div> <div> Noviembre 2023 </div>
---	---------------------------------------	--

- La cuenca CAXII_06 incluye a las cuencas CAXII_04.
- La cuenca CAXII_07 incluye a las cuencas CAXII_05.
- La cuenca CAXII_10 incluye a las cuencas CAXII_09.
- La cuenca CAXII_13 incluye a las cuencas CAXII_12.
- La cuenca CAXII_18 incluye a las cuencas CAXII_03.

Método racional

El caudal máximo anual Q_T , correspondiente a un período de retorno T , se calcula mediante la fórmula:

$$Q_T = \frac{I(T, t_c) \cdot C \cdot A \cdot K_t}{3.6}$$

Siendo:

- Q_T : caudal máximo anual correspondiente al período de retorno T , en el punto de desagüe de la cuenca. [m^3/s]
- A : área de la cuenca. [km^2]
- $I(T, t_c)$: intensidad media del evento de precipitación con una duración igual al tiempo de concentración del área de drenaje. [mm/h]
- C : coeficiente de escorrentía de la cuenca.
- K_t : coeficiente de uniformidad en la distribución temporal de la precipitación.

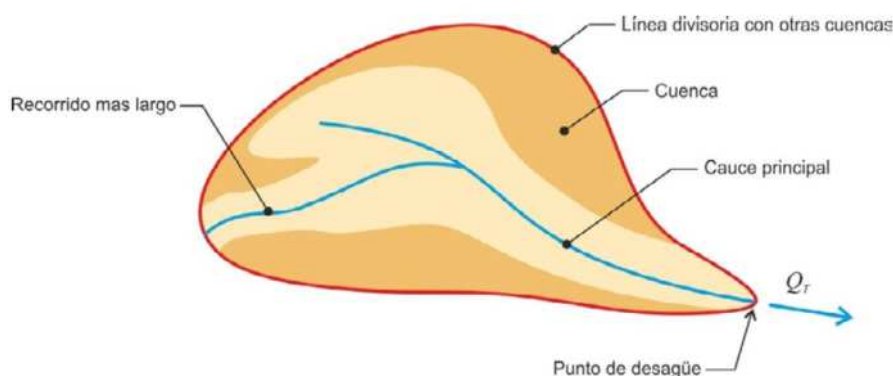


Figura 5 – Esquema de cuenca (Fuente: Norma 5.2- I.C de Drenaje Superficial).

Las fórmulas que definen los factores de la fórmula general, son los siguientes:

Intensidad de Precipitación, I

La intensidad de precipitación I (T, t) correspondiente a un período de retorno T, y a una duración del aguacero t, a emplear en la estimación de caudales por el método racional, se obtendrá por medio de la siguiente fórmula:

$$I(T, t) = I_d \cdot F_{int}$$

Siendo:

- I_d : intensidad media diaria de precipitación corregida correspondiente al período de retorno T caudal máximo anual correspondiente al período de retorno T. [mm/h]
- F_{int} : factor de intensidad

La intensidad de precipitación a considerar en el cálculo del caudal máximo anual para el período de retorno T, en el punto de desagüe de la cuenca Q_T , es la que corresponde a una duración del aguacero igual al tiempo de concentración ($t = t_c$) de dicha cuenca.

Coeficiente de Uniformidad, K_t

El coeficiente K_t tiene en cuenta la falta de uniformidad en la distribución temporal de la precipitación. Se obtendrá a través de la siguiente expresión:

$$K_t = 1 + \frac{T_c^{1.25}}{T_c^{1.25} + 14}$$

Siendo:

- K_t : coeficiente de uniformidad
- T_c : tiempo de concentración [horas]

Coeficiente de simultaneidad o factor reductor, K_A

El factor reductor de la precipitación por área de la cuenca tiene en cuenta la no simultaneidad de la lluvia en toda su superficie.

- Si $A < 1 \text{ km}^2$,

$$K_A = 1$$

- Si $A \geq 1 \text{ km}^2$,

$$K_A = 1 - \frac{\log_{10} A}{15}$$

Precipitación máxima corregida sobre la cuenca, P_d'

$$P_d' = K_A \cdot P_d$$

Siendo:

- P_d' : precipitación máxima diaria corregida [mm]
- K_A : coeficiente de simultaneidad
- P_d : precipitación máxima diaria [mm]

La intensidad media diaria de precipitación corregida, I_d

La intensidad media diaria de precipitación corregida correspondiente al período de retorno T, se obtiene en mm/h mediante la fórmula.

$$I_d = \frac{P_d \cdot K_A}{24}$$

Siendo:

- I_d : intensidad media diaria de precipitación corregida correspondiente al período de retorno T. [mm/h]
- P_d : precipitación diaria correspondiente al período de retorno T. [mm/h]
- K_A : factor reductor de la precipitación por área de la cuenca.

Tiempo de Concentración, t_c

Es el tiempo mínimo necesario desde el comienzo del aguacero para que toda la superficie de la cuenca esté aportando escorrentía en el punto de desagüe. Se obtiene calculando el tiempo de recorrido más largo desde cualquier punto de la cuenca hasta el punto de desagüe, mediante las siguientes formulaciones:

$$t_c = 0.3 \cdot L_c^{0.76} \cdot J_c^{-0.209}$$

Siendo:

- t_c : tiempo de concentración [h]
- L_c : longitud del cauce mayor [km]
- J_c : pendiente promedio del cauce mayor

En aquellas cuencas principales de pequeño tamaño en las que el tiempo de recorrido en flujo difuso sobre el terreno sea apreciable respecto al tiempo de recorrido total, el tiempo de concentración se debe determinar dividiendo el recorrido de la escorrentía en tramos de característica homogéneas inferiores a trescientos metros de longitud (300 m) y sumando los tiempos parciales obtenidos.

Se considera que se da esta circunstancia cuando el tiempo de concentración obtenido con la fórmula anterior sea igual o inferior a 15 minutos ($t_c \leq 0,25$ horas).

Para estos casos, el tiempo de concentración se obtendrá como se ha indicado, dividiendo el recorrido de la escorrentía en tramos inferiores a 300 metros, y aplicando la fórmula siguiente:

$$t_{dif} = 2 \cdot L_{dif}^{0,408} \cdot n_{dif}^{0,312} \cdot J_{dif}^{-0,209}$$

Siendo:

- t_{dif} : tiempo de recorrido en flujo difuso sobre el terreno [h]
- n_{dif} : coeficiente de flujo difuso [km]
- L_{dif} : longitud de recorrido en flujo difuso [km]
- J_{dif} : pendiente media

El valor del coeficiente " n_{dif} " de flujo difuso se obtiene a partir de la siguiente tabla:

Cobertura del terreno		n_{dif}
Pavimentado o revestido		0,015
No pavimentado ni revestido	Sin vegetación	0,050
	Con vegetación escasa	0,120
	Con vegetación media	0,320
	Con vegetación densa	1,000

Tabla 3 – Valores del coeficiente de flujo difuso " n_{dif} "

Para el presente proyecto se ha optado por emplear un valor genérico de $n_{dif} = 0,120$, que en general queda del lado de la seguridad teniendo en cuenta la zona del proyecto.

El valor del tiempo de concentración " t_c " se obtendrá, para los casos de aplicación del flujo difuso, se obtendrán a partir de la siguiente tabla.

t_{dif} (minutos)	t_c (minutos)
≤ 5	5
$5 \leq t_{dif} \leq 40$	t_{dif}
≥ 40	40

Tabla 4 – Valores del coeficiente de flujo difuso " n_{dif} ".

Cuenca	t_{dif} (min)	t_c (min)
CAXII_01	7,433	7,433
CAXII_02	14,674	14,674
CAXII_03	15,067	15,067

CAXII_04	25,349	25,349
CAXII_05	24,450	24,450
CAXII_06	49,253	40
CAXII_07	46,187	40
CAXII_08	25,270	25,270
CAXII_09	40,996	40
CAXII_10	52,632	40
CAXII_11	32,449	32,449
CAXII_12	67,777	40
CAXII_13	94,767	40
CAXII_14	65,116	40
CAXII_15	38,555	38,555
CAXII_16	50,705	40
CAXII_17	74,934	40
CAXII_18	35,117	35,117

Tabla 5 – Valores del coeficiente de flujo difuso “ n_{dif} ” para las cuencas de estudio.

Factor de intensidad, F_a

El factor de intensidad introduce la torrencialidad de la lluvia en el área de estudio y depende de la duración del aguacero t , a partir del índice de torrencialidad I_1/I_d .

$$F_a = (I_1/I_d)^{3.5287-2.5287 \cdot t}$$

Siendo:

- F_a : factor de intensidad
- t : duración del aguacero [horas]
- I_1/I_d : índice de torrencialidad que expresa la relación entre la intensidad de precipitación horaria y la media diaria corregida. Su valor se determina en función de la zona geográfica, a partir del mapa siguiente:

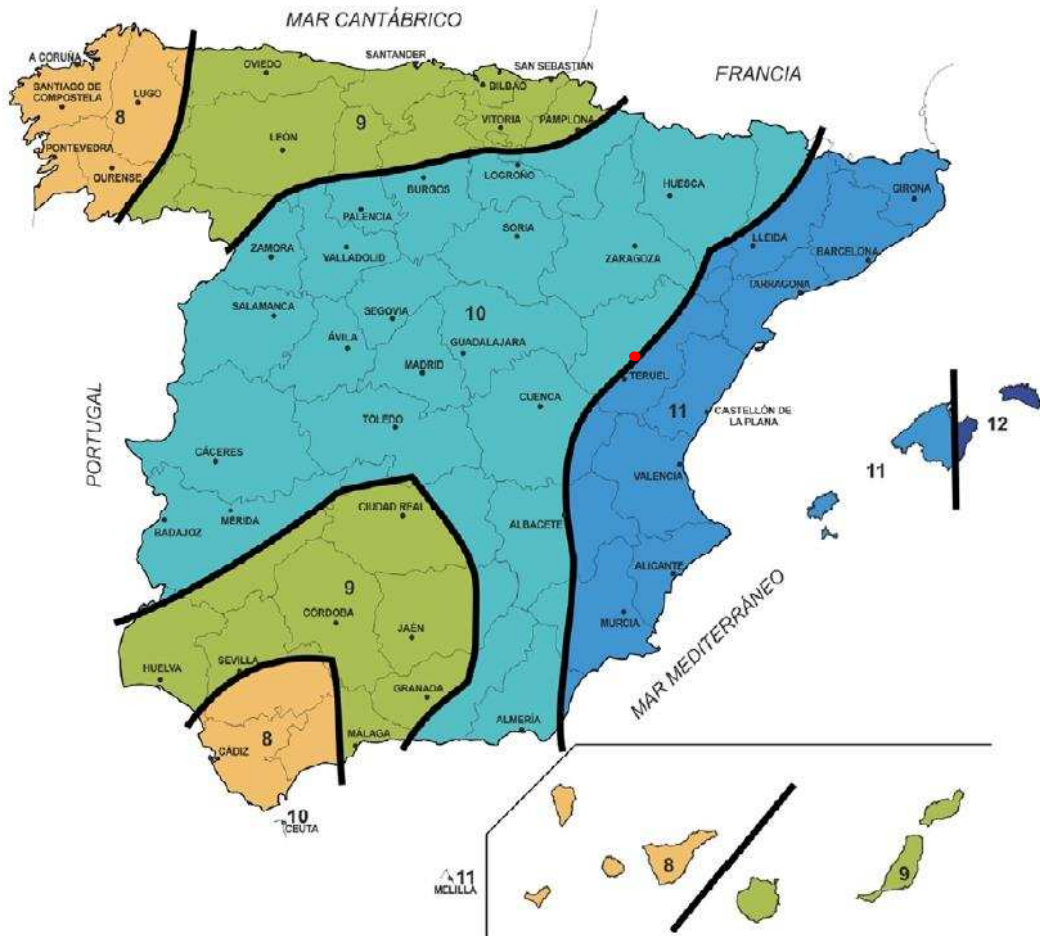


Figura 6 – Mapa de torrencialidad (I_t/I_d), en rojo la zona de estudio.

Al situarse la planta fotovoltaica entre dos zonas, se aplica la región 11 a todo el estudio ya que, de este modo, el estudio queda del lado de la seguridad.

Coeficiente de Escorrentía, C

El coeficiente de escorrentía C, define la parte de la precipitación de intensidad I (T, t_c) que genera el caudal de avenida en el punto de desagüe de la cuenca. El coeficiente de escorrentía C, se obtendrá mediante la siguiente formula:

$$\bullet \quad \text{Si } P_d \cdot K_A \leq 0,$$

$$C = 0$$

$$\bullet \quad \text{Si } P_d \cdot K_A > 0,$$

$$C = \frac{\left(\frac{P_d \cdot K_A}{P_0} - 1\right) \cdot \left(\frac{P_d \cdot K_A}{P_0} + 23\right)}{\left(\frac{P_d \cdot K_A}{P_0} + 11\right)}$$

Siendo:

- C: coeficiente de escorrentía
- P_d: precipitación máxima diaria [mm]
- K_A: factor reductor de la precipitación por área de la cuenca
- P₀: umbral de escorrentía [mm]

Umbral de Escorrentía, P₀

El umbral de escorrentía P₀, representa la precipitación mínima que debe caer sobre la cuenca para que se inicie la generación de escorrentía. Se determinará mediante la siguiente fórmula:

$$P_0 = P_0^i \cdot \beta$$

Siendo:

- P₀: umbral de escorrentía [mm]
- P₀ⁱ: valor inicial del umbral de escorrentía [mm]
- β: coeficiente corrector del umbral de escorrentía

El valor inicial del umbral de escorrentía P_0^i , se determinará a partir de:

- MDT02: Modelo digital del terreno con paso de malla de 2 m, disponible en el centro de descargas del CNIG en formato ASCII.
- MALIPER: Mapa litoestratigráfico y de permeabilidades a escala 1/200.000 facilitado por el IGME en formato shape.
- CORINE LAND COVER: Mapa de usos del suelo en España, disponible en el centro de descargas del CNIG en formato shape, actualizado en 2018.

A continuación, se resume brevemente el procedimiento operativo:

A partir de las cuencas ya definidas, se solapa la información de usos del suelo. Estos usos del suelo vienen clasificados según los códigos recogidos en la tabla de umbrales de escorrentía de la Instrucción de Carreteras según el proyecto europeo Corine Land Cover 2000, actualizado en 2018. (Tabla 2.3 de la Instrucción).

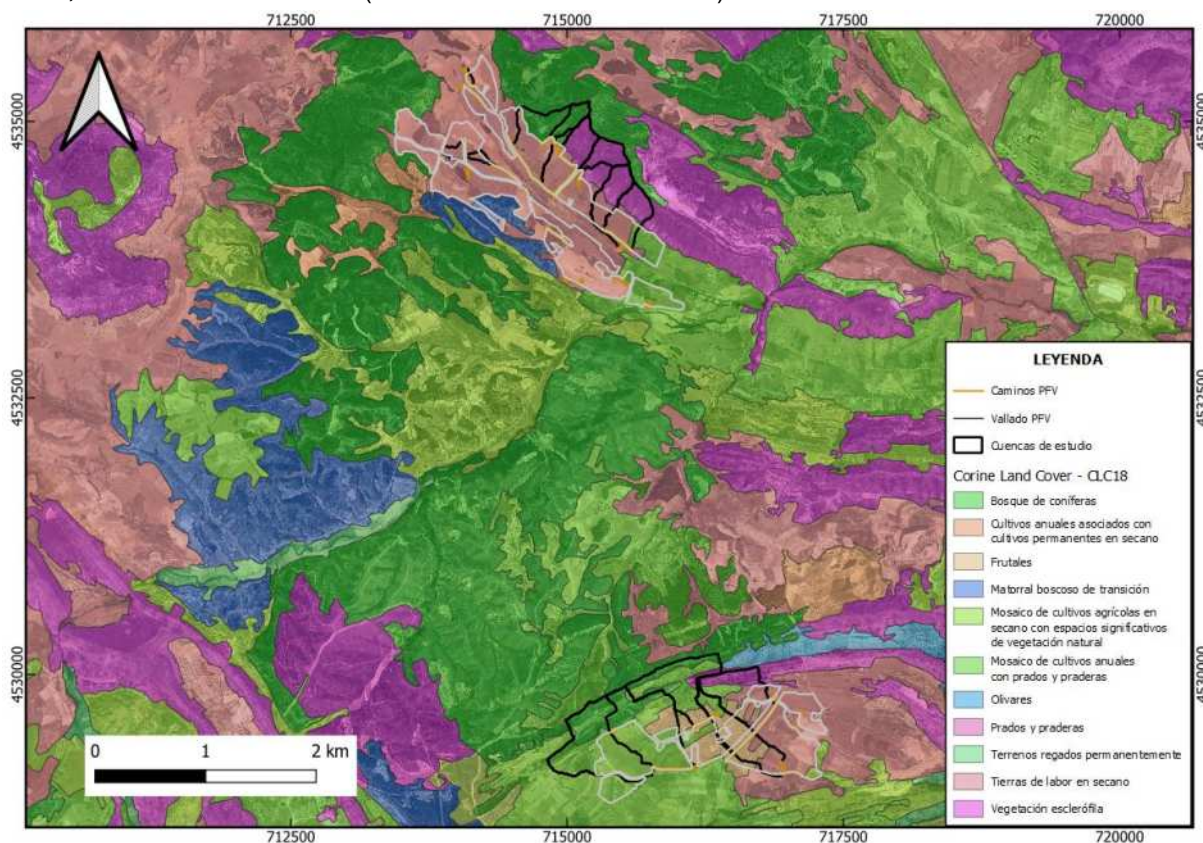


Figura 7 – Mapa de usos del suelo

Además del uso del suelo, la Instrucción de Carreteras proporciona valores diferentes de umbral de escorrentía inicial en función de si la pendiente del terreno es mayor o menor del 3%, para determinados usos del suelo.

Se realiza un mapa de pendientes a partir del modelo digital del terreno. Como puede apreciarse la amplia mayoría de las cuencas de estudio se ubica en zonas con pendientes por encima del 3%, por lo que se ha considerado este criterio con carácter general en los cálculos hidrológicos:

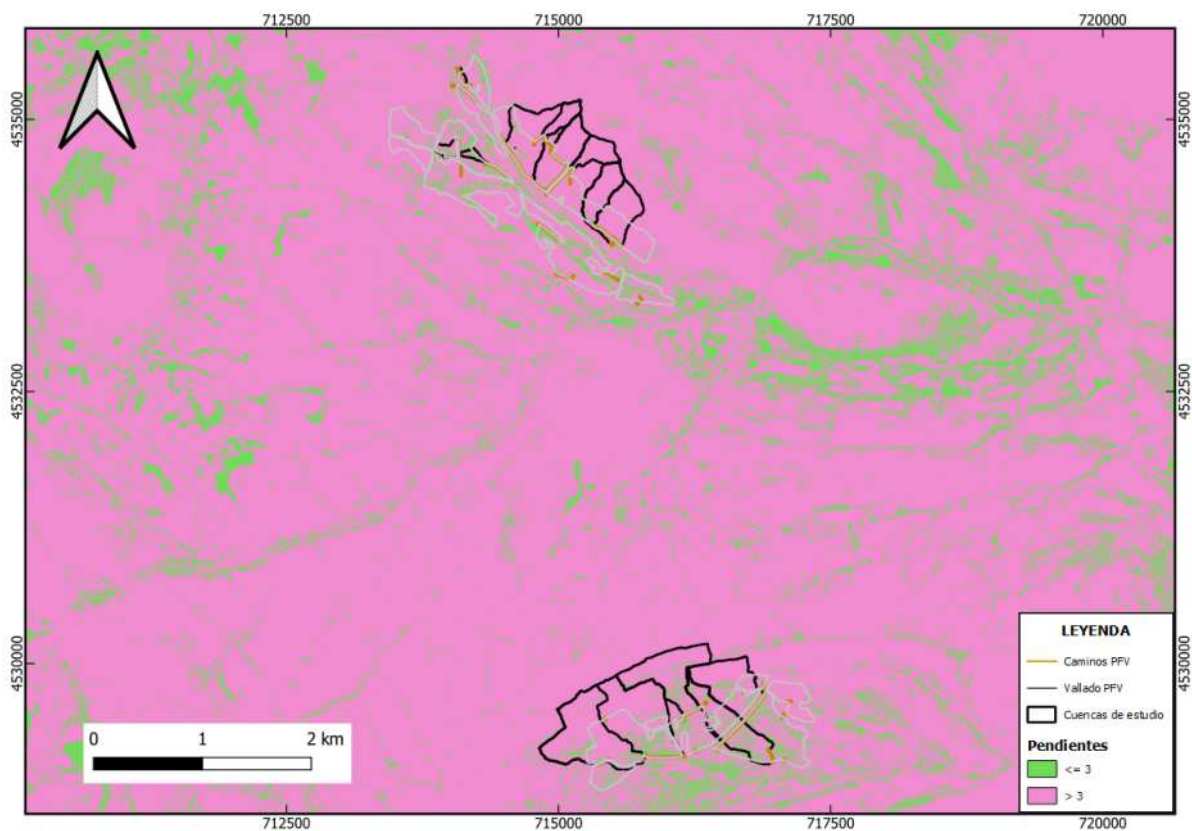


Figura 8 – Mapa de pendientes

Siguiendo una metodología análoga, se crea un mapa de permeabilidades en la zona a partir de la información del mapa MALIPER facilitada por el IGME.

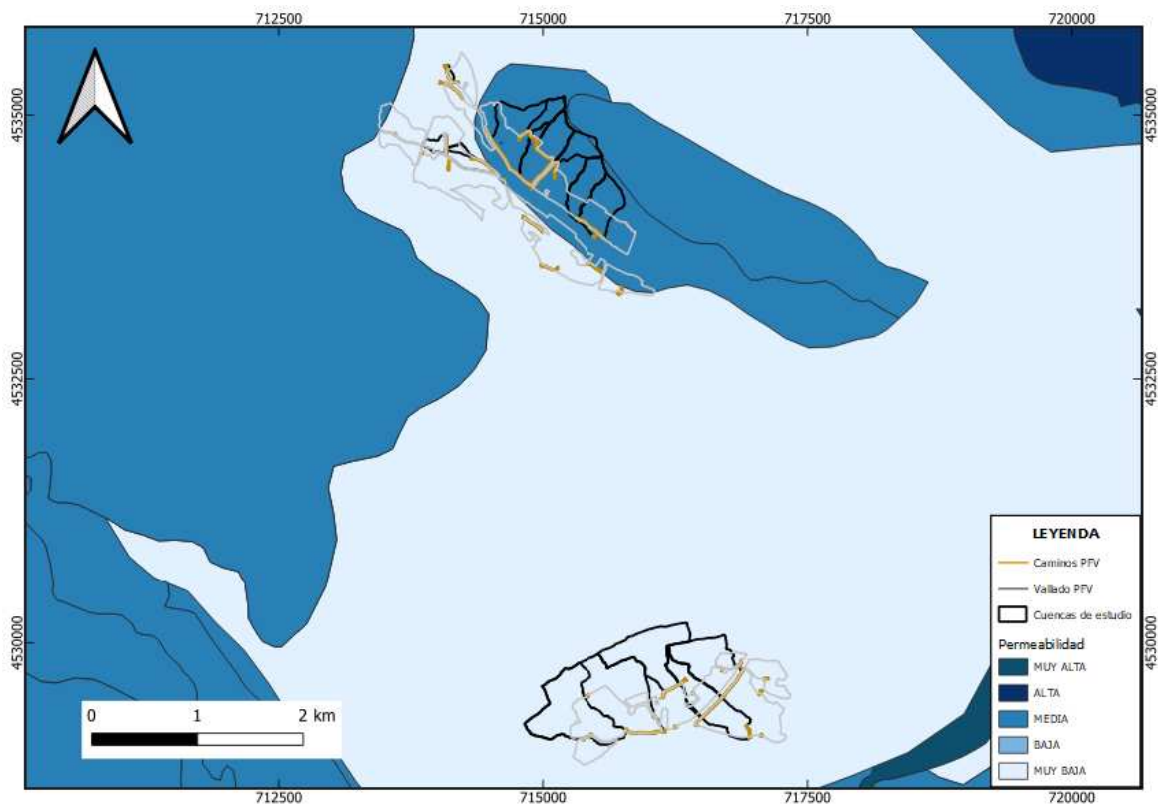


Figura 9 – Mapa de permeabilidad

A partir de este mapa, se establece una equivalencia entre las permeabilidades obtenidas y la clasificación de tipos de suelo que figura en la Instrucción de Carreteras y que se recoge a continuación:

Grupo	Infiltración (cuando están muy húmedos)	Potencia	Textura	Drenaje
A	Rápida	Grande	Arenosa Areno-limosa	Perfecto
B	Moderada	Media a grande	Franco-arenosa Franca Franco-arcillosa-arenosa Franco-limosa	Bueno a moderado
C	Lenta	Media a pequeña	Franco-arcillosa Franco-arcillo-limosa Arcillo-arenosa	Imperfecto
D	Muy lenta	Pequeño (litosuelo) u horizontes de arcilla	Arcillosa	Pobre o muy pobre

Nota: Los terrenos con nivel freático alto se incluirán en el Grupo D.

Tabla 4 – Grupos hidrológicos del suelo a efectos de la determinación del valor inicial del umbral de escorrentía. Instrucción 5-2 I.C.

La relación empleada entre los valores de MALIPER y de la Instrucción de carreteras son:

Permeabilidad MALIPER	Grupo de suelo (I.C.)
MUY ALTA	A
ALTA	B
MEDIA	C
BAJA	C
MUY BAJA	D

Tabla 7 – Relación entre permeabilidad según MALIPER y grupo de suelo.

A continuación, se intersecan las capas SIG de cuencas vertientes, usos del suelo y permeabilidades, y se obtienen mediante media ponderada los valores iniciales del umbral de escorrentía asociado a cada cuenca.

ANEXO 4

USOS DE SUELO	Tierras de labor en secano P < 3%		Tierras de labor en secano P ≥ 3%		Bosque de Coníferas		Vegetación esclerófila		Mosaico de cultivos anuales con prados y praderas P < 3%	Mosaico de cultivos anuales con prados y praderas P ≥ 3%		Frutales < 3%	Frutales P ≥ 3%	Olivares P ≥ 3%	SUPERF. TOTAL (m2)	Po,i*A	PoI (mm)
GRUPOS DE SUELO (PERMEA- BILIDAD)	C	D	C	D	C	D	C	D	D	C	D	D	D	D			
Po, i (TABLA 2.3 NORMA 5.2-IC)	14	12	12	10	31	23	14	10	10	9	6	15	14	10			
CAXII_16		22557,985		60496,589				65042,845	1537,838		34955,917	9470,924	30087,811		224149,909	2314497,256	10,32566672
CAXII_17		22901,62		33163,179				2246,839	6460,885		21702,034	41975,311	82516,282		210966,15	2608598,287	12,36500873
CAXII_18		22251,233		32667,908											54919,141	593693,876	10,81032706

Tabla 8 – Superficies en metros cuadrados por uso de suelo, grupo de suelo y cuenca vertiente; y obtención del valor inicial del coeficiente de escorrentía “P₀”.

Coeficiente corrector del Umbral de Escorrentía, β^{PM}

La formulación del método racional efectuada en los epígrafes precedentes requiere una calibración con datos reales de las cuencas, que se introduce en el método a través de un coeficiente corrector del umbral de escorrentía β .

Para el drenaje transversal de vías de servicio, ramales, caminos, accesos a instalaciones y edificaciones auxiliares de la carretera y otros elementos anejos (siempre que el funcionamiento hidráulico de estas obras no afecte a la carretera principal) y drenaje de plataforma y márgenes: se debe aplicar el producto del valor medio de la región del coeficiente corrector del umbral de escorrentía por un factor dependiente del período de retorno T, considerado para el caudal de proyecto en el elemento de que en cada caso se trate:

$$\beta^{PM} = \beta_m \cdot F_T$$

Siendo:

- β^{PM} : coeficiente corrector del umbral de escorrentía.
- β_m : valor medio de la región.
- F_T : factor corrector en función del periodo de retorno T

Cuando no se disponga de información suficiente en la propia cuenca de cálculo o en cuencas próximas similares, para llevar a cabo la calibración, se puede tomar el valor del coeficiente corrector a partir de los datos de la tabla siguiente, correspondiente a la región 93.

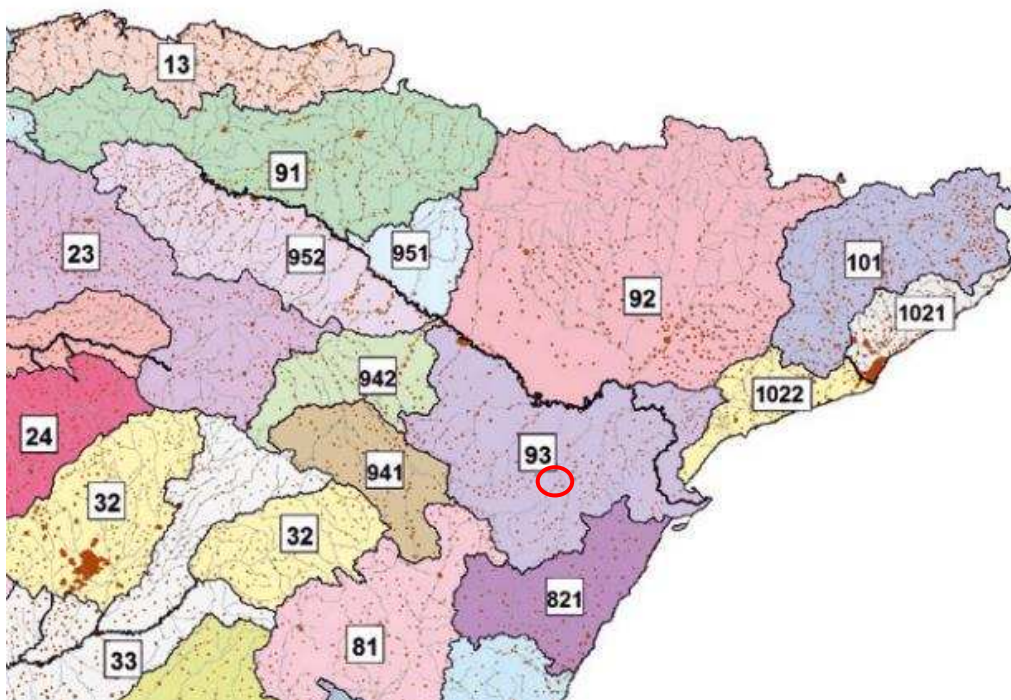


Figura 10 – Regiones consideradas para la caracterización del coeficiente corrector del umbral de escorrentía, en rojo: ubicación del Parque Fotovoltaico.

Región	Valor medio, β_m	Desviación respecto al valor medio para el intervalo de confianza del			Período de retorno T (años), F_T				
		50% Δ_{50}	67% Δ_{67}	90% Δ_{90}	2	5	25	100	500
11	0,90	0,20	0,30	0,50	0,80	0,90	1,13	1,34	1,59
12	0,95	0,20	0,25	0,45	0,75	0,90	1,14	1,33	1,56
13	0,60	0,15	0,25	0,40	0,74	0,90	1,15	1,34	1,55
21	1,20	0,20	0,35	0,55	0,74	0,88	1,18	1,47	1,90
22	1,50	0,15	0,20	0,35	0,74	0,90	1,12	1,27	1,37
23	0,70	0,20	0,35	0,55	0,77	0,89	1,15	1,44	1,82
24	1,10	0,15	0,20	0,35	0,76	0,90	1,14	1,36	1,63
25	0,60	0,15	0,20	0,35	0,82	0,92	1,12	1,29	1,48
31	0,90	0,20	0,30	0,50	0,87	0,93	1,10	1,26	1,45
32	1,00	0,20	0,30	0,50	0,82	0,91	1,12	1,31	1,54
33	2,15	0,25	0,40	0,65	0,70	0,88	1,15	1,38	1,62
41	1,20	0,20	0,25	0,45	0,91	0,96	1,00	1,00	1,00
42	2,25	0,20	0,35	0,55	0,67	0,86	1,18	1,46	1,78
511	2,15	0,10	0,15	0,20	0,81	0,91	1,12	1,30	1,50
512	0,70	0,20	0,30	0,50	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
52	0,95	0,20	0,25	0,45	0,89	0,94	1,09	1,22	1,36
53	2,10	0,25	0,35	0,60	0,68	0,87	1,16	1,38	1,56
61	2,00	0,25	0,35	0,60	0,77	0,91	1,10	1,18	1,17
71	1,20	0,15	0,20	0,35	0,82	0,94	1,00	1,00	1,00
72	2,10	0,30	0,45	0,70	0,67	0,86	1,00	-	-
81	1,30	0,25	0,35	0,60	0,76	0,90	1,14	1,34	1,58
821	1,30	0,35	0,50	0,85	0,82	0,91	1,07	-	-
822	2,40	0,25	0,35	0,60	0,70	0,86	1,16	-	-
83	2,30	0,15	0,25	0,40	0,63	0,85	1,21	1,51	1,85
91	0,85	0,15	0,25	0,40	0,72	0,88	1,19	1,52	1,95
92	1,45	0,30	0,40	0,70	0,82	0,94	1,00	1,00	1,00
93	1,70	0,20	0,25	0,45	0,77	0,92	1,00	1,00	1,00

Tabla 9 – Calibraciones regionales

De la tabla se obtiene que para la región 93 un valor de $\beta_m = 1,70$, y los valores de F_T correspondientes para los periodos de retorno incluidos en la tabla.

4.2.- CAUDALES DE DISEÑO

En las siguientes tablas se reflejan los datos hidrológicos descritos en los apartados anteriores, las características geomorfológicas de las cuencas consideradas y el resultado final de los caudales de cálculo tras aplicar el método racional.

Cuenca	Área	Longitud	Pendiente	Tiempo de concentración del cauce (h)		
	km ²	(km)	(m/m)	Definido	Difuso	Adoptado
CAXII_01	0,007	0,025	0,042	0,033	7,433	0,124
CAXII_02	0,024	0,128	0,040	0,116	14,674	0,245
CAXII_03	0,013	0,125	0,120	0,118	15,067	0,251
CAXII_04	0,061	0,404	0,167	0,212	25,349	0,422
CAXII_05	0,092	0,375	0,156	0,203	24,450	0,407
CAXII_06	0,232	0,853	0,120	0,405	49,253	0,405
CAXII_07	0,181	0,750	0,110	0,367	46,187	0,367
CAXII_08	0,071	0,373	0,131	0,209	25,270	0,421
CAXII_09	0,112	0,636	0,120	0,326	40,996	0,326
CAXII_10	0,121	0,884	0,086	0,436	52,632	0,436
CAXII_11	0,140	0,566	0,115	0,294	32,449	0,294
CAXII_12	0,359	0,995	0,066	0,502	67,777	0,502
CAXII_13	0,730	1,401	0,120	0,677	94,767	0,677
CAXII_14	0,246	0,941	0,062	0,486	65,116	0,486
CAXII_15	0,120	0,520	0,042	0,333	38,555	0,333
CAXII_16	0,224	0,665	0,120	0,393	50,705	0,393
CAXII_17	0,211	0,981	0,038	0,549	74,934	0,549
CAXII_18	0,055	0,379	0,120	0,282	35,117	0,282

Tabla 10 – Características geométricas de las cuencas y tiempo de concentración.

Cuenca	Po'	Pocal (mm)				Coeficiente escorrentía C			
	(mm)	T=10	T=25	T=50	T=100	T=10	T=25	T=50	T=100
CAXII_01	10,13	15,191	15,191	15,191	15,191	0,417	0,490	0,539	0,583
CAXII_02	10,62	15,928	15,928	15,928	15,928	0,400	0,474	0,523	0,567
CAXII_03	10,73	16,101	16,101	16,101	16,101	0,397	0,470	0,519	0,564
CAXII_04	29,87	44,806	44,806	44,806	44,806	0,093	0,144	0,181	0,219
CAXII_05	14,18	21,269	21,269	21,269	21,269	0,302	0,373	0,421	0,466
CAXII_06	22,05	33,072	33,072	33,072	33,072	0,169	0,229	0,272	0,314
CAXII_07	14,19	21,280	21,280	21,280	21,280	0,302	0,372	0,421	0,466
CAXII_08	13,97	20,953	20,953	20,953	20,953	0,307	0,378	0,426	0,471
CAXII_09	13,29	19,935	19,935	19,935	19,935	0,324	0,395	0,444	0,489
CAXII_10	13,24	19,858	19,858	19,858	19,858	0,325	0,396	0,445	0,490
CAXII_11	12,70	19,052	19,052	19,052	19,052	0,339	0,411	0,460	0,505
CAXII_12	11,26	16,883	16,883	16,883	16,883	0,380	0,453	0,502	0,547

Cuenca	Po'	Pocal (mm)				Coeficiente escorrentía C			
	(mm)	T=10	T=25	T=50	T=100	T=10	T=25	T=50	T=100
CAXII_13	11,27	16,906	16,906	16,906	16,906	0,380	0,453	0,502	0,547
CAXII_14	12,64	18,954	18,954	18,954	18,954	0,341	0,413	0,461	0,507
CAXII_15	12,48	18,723	18,723	18,723	18,723	0,345	0,417	0,466	0,511
CAXII_16	10,33	15,489	15,489	15,489	15,489	0,410	0,484	0,532	0,577
CAXII_17	12,37	18,548	18,548	18,548	18,548	0,348	0,420	0,469	0,514
CAXII_18	10,81	16,215	16,215	16,215	16,215	0,394	0,467	0,516	0,561

Tabla 11 – Precipitación máxima diaria corregida.

Cuenca	Tc	I _t /I _d	F _{int}	I _d (mm/h)				I (mm/h)			
	(h)			T=10	T=25	T=50	T=100	T=10	T=25	T=50	T=100
CAXII_01	0,124	11	34,49	2,98	3,68	4,23	4,81	102,93	126,86	145,77	165,77
CAXII_02	0,245	11	24,40	2,98	3,68	4,23	4,81	72,80	89,73	103,10	117,25
CAXII_03	0,251	11	24,06	2,98	3,68	4,23	4,81	71,79	88,49	101,67	115,62
CAXII_04	0,422	11	18,15	2,98	3,68	4,23	4,81	54,15	66,74	76,69	87,21
CAXII_05	0,407	11	18,51	2,98	3,68	4,23	4,81	55,25	68,09	78,24	88,98
CAXII_06	0,405	11	18,58	2,98	3,68	4,23	4,81	55,46	68,35	78,54	89,32
CAXII_07	0,367	11	19,63	2,98	3,68	4,23	4,81	58,56	72,18	82,94	94,32
CAXII_08	0,421	11	18,18	2,98	3,68	4,23	4,81	54,24	66,86	76,82	87,36
CAXII_09	0,326	11	20,91	2,98	3,68	4,23	4,81	62,41	76,92	88,39	100,52
CAXII_10	0,436	11	17,84	2,98	3,68	4,23	4,81	53,23	65,61	75,39	85,74
CAXII_11	0,294	11	22,14	2,98	3,68	4,23	4,81	66,06	81,43	93,56	106,40
CAXII_12	0,502	11	16,48	2,98	3,68	4,23	4,81	49,18	60,62	69,65	79,21
CAXII_13	0,677	11	13,87	2,98	3,68	4,23	4,81	41,38	51,01	58,61	66,65
CAXII_14	0,486	11	16,78	2,98	3,68	4,23	4,81	50,08	61,73	70,93	80,66
CAXII_15	0,333	11	20,68	2,98	3,68	4,23	4,81	61,72	76,07	87,41	99,40
CAXII_16	0,393	11	18,90	2,98	3,68	4,23	4,81	56,40	69,52	79,88	90,84
CAXII_17	0,549	11	15,66	2,98	3,68	4,23	4,81	46,72	57,58	66,16	75,24
CAXII_18	0,282	11	22,63	2,98	3,68	4,23	4,81	67,52	83,23	95,63	108,75

Tabla 12 – Intensidad de cálculo.

Cuenca	Ka	P _d (mm)				P' _d (mm)			
		T=10	T=25	T=50	T=100	T=10	T=25	T=50	T=100
CAXII_01	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344
CAXII_02	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344
CAXII_03	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344
CAXII_04	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344
CAXII_05	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344
CAXII_06	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344

Cuenca	Ka	Pa (mm)				P'a (mm)			
		T=10	T=25	T=50	T=100	T=10	T=25	T=50	T=100
CAXII_07	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344
CAXII_08	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344
CAXII_09	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344
CAXII_10	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344
CAXII_11	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344
CAXII_12	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344
CAXII_13	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344
CAXII_14	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344
CAXII_15	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344
CAXII_16	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344
CAXII_17	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344
CAXII_18	1	71,616	88,272	101,424	115,344	71,616	88,272	101,424	115,344

Tabla 13 – Valores de umbral de escorrentía, coeficiente de escorrentía y coeficiente de uniformidad.

Cuenca	Caudal Q (m³/s)			
	T=10	T=25	T=50	T=100
CAXII_01	0,079	0,114	0,144	0,177
CAXII_02	0,196	0,285	0,362	0,446
CAXII_03	0,104	0,153	0,194	0,239
CAXII_04	0,086	0,165	0,240	0,328
CAXII_05	0,435	0,661	0,858	1,080
CAXII_06	0,619	1,035	1,411	1,851
CAXII_07	0,905	1,375	1,785	2,248
CAXII_08	0,339	0,513	0,665	0,837
CAXII_09	0,637	0,958	1,236	1,549
CAXII_10	0,597	0,897	1,157	1,449
CAXII_11	0,881	1,317	1,693	2,115
CAXII_12	1,920	2,821	3,592	4,451
CAXII_13	3,319	4,877	6,210	7,695
CAXII_14	1,196	1,786	2,294	2,866
CAXII_15	0,723	1,077	1,382	1,725
CAXII_16	1,471	2,139	2,705	3,333
CAXII_17	0,984	1,464	1,878	2,342
CAXII_18	0,412	0,602	0,764	0,944

Tabla 14 - Caudales de diseño.

5.- ESTUDIO HIDRÁULICO

En el diseño hidráulico del parque fotovoltaico se aplica tanto la norma 5.2 – IC de drenaje superficial de la Instrucción de Carreteras, aplicable a la red de carreteras del Estado, como los criterios de la Confederación Hidrográfica del Ebro (CHE).

5.1.- DISEÑO DE DRENAJE LONGITUDINAL

Las cunetas de los viales y plataformas del parque fotovoltaico se diseñan con una geometría triangular con un ancho 0,80 metro, profundidad de 0,40 metros y taludes 1H:1V.

La comprobación hidráulica de las cunetas se debe efectuar en régimen uniforme, comprobando que se cumplen simultáneamente las dos condiciones siguientes:

- La capacidad hidráulica, de los elementos lineales en régimen uniforme y en lámina libre para la sección llena sin entrada en carga debe ser mayor que el caudal de proyecto, QP.

$$Q_{CH} = \frac{J^{1/2} \cdot R_H^{2/3} \cdot S_{MAX}}{n} \geq Q_P$$

- La velocidad media del agua para el caudal de proyecto, debe ser menor que la que produce daños en el elemento de drenaje superficial, en función de su material constitutivo.

$$V_P = \frac{Q_P}{S_P} \leq V_{MAX}$$

Siendo:

- Q_{CH}: capacidad hidráulica del elemento de drenaje, caudal en régimen uniforme en lámina libre para la sección llena calculado igualando las pérdidas de carga por rozamiento con las paredes y fondo del conducto a la pendiente longitudinal [m³/s]
- J: pendiente geométrica del elemento lineal
- S_{MAX}: área de la sección transversal del conducto [m²]
- S: área de la sección transversal ocupada por la corriente [m²]
- p: perímetro mojado de la sección ocupada por la corriente [m]
- R_H: radio hidráulico = S/p [m]
- n: coeficiente de rugosidad de Manning [s/m^{1/3}]
- Q_P: caudal de proyecto
- V_P: velocidad media de la corriente del caudal de proyecto [m/s]
- S_P: área de la sección de la corriente del caudal de proyecto [m]
- V_{MAX}: velocidad máxima admisible en el elemento de drenaje [m/s]

A continuación, se muestran los valores de n y de V_{MAX} según la Norma 5.2 – IC:

MATERIAL		n (sm ^{-1/3})
Cuneta	Sin vegetación. Superficie uniforme	0,020-0,025
	Sin vegetación. Superficie irregular	0,020-0,033
	Con vegetación herbácea segada	0,033-0,040
	Con vegetación herbácea espesa	0,040-0,050
	En roca. Superficie uniforme	0,029-0,033
	En roca. Superficie irregular	0,033-0,050
	Fondo de grava. Cajeros de hormigón	0,017-0,020
	Fondo de grava. Cajeros encachados	0,022-0,033
	Encachado	0,020-0,029
	Hormigón proyectado	0,017-0,022
	Revestida con hormigón in situ	0,013-0,017
Pavimento con mezclas bituminosas		0,013-0,018
Hormigón en marcos y otras estructuras in situ		0,014-0,017
Gaviones		0,020-0,040
Tubo de hormigón		0,012-0,017
Tubo de fundición		0,010-0,015
Tubo de acero		0,010-0,014
Tubo de materiales poliméricos		0,008-0,013

Nota: Los valores inferiores de cada uno de los rangos resultan de aplicación a conductos recién instalados, rectos, sin arquetas ni piezas especiales intermedias, limpios y en buen estado de conservación. El envejecimiento de los conductos se suele traducir en un incremento del valor del número *n* de Manning que no suele superar el límite superior de esta tabla.

Tabla 15 – Coeficiente de rugosidad de Manning según la Norma 5.2 – IC.

Naturaleza de la superficie	Máxima velocidad admisible (m/s)
Terreno sin vegetación arenoso o limoso	0,20-0,60
Terreno sin vegetación arcilloso	0,60-0,90
Terreno sin vegetación en arcillas duras y margas blandas	0,90-1,40
Terreno sin vegetación en gravas y cantos	1,20-2,30
Terreno parcialmente cubierto de vegetación	0,60-1,20
Terreno con vegetación herbácea permanente	1,20-1,80
Rocas blandas	1,40-3,00
Mampostería, rocas duras	3,00-5,00
Hormigón	4,50-6,00

Nota: Además de las variaciones debidas al distinto comportamiento de los materiales comprendidos en las categorías genéricas de esta tabla, los valores superiores son admisibles para situaciones esporádicas, mientras que los valores más bajos son para situaciones frecuentes.

Tabla 16 – Velocidad máxima del agua según la Norma 5.2 – IC.

Las cunetas de la planta fotovoltaica se dispondrán sobre el terreno natural. Para pendientes elevadas se revestirán de hormigón.

Los parámetros de cálculo en régimen uniforme en función del calado para cunetas triangulares de pendientes 1H:1V son los siguientes:

$$S(y) = y^2 \quad p(y) = 2 \cdot y \cdot \sqrt{2} \quad R_H(y) = \frac{S(y)}{p(y)} = \frac{y}{2\sqrt{2}}$$

$$Q_{\text{triangular}} = \frac{y^{8/3} \cdot J^{1/2}}{2 \cdot n} \quad V_{\text{triangular}} = \frac{y^{2/3} \cdot J^{1/2}}{2 \cdot n}$$

Los coeficientes de rugosidad adoptados para cunetas en tierras y revestidas de hormigón son:

- Tierras: $n = 0,033$
- Hormigón: $n = 0,017$

Por lo tanto, para cunetas de 0,4 m de profundidad se obtiene la siguiente tabla de capacidad hidráulica en función de la pendiente:

J	CUNETA REVESTIDA ($n=0,017$)		CUNETA EN TIERRAS ($n=0,033$)	
	Q (m³/s)	V (m/s)	Q (m³/s)	V (m/s)
1%	0,25	1,53	0,13	0,79
2%	0,35	2,17	0,18	1,12
3%	0,42	2,65	0,22	1,37
4%	0,49	3,06	0,25	1,58
5%	0,55	3,43	0,28	1,77
6%	0,6	3,75	0,31	1,93
7%	0,65	4,05	0,33	2,09
8%	0,69	4,33	0,36	2,23
9%	0,74	4,6	0,38	2,37
10%	0,78	4,85	0,4	2,5

Tabla 17 – Caudales máximos y velocidades asociadas por pendiente de la cuneta triangular.

5.2.- DISEÑO DE DRENAJE TRANSVERSAL

El objeto del drenaje transversal es restituir la continuidad de la red de drenaje natural del terreno (vaguadas, cauces, etc.) una vez ejecutadas las obras, permitiendo el paso del caudal de proyecto.

En general las obras de drenaje transversal se plantean mediante tubos de hormigón. El diámetro mínimo será de 600 mm y la pendiente mínima del 0,5% por motivos de auto limpieza, evitando problemas de aterramiento.

Los caudales de proyecto QP a considerar son los correspondientes a las cuencas que vierten a la obra de drenaje.

El perfil longitudinal de las ODT se ajustará lo más posible al del cauce o a su rectificación en planta. Cada uno de los tramos enterrados se proyectará con pendiente uniforme.

Los cambios de pendiente se situarán en las conexiones y en las embocaduras de entrada y salida, disponiendo protecciones para evitar desbordamientos y erosiones, teniendo en cuenta las sobreelevaciones y velocidades que se producen al paso del caudal de proyecto.

Las embocaduras deben disponer de solera terminada en un rastrillo. Se dispondrá protección de escollera a continuación del rastrillo a la entrada y salida, especialmente donde se esperan velocidades elevadas por fuertes pendientes.

Donde la embocadura se sitúe en terraplén y haya espacio suficiente se dispondrá una embocadura con aletas. En caso contrario, así como en cunetas se dispondrá de embocadura de arqueta o pozo.

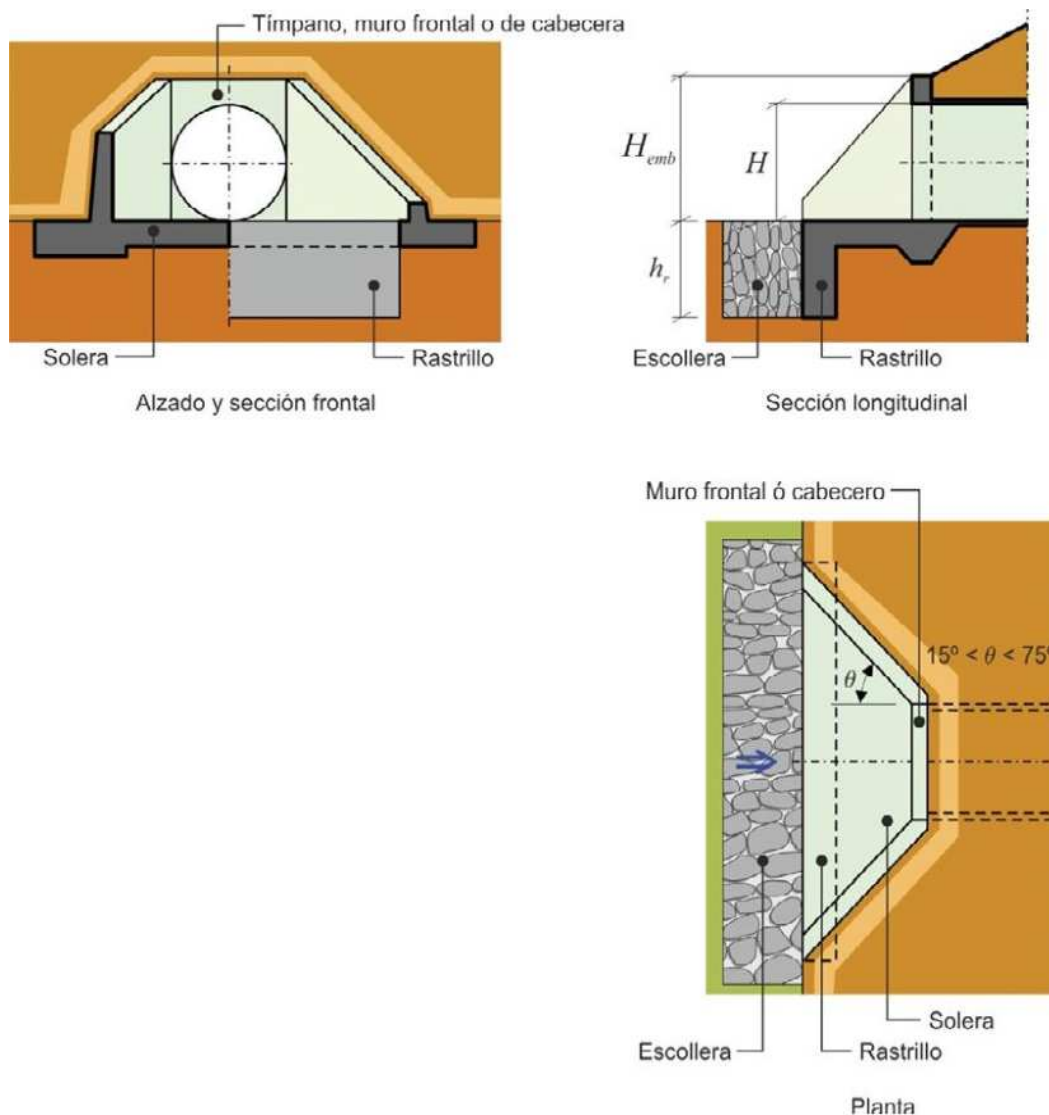


Figura 11 – Esquema de las embocaduras de una ODT

Comprobación hidráulica

Con carácter general las ODT deben funcionar con control de entrada, donde la capacidad de desagüe de la ODT viene dada por la capacidad de la entrada y el flujo del agua en el interior tiende al régimen uniforme.

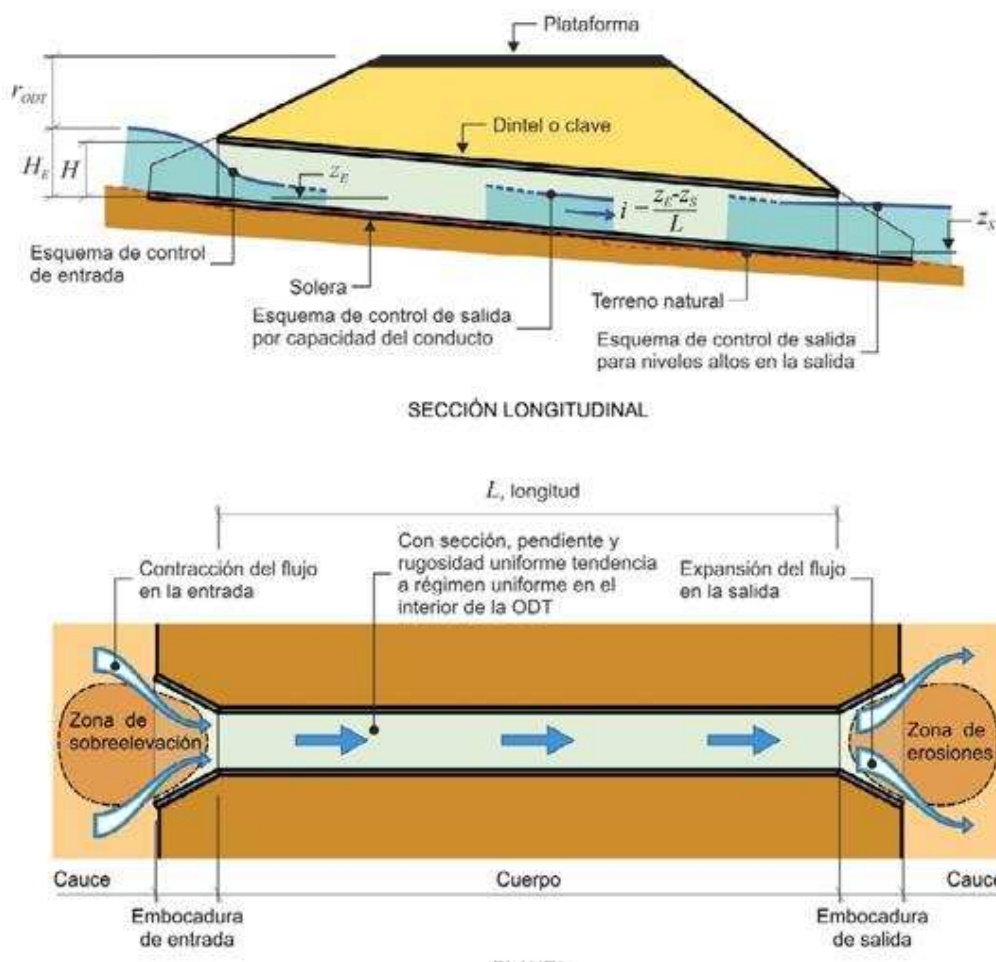


Figura 12 – Esquema de una ODT

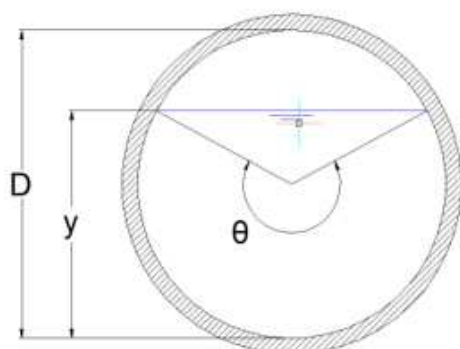
Las obras de drenaje transversal del proyecto se dimensionan mediante su comprobación en régimen uniforme. La capacidad hidráulica, de los elementos lineales en régimen uniforme y en lámina libre sin entrada en carga debe ser mayor que el caudal de proyecto, Q_P .

$$Q_{CH} = \frac{J^{1/2} \cdot R_H^{2/3} \cdot S_{MAX}}{n} \geq Q_P$$

Siendo:

- Q_{CH} : capacidad hidráulica del elemento de drenaje [m^3/s]
- J : pendiente geométrica del elemento lineal
- S_{MAX} : área de la sección para el caudal máximo en lámina libre [m^2]
- p : perímetro mojado de la sección ocupada por la corriente [m]
- R_H : radio hidráulico = S/p [m]
- n : coeficiente de rugosidad de Manning [$s/m^{1/3}$]
- Q_P : caudal de proyecto
- S_P : área de la sección de la corriente del caudal de proyecto [m]

Para una sección circular los valores de los diferentes parámetros se muestran a continuación:



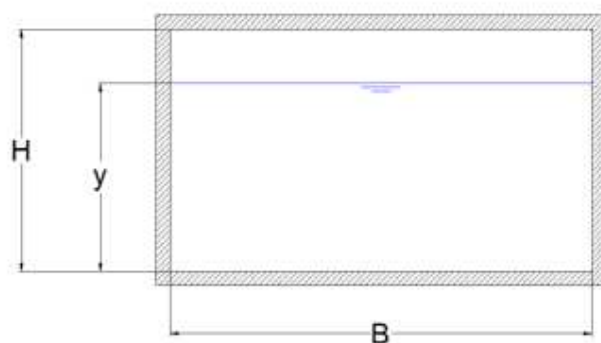
$$\theta(y) = 2 \cdot \cos^{-1} \left(1 - 2 \cdot \frac{y}{D} \right)$$

$$s(\theta) = \frac{(\theta - \sin \theta) \cdot D^2}{8}$$

$$p(\theta) = \frac{\theta \cdot D}{2}$$

$$R_H(y) = \frac{S(y)}{p(y)} = \left(1 - \frac{\sin \theta}{\theta} \right) \cdot \frac{D}{4}$$

En el caso de los marcos rectangulares:

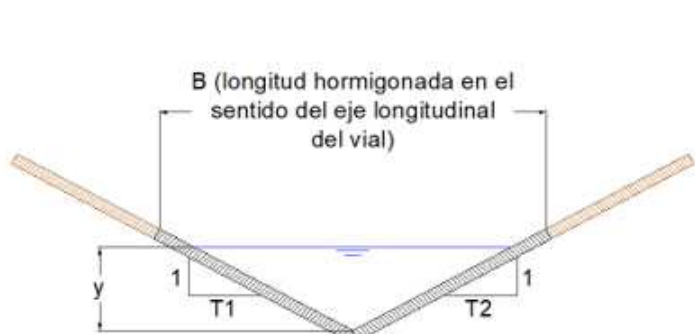


$$s(y) = B + 2 \cdot y$$

$$p(\theta) = B + 2 \cdot y$$

$$R_H(y) = \frac{S(y)}{p(y)} = \frac{B \cdot y}{B + 2 \cdot y}$$

En el caso de los vados hormigonados, se realiza un cálculo asimilándolos a un canal de sección triangular. La altura de la lámina de agua no debe alcanzar los tramos no hormigonados del vial:



$$A(y) = \frac{y^2}{2} \cdot (T1 + T2)$$

$$p(\theta) = y \cdot (\sqrt{1 + T1^2} + \sqrt{1 + T2^2})$$

$$R_H(y) = \frac{S(y)}{p(y)} = \frac{y \cdot (T1 + T2)}{2 \cdot (\sqrt{1 + T1^2} + \sqrt{1 + T2^2})}$$

Obras de Drenaje Transversal proyectadas

El cálculo de estos caudales se ha realizado a partir del método racional descrito en apartados anteriores, quedando siempre del lado de la seguridad en los criterios adoptados.

Se ha considerado un tipo de desagüe de las cuencas bajo o sobre el vial, con los siguientes criterios de dimensionamiento para un caudal de periodo de retorno 100 años:

- Mediante Vado de hormigón: pendiente no superara el 3%.

Las obras de drenaje transversal se proyectan de tal forma que la velocidad máxima del agua sea inferior a 6 m/s para evitar erosiones y superiores a 0,5 m/s para prevenir sedimentación.

En la siguiente tabla se recoge el listado de las obras de drenaje transversal, y el resultado de su dimensionamiento hidráulico a partir de la formulación de régimen uniforme.

O.D.	RECINTO	CUENCA	QT (M³/S)	TUBO	DIMENSIONES VADO			LONGITUD TRANSVERSAL (M)	n (s/m¹³)	J	y (mm)	V (M/S)	% LLENADO
				D (m)	T1	T2	B (m)						
V.H. 01	Recinto 1	CAXII_01	0,177	-	50	50	5	4	0,017	2,00%	35	0,76	35%
V.H. 02	Recinto 5	CAXII_02	0,446	-	50	50	5	4	0,017	2,00%	57	1,002	57%

V.H. 03	Recinto 5	CAXII_03	0,239	-	50	50	5	4	0,017	2,00%	41	0,82	41%
V.H. 04	Recinto 7	CAXII_04	0,328	-	50	50	5	4	0,017	2,00%	48	0,92	48%
V.H. 05	Recinto 7	CAXII_05	1,080	-	50	50	5	4	0,017	2,00%	90	1,078	60%
V.H. 06	Recinto 7	CAXII_06	1,851	-	50	50	5	4	0,017	2,00%	116	1,485	77%
V.H. 07	Recinto 7	CAXII_07	2,248	-	50	50	5	4	0,017	2,00%	127	1,562	70%
V.H. 08	Recinto 8	CAXII_08	0,837	-	50	50	5	4	0,017	2,00%	79	1,2002	79%
V.H. 09	Recinto 8	CAXII_09	1,549	-	50	50	5	4	0,017	2,00%	106	1,412	71%
V.H. 10	Recinto 8	CAXII_10	1,449	-	50	50	5	4	0,017	2,00%	103	1,39	70%
V.H. 11	Recinto 8	CAXII_11	2,115	-	50	50	5	4	0,017	2,00%	124	1,54	78%
V.H. 12	Recinto 16	CAXII_12	4,451	-	50	50	10	4	0,017	2,00%	144	1,81	80%
V.H. 13	Recinto 16	CAXII_13	7,695	-	50	50	20	4	0,017	2,00%	145	1,95	81%
V.H. 14	Recinto 13	CAXII_14	2,866	-	50	50	8	4	0,017	2,00%	124	1,624	77%
V.H. 15	Recinto 14	CAXII_15	1,725	-	50	50	5	4	0,017	2,00%	112	1,45	73%
V.H. 16	Recinto 14	CAXII_16	3,333	-	50	50	8	4	0,017	2,00%	134	1,69	74%
V.H. 17	Recinto 14	CAXII_17	2,342	-	50	50	6	4	0,017	2,00%	123	1,5657	76%
V.H. 18	Recinto 5	CAXII_18	0,944	-	50	50	5	4	0,017	2,00%	83	1,23	75%

Tabla 18 – Dimensionamiento de vados hormigonados.

En las siguientes imágenes se puede observar la ubicación de los distintos recintos que forman la planta, así como la de las obras de drenaje proyectadas.

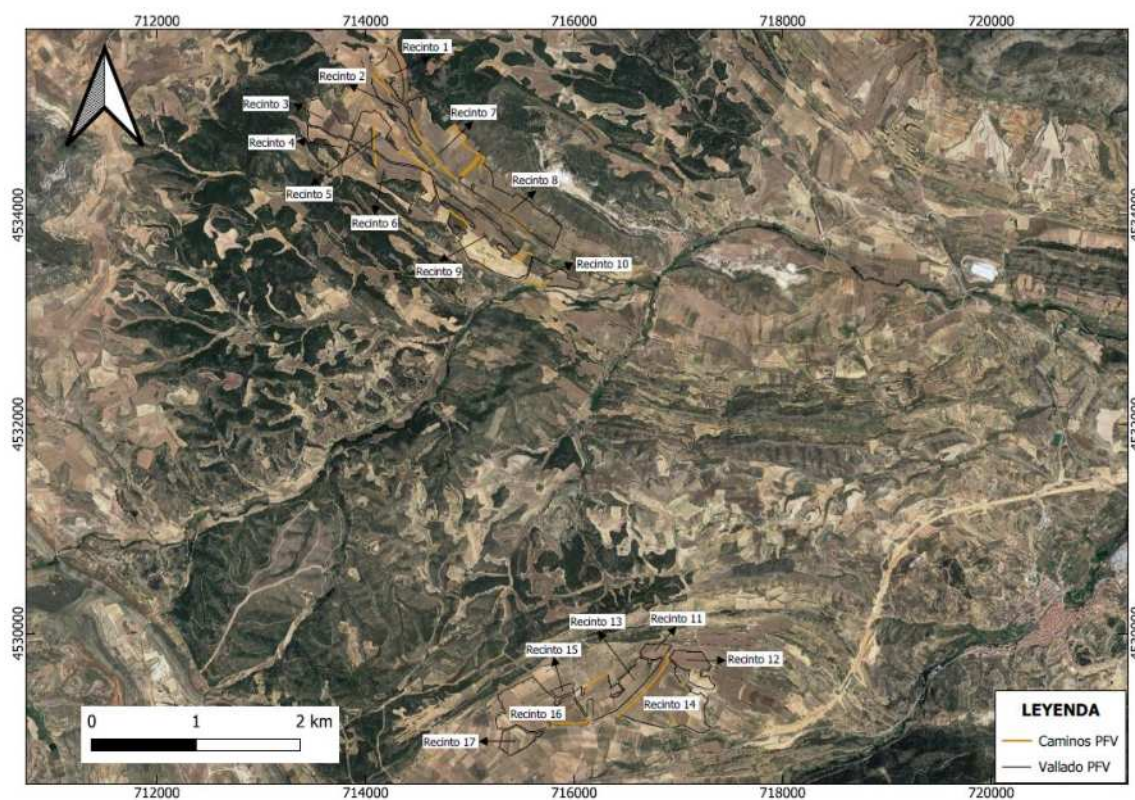


Figura 13 – Recintos que conforman el parque.

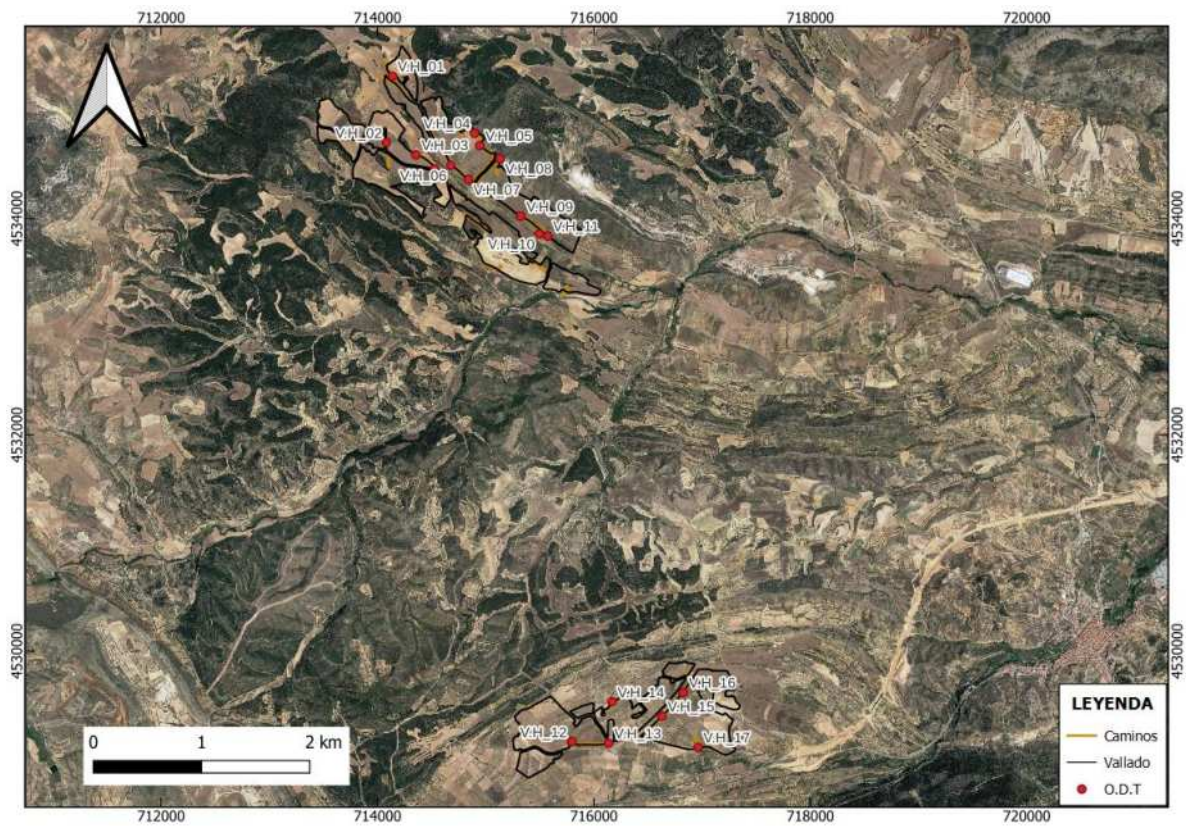


Figura 14 – Ubicación de las obras de drenaje proyectadas.

6.- AFECCIONES A CAUCES CARTOGRAFIADOS

Para evaluar la afección la planta fotovoltaica a los cauces públicos, se han consultado los cauces inventariados por el Instituto Geográfico Nacional (IGN) disponible en su versión WMS, así como tomado los cauces inventariados por el CEDEX (Centro de Estudios y Experimentación de Obras Públicas) en la cartografía 1/25.000, y cuyo trazado se ha obtenido a partir de la página web de la Confederación Hidrográfica del Ebro (CHE).

En la siguiente imagen se muestra la huella del proyecto y las cuencas de estudio, junto con los cauces registrados y unas zonas de servidumbre y policía estimativas, trazadas a 5 y 100 metros a cada lado del eje de los cauces respectivamente.

Como puede apreciarse, el parque fotovoltaico "Catalina XII" no cruza ningún cauce cartografiados CHE. Los cauces discurren muy próximos algunas áreas de la planta llegando afectar las mismas mediante la zona de policía.

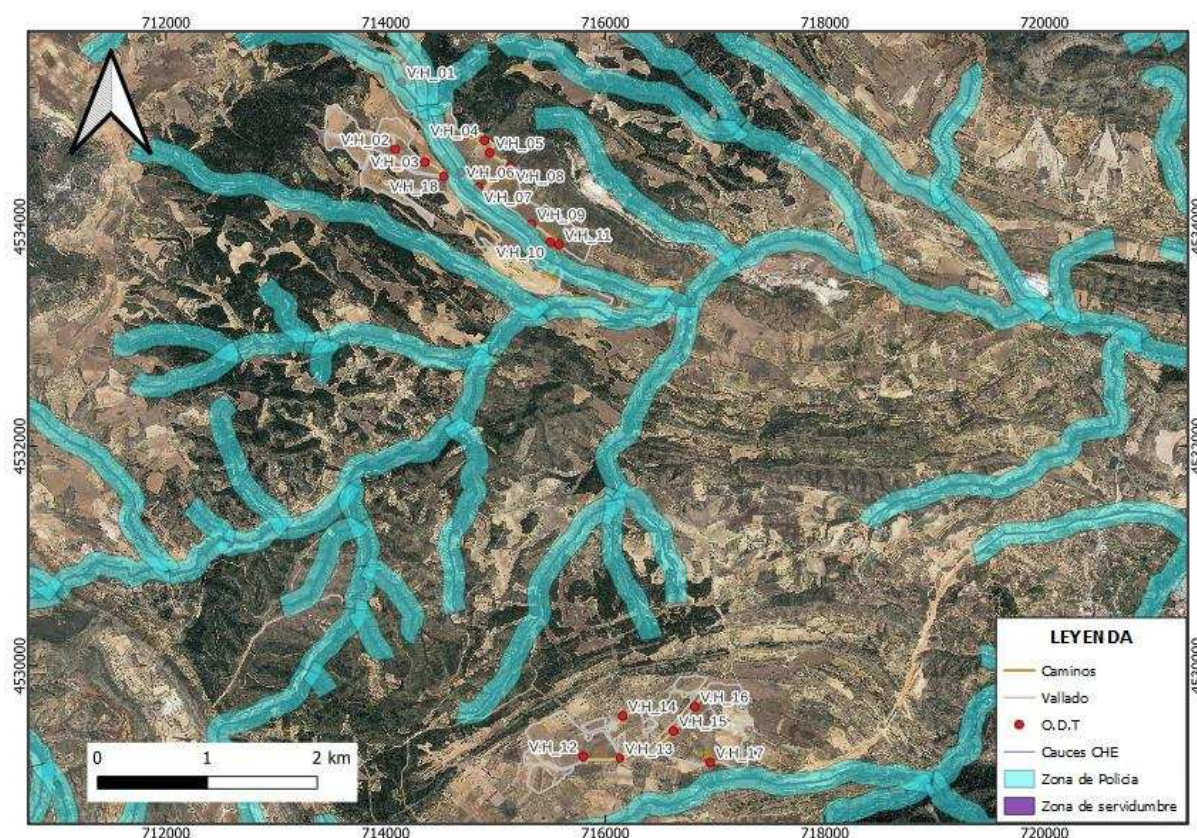


Figura 15 – Afección a cauces cartografiados

7.- CONCLUSIONES

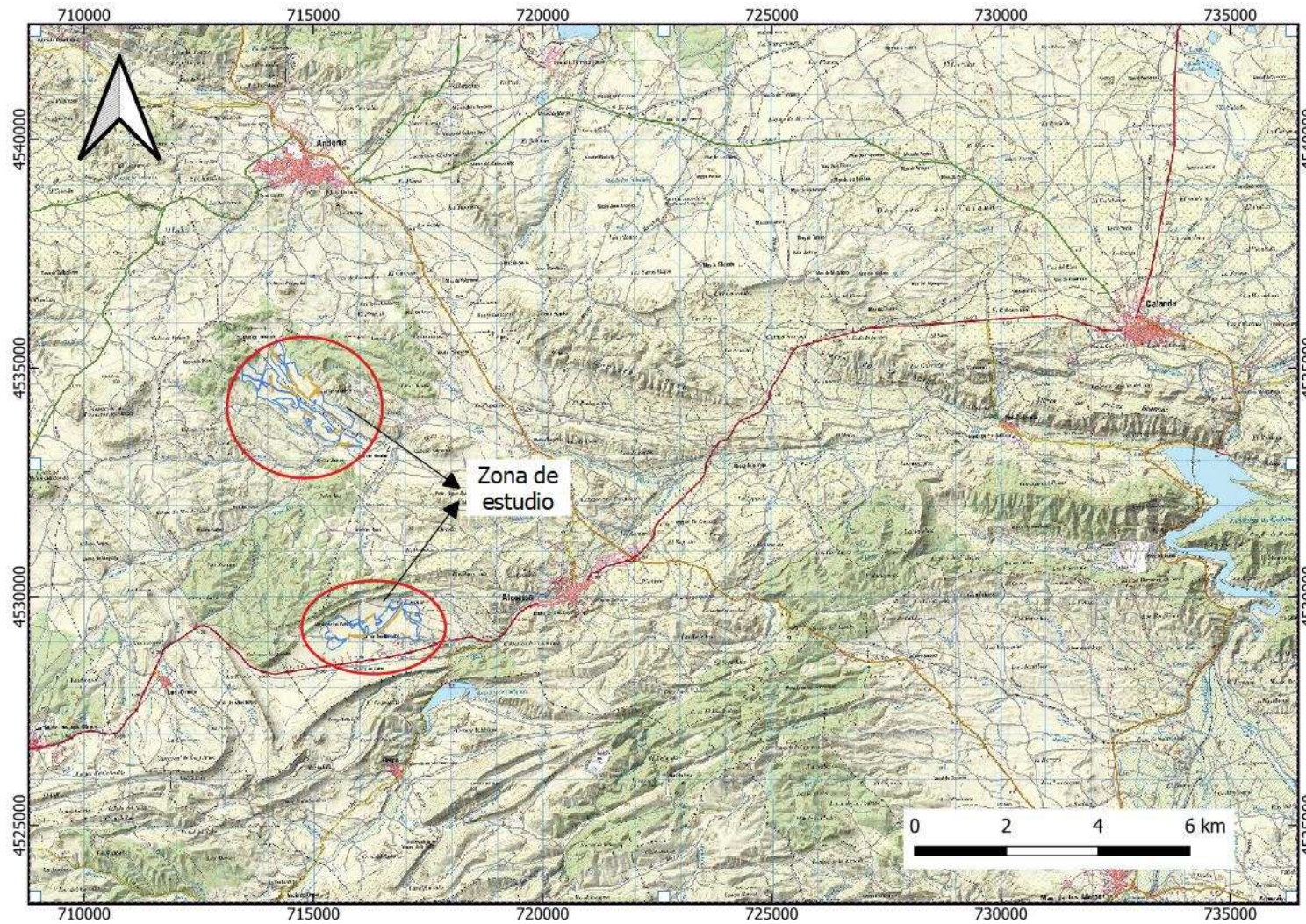
De los epígrafes anteriores se puede resaltar y concluir lo siguiente:

- 1) Se propone un drenaje transversal bajo los viales proyectados mediante vado de hormigón para drenar las 18 cuencas interceptadas por las instalaciones del parque fotovoltaico.
- 2) Las obras de drenaje descritas en el presente estudio permiten dar continuidad a los cauces naturales existentes en el área de proyecto. Estas obras están dimensionadas para un periodo de retorno de 100 años. Por ello, se considera que comportamiento hidráulico será adecuado, permitiendo el drenaje de las avenidas que pudieran producirse y reduciendo el riesgo de inundaciones aguas arriba de la infraestructura.
- 3) Al proyectar los caminos siguiendo el terreno natural, solo se contempla la colocación de vados para favorecer el drenaje de los distintos flujos que atraviesan el terreno (calculados a partir del MDT02 descargado del CNIG). Deberá proyectarse cuneta en aquellas zonas que lo requieran para favorecer el drenaje y el correcto funcionamiento de los vados.
- 4) No se ha identificado ningún cruce de los viales del parque fotovoltaico con cauces de la Confederación Hidrográfica del Ebro. De igual manera se establece una zona de policía estimativa, trazada a 100 metros a cada lado del eje de los cauces, las obras de drenaje están dimensionadas para un periodo de retorno de 100 años.
- 5) En fases posteriores se completará este estudio con un estudio hidráulico para conocer la extensión de la lámina de inundación para distintos periodos de retorno.

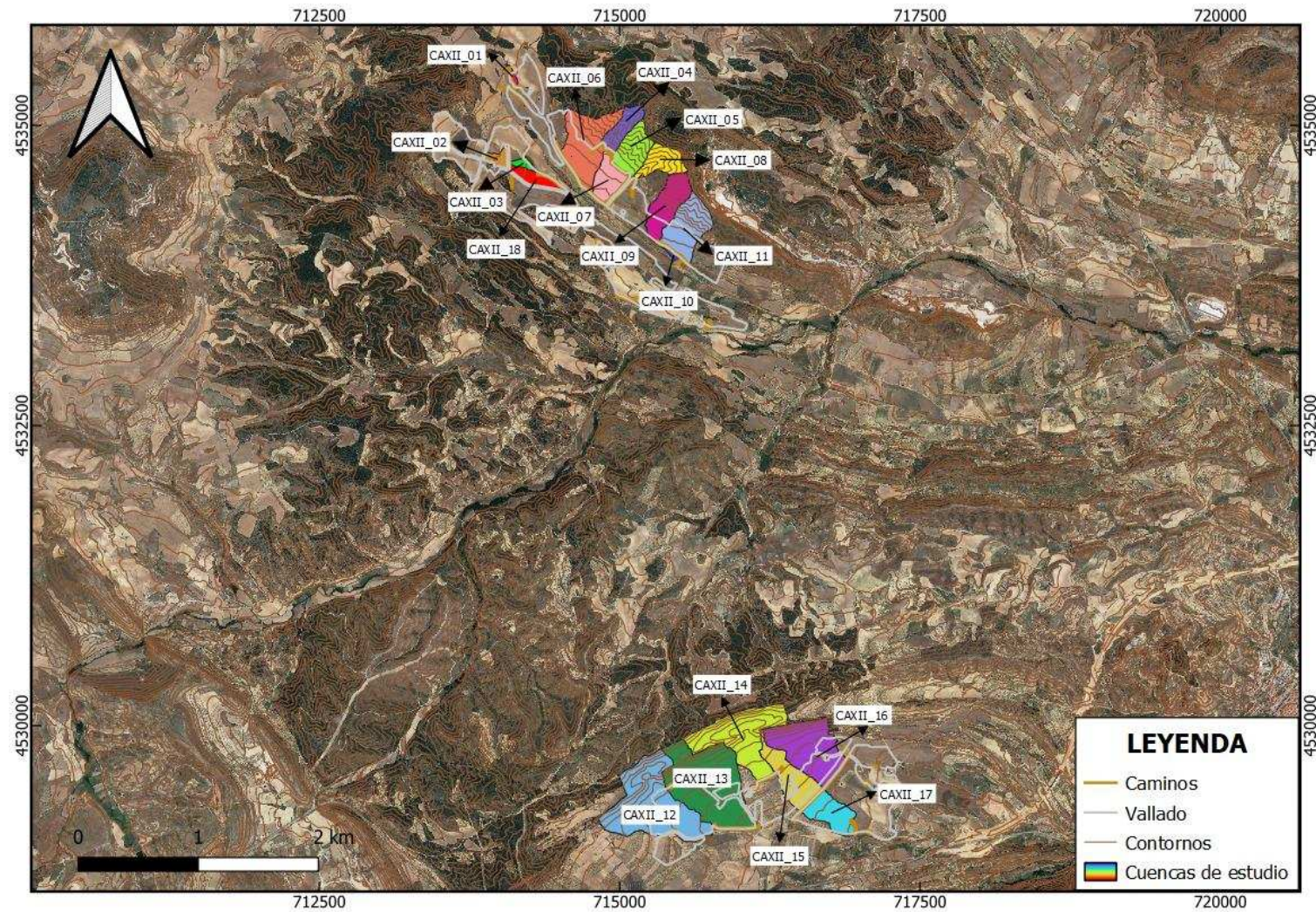
8.- ANEXOS

- 8.1.- EMPLAZAMIENTO DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA
- 8.2.- CUENCAS DE ESTUDIO
- 8.3.- USOS DEL SUELO
- 8.4.- PENDIENTE
- 8.5.- PERMEABILIDAD
- 8.6.- AFECCIONES
- 8.7.- RECINTOS
- 8.8.- OBRAS DE DRENAJE

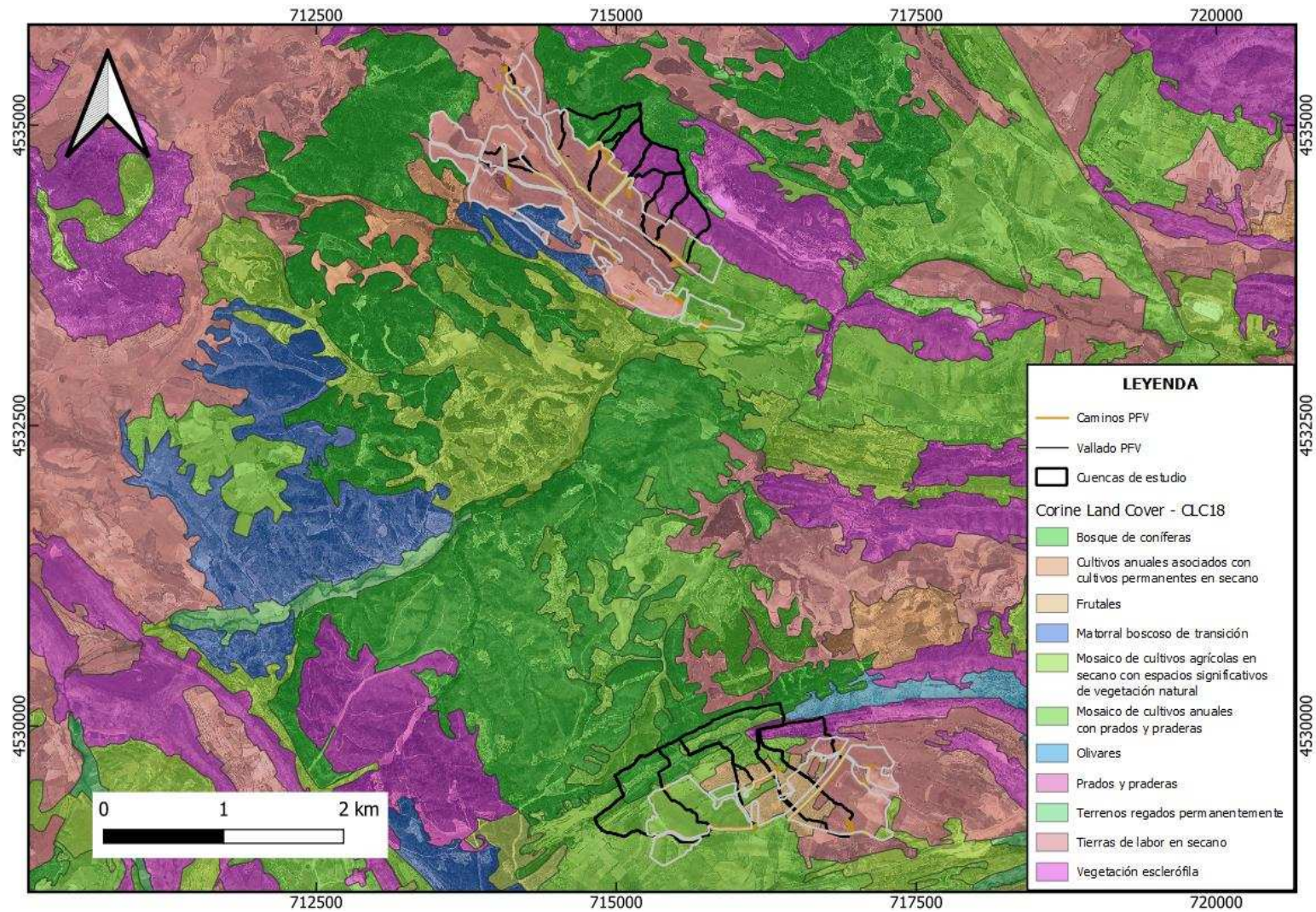
8.1.- EMPLAZAMIENTO DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA



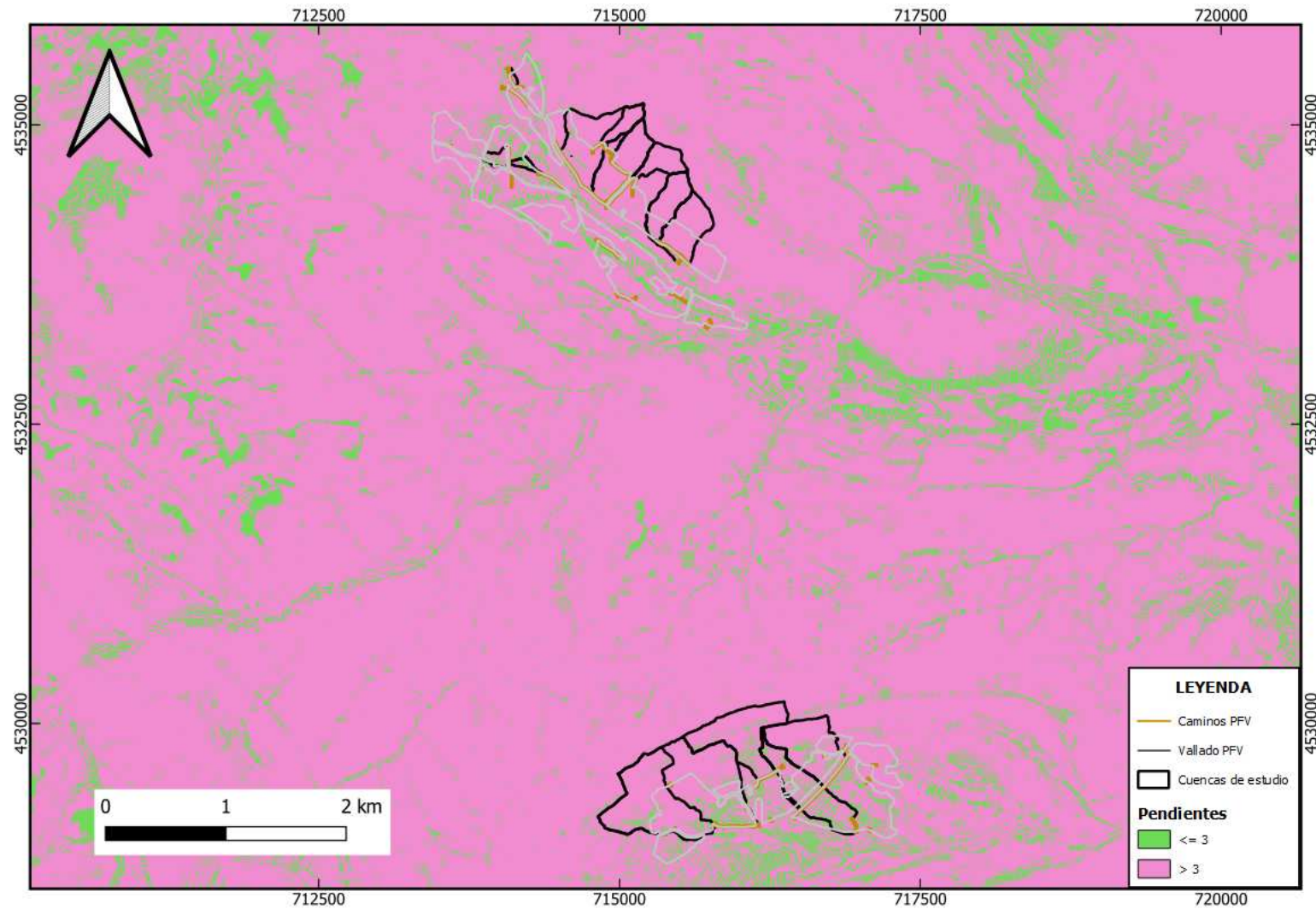
8.2.- CUENCAS DE ESTUDIO



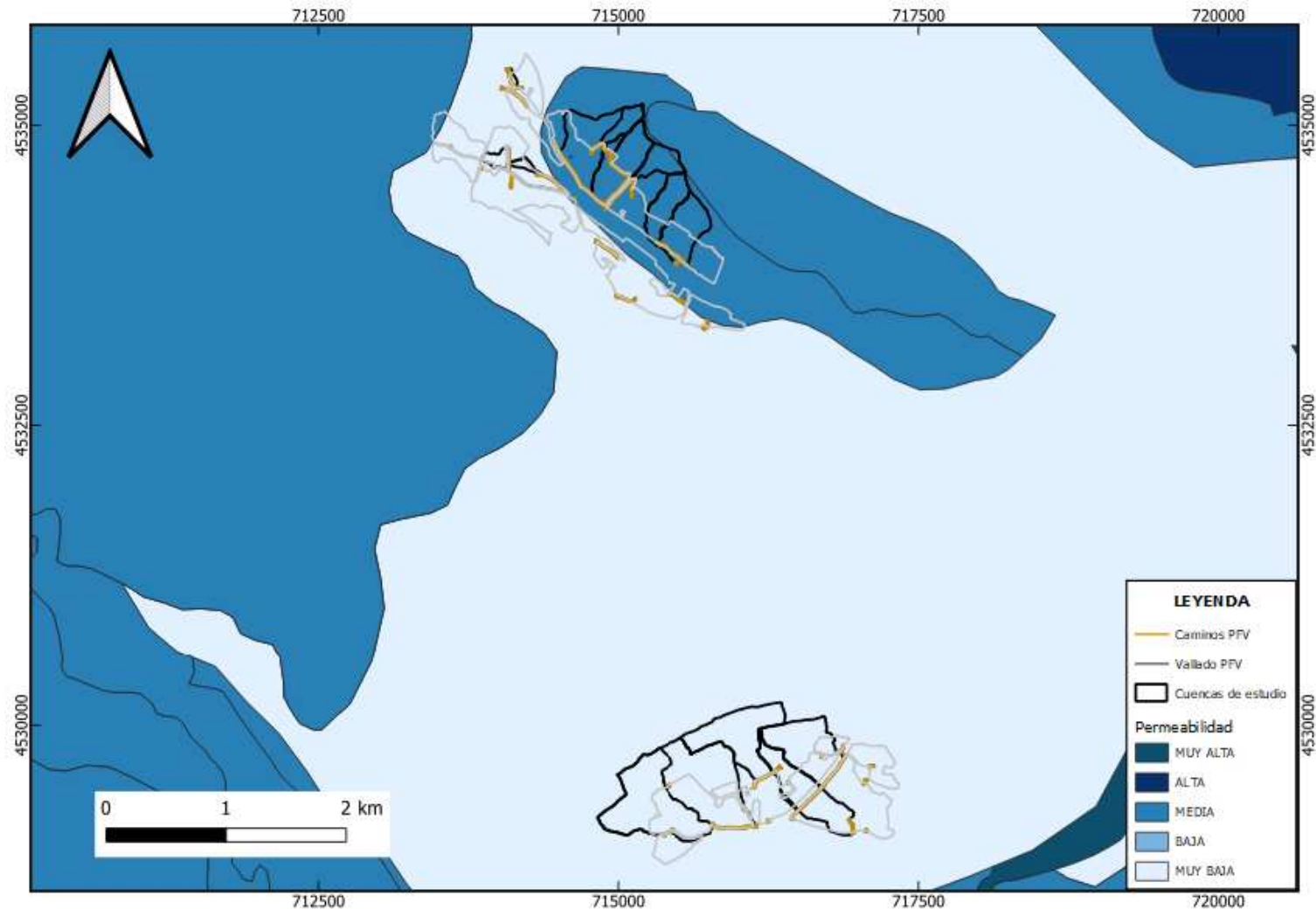
8.3.- USOS DEL SUELO



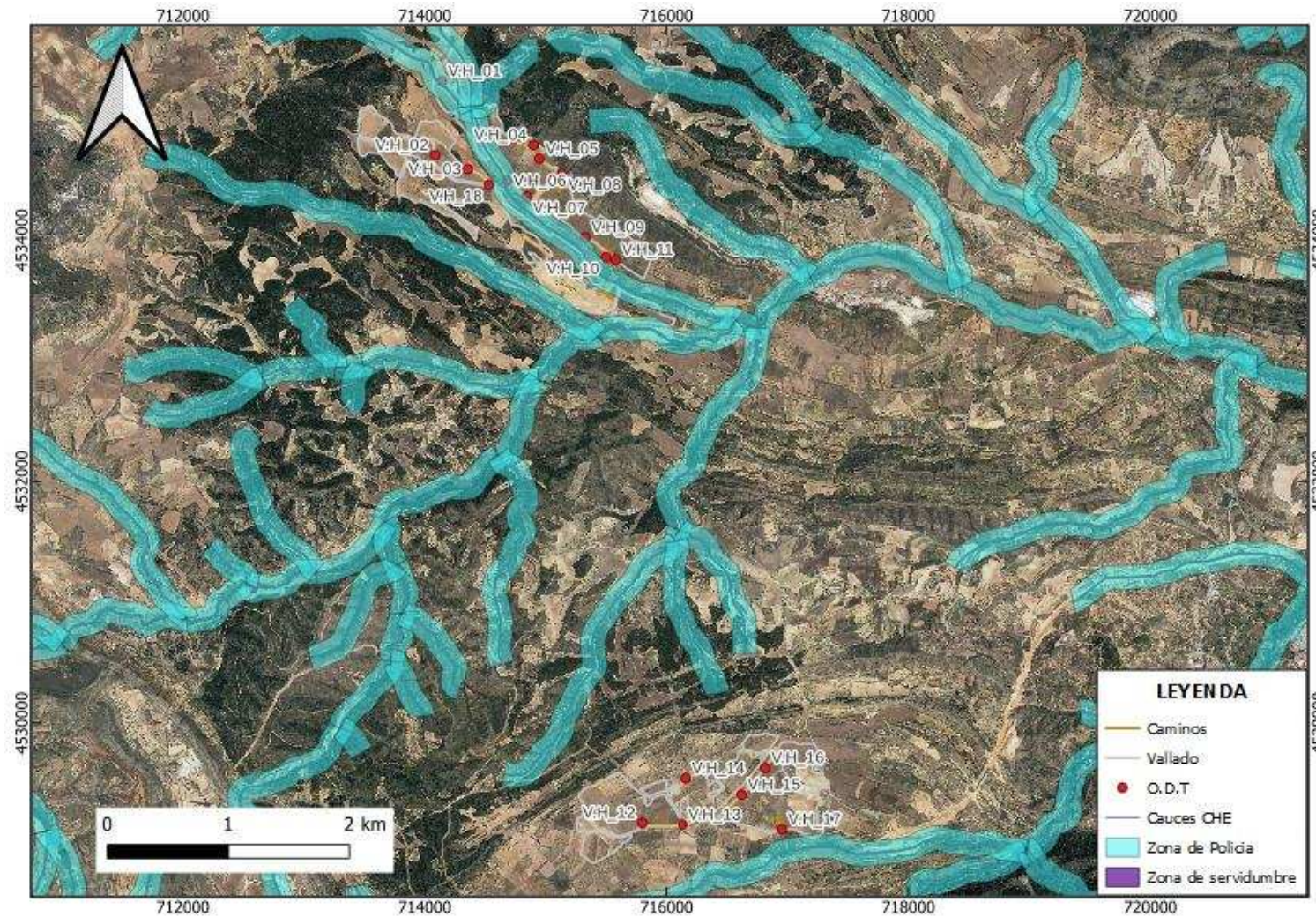
8.4.- PENDIENTE



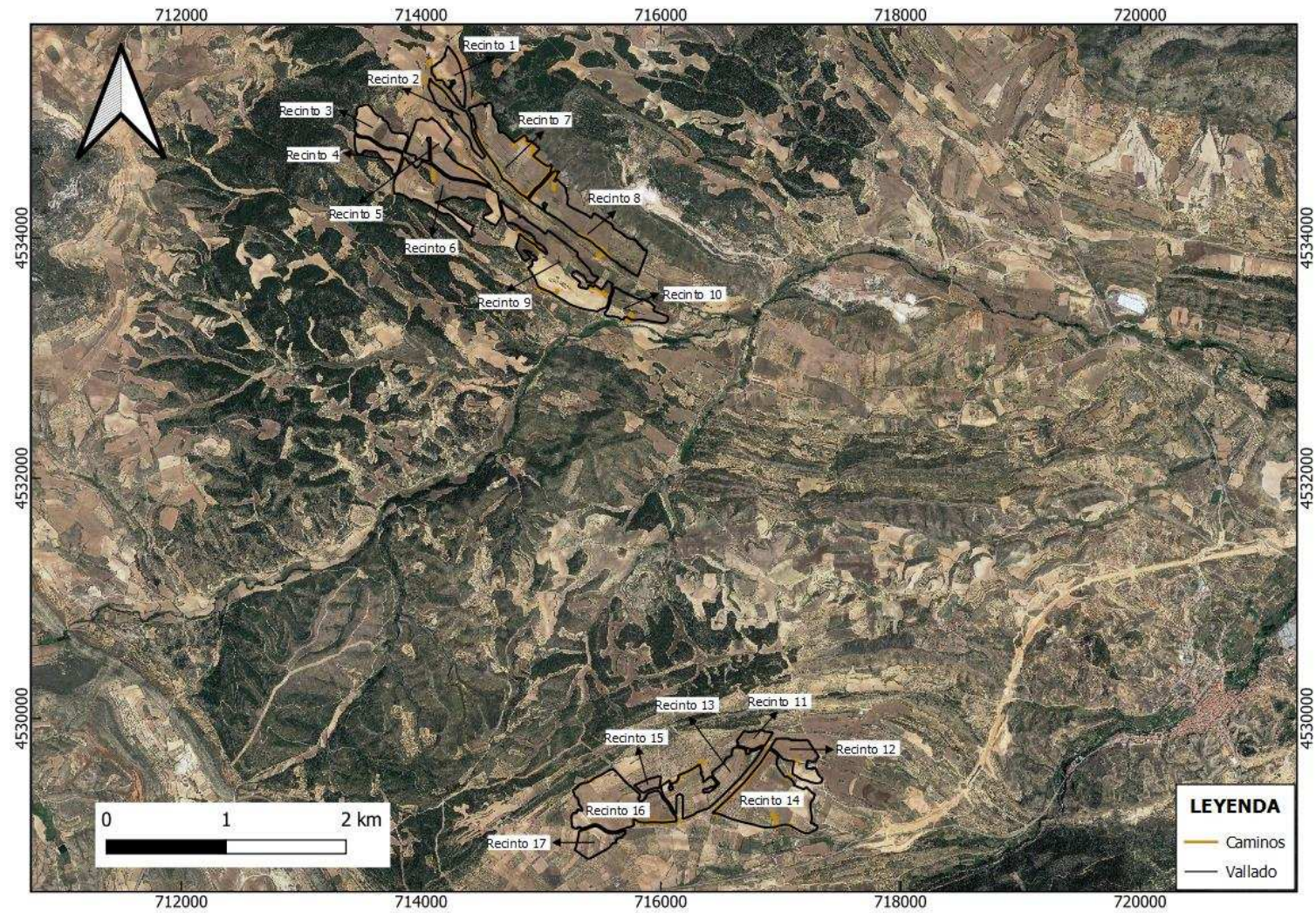
8.5.- PERMEABILIDAD



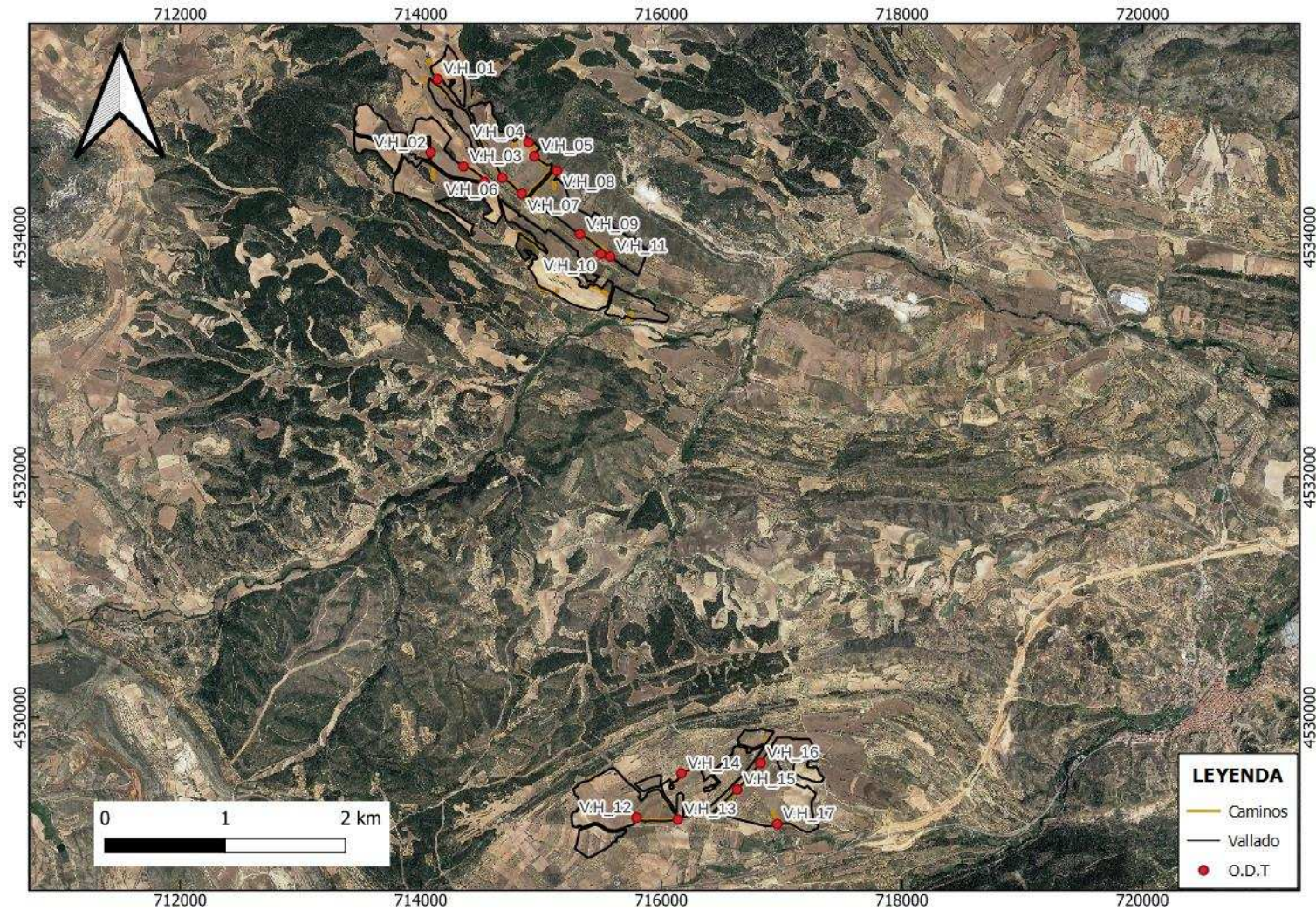
8.6.- AFECCIONES



8.7.- RECINTOS



8.8.- OBRAS DE DRENAJE




ANEXO Nº5

ESTUDIO DE GESTIÓN DE RESIDUOS

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

ÍNDICE ANEXO Nº5

1. INTRODUCCIÓN.....	3
2. PRODUCCIÓN DE RESIDUOS	4
3. MEDIDAS PARA LA PREVENCIÓN DE RESIDUOS EN OBRA.....	8
4. GESTIÓN DE LOS RESIDUOS	11
5. CUANTIFICACIÓN Y VALORACIÓN ECONÓMICA DE LA GESTIÓN DE RESIDUOS PRODUCIDOS EN FASE DE CONSTRUCCIÓN	15
6. PLIEGO DE PRESCRIPCIONES TÉCNICAS	19
7. CONCLUSIÓN.....	23

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

1. INTRODUCCIÓN

Para la elaboración del presente documento se han tenido en cuenta la normativa siguiente:

- Real Decreto 105/2008 de 1 de febrero, por el que se regula la producción y gestión de los residuos de construcción y demolición.
- Decreto 262/2006, por el que se aprueba el reglamento de la producción, posesión y gestión de los residuos de la construcción, y la demolición, y del régimen jurídico del servicio público de eliminación y valorización de escombros que no procedan de obras menores de construcción y reparación domiciliaria en la Comunidad Autónoma de Aragón.
- Ley 7/2022, de 8 de abril, de residuos y suelos contaminados para una economía circular.

En relación a los residuos generados en la fase de ejecución de la planta fotovoltaica CATALINA XII podemos diferenciar entre los residuos no peligrosos y los residuos peligrosos, según se definen en la Ley 7/2022, de 8 de abril, de residuos y suelos contaminados. A continuación, se diferencian los residuos que se generarán durante el periodo de realización de las obras.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

2. PRODUCCIÓN DE RESIDUOS

2.1.- FASE DE CONSTRUCCIÓN

En cuanto a los residuos peligrosos generados en la fase de construcción, éstos serán principalmente los derivados del mantenimiento de la maquinaria utilizada para la realización de la obra. Los residuos referidos serán aceites usados, restos de trapos impregnados con aceites y o disolventes, envases que han contenido sustancias peligrosas, etc. Las operaciones de mantenimiento de maquinaria se realizarán preferentemente en talleres externos, aunque debido a averías de la maquinaria en la propia obra y la dificultad de traslado de maquinaria de gran tonelaje en ocasiones resulta inevitable realizar dichas operaciones en la propia obra.

Debido a situaciones accidentales durante el mantenimiento de la maquinaria o a la manipulación de sustancias peligrosas pueden darse pequeños vertidos de aceites, combustibles, etc. que originen tierras contaminadas con sustancias peligrosas.

En la fase de construcción los residuos no peligrosos que se generarán serán del tipo, metales, plásticos, restos de cables, restos de hormigón, restos orgánicos, etc.

En cuanto a las operaciones de movimiento de tierras se retirará en primer lugar la capa más superficial, constituida por tierra vegetal que podrá ser reutilizada para las labores de restauración de la zona.

Con vistas a su posterior reutilización, se evitará la pérdida de la tierra vegetal presente. Para ello se procederá a su acopio y retirada al inicio de los trabajos, de forma que ésta no se mezcle con sustratos profundos o que quede sepultada por acumular sobre ella tierra de menor calidad.

Se procederá a la retirada de la capa de tierra vegetal (30 centímetros de espesor), cuando las condiciones de humedad del terreno sean apropiadas (tempero o sazón) nunca cuando el suelo está muy seco, o demasiado húmedo.

La tierra vegetal se acumulará en zonas no afectadas por los movimientos de tierra hasta que se proceda a su disposición definitiva. Esta acumulación se deberá realizar con la cautela precisa para que la tierra vegetal no pierda sus características (altura máxima de los acopios de 2 metros).

Las tierras sobrantes generadas debidas a las excavaciones, serán reutilizadas preferentemente en las labores de relleno, siempre que sea posible, tratando de minimizar por tanto las tierras sobrantes que deban ser retiradas.

	<p align="center">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</div> <div>Noviembre 2023</div> <div>México, D.F. 0563-24A</div> <div>DE FECHA : 13/2/24</div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	--

Debido a las labores de hormigonado, se generarán restos de hormigón procedente del lavado de hormigoneras.

Como consecuencia del personal laboral de obra se generarán una serie de residuos asimilables a urbanos, como restos de comidas, envoltorios, latas, etc.


2.2.- FASE DE EXPLOTACIÓN

En cuanto a los residuos generados en la fase de explotación, éstos serán mínimos, considerando fundamentalmente los aceites y grasas usados en los equipos, los equipos sustituidos por mantenimientos realizados y los fluidos dieléctricos de los transformadores, en caso de sustitución.


2.3.- RESUMEN DE RESIDUOS GENERADOS

A continuación, en las siguientes tablas se especifica a modo de resumen los residuos generados como consecuencia de la actividad evaluada:


RESIDUOS NO PELIGROSOS GENERADOS EN FASE DE CONSTRUCCIÓN			
CÓDIGO	TIPO DE RESIDUO	PROCEDENCIA	GESTIÓN
17 01 01	Hormigón	Operaciones de hormigonado de cimentaciones y zanjas.	Retirada por Gestor autorizado, priorizando su valorización.
17 01 02	Ladrillos	Operaciones de montaje de bloques o casetas.	Retirada por Gestor autorizado, priorizando su valorización.
17 01 03	Tejas y Materiales Cerámicos	Operaciones de montaje de bloques o casetas.	Retirada por Gestor autorizado, priorizando su valorización.
17 02 01	Madera	Realización de cimentaciones. Montaje de estructuras.	Retirada por Gestor autorizado, priorizando su reutilización, valorización.
17 02 03	Plástico	Envoltorio de componentes, protección transporte de materiales	Retirada por Gestor autorizado, priorizando su reutilización, valorización.
17 04 05	Hierro y acero	Operaciones de montaje de bloques o casetas.	Retirada por Gestor autorizado, priorizando su valorización.
17 04 07	Metales mezclados	Operaciones de montaje de bloques o casetas.	Retirada por Gestor autorizado, priorizando su valorización.
17 04 11	Cables desnudos	Realización de instalaciones eléctricas	Retirada por Gestor autorizado, priorizando su reutilización, valorización.

	<p align="center">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> REVISADO </div> </div>
---	--	--

RESIDUOS NO PELIGROSOS GENERADOS EN FASE DE CONSTRUCCIÓN			
CÓDIGO	TIPO DE RESIDUO	PROCEDENCIA	GESTIÓN
17 05 04	Tierras sobrantes	Operaciones que implican movimientos de tierras como apertura de cimentaciones y zanjas.	Reutilización en la medida de lo posible en la propia obra, el resto será retirado prioritariamente a plantas de fabricación de áridos para su reciclaje y finalmente si no son posibles las dos opciones anteriores a vertederos autorizados.
17 06 04	Materiales de Aislamiento	Operaciones de montaje de bloques o casetas.	Retirada por Gestor autorizado, priorizando su valorización.
17 08 02	Materiales de Construcción a partir de yeso	Operaciones de montaje de bloques o casetas.	Retirada por Gestor autorizado, priorizando su valorización.
17 09 04	Residuos mezclados de construcción	Operaciones de montaje de bloques y cimentaciones.	Retirada por Gestor autorizado a vertedero autorizado.
20 01 01	Papel y cartón	Embalaje de componentes, protección transporte de materiales	Retirada por Gestor autorizado, priorizando su reutilización, valorización
20 03 01	Restos asimilables a urbanos	Restos procedentes del personal de la obra (restos de comida, bolsas de plásticos, latas, envoltorios, etc.).	Retirada por Gestor autorizado o por acuerdos con el Ayuntamiento.
16 06 04	Pilas alcalinas (excepto 16 06 03)	Operaciones de mantenimiento de la maquinaria de la obra	Retirada por Gestor autorizado, priorizando su reutilización, valorización

	<p align="center">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div>Nº Colegiado.: 0002207</div> <div>DAVID GAVÍN ASSO</div> <div>Noviembre 2023</div> <div>Excmo. Sr. D. D00563-24A</div> <div>DE FECHA : 13/2/24</div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	--

RESIDUOS PELIGROSOS GENERADOS EN FASE DE CONSTRUCCIÓN			
CÓDIGO	TIPO DE RESIDUO	PROCEDENCIA	GESTIÓN
13 02 05	Aceites usados (RP).	Operaciones de mantenimiento de la maquinaria de obra.	Retirada por Gestor autorizado, priorizando su valorización.
15 01 10	Envases que han contenido sustancias peligrosas, como envases de aceites, combustible, disolventes, pinturas, etc... (RP)	Operaciones de mantenimiento de la maquinaria de obra.	Retirada por Gestor autorizado a vertedero autorizado.
15 02 02	Trapos impregnados de sustancias peligrosas como aceites, disolventes, etc... (RP)	Operaciones de mantenimiento de la maquinaria de obra.	Retirada por Gestor autorizado a vertedero autorizado.
17 04 10	Cables aislados (RP)	Realización de instalaciones eléctricas	Retirada por Gestor autorizado, priorizando su reutilización, valorización.
17 05 03	Tierras y piedras que contienen sustancias peligrosas (RP)	Posibles vertidos accidentales, derrames de la maquinaria y manipulación de sustancias peligrosas como aceites, disolventes, ...	Retirada por Gestor autorizado a vertedero autorizado.
07 06 03	Disolventes	Operaciones de mantenimiento de la maquinaria de obra.	Retirada por Gestor autorizado a vertedero autorizado.
14 06 01	Clorofluorocarburos, HCFC, HFC	Operaciones de mantenimiento de la maquinaria de obra.	Retirada por Gestor autorizado a vertedero autorizado.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	---

3. MEDIDAS PARA LA PREVENCIÓN DE RESIDUOS EN OBRA

Las medidas de prevención de residuos en obra están basadas en fomentar su prevención, reutilización, reciclado y otras formas de valorización, asegurando que los destinados a operaciones de eliminación reciban un tratamiento adecuado, y contribuir a un desarrollo sostenible de la actividad de construcción.


Estas medidas son aplicables en las diferentes actividades de la obra: adquisición de materiales, comienzo de la obra, puesta en obra y almacenamiento en obra.

3.1.- PREVENCIÓN EN LA ADQUISICIÓN DE MATERIALES

- La adquisición de materiales se realizará ajustando la cantidad a las mediciones reales de obra al máximo, para evitar la aparición de excedentes de material al final de la obra.
- Se requerirá a las empresas suministradoras a que reduzcan al máximo la cantidad y volumen de embalajes, priorizando aquellos que minimizan los mismos.
- Se priorizará la adquisición de productos “a granel”, con el fin de limitar la aparición de residuos de envases en obra.
- Se evitará el deterioro de aquellos envases o soportes de materiales que puedan ser reutilizados (palets, madera, etc) y se devolverán al proveedor.
- Se primará la adquisición de materiales reciclables frente a otros de las mismas prestaciones, pero de difícil o imposible reciclado.
- Se mantendrá un inventario de excedentes, para su posible utilización en otras obras.
- Se procurará aprovechar los materiales de protección y recortes de material, así como favorecer el reciclaje de los elementos que tengan opciones de valorización (metales, madera, etc).
- Se reutilizarán los elementos de madera el mayor número de veces posible, respetando siempre las exigencias de calidad.

3.2.- PREVENCIÓN EN EL COMIENZO DE LA OBRA

- Se realizará una planificación previa a las excavaciones y movimientos de tierras, con el objeto de minimizar la cantidad de tierras sobrantes y posibilitar la reutilización de las mismas, ya sea en la propia obra o en emplazamientos próximos.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> REVISADO </div> </div>
---	--	---


- Se destinará unas zonas determinadas al almacenamiento de las tierras y del movimiento de la maquinaria, para evitar compactaciones excesivas del terreno.

3.3.- PREVENCIÓN EN LA PUESTA EN OBRA

- Se programará correctamente la llegada de camiones de hormigón para evitar el principio del fraguado y, por tanto, la necesidad de su devolución a planta, que afectaría a la generación de residuos y de emisiones derivadas del transporte.
- Se aprovecharán los restos de hormigón fresco, siempre que sea posible (en mejora de accesos, zonas de tráfico, etc.)
- Se favorecerá el empleo de materiales prefabricados, que, por lo general, minimizan la generación de residuos.
- Se vaciarán por completo los recipientes que contengan los productos antes de su limpieza o eliminación, especialmente si se trata de residuos peligrosos.
- En la medida de lo posible, se favorecerá la elaboración de productos en taller frente a los realizados en la propia obra.
- Se primará el empleo de elementos desmontables o reutilizables frente a otros de similares prestaciones no reutilizables.
- Se agotará la vida útil de los medios auxiliares, propiciando su reutilización en el mayor número de obras, para lo que se extremarán las medidas de mantenimiento.
- Todo personal involucrado en la obra dispondrá de los conocimientos mínimos de prevención de residuos y correcta gestión de ellos.

3.4.- PREVENCIÓN EN EL ALMACENAMIENTO EN OBRA

- Se realizará un plan de inspecciones periódicas de materiales, productos y residuos acopiados o almacenados, para garantizar que se mantienen en las debidas condiciones.
- Los materiales se almacenarán correctamente para protegerlos de las intemperies y evitar su deterioro y transformación en residuo. Así mismo, con un correcto almacenamiento se evitará que se produzcan derrames, mezclas entre materiales, roturas de envases, etc.
- Disponer de una central de corte para evitar la dispersión de residuos y aprovechar, siempre que sea viable, los restos de ladrillos, bloques de cemento, etc.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- Se extremarán los cuidados para evitar alcanzar la caducidad de los productos sin agotar su consumo.
- Los responsables del acopio de los materiales en la obra conocerán las condiciones de almacenamiento, caducidad y conservación especificadas por el fabricante o suministrador para todos los materiales que se recepcionen en obra.
- Los residuos catalogados como peligrosos deberán almacenarse en un sitio especial que evite que se mezclen entre sí o con otros residuos no peligrosos.

4. GESTIÓN DE LOS RESIDUOS

Para la correcta gestión de los residuos en la instalación desde su producción hasta su recogida por parte de un gestor autorizado se habilitará una zona de almacenamiento de residuos que cumplirán con las características descritas a continuación.

4.1.- GESTIÓN INTERNA DE LOS RESIDUOS

4.1.1. RESIDUOS NO PELIGROSOS

Durante la fase de obra se habilitarán zonas para el almacenamiento de residuos no peligrosos de fácil acceso a los operarios (junto a casetas de obras, zonas de almacenamiento de materiales). Estarán perfectamente señalizados y serán conocidos por el personal de obra. En los mismos se instalarán diferentes cubas y contenedores que faciliten la segregación de los residuos, para así facilitar su posterior gestión.


Las tierras sobrantes serán acopiadas en la propia obra tratando de disminuir el tiempo de almacenamiento el máximo posible, se tratará preferentemente de reutilizar estas tierras en la obra.

Los restos de hormigón que se encontrarán principalmente en las balsas de recogida de lavado de hormigonera, serán retirados y llevados a una cuba hasta su recogida.

Los restos de materiales que sean usados para la construcción del edificio de control, serán retirados y llevados a una cuba hasta su recogida.

Se dispondrán contenedores para el almacén de residuos asimilables a urbanos, identificados de forma que faciliten la recogida selectiva. Además, se dispondrán papeleras en el lugar de origen.

Para materiales reciclables como maderas, metales y restos plásticos se dispondrán cubas diferenciadas que faciliten su segregación.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	---

4.1.2. RESIDUOS PELIGROSOS


El almacenamiento de residuos peligrosos para los residuos generados en la fase de construcción se realizará en una zona adecuada y destinada a tal fin, perfectamente señalizada y con las características que se describen a continuación:

- Se realizará sobre una superficie impermeabilizada y con estructuras que sean capaces de contener un posible vertido accidental de los residuos.
- Contará con una cubierta superior que evite que el agua de lluvia pueda provocar el arrastre de los contaminantes y sea protegido por la radiación solar.
- El área de almacenamiento de residuos peligrosos estará perfectamente identificado y señalizado.
- Los recipientes utilizados para el almacenamiento de residuos peligrosos serán adecuados a cada tipo de residuo y se encontrarán en perfecto estado, cumpliendo lo establecido en la Ley 7/2022 de residuos y suelos contaminados para una economía circular.
- Cada uno de los contenedores de residuos peligrosos se encontrará etiquetado, según el sistema de identificación establecido en la legislación vigente.

4.2.- GESTIÓN EXTERNA DE LOS RESIDUOS

Según lo establecido en la Ley 7/2022 de residuos y suelos contaminados, los poseedores de residuos están obligados a entregarlos a un gestor de residuos para su valorización o eliminación. Siendo prioritario destinar todo residuo potencialmente reciclable o valorizable a estos fines, evitando su eliminación siempre que sea posible.

En este sentido el destino final de los residuos generados en la instalación será siempre que sea posible la valorización. A continuación, se especifica la gestión final a la que se destinará cada uno de ellos.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	---

4.2.1. RESIDUOS NO PELIGROSOS

Las tierras sobrantes serán principalmente reutilizadas siempre que sea posible, para el relleno de excavaciones en la propia obra. Si esto no es posible, se destinará junto con los restos de hormigón y el resto de residuos de construcción a plantas donde sea posible su reutilización; finalmente y como última opción, serán retirados a vertederos autorizados.

Las maderas, chatarras y plásticos serán retirados por gestor autorizado de residuos, priorizando su reciclaje.

Los residuos asimilables a urbanos serán segregados de forma que se facilite su valorización; estos residuos serán retirados por gestor autorizado de residuos o bien mediante acuerdos con el ayuntamiento.


4.2.2. RESIDUOS PELIGROSOS

Los aceites usados generados en la instalación serán retirados por un gestor autorizado de residuos, priorizando su valorización.

El resto de residuos peligrosos generados serán retirados por un gestor autorizado de residuos peligrosos para su inertización y eliminación en vertedero autorizado.

4.3.- **MEDIDAS DE SEGREGACIÓN "IN SITU" PREVISTAS (CLASIFICACIÓN / SELECCIÓN)**

En base al artículo 5.5 del RD 105/2008, los residuos de construcción y demolición deberán separarse en fracciones cuando, de forma individualizada para cada una de dichas fracciones, la cantidad prevista de generación para el total de la obra supere las siguientes cantidades:

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA
		Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Membre VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO

RESIDUO	PESO
Hormigón	80,00 Tn
Ladrillos, tejas, cerámicos	40,00 Tn
Metales	2,00 Tn
Madera	1,00 Tn
Vidrio	0,50 Tn
Plásticos	0,50 Tn
Papel y cartón	0,50 Tn

Medidas empleadas (se marcan las casillas según lo aplicado):


	Eliminación previa de elementos desmontables y/o peligrosos
	Derribo separativo / segregación en obra nueva (ej.: pétreos, madera, metales, plásticos + cartón + envases, orgánicos, peligrosos...). Solo en caso de superar las fracciones establecidas en el artículo 5.5 del RD 105/2008
X	Derribo integral o recogida de escombros en obra nueva "todo mezclado", y posterior tratamiento en planta

5. CUANTIFICACIÓN Y VALORACIÓN ECONÓMICA DE LA GESTIÓN DE RESIDUOS PRODUCIDOS EN FASE DE CONSTRUCCIÓN


5.1.- CUANTIFICACIÓN DE LA GESTIÓN DE RESIDUOS PRODUCIDOS

A partir de las estimaciones realizadas a partir de los datos obtenidos en la cuantificación de los residuos totales resultantes de la construcción de otros parques eólicos, la previsión de generación de residuos de construcción y demolición para la obra de la planta fotovoltaica CATALINA XII es la siguiente:

RESIDUOS NO PELIGROSOS GENERADOS EN FASE DE CONSTRUCCIÓN			
CÓDIGO	TIPO DE RESIDUO	CANTIDAD (m³)	CANTIDAD (Tn)
17 01 01	Hormigón	371,72	557,582
17 01 02	Ladrillos	65,21	119,994
17 01 03	Tejas y Materiales Cerámicos	19,56	35,998
17 02 01	Madera	43,04	47,346
17 02 03	Plástico	11,74	10,565
17 04 05	Hierro y acero	30,00	235,489
17 04 07	Metales mezclados	75,00	112,495
17 04 11	Cable desnudo	7,83	11,739
17 05 04	Tierras sobrantes	4.915,78	8.111,04
17 06 04	Materiales de Aislamiento	7,50	7,500
17 08 02	Materiales de Construcción a partir de yeso	7,83	9,782
17 09 04	Residuos mezclados de construcción	75,00	93,746
20 01 01	Papel y cartón	31,30	28,173
20 03 01	Restos asimilables a urbanos	37,82	45,957
16 06 04	Pilas alcalinas (excepto 16 06 03)	0,98	0,489

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 VISADO </div> </div>
---	--	--


RESIDUOS PELIGROSOS GENERADOS EN FASE DE CONSTRUCCIÓN			
CÓDIGO	TIPO DE RESIDUO	CANTIDAD (m³)	CANTIDAD (Tn)
13 02 05	Aceites usados (RP).	0,14	0,400
15 01 10	Envases que han contenido sustancias peligrosas, como envases de aceites, combustible, disolventes, pinturas, etc... (RP)	1,63	0,600
15 02 02	Trapos impregnados de sustancias peligrosas como aceites, disolventes, etc... (RP)	0,52	0,800
17 04 10	Cables aislados (RP)	0,49	3,000
17 05 03	Tierras y piedras que contienen sustancias peligrosas (RP)	0,87	4,400
07 06 03	Disolventes	0,24	1,200
14 06 01	Clorofluorocarburos, HCFC, HFC	0,55	2,800

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISTADO </div> </div>
---	--	--

5.2.- VALORACIÓN ECONÓMICA DE LA GESTIÓN DE RESIDUOS GENERADOS

5.2.1. RESIDUOS NO PELIGROSOS

RESIDUOS NO PELIGROSOS GENERADOS EN FASE DE CONSTRUCCIÓN				
CÓDIGO	TIPO DE RESIDUO	CANTIDAD (m³)	P.U. (€/m³)	PRECIO TOTAL (€)
17 01 01	Hormigón	371,72	10 €	3.717,21 €
17 01 02	Ladrillos	65,21	10 €	652,14 €
17 01 03	Tejas y Materiales Cerámicos	19,56	10 €	195,64 €
17 02 01	Madera	43,04	10 €	430,41 €
17 02 03	Plástico	11,74	10 €	117,39 €
17 04 05	Hierro y acero	30,00	10 €	299,99 €
17 04 07	Metales mezclados	75,00	10 €	749,96 €
17 04 11	Cable desnudo	7,83	10 €	78,26 €
17 05 04	Tierras sobrantes	4.915,78	2 €	9.831,57 €
17 06 04	Materiales de Aislamiento	7,50	10 €	75,00 €
17 08 02	Materiales de Construcción a partir de yeso	7,83	10 €	78,26 €
17 09 04	Residuos mezclados de construcción	75,00	10 €	749,96 €
20 01 01	Papel y cartón	31,30	10 €	313,03 €
20 03 01	Restos asimilables a urbanos	37,82	10 €	378,24 €
16 06 04	Pilas alcalinas (excepto 16 06 03)	0,98	10 €	9,78 €
TOTAL, GESTIÓN DE RESIDUOS NO PELIGROSOS				17.676,85 €


	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> <div>REVISADO</div> </div> </div>
---	--	--

5.2.2. RESIDUOS PELIGROSOS

RESIDUOS PELIGROSOS GENERADOS EN FASE DE CONSTRUCCIÓN				
CÓDIGO	TIPO DE RESIDUO	CANTIDAD (m³)	P.U. (€/m³)	PRECIO TOTAL
13 02 05	Aceites usados (RP).	0,14	1.600 €	219,67 €
15 01 10	Envases que han contenido sustancias peligrosas, como envases de aceites, combustible, disolventes, pinturas, etc... (RP)	1,63	1.600 €	2.608,57 €
15 02 02	Trapos impregnados de sustancias peligrosas como aceites, disolventes, etc... (RP)	0,52	1.600 €	834,74 €
17 04 10	Cables aislados (RP)	0,49	1.600 €	782,57 €
17 05 03	Tierras y piedras que contienen sustancias peligrosas (RP)	0,87	1.600 €	1.391,24 €
07 06 03	Disolventes	0,24	1.600 €	379,43 €
14 06 01	Clorofluorocarburos, HCFC, HFC	0,55	1.600 €	885,33 €
TOTAL, GESTIÓN DE RESIDUOS PELIGROSOS				7.101,56 €

5.2.3. TOTAL, GESTIÓN DE RESIDUOS


RESIDUOS GENERADOS EN FASE DE CONSTRUCCIÓN	
TIPO DE RESIDUO	P. TOTAL (€)
Gestión Residuos No Peligrosos	17.676,85 €
Gestión Residuos Peligrosos	7.101,56 €
TOTAL, GESTIÓN DE RESIDUOS PRODUCIDOS EN FASE DE CONSTRUCCIÓN	24.778,40 €

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

6. PLIEGO DE PRESCRIPCIONES TÉCNICAS

6.1.- OBLIGACIONES DE LOS ACTORES

- Además de las obligaciones previstas en la normativa aplicable, la persona física o jurídica que ejecute la obra estará obligada a presentar a la propiedad de la misma un Plan que refleje cómo llevará a cabo las obligaciones que le incumban en relación con los residuos de construcción y demolición que se vayan a producir en la obra. El Plan, una vez aprobado por la dirección facultativa y aceptado por la propiedad, pasará a formar parte de los documentos contractuales de la obra.
- El poseedor de residuos de construcción y demolición, cuando no proceda a gestionarlos por sí mismo, y sin perjuicio de los requerimientos del proyecto aprobado, estará obligado a entregarlos a un gestor de residuos o a participar en un acuerdo voluntario o convenio de colaboración para su gestión. Los residuos de construcción y demolición se destinarán preferentemente, y por este orden, a operaciones de reutilización, reciclado o a otras formas de valorización y en última instancia a depósito en vertedero.
- Según exige el Real Decreto 105/2008, que regula la producción y gestión de los residuos de construcción y de demolición, el poseedor de los residuos estará obligado a sufragar los correspondientes costes de gestión de los residuos.
- El productor de residuos (promotor) habrá de obtener del poseedor (contratista) la documentación acreditativa de que los residuos de construcción y demolición producidos en la obra han sido gestionados en la misma o entregados a una instalación de valorización ó de eliminación para su tratamiento por gestor de residuos autorizado, en los términos regulados en la normativa y, especialmente, en el plan o en sus modificaciones. Esta documentación será conservada durante cinco años.
- Todos los trabajadores intervinientes en obra han de estar formados e informadores sobre el procedimiento de gestión de residuos en obra que les afecta, especialmente en aquellos aspectos relacionados con los residuos peligrosos.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

6.2.- GESTIÓN DE RESIDUOS

- Según requiere la normativa, se prohíbe el depósito en vertedero de residuos de construcción y demolición que no hayan sido sometidos a alguna operación de tratamiento previo.
- El poseedor de los residuos estará obligado, mientras se encuentren en su poder, a mantenerlos en condiciones adecuadas de higiene y seguridad, así como a evitar la mezcla de fracciones ya seleccionadas que impida o dificulte su posterior valorización o eliminación.
- Se debe asegurar en la contratación de la gestión de los residuos, que el destino final o el intermedio son centros con la autorización autonómica del organismo competente en la materia. Se debe contratar sólo transportistas o gestores autorizados por dichos organismos e inscritos en los registros correspondientes. Se realizará un estricto control documental, de modo que los transportistas y gestores de RCDs deberán aportar los vales de cada retirada y entrega en destino final.
- Las tierras que puedan tener un uso posterior para jardinería o recuperación de suelos degradados, serán retiradas y almacenadas durante el menor tiempo posible, en condiciones de altura no superior a 2 metros.
- El depósito temporal de los residuos se realizará en contenedores adecuados a la naturaleza y al riesgo de los residuos generados.
- Dentro del programa de seguimiento del Plan de Gestión de Residuos se realizarán reuniones periódicas a las que asistirán contratistas, subcontratistas, dirección facultativa y cualquier otro agente afectado. En las mismas se evaluará el cumplimiento de los objetivos previstos, el grado de aplicación del Plan y la documentación generada para la justificación del mismo.

6.3.- SEPARACIÓN


- El depósito temporal de los residuos valorizables que se realice en contenedores o en acopios, se debe señalizar y segregar del resto de residuos de un modo adecuado.
- Los contenedores o envases que almacenen residuos deberán señalizarse correctamente, indicando el tipo de residuo, la peligrosidad, y los datos del poseedor.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div> </div>
---	--	--


- El responsable de la obra al que presta servicio un contenedor de residuos adoptará las medidas necesarias para evitar el depósito de residuos ajenos a la misma. Igualmente, deberá impedir la mezcla de residuos valorizables con aquellos que no lo son.
- El poseedor de los residuos establecerá los medios humanos, técnicos y procedimientos de separación que se dedicarán a cada tipo de residuo generado.
- Los contenedores de los residuos deberán estar pintados en colores que destaquen y contar con una banda de material reflectante. En los mismos deberá figurar, en forma visible y legible, la siguiente información del titular del contenedor: razón social, CIF, teléfono y número de inscripción en el Registro de Transportistas de Residuos
- Cuando se utilicen sacos industriales y otros elementos de contención o recipientes, se dotarán de sistemas (adhesivos, placas, etcétera) que detallen la siguiente información del titular del saco: razón social, CIF, teléfono y número de inscripción en el Registro de Transportistas de Residuos.
- Los residuos generados en las casetas de obra producidos en tareas de oficina, vestuarios, comedores, etc. tendrán la consideración de Residuos Sólidos Urbanos y se gestionarán como tales según estipule la normativa reguladora de dichos residuos en el área de la obra.
- Deberán tomarse las medidas necesarias para evitar la mezcla de residuos peligrosos con residuos no peligrosos.

6.4.- DOCUMENTACIÓN

- El poseedor de los residuos estará obligado a entregar al productor los certificados y demás documentación acreditativa de la gestión de los residuos a que se hace referencia en el Real Decreto 105/2008 que regula la producción y gestión de los residuos de construcción y de demolición.
- El poseedor de residuos dispondrá de documentos de aceptación de los residuos realizados por el gestor al que se le vaya a entregar el residuo.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- El gestor de residuos debe extender al poseedor un certificado acreditativo de la gestión de los residuos recibidos, especificando la identificación del poseedor y del productor, la obra de procedencia y, en su caso, el número de licencia de la obra, la cantidad, expresada en toneladas o en metros cúbicos, o en ambas unidades cuando sea posible, y el tipo de residuos entregados, codificados con arreglo a la lista europea de residuos publicada por la Ley 7/2022, de 8 de abril.
- Cuando el gestor al que el poseedor entregue los residuos de construcción y demolición efectúe únicamente operaciones de recogida, almacenamiento, transferencia o transporte, en el documento de entrega deberá figurar también el gestor de valorización o de eliminación ulterior al que se destinan los residuos.
- Según exige la normativa, para el traslado de residuos peligrosos se deberá remitir notificación al órgano competente de la comunidad autónoma en materia medioambiental con al menos diez días de antelación a la fecha de traslado. Si el traslado de los residuos afecta a más de una provincia, dicha notificación se realizará al Ministerio de Medio Ambiente.
- Para el transporte de los residuos peligrosos se completará el Documento de Control y Seguimiento. Este documento se encuentra en el órgano competente en materia medioambiental de la comunidad autónoma.
- El poseedor de residuos facilitará al productor acreditación fehaciente y documental que deje constancia del destino final de los residuos reutilizados. Para ello se entregará certificado con documentación gráfica.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div> </div>
---	--	---

7. CONCLUSIÓN

Con todo lo anteriormente expuesto, se entiende que queda suficientemente desarrollado el Estudio de Gestión de Residuos para el proyecto.

Zaragoza, noviembre de 2023

El Ingeniero Industrial al Servicio de SATEL



David Gavín Asso

Colegiado Nº 2.207 del C.O.I.I.A.R.

ANEXO Nº6

ESTUDIO GEOLÓGICO

1.- GEOLOGÍA.

1.1.- Introducción.

El presente anejo tiene por objeto la descripción y caracterización, desde el punto de vista geológico y geotécnico, de los materiales presentes en la zona prevista para la planta fotovoltaica de Catalina XII, en la provincia de Teruel (Aragón, España).

Se ha recopilado y elaborado la información bibliográfica general disponible que afecta al estudio:

- Mapa Geológico de España. Hoja nº 494 (Calanda). E:1/50.000. ITGE 1989.
- Estructura de un sector de la Cordillera Ibérica. Palacios Ortiz, David.
- El tránsito compresión-extensión en las cuencas cenozoicas de la Cordillera Ibérica oriental: registro mediante lineaciones de disolución en el norte de la Cuenca de Teruel. Ezquerro, L. y Simón, José L. 2017.
- Mapa Geotécnico general. Hoja nº 8-5/41 (Tortosa). E:1/200.000. ITGE 1975.

1.2.- Marco Geológico.

Desde el punto de vista geológico, la zona estudiada se sitúa en la terminación oriental de la Cordillera Ibérica en su límite con la Cuenca cenozoica de Teruel y justo en el límite sur con de Cuenca del Ebro. A su vez forma parte de la denominada “Zona de Enlace” (Guimerà, 1983) entre la Cordillera Ibérica y los Catalánides. Su estructura general se caracteriza por un conjunto de cabalgamientos y pliegues con una dirección E-W en la parte más meridional y NW-SE en la parte más septentrional.

1.3.- Litoestratigrafía.

Como ya se ha indicado, la zona en que se desarrolla el proyecto se encuadra dentro de los depósitos meridionales de la Cuenca del Ebro con materiales terciarios y las estructuras de enlace con la Ibérica y Catalánides con afloramientos mesozoicos correspondientes al Triásico, Jurásico y Cretácico.

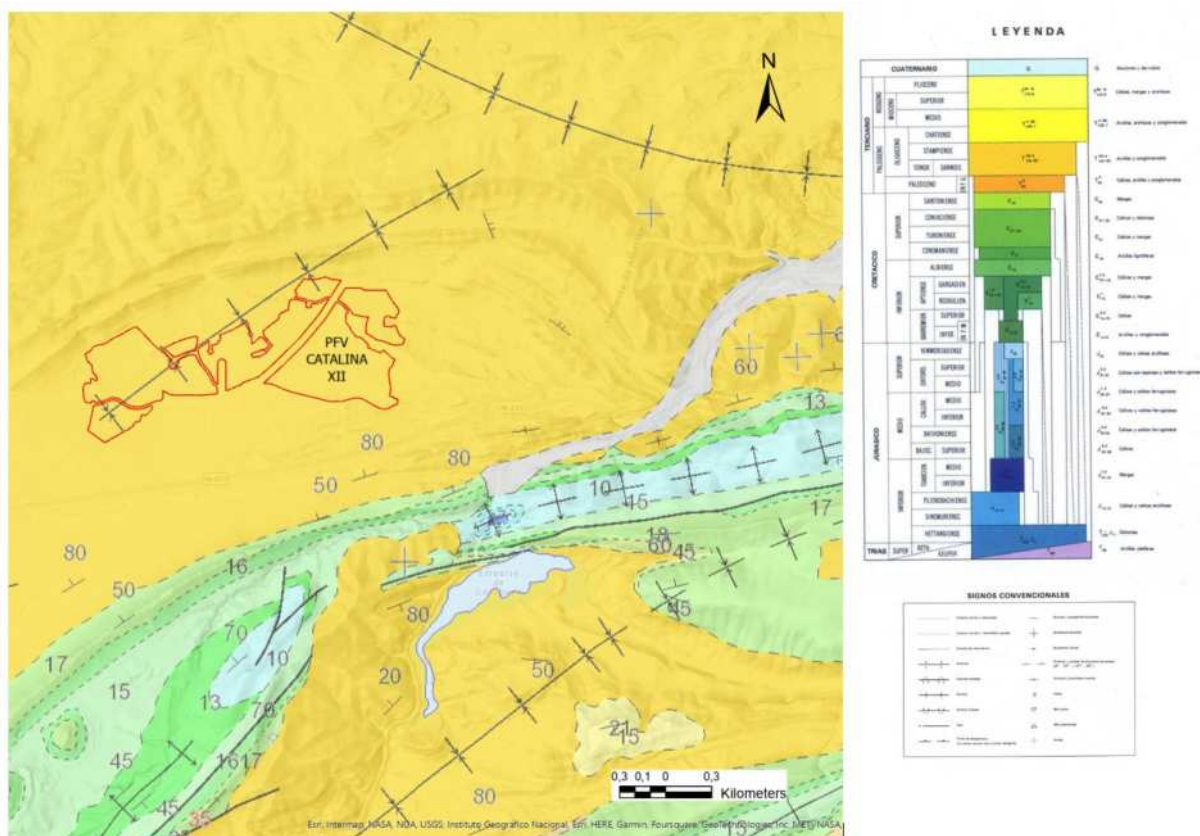


Figura 1: Situación geológica.

1.3.1.- Formaciones del sustrato.

TERCIARIO.

Margas, areniscas y conglomerados, localmente algún nivel de yesos. Se encuentra discordante sobre los términos suprayacentes.

1.3.2.- Formaciones superficiales (Cuaternario).

Depósitos aluviales: Corresponden a la llanura de inundación y terrazas del río Alchoza. Son gravas arenolimosas que pueden presentar un nivel limoso a techo.

Depósitos de barranco: Son limos y arcillas con cantos, con niveles de gravas angulosas a subredeondeadas.

Depósitos de fondo de val: Limos con cantos dispersos.

Depósitos coluviales: Gravas poco seleccionadas con arenas y arcillas.

Rellenos antrópicos: Algunas zonas puntuales de echadizos sin mucha entidad, así como terraplenes de infraestructuras actuales.

1.4.- Estructura y tectónica.

Como ya se ha indicado, la zona de estudio se localiza próxima al frente norte de la denominada “zona de enlace”. Concretamente la zona de estudio se localiza en el anticlinal de Calanda, que se caracteriza por tener pliegues y cabalgamientos de dirección general E-W, organizados en un sistema de 4 cabalgamientos imbricado con vergencia al norte, con desplazamientos verticales y horizontales de escala kilométrica poniendo en contacto los materiales triásicos de bloque inferior con los cenozoicos de bloque superior. El triás superior en facies Keuper, constituye el nivel de despegue a escala regional.

Los materiales aflorantes en la zona de estudio presentan buzamientos variables de 30 a 80° con direcciones NW, SW en las zonas de las estribaciones de la Cordillera Ibérica.

1.5.- Geomorfología.

Morfológicamente, la zona de estudio se sitúa en las primeras estribaciones montañosas de la Cordillera Ibérica, con relieves de altitudes superiores a los 800 m originados por los materiales mesozoicos y terciarios plegados, sólo interrumpidos por los estrechos del curso alto del río Guadalopillo.

La principal unidad morfoestructural que puede observarse en la zona de estudio es la de macizos calcáreos con modelado de cuestras y crestas, cuyos relieves estructurales son formas exhumadas por la erosión fluvial al actuar sobre los depósitos mesozoicos y cenozoicos, distinguiéndose dos tipos: plataformas y cuestras. En el flanco sur del anticlinal de Calanda, con buzamientos medios-bajos, forma una gran cuesta con *chevrans* mientras que, en el flanco norte cabalgante, se caracteriza por la formación de barras al disponerse las capas calcáreas subverticales.

Morfológicamente, la zona de estudio se sitúa en una zona de relieves alomados incididos por la red fluvial secundaria, que origina valles de fondo plano. Es un paisaje antropizado para facilitar las labores agrícolas.

1.6.- Hidrogeología.

Los materiales aflorantes presentan comportamientos hidrogeológicos diferentes. Así, por un lado, están los materiales permeables del recubrimiento constituidos por los depósitos de fondo

de val y de terrazas/ aluvial actual del río Alchozasa, que son permeables por percolación y, por otro, los materiales del Cretácico que son los únicos susceptibles de constituir acuíferos y el Terciario constituido por margas, areniscas y conglomerados que es, desde el punto de vista hidrogeológico presenta un comportamiento semipermeable (con cierta infiltración a través de fisuras en areniscas, yesos y conglomerados) a impermeable. Pudiendo ocasionarse encharcamientos temporales.

1.7.- Riesgos geológicos.

1.7.1.- Sismicidad.

De acuerdo con la Norma de Construcción: Parte General y Edificación (NCSE-02) según lo establecido en el R.D. 997/2002 de 27 de septiembre, la aceleración sísmica básica en la zona de actuación de los parques eólicos es $a_b < 0,04g$, por lo que no es obligatoria la aplicación de medidas correctoras de las acciones sísmicas.



Figura 2. Mapa de la norma sismorresistente de España.

Es recomendable tener en cuenta que la NCSR-02 en vigor, está en fase de una profunda revisión, habiéndose desarrollado el nuevo mapa de peligrosidad sísmica, actualizado en octubre de 2015. La zona de estudio sigue situándose en valores de aceleración sísmica inferiores a $0,04g$.

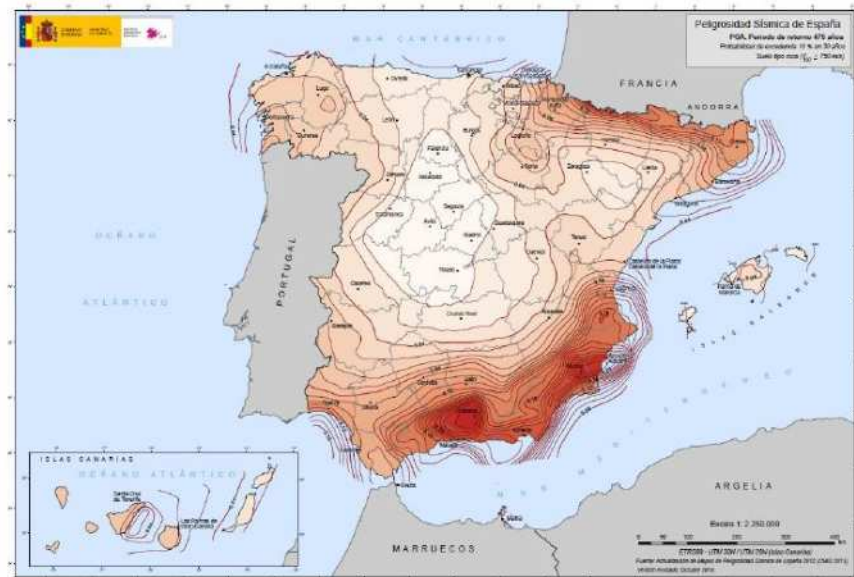


Figura 3. Mapa de peligrosidad y sismicidad de España. IGE.

1.7.2.- Inundabilidad e hidrología.

La zona de actuación no parece presentar riesgo de inundación. Deberá realizarse en fase de proyecto de construcción los estudios hidrológicos correspondientes y de avenidas.

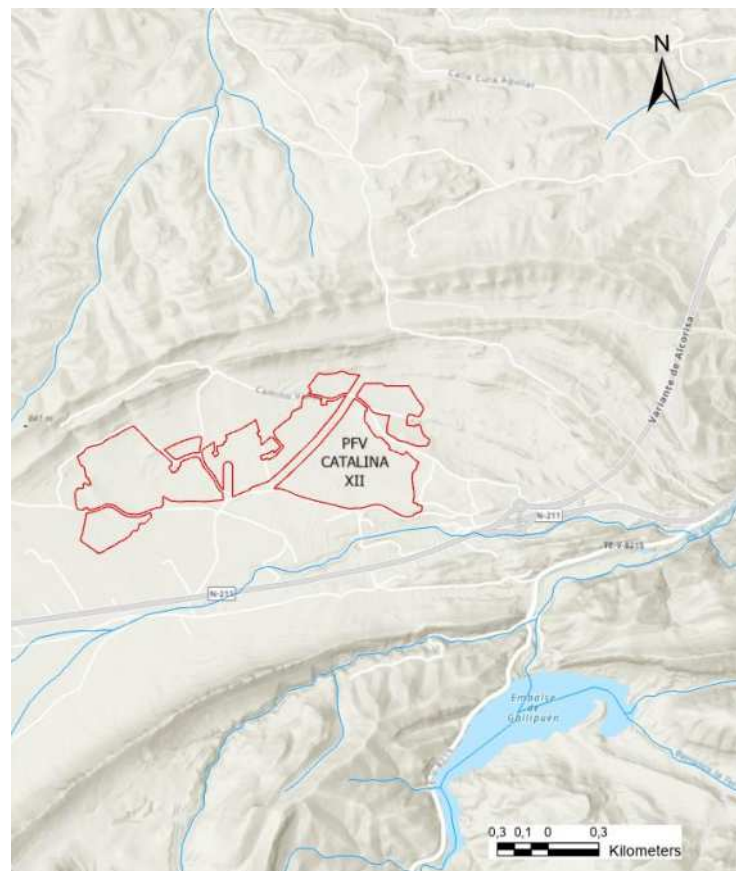


Figura 4. Red hidrológica.

1.7.3.- Expansividad.

Las arcillas terciarias pueden presentar cierta expansividad por lo que, en fase de proyecto, deberán hacerse los ensayos correspondientes para su determinación.

1.7.4.- Colapso.

Los depósitos limosos de fondo de val son susceptibles de colapsar. Deberán estudiarse en fase de proyecto.

2.- CARACTERÍSTICAS GEOTÉCNICAS.

En este capítulo se indican las principales características geotécnicas de los materiales presentes en la zona.

2.1.- Propiedades geotécnicas de los materiales.

Las características geotécnicas se deducen a partir de trabajos en zonas próximas y por datos del mapa geotécnico.

SUSTRATO.

Terciario.

Margas y arcillas con algunos niveles de areniscas y conglomerados. Puntualmente pueden incluir algún nivel disperso de yesos. Desde el punto de vista hidrogeológico se pueden considerar impermeables, a excepción de los niveles de areniscas, conglomerados, yesos y calizas que pueden presentar cierta permeabilidad por fisuración. Drenaje aceptable y escorrentía superficial variable en función de la pendiente.

Respecto a su comportamiento geotécnico, puede considerarse una capacidad de carga media con asentos de magnitud media. No obstante, pueden encontrarse materiales con una elevada plasticidad que debe tenerse en consideración a la hora de plantear la campaña geotécnica para proyecto constructivo.

La presencia de yesos hace que deba emplearse cemento sulforresistente en algunas zonas. Se excavan con cierta dificultad, especialmente los niveles más competentes, lo que puede

hacer necesario el empleo de rippers y, de manera puntual, martillo rompedor.
Deberán hacerse estudios de resistividad del terreno y de corrosión en fase de proyecto.

Formaciones del recubrimiento (Cuaternario).

Depósitos fluviales.

Corresponden al aluvial actual y terrazas del río Alchozasa Son materiales permeables con buen drenaje.

Es previsible una capacidad de carga media-baja, dependiendo del nivel freático y espesor del nivel limoso superior.

Depósitos de relleno de fondo de val.

Materiales predominantemente limosos a arcillosos con escasos cantos. Suelen presentar morfología plana con abarrancamientos producidos por el encajamiento de los propios barrancos.

Desde el punto de vista hidrogeológico, son materiales permeables a semipermeables, dependiendo de su contenido en arcilla. El drenaje está entre aceptable y favorable, pudiendo ser deficiente en puntos donde el nivel freático es alto y el relieve plano.

Capacidad de carga baja a media, con asientos variables dependiendo de su naturaleza, siendo mayores en zonas con nivel freático alto y composición arcillosa.

Depósitos de barranco.

Materiales limoarcillosos con cantos y niveles de gravas.

Son materiales permeables a semipermeables, dependiendo de su contenido en arcilla. Drenaje favorable, pudiendo ser deficiente en puntos con nivel freático alto.

Capacidad de carga media a baja.

Depósitos coluviales.

Los constituyen cantos y bloques en una matriz arcilloarenosa que se encuentran recubriendo laderas y al pie de algunos cerros. Son materiales permeables. En algunos puntos de fuertes pendientes se encuentran acarcavados.

Son materiales ripables con retroexcavadora.

Rellenos antrópicos

Deberán eliminarse en su totalidad cuando se vean afectados por elementos estructurales.

Se deberá realizar en fase de proyecto de construcción un estudio geotécnico para determinar las características del terreno y de esta manera conseguir una óptima determinación de cada uno de los trabajos de anclado o cimentación que se lleven a cabo en la zona. Así como determinación de los parámetros de corrosión y resistividad del suelo.

ANEXO 7

RELACIÓN DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS (RBDA)

ÍNDICE ANEXO 7

1. OBJETO.....	4
2. DATOS DEL CATASTRO	4
3. OBTENCIÓN DE LAS SUPERFICIES	4
4. CLASIFICACIÓN DE LAS SUPERFICIES.....	5
5. CONCLUSIÓN	7

1. OBJETO

El presente documento describe la Relación de Bienes y Derechos Afectados (RBDA) como consecuencia de la ejecución de las instalaciones de la planta fotovoltaica "Catalina XII".

Los terrenos ocupados por la planta fotovoltaica "Catalina XII", en los Términos Municipales de Alcorisa y Los Olmos, en la provincia de Teruel, son en su mayoría pastos, de labor o de labradío de secano y regadío. Y en menor medida, hay también afección en terreno de dominio público.

2. DATOS DEL CATASTRO

Los datos consultados han sido obtenidos de la base a los parcelarios definidos por la Dirección General de Catastro "Secretaría de Estado de Hacienda".

3. OBTENCIÓN DE LAS SUPERFICIES

A partir del trazado en planta (correspondiente a caminos, plataformas, cimentación de los aerogeneradores y zanjas), y en concreto de su superficie de ocupación contrastada con la información catastral, se ha obtenido mediante procesos informáticos, la relación detallada de las parcelas afectadas total o parcialmente por las obras, y las superficies de las mismas objeto de este anejo.

En la tabla que acompaña a este documento, se expresa por columnas, los datos referentes al término municipal, número de polígono, número de parcela, referencia catastral, área, uso del suelo y superficies afectadas (ya sea de ocupación definitiva, temporal, servidumbre de vuelo y/o servidumbre de paso).

En la primera columna de la tabla se encuentra el nº Parcproy, número que sirve para relacionar esta tabla con los Planos de Implantación y parcelarios adjuntos al final de este anejo.

4. CLASIFICACIÓN DE LAS SUPERFICIES

Se definiría como ocupación permanente todo el interior del recinto solar:

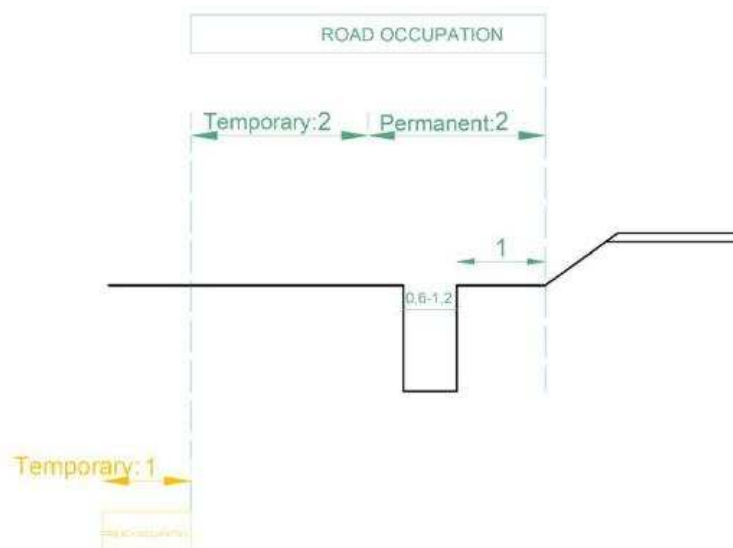
- Área de ocupación de módulos fotovoltaicos y estructuras solares
- Área de centros de transformación
- Área de estación meteorológica
- Zanjas dentro de la cerca
- Caminos de acceso dentro de la valla

Además de las afecciones anteriores, se deberá considerar un margen de 1m desde el lindero exterior y, en caso de exigencia ambiental, otros 2m de margen para la pantalla vegetal.

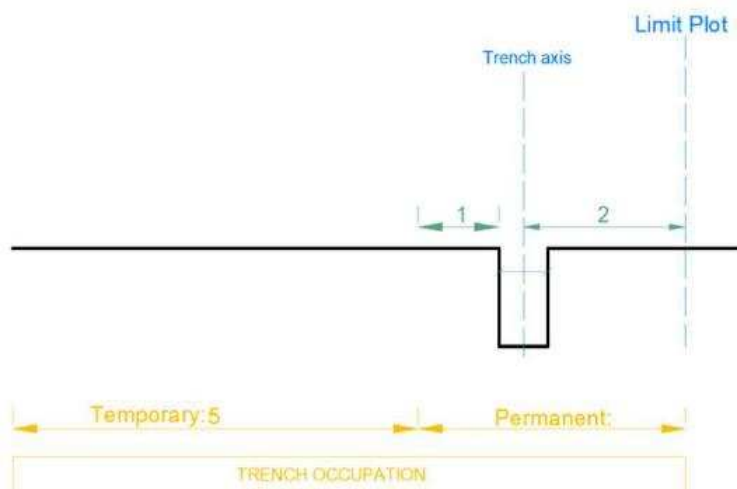
Las áreas exteriores de ocupación temporal, solo se considerarán las ubicadas para la caseta de construcción, zonas de acopio de material y zonas de almacenamiento de vegetación retirada

Respecto a los cables subterráneos, los criterios de ocupación de las zanjas serán los siguientes:

En las zanjas paralelas a los caminos, la ocupación estará incluida en la ocupación del terreno de las carreteras, excepto 1 metro adicional que se tomará como afectación temporal.



En las zanjas que cruzan campos, el eje de la zanja se colocará separado a 2 metros del límite de la parcela. Desde este límite, la ocupación permanente será como se define en la siguiente imagen.



La ocupación temporal se definirá a 5 metros después de la ocupación permanente para permitir el paso de camiones y para recolectar el material de la zanja de excavación."

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"</p>	<p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVIN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>VISADO N.º : VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p>E-VISADO</p>
--	---	---

5. CONCLUSIÓN

Con lo expuesto anteriormente se considera suficientemente descrita la Relación de Bienes y Derechos Afectados derivada de la instalación y funcionamiento de la planta fotovoltaica "Catalina XII".

Zaragoza, noviembre de 2023

El Ingeniero Industrial al servicio de SATEL



David Gavin Asso

Colegiado N.º 2.207 del C.O.I.I.A.R.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 </div> <div> VISO Nº.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 E-VISADO </div> </div>
--	---	---

TABLA

RELACIÓN DE FINCAS AFECTADAS Y SUPERFICIES DE OCUPACIÓN

RELACIÓN DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS (PARQUE SOLAR FV) / LIST OF ASSETS AND RIGHTS AFFECTED (PV SOLAR PLANT)

#	NOMBRE PROYECTO	MUNICIPIO	PROVINCIA	POLÍGONO	PARCELA	REFERENCIA CATASTRAL	SUPERFICIE_CATASTRAL (m²)	USO	OCUPACIÓN PERMANENTE RECINTOS (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE ZANJA (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL ZANJA (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE VIAL (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL (m2)
1	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	09001	44014A01309001	3405	Vía de comunicación de dominio publico	0,00	0,00	0,00	58,46	58,46	0,00
2	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	026	00029	44182A02600029	54833	Pastos	46496,37	0,00	0,00	30,00	46526,38	0,00
3	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	026	00024	44182A02600024	15577	Labor o Labradio secoano	14914,42	0,00	0,00	27,30	14941,72	0,00
4	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	026	09001	44182A02609001	7189	Vía de comunicación de dominio publico	0,00	14,44	18,43	36,47	50,91	18,43
5	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00001	44014A01300001	243446	Labor o Labradio secoano	133482,88	181,29	232,06	760,19	134424,36	232,06
6	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	026	00034	44182A02600034	16894	Labor o Labradio secoano	16011,56	0,00	0,00	0,00	16011,56	0,00
7	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	027	00001	44182A02700001	54503	Labor o Labradio secoano	49443,56	21,67	27,73	0,00	49465,22	27,73
8	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	026	00020	44182A02600020	1627	Pastos	135,13	0,00	0,00	0,00	135,13	0,00
9	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	026	00022	44182A02600022	13295	Labor o Labradio secoano	12419,40	10,83	13,82	0,00	12430,23	13,82
10	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	023	00002	44182A02300002	65045	Labor o Labradio secoano	49445,87	0,00	0,00	0,00	49445,87	0,00
11	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00003	44014A01300003	5540	Labor o Labradio secoano	4691,54	0,00	0,00	0,00	4691,54	0,00
12	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	023	00001	44182A02300001	20269	Labor o Labradio secoano	18724,62	0,00	0,00	0,00	18724,62	0,00
13	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00004	44014A01300004	12441	Labor o Labradio secoano	557,84	0,00	0,00	0,00	557,84	0,00
14	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	024	09001	44182A02409001	2367	Vía de comunicación de dominio publico	0,00	12,05	17,61	22,08	34,13	17,61
15	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	023	00008	44182A02300008	20841	Labor o Labradio secoano	18922,17	0,00	0,00	0,00	18922,17	0,00
16	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00005	44014A01300005	20543	Labor o Labradio secoano	20542,63	0,00	0,00	0,00	20542,63	0,00
17	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00006	44014A01300006	49040	Labor o Labradio secoano	24111,23	0,00	0,00	0,00	24111,23	0,00
18	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	023	00004	44182A02300004	58615	Labor o Labradio secoano	53804,97	134,98	48,35	113,59	54053,54	48,35
19	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	023	09001	44182A02309001	4176	Vía de comunicación de dominio publico	0,00	17,29	476,13	55,06	72,35	476,13
20	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	024	00006	44182A02400006	86943	Labor o Labradio secoano	79392,31	10,23	13,91	55,41	79457,95	13,91
21	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00010	44014A01300010	111195	Labor o Labradio secoano	79855,27	260,78	197,17	0,00	80116,05	197,17
22	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00007	44014A01300007	21820	Labor o Labradio secoano	21032,74	0,00	0,00	0,00	21032,74	0,00
23	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00008	44014A01300008	10524	Labor o Labradio secoano	10524,12	0,00	0,00	0,00	10524,12	0,00
24	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00009	44014A01300009	7726	Labor o Labradio secoano	7725,68	0,00	0,00	0,00	7725,68	0,00
25	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	024	00018	44182A02400018	81756	Labor o Labradio secoano	75543,78	10,45	2,03	60,86	75615,09	2,03
26	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	024	00007	44182A02400007	46959	Pastos	40445,86	0,00	0,00	0,00	40445,86	0,00
27	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	023	00005	44182A02300005	46568	Pastos	0,00	119,11	13,73	0,00	119,11	13,73
28	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	09002	44014A01309002	11890	Vía de comunicación de dominio publico	0,00	59,52	5906,23	24,36	83,88	5906,23
29	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	09001	44182A02209001	4344	Vía de comunicación de dominio publico	0,00	32,21	41,25	66,18	98,40	41,25
30	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00084	44182A02200084	3481	Labor o Labradio secoano	0,00	104,39	0,01	0,00	104,39	0,01

RELACIÓN DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS (PARQUE SOLAR FV) / LIST OF ASSETS AND RIGHTS AFFECTED (PV SOLAR PLANT)

#	NOMBRE PROYECTO	MUNICIPIO	PROVINCIA	POLÍGONO	PARCELA	REFERENCIA CATASTRAL	SUPERFICIE CATASTRAL (m ²)	USO	OCUPACIÓN PERMANENTE RECINTOS (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE ZANJA (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL ZANJA (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE VIAL (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL (m2)
31	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00267	44014A01300267	4195	Pastos	0,00	240,70	73,31	0,00	240,70	73,31
32	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00013	44014A01300013	51775	Labor o Labradío secoano	49870,80	0,00	0,00	1,19	49871,98	0,00
33	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	024	00016	44182A02400016	17300	Labor o Labradío secoano	15561,76	177,54	14,43	28,91	15768,21	14,43
34	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00012	44014A01300012	18773	Labor o Labradío secoano	12688,79	60,12	28,58	66,77	12815,68	28,58
35	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	024	00015	44182A02400015	5321	Labor o Labradío secoano	3471,24	0,00	0,00	0,00	3471,24	0,00
36	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	024	00013	44182A02400013	9615	Labor o Labradío secoano	8491,19	10,80	35,98	0,00	8501,99	35,98
37	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00087	44182A02200087	10701	Pastos	0,00	1638,77	90,01	0,00	1638,77	90,01
38	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	024	00014	44182A02400014	3792	Labor o Labradío secoano	3555,84	0,00	0,00	0,00	3555,84	0,00
39	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	09003	44014A01309003	2023	Vía de comunicacion de dominio publico	0,00	14,35	237,63	46,95	61,30	237,63
40	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00018	44014A01300018	29242	Pastos	0,00	0,00	3,00	138,25	138,25	3,00
41	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00082	44182A02200082	15564	Labor o Labradío secoano	13392,51	10,80	28,81	0,00	13403,31	28,81
42	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00089	44182A02200089	20612	Pastos	5352,17	0,00	0,00	7,30	5359,46	0,00
43	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00014	44014A01300014	6859	Almendo secoano	5050,85	0,00	0,00	0,00	5050,85	0,00
44	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00015	44014A01300015	11246	Labor o Labradío secoano	10918,33	0,00	0,00	0,00	10918,33	0,00
45	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00081	44182A02200081	17500	Labor o Labradío secoano	16181,25	0,00	0,00	0,00	16181,25	0,00
46	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00258	44014A01300258	20797	Olivos secoano	18023,64	51,08	135,79	60,99	18135,70	135,79
47	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00080	44182A02200080	14018	Labor o Labradío secoano	13365,29	0,00	0,00	124,27	13489,55	0,00
48	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00257	44014A01300257	20775	Labor o Labradío secoano	20577,15	0,00	0,00	0,00	20577,15	0,00
49	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00079	44182A02200079	6785	Labor o Labradío secoano	6333,02	0,00	0,00	0,00	6333,02	0,00
50	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00083	44182A02200083	18979	Labor o Labradío secoano	0,00	358,73	39,25	0,00	358,73	39,25
51	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00090	44182A02200090	5981	Pastos	815,87	0,00	0,00	0,00	815,87	0,00
52	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00078	44182A02200078	1561	Labor o Labradío secoano	1512,35	0,00	0,00	0,00	1512,35	0,00
53	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00077	44182A02200077	1696	Labor o Labradío secoano	1654,78	0,00	0,00	0,00	1654,78	0,00
54	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00076	44182A02200076	1883	Labor o Labradío secoano	1867,03	0,00	0,00	0,04	1867,07	0,00
55	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00074	44182A02200074	25328	Labor o Labradío secoano	13390,28	813,24	90,63	0,00	14203,52	90,63
56	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00075	44182A02200075	3217	Labor o Labradío secoano	3188,70	0,00	0,00	0,00	3188,70	0,00
57	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00016	44014A01300016	62226	Labor o Labradío secoano	54799,88	0,00	5,57	0,00	54799,88	5,57
58	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00072	44182A02200072	19148	Labor o Labradío secoano	19146,98	0,00	0,00	0,00	19146,98	0,00
59	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00067	44182A02200067	7106	Labor o Labradío secoano	7105,79	0,00	0,00	0,00	7105,79	0,00
60	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00070	44182A02200070	17054	Labor o Labradío secoano	17054,31	0,00	0,00	0,00	17054,31	0,00

RELACIÓN DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS (PARQUE SOLAR FV) / LIST OF ASSETS AND RIGHTS AFFECTED (PV SOLAR PLANT)

#	NOMBRE PROYECTO	MUNICIPIO	PROVINCIA	POLÍGONO	PARCELA	REFERENCIA CATASTRAL	SUPERFICIE CATASTRAL (m ²)	USO	OCUPACIÓN PERMANENTE RECINTOS (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE ZANJA (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL ZANJA (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE VIAL (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL (m2)
61	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00071	44182A02200071	8195	Labor o labradio regadio	6805,71	0,00	0,00	0,00	6805,71	0,00
62	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00068	44182A02200068	148643	Labor o Labradio secoano	122202,17	807,63	162,54	35,01	123044,81	162,54
63	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00019	44014A01300019	63831	Labor o Labradio secoano	52432,45	0,00	0,00	307,61	52740,05	0,00
64	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00069	44182A02200069	24294	Pastos	16675,90	0,00	0,00	820,86	17496,76	0,00
65	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00073	44182A02200073	5384	Olivos secoano	5354,12	0,00	0,00	0,00	5354,12	0,00
66	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00066	44182A02200066	40672	Labor o Labradio secoano	15878,82	443,93	49,20	0,00	16322,75	49,20
67	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00020	44014A01300020	16465	Almendo secoano	15465,80	0,00	0,00	0,00	15465,80	0,00
68	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00021	44014A01300021	10932	Almendo secoano	10932,21	0,00	0,00	0,00	10932,21	0,00
69	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00022	44014A01300022	7897	Almendo secoano	7896,95	0,00	0,00	0,00	7896,95	0,00
70	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00104	44182A02200104	11821	Almendo secoano	1244,08	0,00	0,00	0,00	1244,08	0,00
71	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00023	44014A01300023	13556	Almendo secoano	8355,36	0,00	0,00	0,00	8355,36	0,00
72	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00105	44182A02200105	2412	Almendo secoano	0,00	402,06	44,84	0,00	402,06	44,84
73	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00108	44182A02200108	13806	Labor o Labradio secoano	7806,74	0,00	189,25	20,68	7827,42	189,25
74	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00107	44182A02200107	1515	Pastos	0,00	145,98	55,86	0,00	145,98	55,86
75	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	0011	001	001100100YL13D	328	-	0,00	0,00	42,96	0,00	0,00	42,96
76	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	09002	44182A02209002	1464	Via de comunicacion de dominio publico	0,00	38,36	960,32	10,23	48,59	960,32
77	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00024	44014A01300024	17625	Labor o Labradio secoano	16435,87	0,00	0,00	0,00	16435,87	0,00
78	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00025	44014A01300025	4096	Almendo secoano	3912,76	0,00	0,00	0,00	3912,76	0,00
79	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00256	44014A01300256	21504	Labor o Labradio secoano	13624,82	141,49	179,70	0,00	13766,31	179,70
80	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00064	44182A02200064	52574	Labor o labradio regadio	40409,29	1127,33	38,45	0,00	41536,62	38,45
81	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00101	44182A02200101	8624	Labor o labradio regadio	0,00	230,91	24,16	0,00	230,91	24,16
82	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00102	44182A02200102	7375	Almendo secoano	0,00	354,78	40,27	0,00	354,78	40,27
83	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00061	44182A02200061	18107	Labor o labradio regadio	5029,22	423,05	46,39	0,00	5452,27	46,39
84	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00065	44182A02200065	30000	Pastos	20771,71	0,00	0,00	432,16	21203,87	0,00
85	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00053	44182A02200053	56776	Labor o Labradio secoano	17264,57	352,06	34,59	0,00	17616,63	34,59
86	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	09007	44014A01309007	9273	Via de comunicacion de dominio publico	0,00	248,64	3169,55	0,00	248,64	3169,55
87	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00058	44182A02200058	18219	Almendo secoano	0,00	381,33	42,30	0,00	381,33	42,30
88	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	022	00054	44182A02200054	4517	Labor o labradio regadio	0,00	296,57	32,64	0,00	296,57	32,64
89	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00037	44014A01300037	12253	Labor o Labradio secoano	0,00	10,76	121,14	0,00	10,76	121,14
90	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	09007	44014A03109007	14355	Via de comunicacion de dominio publico	0,00	4,10	405,83	0,00	4,10	405,83

RELACIÓN DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS (PARQUE SOLAR FV) / LIST OF ASSETS AND RIGHTS AFFECTED (PV SOLAR PLANT)

#	NOMBRE PROYECTO	MUNICIPIO	PROVINCIA	POLÍGONO	PARCELA	REFERENCIA CATASTRAL	SUPERFICIE CATASTRAL (m ²)	USO	OCUPACIÓN PERMANENTE RECINTOS (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE ZANJA (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL ZANJA (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE VIAL (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL (m2)
91	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00041	44014A01300041	3427	Olivos secoano	0,00	0,00	3,86	0,00	0,00	3,86
92	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00368	44014A03100368	30558	Labor o Labradío secoano	0,00	1384,47	149,73	0,00	1384,47	149,73
93	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	09001	44014A03109001	2603	Vía de comunicacion de dominio publico	0,00	35,17	2302,08	0,00	35,17	2302,08
94	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00044	44014A01300044	4184	Pastos	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,17
95	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	013	00214	44014A01300214	1321994	Pastos	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,36
96	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00367	44014A03100367	5156	Labor o Labradío secoano	0,00	201,76	22,42	0,00	201,76	22,42
97	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00366	44014A03100366	8128	Labor o Labradío secoano	0,00	259,69	116,78	0,00	259,69	116,78
98	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	0012	001	001200100YL13D	102	-	0,00	9,73	0,00	0,00	9,73	0,00
99	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00452	44014A03100452	497	Pastos	0,00	0,44	180,41	0,00	0,44	180,41
100	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00359	44014A03100359	4965	Olivos secoano	0,00	220,28	65,84	0,00	220,28	65,84
101	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	021	09002	44014A02109002	7048	Vía de comunicacion de dominio publico	0,00	0,00	3552,24	0,00	0,00	3552,24
102	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	09003	44014A03109003	1029	Hidrografia natural (rio,laguna,arroyo.)	0,00	101,20	136,70	0,00	101,20	136,70
103	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00167	44014A03100167	25139	Pastos	0,00	1401,80	488,49	0,00	1401,80	488,49
104	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	09004	44014A03109004	4680	Vía de comunicacion de dominio publico	0,00	67,20	1522,79	0,00	67,20	1522,79
105	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00172	44014A03100172	1226	Viña secoano	0,00	77,79	95,21	0,00	77,79	95,21
106	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00202	44014A03100202	3658	Labor o Labradío secoano	0,00	164,94	244,04	0,00	164,94	244,04
107	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	09006	44014A03109006	3425	Vía de comunicacion de dominio publico	0,00	20,27	2694,67	0,00	20,27	2694,67
108	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00187	44014A03100187	3436	Olivos secoano	0,00	388,34	52,72	0,00	388,34	52,72
109	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00186	44014A03100186	5529	Labor o Labradío secoano	0,00	113,97	12,44	0,00	113,97	12,44
110	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00185	44014A03100185	9493	Labor o Labradío secoano	0,00	187,61	20,67	0,00	187,61	20,67
111	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00184	44014A03100184	4214	Labor o Labradío secoano	0,00	150,69	17,04	0,00	150,69	17,04
112	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00183	44014A03100183	10653	Labor o Labradío secoano	0,00	266,50	29,63	0,00	266,50	29,63
113	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00182	44014A03100182	7856	Viña secoano	0,00	294,97	33,50	0,00	294,97	33,50
114	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00181	44014A03100181	3788	Almendo secoano	0,00	76,27	8,52	0,00	76,27	8,52
115	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00180	44014A03100180	4458	Labor o Labradío secoano	0,00	93,33	10,35	0,00	93,33	10,35
116	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00178	44014A03100178	5926	Labor o Labradío secoano	0,00	99,97	10,99	0,00	99,97	10,99
117	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00177	44014A03100177	8155	Labor o Labradío secoano	0,00	99,31	10,90	0,00	99,31	10,90
118	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00176	44014A03100176	5875	Almendo secoano	0,00	81,52	9,06	0,00	81,52	9,06
119	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00175	44014A03100175	5085	Almendo secoano	0,00	87,38	9,71	0,00	87,38	9,71
120	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00174	44014A03100174	7020	Almendo secoano	0,00	122,40	13,62	0,00	122,40	13,62

RELACIÓN DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS (PARQUE SOLAR FV) / LIST OF ASSETS AND RIGHTS AFFECTED (PV SOLAR PLANT)

#	NOMBRE PROYECTO	MUNICIPIO	PROVINCIA	POLÍGONO	PARCELA	REFERENCIA CATASTRAL	SUPERFICIE CATASTRAL (m²)	USO	OCUPACIÓN PERMANENTE RECINTOS (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE ZANJA (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL ZANJA (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE VIAL (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL (m2)
121	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00173	44014A03100173	7429	Labor o Labradío secoano	0,00	49,33	3,12	0,00	49,33	3,12
122	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	09005	44014A03109005	899	Vía de comunicacion de dominio publico	0,00	59,45	7,67	0,00	59,45	7,67
123	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00171	44014A03100171	10206	Labor o Labradío secoano	0,00	312,42	34,89	0,00	312,42	34,89
124	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00383	44014A03100383	3074	Labor o Labradío secoano	0,00	332,46	150,86	0,00	332,46	150,86
125	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00450	44014A03100450	8493	Labor o Labradío secoano	0,00	789,27	334,62	0,00	789,27	334,62
126	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00195	44014A03100195	6553	Labor o Labradío secoano	0,00	203,00	0,00	0,00	203,00	0,00
127	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00201	44014A03100201	7158	Labor o Labradío secoano	0,00	140,62	199,53	0,00	140,62	199,53
128	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00193	44014A03100193	3016	Almendo secoano	0,00	225,40	0,00	0,00	225,40	0,00
129	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00192	44014A03100192	5258	Labor o Labradío secoano	0,00	91,94	0,00	0,00	91,94	0,00
130	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00190	44014A03100190	5475	Almendo secoano	0,00	74,15	0,00	0,00	74,15	0,00
131	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00189	44014A03100189	4419	Almendo secoano	0,00	71,66	0,00	0,00	71,66	0,00
132	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00451	44014A03100451	31773	Labor o Labradío secoano	0,00	896,56	0,15	0,00	896,56	0,15
133	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00200	44014A03100200	8771	Labor o Labradío secoano	0,00	198,56	195,50	0,00	198,56	195,50
134	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00169	44014A03100169	6165	Labor o Labradío secoano	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01
135	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00125	44014A03100125	10772	Labor o Labradío secoano	0,00	117,16	125,01	0,00	117,16	125,01
136	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00131	44014A03100131	13869	Labor o Labradío secoano	0,00	567,03	714,22	0,00	567,03	714,22
137	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00134	44014A03100134	14382	Labor o Labradío secoano	0,00	404,38	11,02	0,00	404,38	11,02
138	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	021	00179	44182A02100179	1086429	Pinar maderable	0,00	1404,60	1431,12	0,00	1404,60	1431,12
139	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	021	00045	44182A02100045	962	Olivos secoano	0,00	0,00	38,71	0,00	0,00	38,71
140	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	021	00044	44182A02100044	3265	Labor o labradío regadio	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,04
141	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	021	00042	44182A02100042	4233	Labor o labradío regadio	0,00	0,00	23,01	0,00	0,00	23,01
142	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	021	00039	44182A02100039	4148	Olivos secoano	0,00	0,00	99,02	0,00	0,00	99,02
143	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	021	00040	44182A02100040	7793	Labor o Labradío secoano	0,00	448,53	249,30	0,00	448,53	249,30
144	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	021	00034	44182A02100034	4698	Labor o labradío regadio	0,00	15,38	329,99	0,00	15,38	329,99
145	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	021	00031	44182A02100031	5034	Labor o Labradío secoano	0,00	56,17	208,44	0,00	56,17	208,44
146	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	021	00030	44182A02100030	4517	Labor o Labradío secoano	0,00	49,77	199,67	0,00	49,77	199,67
147	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	021	00028	44182A02100028	35496	Labor o Labradío secoano	0,00	141,88	0,00	0,00	141,88	0,00
148	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	021	00029	44182A02100029	5987	Labor o Labradío secoano	0,00	39,34	110,71	0,00	39,34	110,71
149	CATALINA XII	LOS OLMOS	TERUEL	021	00015	44182A02100015	67113	Labor o Labradío secoano	0,00	502,81	1024,94	0,00	502,81	1024,94
150	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00419	44014A03100419	29751	Labor o Labradío secoano	0,00	0,00	159,42	0,00	0,00	159,42

RELACIÓN DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS (PARQUE SOLAR FV) / LIST OF ASSETS AND RIGHTS AFFECTED (PV SOLAR PLANT)

#	NOMBRE PROYECTO	MUNICIPIO	PROVINCIA	POLÍGONO	PARCELA	REFERENCIA CATASTRAL	SUPERFICIE_CATASTRAL (m²)	USO	OCUPACIÓN PERMANENTE RECINTOS (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE ZANJA (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL ZANJA (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE VIAL (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL (m2)
151	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00420	44014A03100420	10607	Labor o Labradío secoano	0,00	502,54	41,98	0,00	502,54	41,98
152	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	09013	44014A03109013	5524	Vía de comunicacion de dominio publico	0,00	13,15	5164,97	0,00	13,15	5164,97
153	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00070	44014A03100070	59078	Pastos	0,00	928,01	77,29	0,00	928,01	77,29
154	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00068	44014A03100068	16663	Labor o Labradío secoano	0,00	226,74	18,39	0,00	226,74	18,39
155	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00442	44014A03100442	1745	Pastos	0,00	0,00	41,31	0,00	0,00	41,31
156	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00069	44014A03100069	3100	Pastos	0,00	334,60	28,23	0,00	334,60	28,23
157	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00066	44014A03100066	3843	Labor o Labradío secoano	0,00	0,00	10,82	0,00	0,00	10,82
158	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00051	44014A03100051	29197	Labor o Labradío secoano	0,00	357,78	29,81	0,00	357,78	29,81
159	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00357	44014A03100357	2293	Pastos	0,00	65,54	4,75	0,00	65,54	4,75
160	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00063	44014A03100063	9762	Labor o Labradío secoano	0,00	0,00	7,36	0,00	0,00	7,36
161	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00418	44014A03100418	6474	Labor o Labradío secoano	0,00	642,23	54,19	0,00	642,23	54,19
162	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00053	44014A03100053	11376	Labor o Labradío secoano	0,00	0,00	67,05	0,00	0,00	67,05
163	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00052	44014A03100052	18981	Labor o Labradío secoano	0,00	0,00	79,25	0,00	0,00	79,25
164	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00417	44014A03100417	6672	Almendo secoano	0,00	699,69	58,85	0,00	699,69	58,85
165	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00358	44014A03100358	35501	Labor o Labradío secoano	0,00	233,81	20,00	0,00	233,81	20,00
166	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00049	44014A03100049	12999	Labor o Labradío secoano	0,00	25,83	1,04	0,00	25,83	1,04
167	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00050	44014A03100050	2169	Labor o Labradío secoano	0,00	295,59	20,56	0,00	295,59	20,56
168	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	00427	44014A03100427	25218	Labor o Labradío secoano	0,00	350,90	473,33	0,00	350,90	473,33
169	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	031	09014	44014A03109014	20168	Vía de comunicacion de dominio publico	0,00	14,69	0,00	0,00	14,69	0,00
170	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	035	00554	44014A03500554	136614	Pastos	0,00	172,98	161,13	0,00	172,98	161,13
171	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	035	09001	44014A03509001	5752	Vía de comunicacion de dominio publico	0,00	25,83	139,00	0,00	25,83	139,00
172	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00109	44014A03700109	27840	Labor o Labradío secoano	0,00	304,06	447,80	0,00	304,06	447,80
173	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00099	44014A03700099	8946	Labor o Labradío secoano	0,00	88,81	342,55	0,00	88,81	342,55
174	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00114	44014A03700114	46409	Pinar maderable	0,00	1120,54	1269,44	0,00	1120,54	1269,44
175	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00090	44014A03700090	6054	Labor o Labradío secoano	0,00	576,08	508,10	0,00	576,08	508,10
176	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00089	44014A03700089	9278	Labor o Labradío secoano	0,00	1,47	0,00	0,00	1,47	0,00
177	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00122	44014A03700122	291095	Pastos	0,00	677,38	962,27	0,00	677,38	962,27
178	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00037	44014A03700037	6656	Almendo secoano	0,00	225,38	274,83	0,00	225,38	274,83
179	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00036	44014A03700036	9311	Almendo secoano	0,00	469,60	575,61	0,00	469,60	575,61
180	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00039	44014A03700039	174563	Pastos	0,00	567,80	47,58	0,00	567,80	47,58

RELACIÓN DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS (PARQUE SOLAR FV) / LIST OF ASSETS AND RIGHTS AFFECTED (PV SOLAR PLANT)

#	NOMBRE PROYECTO	MUNICIPIO	PROVINCIA	POLÍGONO	PARCELA	REFERENCIA CATASTRAL	SUPERFICIE_CATASTRAL (m²)	USO	OCUPACIÓN PERMANENTE RECINTOS (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE ZANJA (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL ZANJA (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE VIAL (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL (m2)
181	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00011	44014A03700011	2522	Almendro secoano	0,00	166,42	13,56	0,00	166,42	13,56
182	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	036	09002	44014A03609002	8419	Vía de comunicacion de dominio publico	0,00	0,00	1560,98	0,00	0,00	1560,98
183	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00010	44014A03700010	1900	Almendro secoano	0,00	109,93	9,32	0,00	109,93	9,32
184	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00009	44014A03700009	274	Olivos secoano	0,00	50,97	4,44	0,00	50,97	4,44
185	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00008	44014A03700008	1696	Almendro secoano	0,00	38,07	3,08	0,00	38,07	3,08
186	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00007	44014A03700007	1935	Almendro secoano	0,00	71,23	5,99	0,00	71,23	5,99
187	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00006	44014A03700006	2332	Almendro secoano	0,00	114,55	9,59	0,00	114,55	9,59
188	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00125	44014A03700125	487	Labor o Labradio secoano	396,65	0,00	0,00	0,00	396,65	0,00
189	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00003	44014A03700003	480	Labor o Labradio secoano	228,42	0,00	0,00	0,00	228,42	0,00
190	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00004	44014A03700004	557	Labor o Labradio secoano	556,76	0,00	0,00	0,00	556,76	0,00
191	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00002	44014A03700002	130282	Labor o Labradio secoano	101324,55	311,99	220,64	64,18	101700,72	220,64
192	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00124	44014A03700124	646	Labor o Labradio secoano	645,93	0,00	0,00	0,00	645,93	0,00
193	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00005	44014A03700005	2100	Labor o Labradio secoano	2042,02	0,00	0,00	0,00	2042,02	0,00
194	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00001	44014A03700001	10004	Pastos	0,00	0,00	0,00	13,11	13,11	0,00
195	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00106	44014A03900106	8569	Labor o Labradio secoano	7111,25	0,00	0,00	0,00	7111,25	0,00
196	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	09001	44014A03709001	11578	Vía de comunicacion de dominio publico	0,00	18,49	61,48	28,55	47,04	61,48
197	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00103	44014A03900103	9517	Labor o Labradio secoano	0,00	0,00	0,00	197,34	197,34	0,00
198	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00105	44014A03900105	28687	Labor o Labradio secoano	25865,64	0,00	0,00	0,00	25865,64	0,00
199	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00104	44014A03900104	12070	Labor o Labradio secoano	11787,56	0,00	0,00	0,00	11787,56	0,00
200	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00014	44014A03700014	2673	Labor o Labradio secoano	731,26	109,40	300,73	70,89	911,55	300,73
201	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00087	44014A03900087	29267	Labor o Labradio secoano	18218,92	6,86	19,50	13,60	18239,39	19,50
202	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00100	44014A03900100	12820	Almendro secoano	11534,24	0,00	0,00	0,00	11534,24	0,00
203	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00091	44014A03900091	4362	Labor o Labradio secoano	4101,94	0,00	0,00	0,00	4101,94	0,00
204	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00094	44014A03900094	27331	Labor o Labradio secoano	26227,51	0,00	4,70	46,11	26273,62	4,70
205	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00090	44014A03900090	7174	Labor o Labradio secoano	6870,63	0,00	0,00	0,00	6870,63	0,00
206	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00099	44014A03900099	4680	Labor o Labradio secoano	4607,44	0,00	0,00	0,00	4607,44	0,00
207	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00015	44014A03700015	14496	Labor o Labradio secoano	14097,68	0,00	0,00	0,00	14097,68	0,00
208	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00102	44014A03900102	5997	Labor o Labradio secoano	5997,44	0,00	0,00	0,00	5997,44	0,00
209	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00093	44014A03900093	6392	Labor o Labradio secoano	6223,12	0,00	0,00	0,00	6223,12	0,00
210	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00098	44014A03900098	4708	Almendro secoano	4584,27	0,00	0,00	0,00	4584,27	0,00

RELACIÓN DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS (PARQUE SOLAR FV) / LIST OF ASSETS AND RIGHTS AFFECTED (PV SOLAR PLANT)

#	NOMBRE PROYECTO	MUNICIPIO	PROVINCIA	POLÍGONO	PARCELA	REFERENCIA CATASTRAL	SUPERFICIE CATASTRAL (m²)	USO	OCUPACIÓN PERMANENTE RECINTOS (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE ZANJA (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL ZANJA (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE VIAL (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL (m2)
211	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00088	44014A03900088	3990	Labor o Labradío secoano	3516,06	13,09	34,56	0,00	3529,16	34,56
212	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00095	44014A03900095	2754	Almendo secoano	2754,24	0,00	0,00	0,00	2754,24	0,00
213	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00089	44014A03900089	3327	Labor o Labradío secoano	2524,99	0,00	0,00	0,00	2524,99	0,00
214	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00092	44014A03900092	4185	Labor o Labradío secoano	4144,29	0,00	0,00	0,00	4144,29	0,00
215	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00097	44014A03900097	2814	Labor o Labradío secoano	2743,14	0,00	0,00	34,78	2777,92	0,00
216	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00096	44014A03900096	5505	Labor o Labradío secoano	5415,65	0,00	0,00	30,45	5446,10	0,00
217	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	09002	44014A03909002	8943	Vía de comunicacion de dominio publico	0,00	0,00	0,00	134,10	134,10	0,00
218	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00080	44014A03900080	14938	Labor o Labradío secoano	14814,40	0,00	0,00	0,00	14814,40	0,00
219	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	037	00016	44014A03700016	2227	Labor o Labradío secoano	1627,64	0,00	0,00	0,00	1627,64	0,00
220	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00082	44014A03900082	18343	Labor o Labradío secoano	18343,29	0,00	0,00	0,00	18343,29	0,00
221	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00084	44014A03900084	4395	Almendo secoano	4394,94	0,00	0,00	0,00	4394,94	0,00
222	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00085	44014A03900085	4193	Labor o Labradío secoano	4192,96	0,00	0,00	0,00	4192,96	0,00
223	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00060	44014A03900060	2759	Almendo secoano	2168,25	0,00	0,00	0,00	2168,25	0,00
224	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00062	44014A03900062	11169	Labor o Labradío secoano	10905,43	0,00	0,00	61,31	10966,74	0,00
225	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00086	44014A03900086	10831	Labor o Labradío secoano	6472,26	0,00	0,00	0,00	6472,26	0,00
226	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00076	44014A03900076	29672	Almendo secoano	29492,45	0,00	0,00	0,00	29492,45	0,00
227	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00078	44014A03900078	5442	Almendo secoano	5442,13	0,00	0,00	0,00	5442,13	0,00
228	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00061	44014A03900061	3301	Almendo secoano	3300,74	0,00	0,00	0,00	3300,74	0,00
229	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00079	44014A03900079	22240	Almendo secoano	21480,89	0,00	0,00	47,94	21528,83	0,00
230	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00073	44014A03900073	11517	Olivos regadio	11517,19	0,00	0,00	0,00	11517,19	0,00
231	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00059	44014A03900059	5475	Olivos regadio	5471,32	0,00	0,00	0,00	5471,32	0,00
232	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00072	44014A03900072	10654	Labor o Labradío secoano	10654,37	0,00	0,00	0,00	10654,37	0,00
233	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00070	44014A03900070	5295	Olivos regadio	1754,00	0,00	0,00	0,00	1754,00	0,00
234	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00071	44014A03900071	5518	Olivos regadio	5517,84	0,00	0,00	0,00	5517,84	0,00
235	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00067	44014A03900067	6689	Olivos regadio	6688,54	0,00	0,00	0,00	6688,54	0,00
236	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00066	44014A03900066	6167	Olivos regadio	6167,21	0,00	0,00	0,00	6167,21	0,00
237	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00068	44014A03900068	4579	Olivos regadio	2450,35	0,00	0,00	0,00	2450,35	0,00
238	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00058	44014A03900058	6910	Almendo secoano	5597,23	0,00	18,76	0,00	5597,23	18,76
239	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00065	44014A03900065	5598	Almendo secoano	5448,40	0,00	0,00	0,00	5448,40	0,00
240	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00063	44014A03900063	4823	Almendo secoano	4655,68	0,00	0,00	0,00	4655,68	0,00

RELACIÓN DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS (PARQUE SOLAR FV) / LIST OF ASSETS AND RIGHTS AFFECTED (PV SOLAR PLANT)

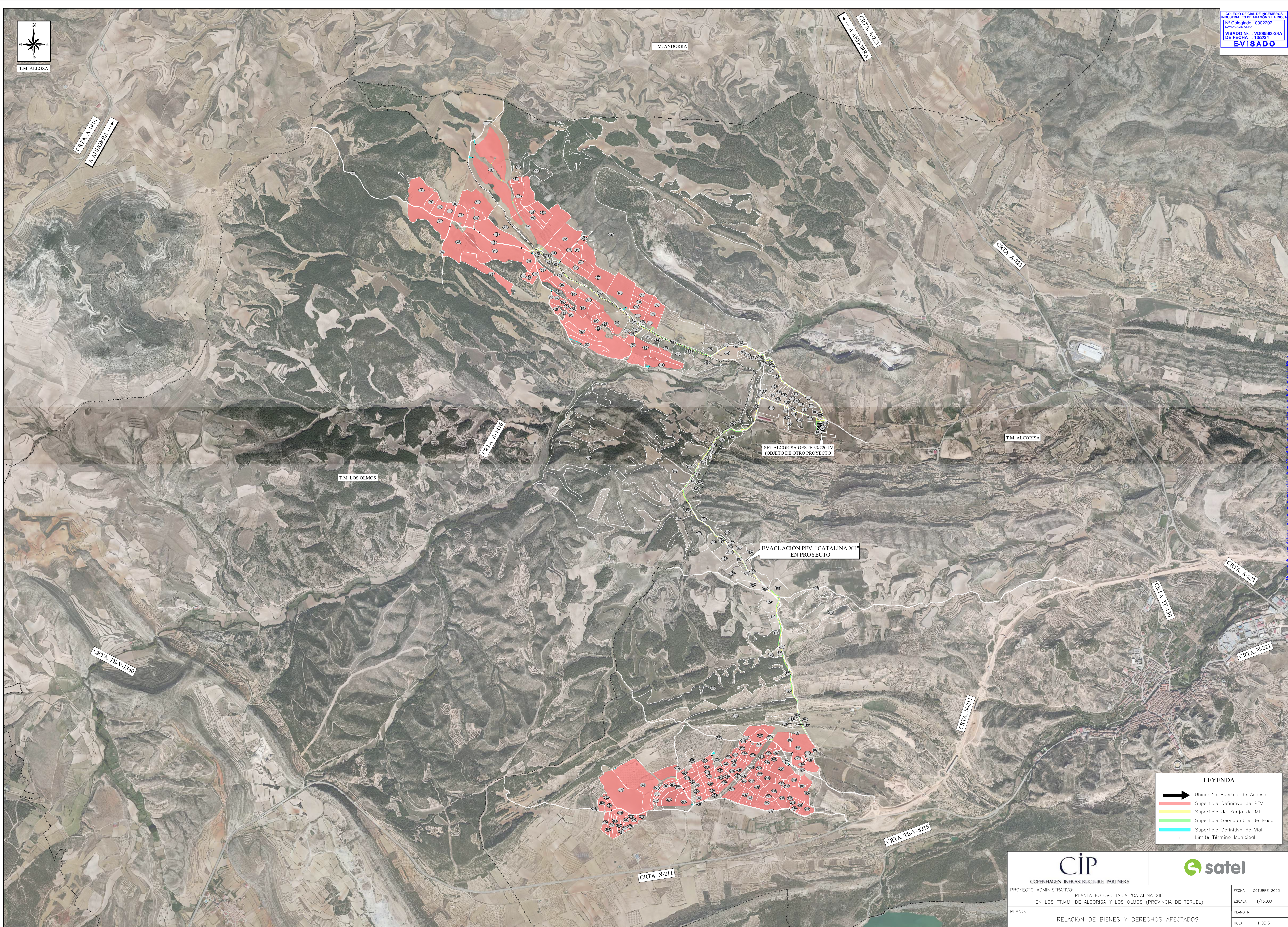
#	NOMBRE PROYECTO	MUNICIPIO	PROVINCIA	POLÍGONO	PARCELA	REFERENCIA CATASTRAL	SUPERFICIE CATASTRAL (m²)	USO	OCUPACIÓN PERMANENTE RECINTOS (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE ZANJA (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL ZANJA (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE VIAL (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL (m2)
241	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00075	44014A03900075	6192	Olivos regadio	6069,65	0,00	0,00	0,00	6069,65	0,00
242	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00064	44014A03900064	2514	Olivos regadio	2346,02	17,15	29,44	0,00	2363,17	29,44
243	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00074	44014A03900074	9127	Olivos regadio	8915,23	0,00	0,00	0,00	8915,23	0,00
244	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00048	44014A03900048	8559	Almendo seco	0,00	0,00	0,00	321,74	321,74	0,00
245	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00043	44014A03900043	37872	Olivos regadio	28154,40	0,00	0,00	59,56	28213,96	0,00
246	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00046	44014A03900046	6135	Olivos regadio	4174,69	0,00	0,00	0,00	4174,69	0,00
247	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00047	44014A03900047	7965	Olivos seco	6741,97	6,07	20,23	83,12	6831,15	20,23
248	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00044	44014A03900044	2384	Olivos regadio	2383,76	0,00	0,00	0,00	2383,76	0,00
249	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00045	44014A03900045	2826	Olivos regadio	2826,35	0,00	0,00	0,00	2826,35	0,00
250	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00029	44014A03900029	7930	Almendo seco	6829,82	0,00	0,00	36,32	6866,14	0,00
251	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00031	44014A03900031	11665	Labor o Labradío seco	11018,51	0,00	0,00	0,00	11018,51	0,00
252	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00042	44014A03900042	7559	Olivos seco	2413,52	0,00	0,00	0,00	2413,52	0,00
253	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00032	44014A03900032	4738	Labor o Labradío seco	4602,16	0,00	0,00	0,00	4602,16	0,00
254	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00033	44014A03900033	10013	Almendo seco	9698,81	0,00	0,00	0,00	9698,81	0,00
255	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00037	44014A03900037	8039	Labor o Labradío seco	7817,91	0,00	0,00	0,00	7817,91	0,00
256	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00039	44014A03900039	7627	Almendo seco	7627,31	0,00	0,00	0,00	7627,31	0,00
257	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00023	44014A03900023	11497	Almendo seco	3068,88	0,00	0,00	0,00	3068,88	0,00
258	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00038	44014A03900038	8824	Almendo seco	6376,14	0,00	0,00	0,00	6376,14	0,00
259	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00030	44014A03900030	11063	Labor o Labradío seco	7059,13	10,92	29,13	0,00	7070,05	29,13
260	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00040	44014A03900040	12894	Viña seco	8842,43	0,00	0,00	0,00	8842,43	0,00
261	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00041	44014A03900041	9914	Almendo seco	7035,48	0,00	0,00	59,35	7094,83	0,00
262	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00036	44014A03900036	7960	Labor o Labradío seco	6821,34	0,00	0,00	0,00	6821,34	0,00
263	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	039	00034	44014A03900034	12317	Labor o Labradío seco	11712,91	0,00	0,00	0,00	11712,91	0,00
264	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	038	09001	44014A03809001	4858	Vía de comunicación de dominio público	0,00	17,19	46,03	70,02	87,21	46,03
265	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	040	00009	44014A04000009	1709	Pastos	0,00	0,00	0,00	0,71	0,71	0,00
266	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	038	00049	44014A03800049	22206	Labor o Labradío seco	14370,49	0,00	0,00	222,33	14592,83	0,00
267	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	038	00041	44014A03800041	128513	Labor o Labradío seco	114336,91	32,61	88,67	125,15	114494,67	88,67
268	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	038	00043	44014A03800043	3215	Labor o Labradío seco	3152,95	0,00	0,00	0,00	3152,95	0,00
269	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	038	00044	44014A03800044	2017	Almendo seco	1980,89	0,00	0,00	0,00	1980,89	0,00
270	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	038	00048	44014A03800048	17161	Labor o Labradío seco	15156,57	0,00	0,00	57,66	15214,23	0,00

RELACIÓN DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS (PARQUE SOLAR FV) / LIST OF ASSETS AND RIGHTS AFFECTED (PV SOLAR PLANT)

#	NOMBRE PROYECTO	MUNICIPIO	PROVINCIA	POLÍGONO	PARCELA	REFERENCIA CATASTRAL	SUPERFICIE_CATASTRAL (m²)	USO	OCUPACIÓN PERMANENTE RECINTOS (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE ZANJA (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL ZANJA (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE VIAL (m2)	OCUPACIÓN PERMANENTE (m2)	OCUPACIÓN TEMPORAL (m2)
271	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	038	00050	44014A03800050	21195	Labor o Labradío secoano	17522,86	0,00	0,00	0,00	17522,86	0,00
272	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	038	00042	44014A03800042	11157	Labor o Labradío secoano	10601,13	0,00	0,00	0,00	10601,13	0,00
273	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	038	00046	44014A03800046	3026	Viña secoano	2509,10	0,00	0,00	0,00	2509,10	0,00
274	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	038	00045	44014A03800045	3332	Almendo secoano	3140,32	0,00	0,00	0,00	3140,32	0,00
275	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	041	00090	44014A04100090	7727	Almendo secoano	5219,84	0,00	0,00	0,00	5219,84	0,00
276	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	038	00078	44014A03800078	99608	Labor o Labradío secoano	92606,20	1,34	11,23	60,09	92667,63	11,23
277	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	041	00089	44014A04100089	2956	Almendo secoano	2763,62	0,00	0,00	0,00	2763,62	0,00
278	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	041	00088	44014A04100088	3668	Labor o Labradío secoano	3556,95	0,00	0,00	0,00	3556,95	0,00
279	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	041	00086	44014A04100086	3320	Almendo secoano	2673,59	0,00	0,00	0,00	2673,59	0,00
280	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	041	00085	44014A04100085	2962	Labor o Labradío secoano	2747,93	0,00	0,00	0,00	2747,93	0,00
281	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	041	00075	44014A04100075	3281	Almendo secoano	3149,77	0,00	0,00	0,00	3149,77	0,00
282	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	041	00076	44014A04100076	5829	Almendo secoano	5576,80	0,00	0,00	0,00	5576,80	0,00
283	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	041	00077	44014A04100077	8390	Almendo secoano	8178,59	0,00	0,00	0,00	8178,59	0,00
284	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	041	00087	44014A04100087	3149	Labor o Labradío secoano	3131,14	0,00	0,00	0,00	3131,14	0,00
285	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	041	00078	44014A04100078	5516	Almendo secoano	5379,55	0,00	0,00	0,00	5379,55	0,00
286	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	041	00080	44014A04100080	9273	Labor o Labradío secoano	7992,78	0,00	0,00	0,00	7992,78	0,00
287	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	041	00079	44014A04100079	6620	Almendo secoano	6325,96	0,00	0,00	22,72	6348,68	0,00
288	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	041	09001	44014A04109001	9124	Vía de comunicacion de dominio publico	0,00	21,74	56,23	12,11	33,86	56,23
289	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	041	00084	44014A04100084	10390	Labor o Labradío secoano	9841,92	10,80	28,87	35,69	9888,41	28,87
290	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	038	00039	44014A03800039	8162	Labor o Labradío secoano	7606,54	0,00	0,00	0,00	7606,54	0,00
291	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	038	00038	44014A03800038	9967	Labor o Labradío secoano	8386,07	0,00	0,00	0,00	8386,07	0,00
292	CATALINA XII	ALCORISA	TERUEL	038	00040	44014A03800040	2744	Labor o Labradío secoano	2250,64	0,00	0,00	0,00	2250,64	0,00

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"</p>	<p>Noviembre 2023</p> <div data-bbox="1219 51 1541 230"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>VISADO Nº.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p>E-VISADO</p> </div>
--	---	--

PLANOS DE IMPLANTACIÓN Y PARCELARIO

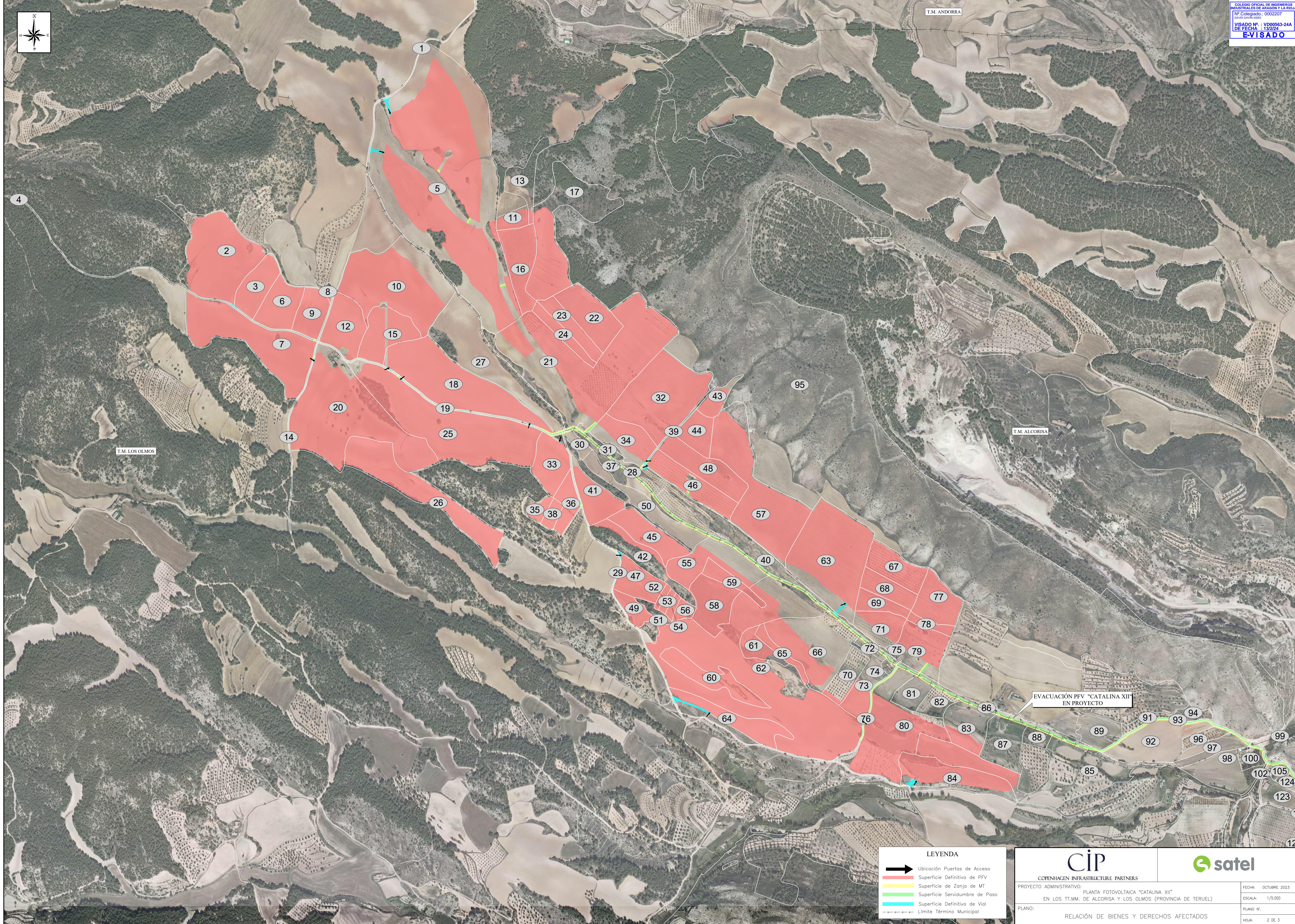


FECHA:	OCTUBRE 2023
--------	--------------

ESCALA: 1/15.000

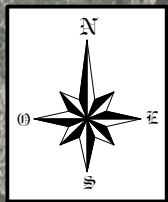
PLANO N°.	
-----------	--

HOJA: 1 DE 3

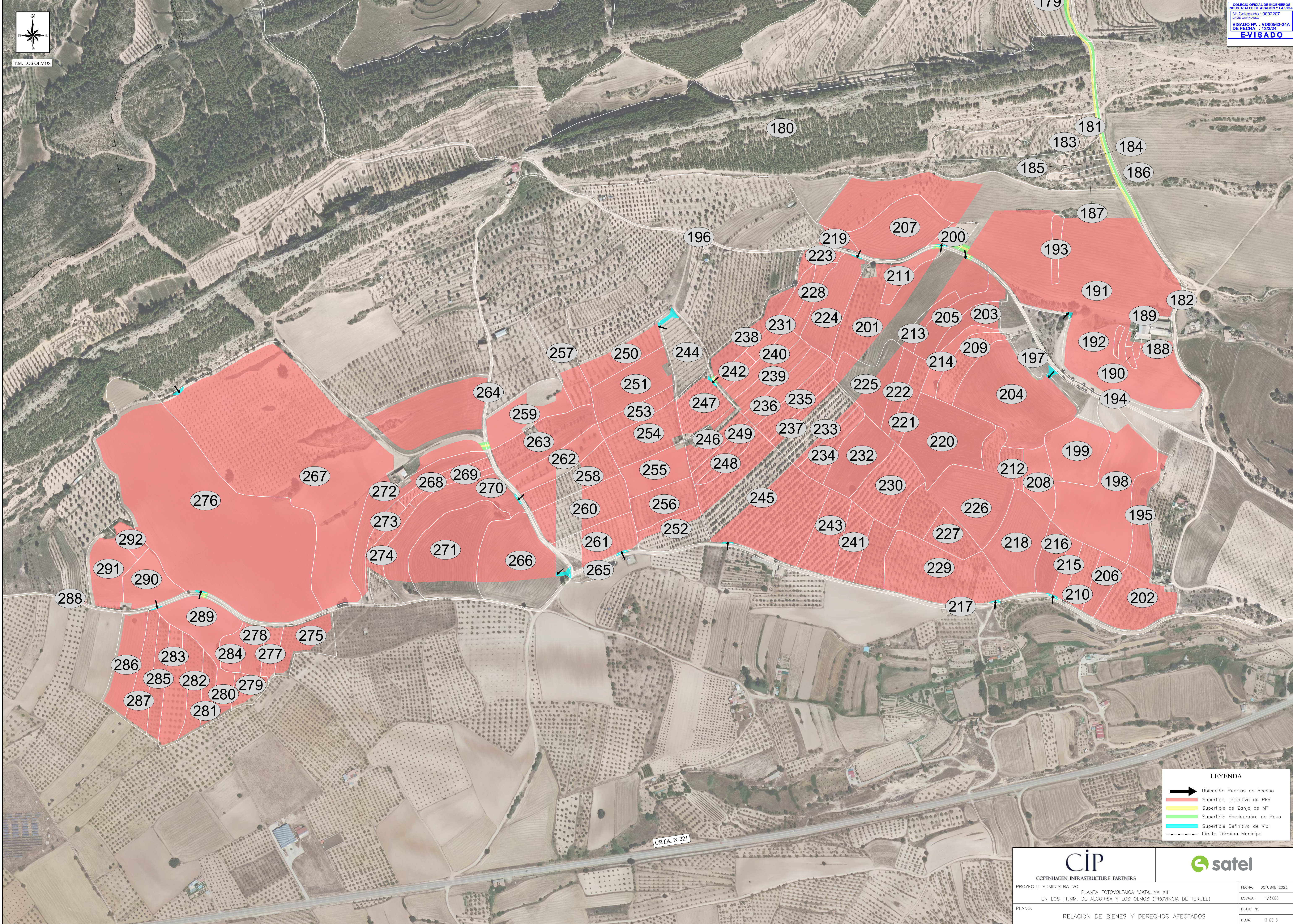


LEYENDA	
	Ubicación Puertas de Acceso
	Superficie Definitiva de PFV
	Superficie de Zanja de MT
	Superficie Servidumbre de Paso
	Superficie Definitiva de Vial
	Límite Término Municipal

CIP COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS			
PROYECTO ADMINISTRATIVO:		FECHA: OCTUBRE 2023	
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"		ESCALA: 1/5.000	
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		PLANO Nº.	
PLANO:		RELACIÓN DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS	
		HOJA: 2 DE 3	



T.M. LOS OLMOS



Documento original depositado en el Registro de Colegios Oficiales de Ingenieros Industriales de Aragón y La Rioja con Reg. Electrónico nº RD00673-24 y VISADO electrónico VD00563-24A de 13/02/2024. CSV = FVYGXQ01Z5R5ASV verificable en <https://coular.geslon.es>

LEYENDA

- Ubicación Puertas de Acceso
- Superficie Definitiva de PFV
- Superficie de Zanja de MT
- Superficie Servidumbre de Paso
- Superficie Definitiva de Vial
- Límite Término Municipal

CIP COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS		satel	
PROYECTO ADMINISTRATIVO: PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII" EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		FECHA: OCTUBRE 2023	
PLANO N.º: RELACIÓN DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS		ESCALA: 1/3.000	
		PLANO N.º: HOJA: 3 DE 3	

ANEXO N°8

FICHA TÉCNICA

MÓDULOS FOTOVOLTAICOS



Preliminary Technical
Information Sheet



TOPBiHiKu7

BIFACIAL TOPCON

665 W ~ 690 W

CS7N-665 | 670 | 675 | 680 | 685 | 690TB-AG



MORE POWER



Module power up to 690 W
Module efficiency up to 22.2 %



Up to 85% Power Bifaciality,
more power from the back side



Excellent anti-LeTID & anti-PID performance.
Low power degradation, high energy yield



Lower temperature coefficient (Pmax): -0.30%/°C,
increases energy yield in hot climate



Lower LCOE & system cost

MORE RELIABLE



Minimizes micro-crack impacts



Heavy snow load up to 5400 Pa,
wind load up to 2400 Pa*



**Enhanced Product Warranty on Materials
and Workmanship***



Linear Power Performance Warranty*

**1st year power degradation no more than 1%
Subsequent annual power degradation no more than 0.4%**

*According to the applicable Canadian Solar Limited Warranty Statement.

MANAGEMENT SYSTEM CERTIFICATES*

ISO 9001:2015 / Quality management system
ISO 14001:2015 / Standards for environmental management system
ISO 45001: 2018 / International standards for occupational health & safety

PRODUCT CERTIFICATES*

* The specific certificates applicable to different module types and markets will vary, and therefore not all of the certifications listed herein will simultaneously apply to the products you order or use. Please contact your local Canadian Solar sales representative to confirm the specific certificates available for your Product and applicable in the regions in which the products will be used.

CSI Solar Co., Ltd. is committed to providing high quality solar photovoltaic modules, solar energy and battery storage solutions to customers. The company was recognized as the No. 1 module supplier for quality and performance/price ratio in the IHS Module Customer Insight Survey. Over the past 20 years, it has successfully delivered over 67 GW of premium-quality solar modules across the world.

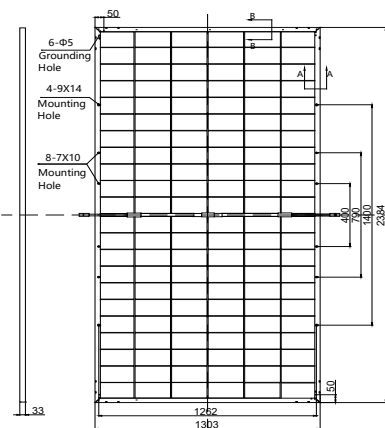
* For detailed information, please refer to the Installation Manual.

CSI Solar Co., Ltd.

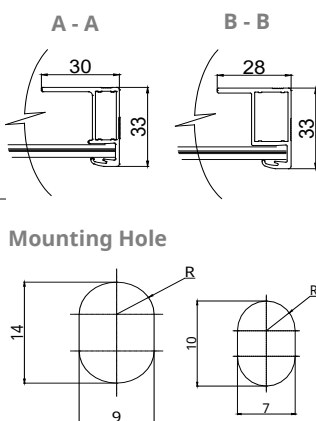
199 Lushan Road, SND, Suzhou, Jiangsu, China, 215129, www.csisolar.com, support@csisolar.com

ENGINEERING DRAWING (mm)

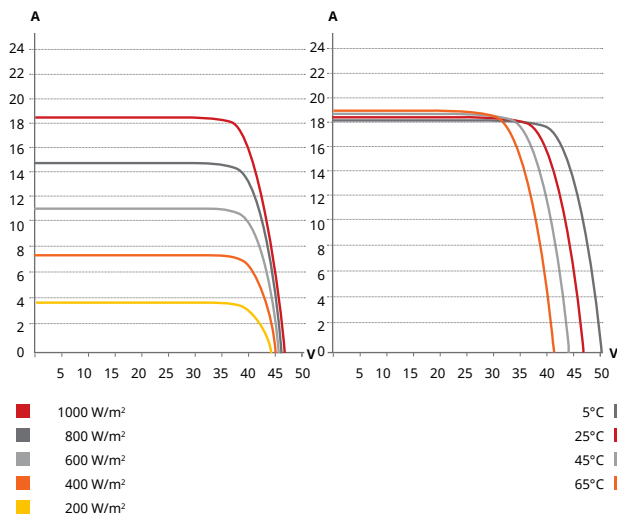
Rear View



Frame Cross Section



CS7N-680TB-AG / I-V CURVES



ELECTRICAL DATA | STC*

		Nominal Max. Power (Pmax)	Opt. Operating Voltage (Vmp)	Opt. Operating Current (Imp)	Open Circuit Voltage (Voc)	Short Circuit Current (Isc)	Module Efficiency
CS7N-665TB-AG		665 W	38.6 V	17.23 A	46.5 V	18.14 A	21.4%
Bifacial Gain**	5%	698 W	38.6 V	18.09 A	46.5 V	19.05 A	22.5%
	10%	732 W	38.6 V	18.97 A	46.5 V	19.95 A	23.6%
	20%	798 W	38.6 V	20.68 A	46.5 V	21.77 A	25.7%
CS7N-670TB-AG		670 W	38.8 V	17.27 A	46.7 V	18.19 A	21.6%
Bifacial Gain**	5%	704 W	38.8 V	18.15 A	46.7 V	19.10 A	22.7%
	10%	737 W	38.8 V	19.00 A	46.7 V	20.01 A	23.7%
	20%	804 W	38.8 V	20.72 A	46.7 V	21.83 A	25.9%
CS7N-675TB-AG		675 W	39.0 V	17.31 A	46.9 V	18.24 A	21.7%
Bifacial Gain**	5%	709 W	39.0 V	18.19 A	46.9 V	19.15 A	22.8%
	10%	743 W	39.0 V	19.04 A	46.9 V	20.06 A	23.9%
	20%	810 W	39.0 V	20.77 A	46.9 V	21.89 A	26.1%
CS7N-680TB-AG		680 W	39.2 V	17.35 A	47.1 V	18.29 A	21.9%
Bifacial Gain**	5%	714 W	39.2 V	18.22 A	47.1 V	19.20 A	23.0%
	10%	748 W	39.2 V	19.09 A	47.1 V	20.12 A	24.1%
	20%	816 W	39.2 V	20.82 A	47.1 V	21.95 A	26.3%
CS7N-685TB-AG		685 W	39.4 V	17.39 A	47.3 V	18.34 A	22.1%
Bifacial Gain**	5%	719 W	39.4 V	18.26 A	47.3 V	19.26 A	23.1%
	10%	754 W	39.4 V	19.14 A	47.3 V	20.17 A	24.3%
	20%	822 W	39.4 V	20.87 A	47.3 V	22.01 A	26.5%
CS7N-690TB-AG		690 W	39.6 V	17.43 A	47.5 V	18.39 A	22.2%
Bifacial Gain**	5%	725 W	39.6 V	18.31 A	47.5 V	19.31 A	23.3%
	10%	759 W	39.6 V	19.17 A	47.5 V	20.23 A	24.4%
	20%	828 W	39.6 V	20.92 A	47.5 V	22.07 A	26.7%

* Under Standard Test Conditions (STC) of irradiance of 1000 W/m², spectrum AM 1.5 and cell temperature of 25°C.

** Bifacial Gain: The additional gain from the back side compared to the power of the front side at the standard test condition. It depends on mounting (structure, height, tilt angle etc.) and albedo of the ground.

ELECTRICAL DATA

Operating Temperature	-40°C ~ +85°C
Max. System Voltage	1500 V (IEC/UL) or 1000 V (IEC/UL)
Module Fire Performance	TYPE 29 (UL 61730) or CLASS C (IEC61730)
Max. Series Fuse Rating	35 A
Application Classification	Class A
Power Tolerance	0 ~ + 10 W
Power Bifaciality*	80 %

* Power Bifaciality = $P_{max_rear} / P_{max_front}$, both P_{max_rear} and P_{max_front} are tested under STC, Bifaciality Tolerance: $\pm 5 \%$

ELECTRICAL DATA | NMOT*

	Nominal Max. Power (Pmax)	Opt. Operating Voltage (Vmp)	Opt. Operating Current (Imp)	Open Circuit Voltage (Voc)	Short Circuit Current (Isc)
CS7N-665TB-AG	502 W	36.4 V	13.80 A	44.0 V	14.60 A
CS7N-670TB-AG	506 W	36.6 V	13.83 A	44.1 V	14.65 A
CS7N-675TB-AG	510 W	36.8 V	13.86 A	44.3 V	14.69 A
CS7N-680TB-AG	513 W	37.0 V	13.88 A	44.5 V	14.73 A
CS7N-685TB-AG	517 W	37.2 V	13.90 A	44.7 V	14.77 A
CS7N-690TB-AG	521 W	37.4 V	13.94 A	44.9 V	14.81 A

* Under Nominal Module Operating Temperature (NMOT), irradiance of 800 W/m², spectrum AM 1.5, ambient temperature 20°C, wind speed 1 m/s.

MECHANICAL DATA

Specification	Data
Cell Type	TOPCon cells
Cell Arrangement	132 [2 x (11 x 6)]
Dimensions	2384 x 1303 x 33 mm (93.9 x 51.3 x 1.30 in)
Weight	37.8 kg (83.3 lbs)
Front Glass	2.0 mm heat strengthened glass with anti-reflective coating
Back Glass	2.0 mm heat strengthened glass
Frame	Anodized aluminium alloy
J-Box	IP68, 3 bypass diodes
Cable	4.0 mm² (IEC), 10 AWG (UL)
Cable Length (Including Connector)	460 mm (18.1 in) (+) / 340 mm (13.4 in) (-) or customized length*
Connector	T6 or MC4-EVO2
Per Pallet	33 pieces
Per Container (40' HQ)	561 pieces

* For detailed information, please contact your local Canadian Solar sales and technical representatives.

TEMPERATURE CHARACTERISTICS

Specification	Data
Temperature Coefficient (Pmax)	-0.30 % / °C
Temperature Coefficient (Voc)	-0.26 % / °C
Temperature Coefficient (Isc)	0.04 % / °C
Nominal Module Operating Temperature	41 ± 3°C

PARTNER SECTION

* The specifications and key features contained in this datasheet may deviate slightly from our actual products due to the on-going innovation and product enhancement. CSI Solar Co., Ltd. reserves the right to make necessary adjustment to the information described herein at any time without further notice.

Please be kindly advised that PV modules should be handled and installed by qualified people who have professional skills and please carefully read the safety and installation instructions before using our PV modules.

CSI Solar Co., Ltd.

199 Lushan Road, SND, Suzhou, Jiangsu, China, 215129, www.csisolar.com, support@csisolar.com

ANEXO Nº9

FICHA TÉCNICA

INVERSORES

TRANSFORMERLESS DUAL SOLUTION WITH TWO B SERIES INVERTERS

Up to 3.6 MVA at 1500 V

Maximum power density

These PV central inverters feature more power per cubic foot. Thanks to the use of high-quality components, this inverter series performs at the highest possible level.

Latest generation electronics

The B Series inverters integrate an innovative control unit that runs faster and performs a more efficient and sophisticated inverter control, as it uses a last-generation digital signal processor. Furthermore, the hardware of the control unit allows some more accurate measurements and very reliable protections.

These inverters feature a low voltage ride-through capability and also a lower power consumption thanks to a more efficient power supply electronic board.

Integrated AC connections

The output connections are integrated into the same cabinet, facilitating close-coupled connection with the MV transformer, as well as maintenance and repair work.

Maximum protection

These PV inverters can guarantee the maximum protection thanks to their motorized DC switch to decouple the PV generator from the inverter.

Moreover, they are also supplied with a motorized AC circuit breaker. Optionally, they can be supplied with DC fuses, grounding kit and input current monitoring.

Maximum efficiency values

Through the use of innovative electronic conversion topologies, efficiency values of up to 98.9% can be achieved.

Enhanced functionality

This new INGECON® SUN Power range features a revamped, improved enclosure which, together with its innovative air cooling system, makes it possible to increase the ambient operating temperature.



Long-lasting design

These inverters have been designed to guarantee a long life expectancy. Standard 5 year warranty, extendable for up to 25 years.

Grid support

The INGECON® SUN Power B Series has been designed to comply with the grid connection requirements, contributing to the quality and stability of the electric system. These inverters therefore feature a low voltage ride-through capability, and can deliver reactive power and control the active power delivered to the grid. Moreover, they can operate in weak power grids with a low SCR.

Ease of maintenance

All the elements can be removed or replaced directly from the inverter's front side, thanks to its new design.

Easy to operate

The INGECON® SUN Power inverters feature an LCD screen for the simple and convenient monitoring of the inverter status and a range of internal variables. The display also includes a number of LEDs to show the inverter operating status with warning lights to indicate any incidents. All this helps to simplify and facilitate maintenance tasks.

Monitoring and communication

Ethernet communications supplied as standard. The following applications are included at no extra cost: INGECON® SUN Manager, INGECON® SUN Monitor and its Smartphone version Web Monitor, available on the App Store. These applications are used for monitoring and recording the inverter's internal operating variables through the Internet (alarms, real time production, etc.), in addition to the historical production data.

Two communication ports available for each inverter (one for monitoring and one for plant controlling), allowing fast and simultaneous plant control.

PROTECTIONS

- DC Reverse polarity.
- Short-circuits and overloads at the output.
- Anti-islanding with automatic disconnection.
- Insulation failure DC.
- Up to 15 pairs of fuse-holders per power block.
- Lightning induced DC and AC surge arresters, type II.
- Motorized DC switch to automatically disconnect the inverter from the PV array.
- Low voltage ride-through capability.
- Motorized AC circuit breaker.
- Hardware protection via firmware.
- Additional protection for the power stack, as it is air-cooled by a closed loop.

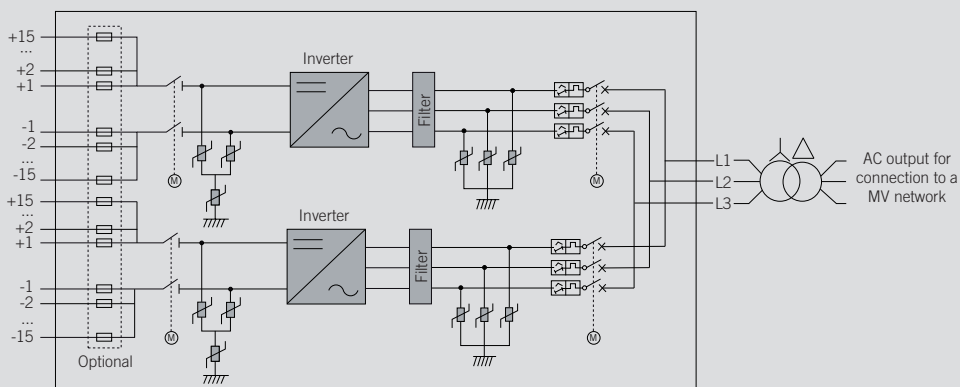
OPTIONAL ACCESSORIES

- Auxiliary services feeder.
- Grounding kit.
- Heating kit, for operating at an ambient temperature of down to -30 °C.
- DC surge arresters type I+II.
- DC fuses.
- Monitoring of the group currents at the DC input.
- PID prevention kit (PID: Potential Induced Degradation).
- Night time reactive power injection.
- Sand trap kit.
- Integrated DC combiner box.

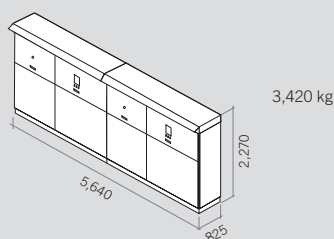
ADVANTAGES OF THE B SERIES

- Higher power density.
- Latest generation electronics.
- More efficient electronic protection.
- Night time supply to communicate with the inverter at night.
- Enhanced performance.
- Easier maintenance thanks to its new design and enclosure.
- Lightweight spares.
- It allows to ground the PV array.
- Components easily replaceable.

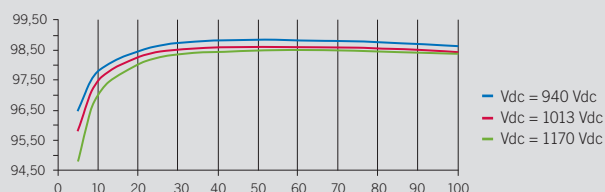
Power B Series



Size and weight (mm and kg)



Efficiency DUAL INGECON® SUN 1690TL B650



	2340 kVA DUAL INGECON® SUN 1170TL B450	2800 kVA DUAL INGECON® SUN 1400TL B540	3000 kVA DUAL INGECON® SUN 1500TL B578	3120 kVA DUAL INGECON® SUN 1560TL B600	3200 kVA DUAL INGECON® SUN 1600TL B615
Input (DC)					
Recommended PV array power range ⁽¹⁾	2,314 - 3,040 kWp	2,778 - 3,648 kWp	2,974 - 3,904 kWp	3,086 - 4,054 kWp	3,164 - 4,154 kWp
Voltage Range MPP ⁽²⁾	655 - 1,300 V	782 - 1,300 V	837 - 1,300 V	868 - 1,300 V	889 - 1,300 V
Maximum voltage ⁽³⁾	1,500 V				
Maximum current	1,850 A per power block				
N° inputs with fuse-holders	6 up to 15 per power block (up to 12 with the combiner box)				
Fuse dimensions	63 A / 1,500 V to 500 A / 1,500 V fuses (optional)				
Type of connection	Connection to copper bars				
Power blocks	2				
MPPT	2				
Input protections					
Overvoltage protections	Type II surge arresters (type I+II optional)				
DC switch	Motorized DC load break disconnect				
Other protections	Up to 15 pairs of DC fuses (optional) / Reverse polarity / Insulation failure monitoring / Anti-islanding protection / Emergency pushbutton				
Output (AC)					
Power IP54 @30 °C / @50 °C	2,338 kVA / 2,104 kVA	2,806 kVA / 2,525 kVA	3,004 kVA / 2,703 kVA	3,118 kVA / 2,806 kVA	3,196 kVA / 2,876 kVA
Current IP54 @30 °C / @50 °C	3,000 A / 2,700 A				
Power IP56 @27 °C / @50 °C ⁽⁴⁾	2,338 kVA / 2,070 kVA	2,806 kVA / 2,484 kVA	3,004 kVA / 2,660 kVA	3,118 kVA / 2,760 kVA	3,196 kVA / 2,830 kVA
Current IP56 @27 °C / @50 °C ⁽⁴⁾	3,000 A / 2,656 A				
Rated voltage ⁽⁵⁾	450 V IT System	540 V IT System	578 V IT System	600 V IT System	615 V IT System
Frequency	50 / 60 Hz				
Power Factor ⁽⁶⁾	1				
Power Factor adjustable	Yes. Smax=2,338 kVA	Yes. Smax=2,806 kVA	Yes. Smax=3,004 kVA	Yes. Smax=3,118 kVA	Yes. Smax=3,196 kVA
THD (Total Harmonic Distortion) ⁽⁷⁾			<3%		
Output protections					
Overvoltage protections	Type II surge arresters				
AC breaker	Motorized AC circuit breaker with door control				
Anti-islanding protection	Yes, with automatic disconnection				
Other protections	AC short-circuits and overloads				
Features					
Operating efficiency	98.9%				
CEC	98.5%				
Max. consumption aux. services	9,400 W (50 A)				
Stand-by or night consumption ⁽⁸⁾	< 180 W				
Average power consumption per day	4,000 W				
General Information					
PV inverters included	Two units of the INGECON® SUN 1170TL B450	Two units of the INGECON® SUN 1400 B450	Two units of the INGECON® SUN 1500TL B578	Two units of the INGECON® SUN 1560TL B600	Two units of the INGECON® SUN 1600TL B615
Ambient temperature	-20 °C to +57 °C				
Relative humidity (non-condensing)	0-100% (Outdoor)				
Protection class	IP54 (IP56 with the sand trap kit)				
Maximum altitude	4,500 m (for installations beyond 1,000 m, please contact Ingeteam's solar sales department)				
Cooling system	Air forced with temperature control (230 V phase+ neutral power supply)				
Air flow range	0 - 7,800 m³/h per power block				
Average air flow	2 x 4,200 m³/h				
Acoustic emission (100% / 50% load)	<66 dB(A) at 10m / <54.5 dB(A) at 10m				
Marking	CE				
EMC and security standards	EN 61000-6-1, EN 61000-6-2, EN 61000-6-4, EN 61000-3-11, EN 61000-3-12, EN 62109-1, EN 62109-2, IEC62103, EN 50178, FCC Part 15, AS3100				
Grid connection standards	IEC 62116, Arrêté 23-04-2008, CEI 0-16 Ed. III, Terna A68, G59/2, BDEW-Mittelspannungsrichtlinie:2011, P.O.12.3, South African Grid code (ver 2.6), Chilean Grid Code, Ecuadorian Grid Code, Peruan Grid code, Thailand PEA requirements, IEC61727, UNE 206007-1, ABNT NBR 16149, ABNT NBR 16150, IEEE 1547, IEEE1547.1, GGC&CGC China, DEWA (Dubai) Grid code, Jordan Grid Code				

Notes: ⁽¹⁾ Depending on the type of installation and geographical location. Data for STC conditions ⁽²⁾ V_{mpp,min} is for rated conditions (V_{ac}=1 p.u. and Power Factor=1) ⁽³⁾ Consider the voltage increase of the 'Voc' at low temperatures ⁽⁴⁾ With the sand trap kit ⁽⁵⁾ Other AC voltages and powers available upon request ⁽⁶⁾ For P_{out}>25% of the rated power ⁽⁷⁾ For P_{out}>25% of the rated power and voltage in accordance with IEC 61000-3-4 ⁽⁸⁾ Consumption from PV field when there is PV power available.

	3280 kVA DUAL INGECON® SUN 1640TL B630	3330 kVA DUAL INGECON® SUN 1665TL B640	3380 kVA DUAL INGECON® SUN 1690TL B650	3480 kVA DUAL INGECON® SUN 1740TL B670	3600 kVA DUAL INGECON® SUN 1800TL B690
Input (DC)					
Recommended PV array power range ⁽¹⁾	3,240 - 4,256 kWp	3,292 - 4,324 kWp	3,344 - 4,392 kWp	3,446 - 4,526 kWp	3,550 - 4,660 kWp
Voltage Range MPP ⁽²⁾	911 - 1,300 V	925 - 1,300 V	939 - 1,300 V	968 - 1,300 V	996 - 1,300 V
Maximum voltage ⁽³⁾	1,500 V				
Maximum current	1,850 A per power block				
N° inputs with fuse-holders	6 up to 15 per power block (up to 12 with the combiner box)				
Fuse dimensions	63 A / 1,500 V to 500 A / 1,500 V fuses (optional)				
Type of connection	Connection to copper bars				
Power blocks	2				
MPPT	2				
Input protections					
Overvoltage protections	Type II surge arresters (type I+II optional)				
DC switch	Motorized DC load break disconnect				
Other protections	Up to 15 pairs of DC fuses (optional) / Reverse polarity / Insulation failure monitoring / Anti-islanding protection / Emergency pushbutton				
Output (AC)					
Power IP54 @30 °C / @50 °C	3,274 kVA / 2,946 kVA	3,326 kVA / 2,993 kVA	3,378 kVA / 3,040 kVA	3,482 kVA / 3,134 kVA	3,586 kVA / 3,226 kVA
Current IP54 @30 °C / @50 °C	3,000 A / 2,700 A				
Power IP56 @27°C / @50°C ⁽⁴⁾	3,274 kVA / 2,898 kVA	3,326 kVA / 2,944 kVA	3,378 kVA / 2,990 kVA	3,482 kVA / 3,082 kVA	3,586 kVA / 3,174 kVA
Current IP56 @27°C / @50°C ⁽⁴⁾	3,000 A / 2,656 A				
Rated voltage ⁽⁵⁾	630 V IT System	640 V IT System	650 V IT System	670 V IT System	690 V IT System
Frequency	50 / 60 Hz				
Power Factor ⁽⁶⁾	1				
Power Factor adjustable	Yes. Smax=3,274 kVA	Yes. Smax=3,326 kVA	Yes. Smax=3,378 kVA	Yes. Smax=3,482 kVA	Yes. Smax=3,589 kVA
THD (Total Harmonic Distortion) ⁽⁷⁾			<3%		
Output protections					
Overvoltage protections	Type II surge arresters				
AC breaker	Motorized AC circuit breaker with door control				
Anti-islanding protection	Yes, with automatic disconnection				
Other protections	AC short-circuits and overloads				
Features					
Operating efficiency	98.9%				
CEC	98.5%				
Max. consumption aux. services	9,400 W (50 A)				
Stand-by or night consumption ⁽⁸⁾	< 180 W				
Average power consumption per day	4,000 W				
General Information					
PV inverters included	Two units of the INGECON® SUN 1640TL B630	Two units of the INGECON® SUN 1665TL B640	Two units of the INGECON® SUN 1690TL B650	Two units of the INGECON® SUN 1740TL B670	Two units of the INGECON® SUN 1800TL B690
Ambient temperature	-20 °C to +57 °C				
Relative humidity (non-condensing)	0-100% (Outdoor)				
Protection class	IP54 (IP56 with the sand trap kit)				
Maximum altitude	4,500 m (for installations beyond 1,000 m, please contact Ingeteam's solar sales department)				
Cooling system	Air forced with temperature control (230 V phase+ neutral power supply)				
Air flow range	0 - 7,800 m³/h per power block				
Average air flow	2 x 4,200 m³/h				
Acoustic emission (100% / 50% load)	<66 dB(A) at 10m / <54.5 dB(A) at 10m				
Marking	CE				
EMC and security standards	EN 61000-6-1, EN 61000-6-2, EN 61000-6-4, EN 61000-3-11, EN 61000-3-12, EN 62109-1, EN 62109-2, IEC62103, EN 50178, FCC Part 15, AS3100				
Grid connection standards	IEC 62116, Arrêté 23-04-2008, CEI 0-16 Ed. III, Terna A68, G59/2, BDEW-Mittelspannungsrichtlinie:2011, P.O.12.3, South African Grid code (ver 2.6), Chilean Grid Code, Ecuadorian Grid Code, Peruan Grid code, Thailand PEA requirements, IEC61727, UNE 206007-1, ABNT NBR 16149, ABNT NBR 16150, IEEE 1547, IEEE1547.1, GGC&CGC China, DEWA (Dubai) Grid code, Jordan Grid Code				

Notes: ⁽¹⁾ Depending on the type of installation and geographical location. Data for STC conditions ⁽²⁾ V_{mpp,min} is for rated conditions (V_{ac}=1 p.u. and Power Factor=1) ⁽³⁾ Consider the voltage increase of the 'Voc' at low temperatures ⁽⁴⁾ With the sand trap kit ⁽⁵⁾ Other AC voltages and powers available upon request ⁽⁶⁾ For P_{out}>25% of the rated power ⁽⁷⁾ For P_{out}>25% of the rated power and voltage in accordance with IEC 61000-3-4 ⁽⁸⁾ Consumption from PV field when there is PV power available.

TRANSFORMERLESS CENTRAL INVERTERS WITH A SINGLE POWER BLOCK

Up to 1800 kVA at 1500 V

Maximum power density

These PV central inverters feature more power per cubic foot. Thanks to the use of high-quality components, this inverter series performs at the highest possible level.

Latest generation electronics

The B Series inverters integrate an innovative control unit that runs faster and performs a more efficient and sophisticated inverter control, as it uses a last-generation digital signal processor. Furthermore, the hardware of the control unit allows some more accurate measurements and very reliable protections.

These inverters feature a low voltage ride-through capability and also a lower power consumption thanks to a more efficient power supply electronic board.

Improved AC connection

The output connection has been designed in order to facilitate a direct close-coupled connection with the MV transformer.

Maximum protection

These three phase inverters are equipped with a motorized DC switch to decouple the PV generator from the inverter. Moreover, they are also supplied with a motorized AC circuit breaker. Optionally, they can be supplied with DC fuses, smart grounding kit and input current monitoring.

Maximum efficiency values

Through the use of innovative electronic conversion topologies, efficiency values of up to 98.9% can be achieved. Thanks to a sophisticated control algorithm, this equipment can guarantee maximum efficiency depending on the PV power available.

Enhanced functionality

This new INGECON® SUN Power range features a revamped, improved enclosure which, together with its innovative air cooling system, makes it possible to increase the ambient operating temperature.



Up to 1800 kVA at 1500 V

Long-lasting design

The inverters have been designed to guarantee a long life expectancy, as demonstrated by the stress tests they are subjected to. Standard 5 year warranty, extendable for up to 25 years.

Grid support

The INGECON® SUN Power B Series has been designed to comply with the grid connection requirements in different countries, contributing to the quality and stability of the electric system. These inverters therefore feature a low voltage ride-through capability, and can deliver reactive power and control the active power delivered to the grid. Moreover,

they can operate in weak power grids with a low short-circuit ratio (SCR).

Ease of maintenance

All the elements can be removed or replaced directly from the inverter's front side, thanks to its new design.

Easy to operate

The INGECON® SUN Power inverters feature an LCD screen for the simple and convenient monitoring of the inverter status and a range of internal variables.

The display also includes a number of LEDs to show the inverter operating status with warning lights to indicate any incidents. All this helps to simplify and facilitate maintenance tasks.

Monitoring and communication

Ethernet communications supplied as standard. The following applications are included at no extra cost: INGECON® SUN Manager, INGECON® SUN Monitor and its Smartphone version Web Monitor, available on the App Store. These applications are used for monitoring and recording the inverter's internal operating variables through the Internet (alarms, real time production, etc.), in addition to the historical production data.

Two communication ports available (one for monitoring and one for plant controlling), allowing fast and simultaneous plant control.

PROTECTIONS

- DC Reverse polarity.
- Short-circuits and overloads at the output.
- Anti-islanding with automatic disconnection.
- Insulation failure DC.
- Up to 15 pairs of fuse-holders.
- Lightning induced DC and AC surge arresters, type II.
- Motorized DC switch to automatically disconnect the inverter from the PV array.
- Motorized AC circuit breaker.
- Low-voltage ride-through capability.
- Hardware protection via firmware.
- Additional protection for the power electronics, as it is air-cooled by a closed loop.

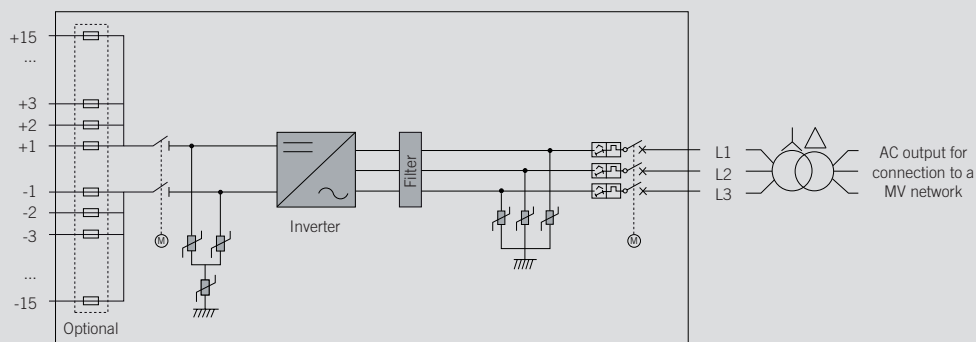
OPTIONAL ACCESSORIES

- Auxiliary services feeder.
- Grounding kit.
- Heating kit, for operating at an ambient temperature of down to -30 °C.
- Lightning induced DC surge arresters, type I+II.
- DC fuses.
- Monitoring of the DC currents.
- Sand trap kit.
- Wattmeter on the AC side.
- PID prevention kit (PID: Potential Induced Degradation).
- Nighttime reactive power injection.
- Integrated DC combiner box.

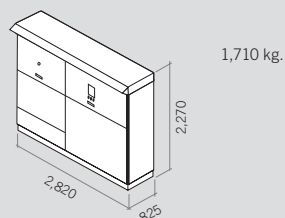
ADVANTAGES OF THE B SERIES

- Higher power density.
- Latest generation electronics.
- More efficient electronic protection.
- Night time supply to communicate with the inverter at night.
- Enhanced performance.
- Easier maintenance thanks to its new design and enclosure.
- Lightweight spares.
- It allows to ground the PV array.
- Components easily replaceable.

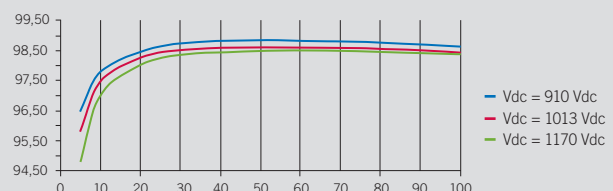
Power B Series



Size and weight (mm)



Efficiency INGECON® SUN 1640TL B630



	1170TL B450	1400TL B540	1500TL B578	1560TL B600	1600TL B615
Input (DC)					
Recommended PV array power range ⁽¹⁾	1,157 - 1520 kWp	1,389 - 1,824 kWp	1,487 - 1,952 kWp	1,543 - 2,027 kWp	1,582 - 2,077 kWp
Voltage Range MPP ⁽²⁾	655 - 1,300 V	782 - 1,300 V	837 - 1,300 V	868 - 1,300 V	889 - 1,300 V
Maximum voltage ⁽³⁾	1,500 V				
Maximum current	1,850 A				
N° inputs with fuse holders	6 up to 15 (up to 12 with the combiner box)				
Fuse dimensions	63 A / 1,500 V to 500 A / 1,500 V fuses (optional)				
Type of connection	Connection to copper bars				
Power blocks	1				
MPPT	1				
Max. current at each input	From 40 A to 350 A for positive and negative poles				
Input protections					
Overvoltage protections	Type II surge arresters (type I+II optional)				
DC switch	Motorized DC load break disconnect				
Other protections	Up to 15 pairs of DC fuses (optional) / Insulation failure monitoring / Anti-islanding protection / Emergency pushbutton				
Output (AC)					
Power IP54 @30 °C / @50 °C	1,169 kVA / 1,052 kVA	1,403 kVA / 1,263 kVA	1,502 kVA / 1,352 kVA	1,559 kVA / 1,403 kVA	1,598 kVA / 1,438 kVA
Current IP54 @30 °C / @50 °C	1,500 A / 1,350 A				
Power IP56 @27 °C / @50 °C ⁽⁴⁾	1,169 kVA / 1,035 kVA	1,403 kVA / 1,242 kVA	1,502 kVA / 1,330 kVA	1,559 kVA / 1,380 kVA	1,598 kVA / 1,415 kVA
Current IP56 @ 27°C / @ 50°C ⁽⁴⁾	1,500 A / 1,328 A				
Rated voltage ⁽⁵⁾	450 V IT System	540 V IT System	578 V IT System	600 V IT System	615 V IT System
Frequency	50 / 60 Hz				
Power Factor ⁽⁶⁾	1				
Power Factor adjustable	Yes, 0-1 (leading / lagging)				
THD (Total Harmonic Distortion) ⁽⁷⁾	<3%				
Output protections					
Overvoltage protections	Type II surge arresters				
AC breaker	Motorized AC circuit breaker				
Anti-islanding protection	Yes, with automatic disconnection				
Other protections	AC short circuits and overloads				
Features					
Maximum efficiency	98.9%				
Euroefficiency	98.5%				
Max. consumption aux. services	4,700 W (25 A)				
Stand-by or night consumption ⁽⁸⁾	90 W				
Average power consumption per day	2,000 W				
General Information					
Ambient temperature	-20 °C to +57 °C				
Relative humidity (non-condensing)	0 - 100%				
Protection class	IP54 (IP56 with the sand trap kit)				
Maximum altitude	4,500 m (for installations beyond 1,000 m, please contact Ingeteam's solar sales department)				
Cooling system	Air forced with temperature control (230 V phase + neutral power supply)				
Air flow range	0 - 7,800 m³/h				
Average air flow	4,200 m³/h				
Acoustic emission (100% / 50% load)	<66 dB(A) at 10m / <54.5 dB(A) at 10m				
Marking	CE				
EMC and security standards	EN 61000-6-1, EN 61000-6-2, EN 61000-6-4, EN 61000-3-11, EN 61000-3-12, EN 62109-1, EN 62109-2, IEC62103, EN 50178, FCC Part 15, AS3100				
Grid connection standards	IEC 62116, Arrêté 23-04-2008, CEI 0-16 Ed. III, Terna A68, G59/2, BDEW-Mittelspannungsrichtlinie:2011, P.O.12.3, South African Grid code (ver 2.6), Chilean Grid Code, Ecuadorian Grid Code, Peruan Grid code, Thailand PEA requirements, IEC61727, UNE 206007-1, ABNT NBR 16149, ABNT NBR 16150, IEEE 1547, IEEE1547.1, GGC&CGC China, DEWA (Dubai) Grid code, Jordan Grid Code				

Notes: ⁽¹⁾ Depending on the type of installation and geographical location. Data for STC conditions ⁽²⁾ V_{mpp,min} is for rated conditions (V_{ac}=1 p.u. and Power Factor=1) ⁽³⁾ Consider the voltage increase of the 'V_{oc}' at low temperatures ⁽⁴⁾ With the sand trap kit ⁽⁵⁾ Other AC voltages and powers available upon request ⁽⁶⁾ For P_{out}>25% of the rated power ⁽⁷⁾ For P_{out}>25% of the rated power and voltage in accordance with IEC 61000-3-4 ⁽⁸⁾ Consumption from PV field when there is PV power available.

	1640TL B630	1665TL B640	1690TL B650	1740TL B670	1800TL B690
Input (DC)					
Recommended PV array power range ⁽¹⁾	1,620 - 2,128 kWp	1,646 - 2,162 kWp	1,672 - 2,196 kWp	1,723 - 2,263 kWp	1,775 - 2,330 kWp
Voltage Range MPP ⁽²⁾	911 - 1,300 V	925 - 1,300 V	939 - 1,300 V	968 - 1,300 V	996 - 1,300 V
Maximum voltage ⁽³⁾	1,500 V				
Maximum current	1,850 A				
N° inputs with fuse holders	6 up to 15 (up to 12 with the combiner box)				
Fuse dimensions	63 A / 1,500 V to 500 A / 1,500 V fuses (optional)				
Type of connection	Connection to copper bars				
Power blocks	1				
MPPT	1				
Max. current at each input	From 40 A to 350 A for positive and negative poles				
Input protections					
Overvoltage protections	Type II surge arresters (type I+II optional)				
DC switch	Motorized DC load break disconnect				
Other protections	Up to 15 pairs of DC fuses (optional) / Insulation failure monitoring / Anti-islanding protection / Emergency pushbutton				
Output (AC)					
Power IP54 @30 °C / @50 °C	1,637 kVA / 1,473 kVA	1,663 kVA / 1,496.5 kVA	1,689 kVA / 1,520 kVA	1,741 kVA / 1,567 kVA	1,793 kVA / 1,613 kVA
Current IP54 @30 °C / @50 °C	1,500 A / 1,350 A				
Power IP56 @27 °C / @50 °C ⁽⁴⁾	1,637 kVA / 1,449 kVA	1,663 kVA / 1,472 kVA	1,689 kVA / 1,495 kVA	1,741 kVA / 1,541 kVA	1,793 kVA / 1,587 kVA
Current IP56 @27 °C / @50 °C ⁽⁴⁾	1,500 A / 1,328 A				
Rated voltage ⁽⁵⁾	630 V IT System	640 V IT System	650 V IT System	670 V IT System	690 V IT System
Frequency	50 / 60 Hz				
Power Factor ⁽⁶⁾	1				
Power Factor adjustable	Yes, 0-1 (leading / lagging)				
THD (Total Harmonic Distortion) ⁽⁷⁾	<3%				
Output protections					
Overvoltage protections	Type II surge arresters				
AC breaker	Motorized AC circuit breaker				
Anti-islanding protection	Yes, with automatic disconnection				
Other protections	AC short circuits and overloads				
Features					
Maximum efficiency	98.9%				
Euroefficiency	98.5%				
Max. consumption aux. services	4,700 W (25 A)				
Stand-by or night consumption ⁽⁸⁾	90 W				
Average power consumption per day	2,000 W				
General Information					
Operating temperature	-20 °C to +57 °C				
Relative humidity (non-condensing)	0 - 100%				
Protection class	IP54 (IP56 with the sand trap kit)				
Maximum altitude	4,500 m (for installations beyond 1,000 m, please contact Ingeteam's solar sales department)				
Cooling system	Air forced with temperature control (230 V phase + neutral power supply)				
Air flow range	0 - 7,800 m³/h				
Average air flow	4,200 m³/h				
Acoustic emission (100% / 50% load)	<66 dB(A) at 10m / <54.5 dB(A) at 10m				
Marking	CE				
EMC and security standards	EN 61000-6-1, EN 61000-6-2, EN 61000-6-4, EN 61000-3-11, EN 61000-3-12, EN 62109-1, EN 62109-2, IEC62103, EN 50178, FCC Part 15, AS3100				
Grid connection standards	IEC 62116, Arrêté 23-04-2008, CEI 0-16 Ed. III, Terna A68, G59/2, BDEW-Mittelspannungsrichtlinie:2011, P.O.12.3, South African Grid code (ver 2.6), Chilean Grid Code, Ecuadorian Grid Code, Peruan Grid code, Thailand PEA requirements, IEC61727, UNE 206007-1, ABNT NBR 16149, ABNT NBR 16150, IEEE 1547, IEEE1547.1, GGC&CGC China, DEWA (Dubai) Grid code, Jordan Grid Code				

Notes: ⁽¹⁾ Depending on the type of installation and geographical location. Data for STC conditions ⁽²⁾ V_{mp}.min is for rated conditions (V_{ac}=1 p.u. and Power Factor=1) ⁽³⁾ Consider the voltage increase of the 'V_{oc}' at low temperatures ⁽⁴⁾ With the sand trap kit ⁽⁵⁾ Other AC voltages and powers available upon request ⁽⁶⁾ For P_{out}>25% of the rated power ⁽⁷⁾ For P_{out}>25% of the rated power and voltage in accordance with IEC 61000-3-4 ⁽⁸⁾ Consumption from PV field when there is PV power available.

ANEXO Nº10

FICHA TÉCNICA

CAJA DE NIVEL

SIMPLE AND SAFE CONNECTION OF PHOTOVOLTAIC STRINGS, 1500 V, WITH CURRENT DETECTION

M12 / M16 / M18 / M20 / M24 / M32

The new INGECON® SUN StringBox M is a device for measuring each PV generator string current and detecting defective string current through INGECON® SUN Manager software, INGECON® SUN SCADA and/or other monitoring system. String currents can be monitored through the RS485 serial port.

The new INGECON® SUN StringBox M is a cost-effective PV string monitoring box series designed for central inverter-based PV systems. The INGECON® SUN StringBox M features efficient input and output DC wiring with fully rated DC disconnect switches for safe maintenance.

A complete range of equipment for all types of projects

Available in models ranging from 12 to 32 inputs and 1,500 V max. DC voltage, the INGECON® SUN StringBox M provide the maximum flexibility and expandability in system design. The compact and rugged IP65 enclosure is designed for installation in outdoor environments, such as roof-mounted systems and large-scale solar farms.

Maximum protection

The INGECON® SUN StringBox M is an intelligent combiner box and are equipped with touch-safe DC fuse holders, DC fuses, lightning induced DC surge arresters and load disconnect switch.

PROTECTIONS

- Up to 32 pairs of DC fuses.
- Available fuses: 10A, 12A, 15A, 16A, 20A, 25A, 30A, 32A (15A standard).
- Lightning induced DC surge arresters, type 2.
- Manual DC isolating switch.

OPTIONAL ACCESSORIES

- Lightning induced DC surge arresters, type 1+2.
- Pole mounting kit.
- PV connectors.

MAIN FEATURES

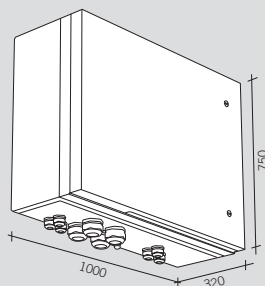
- Built to minimize system costs by providing the maximum flexibility.
- RS485 serial port for currents monitoring
- On-board temperature sensor
- Supervision of the DC isolating switch and SPD protection
- One analog input for external RTD
- Available in 12, 16, 18, 20, 24, 32 inputs versions.
- Rated for 1,500 Vdc maximum voltage.
- Simplifies input and output wiring.
- Capability to connect up to 2 DC output cables per polarity (only for 12 and 16 inputs).
- IP65 protection rating.
- Maximum protection to corrosion and pollution thanks to the isolating polyester enclosure reinforced with fiberglass.



	1,500 V			
	StringBox M 12	StringBox M 12B	StringBox M 16	StringBox M 16B
Input				
Maximum number of input strings	12 / 24 ⁽¹⁾	12 / 24 ⁽¹⁾	16 / 32 ⁽¹⁾	16 / 32 ⁽¹⁾
Max. number of measurable inputs	12	12	16	16
Maximum current per input (A)	12 / 24	12 / 24	12 / 24	12 / 24
Number of protection fuses	12	24	16	32
Type of fuses	gPV fuses, 10 x 85 mm, 30 kA			
Maximum DC voltage	1,500 Vdc			
Cable inlet	M40 cable glands (n.4 cables entry diameter: 6 to 10 mm for each cable gland)			
Inlet connections	Direct connection to fuse holders or distribution bar, wiring gauge 1.5 to 16 mm²			
Output				
Rated total current (A) ⁽²⁾	144 / 288	144 / 288	192 / 384	192 / 384
Cable outlet	Up to 2 pairs of M50 cable glands (cable diameter: 27 to 35 mm)			
Outlet connections	Direct connection on copper plates, wiring gauge up to 2 x 240 mm² per pole			
DC switch disconnect rating (A)	315 / 400	315 / 400	315 / 400	315 / 400
SPD				
Type	Type 1 (optional: Type 1+2)			
Grounding connection	M20 cable gland (cable diameter: 7 to 13 mm, wiring gauge 2.5 to 35 mm²)			
Communication				
Type	RS485, 3 wires (A, B and GND)			
Protocol	Modbus RTU			
Connection	2 x M16 cable gland (cable diameter: 4.5 to 10 mm, wiring gauge 0.34 to 2.5 mm²)			
Others				
Digital inputs	Two digital inputs already linked to the auxiliary contact of DC isolating switch and to the surge protection device fault contact			
Analogue inputs	One analog input for one external RTD, precision: higher than 1.5%			
Analogue inputs connection	M16 cable gland (cable diameter: 4.5 to 10 mm, wiring gauge 0.34 to 2.5 mm²)			
Current measurement sensors	One sensor for each input, maximum 25 A, accuracy 0.3%			
On-board sensor	One on-board sensor for internal box temperature measurement			
General Information				
Enclosure type	Outdoor use, insulating cabinet (polyester reinforced with fiberglass)			
Protection rating	IP65			
Impact strength	IK10			
Operating temperature range	-20 °C to +55 °C			
Relative humidity (non-condensing)	0 to 95%			
Maximum altitude ⁽³⁾	2,000 m a.s.l.			
DC switch handle	Internal, lockable in open position			
Consumption (W)	9.5		9.5	
Size (mm)	1000 x 750 x 320 (W x H x D)			
Weight (kg)	39	41	41	43
Marking	CE			
EMC and Safety standards	EN 61000-6-4, EN 61000-6-2, IEC 60364-7-712			
LV Switchgear standards	IEC 61439-1, IEC 61439-2, AS/NZS 61439-2, AS/NZS 5033			
Electric shock protection	Class II equipment			

Notes: ⁽¹⁾ With external over-molding in line fuses and branch connectors ⁽²⁾ Over 50 °C ambient temperature, the current will be reduced at the rate of 3.5% every °C up to 55 °C
⁽³⁾ Please contact Ingeteam for altitudes higher than 2,000 m.

Size (mm)



M 12
39 kg.

M 12B
41 kg.

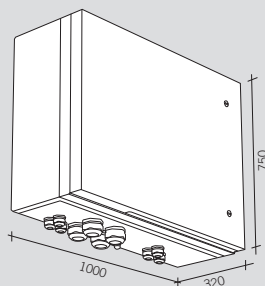
M 16
41 kg.

M 16B
43 kg.

	1,500 V			
	StringBox M 18	StringBox M 18B	StringBox M 20	StringBox M 20B
Input				
Maximum number of input strings	18	18	20	20
Maximum current per inputs	18	18	20	20
Maximum current per input (A)	12	12	12	12
Number of protection fuses	18	36	20	40
Type of fuses	gPV fuses, 10 x 85 mm, 30 kA			
Maximum DC voltage	1,500 Vdc			
Cable inlet	M40 cable glands (n.4 cables entry diameter: 6 to 10 mm for each cable gland)			
Inlet connections	Direct connection to fuse holders or distribution bar, wiring gauge 1.5 to 16 mm ²			
Output				
Rated total current (A) ⁽¹⁾	216	216	240	240
Cable outlet	Up to 2 pairs of M50 cable glands (cable diameter: 27 to 35 mm)			
Outlet connections	Direct connection on copper plates, wiring gauge up to 2 x 240 mm ² per pole			
DC switch disconnect rating (A)	400	400	400	400
SPD				
Type	Type 1 (optional: Type 1+2)			
Grounding connection	M20 cable gland (cable diameter: 7 to 13 mm, wiring gauge 2.5 to 35 mm ²)			
Communication				
Type	RS485, 3 wires (A, B and GND)			
Protocol	Modbus RTU			
Connection	2 x M16 cable gland (cable diameter: 4.5 to 10 mm, wiring gauge 0.34 to 2.5 mm ²)			
Others				
Digital inputs	Two digital inputs already linked to the auxiliary contact of DC isolating switch and to the surge protection device fault contact			
Analogue inputs	One analog input for one external RTD, precision: higher than 1.5%			
Analogue inputs connection	M16 cable gland (cable diameter: 4.5 to 10 mm, wiring gauge 0.34 to 2.5 mm ²)			
Current measurement sensors	One sensor for each input, maximum 25 A, accuracy 0.3%			
On-board sensor	One on-board sensor for internal box temperature measurement			
General Information				
Enclosure type	Outdoor use, insulating cabinet (polyester reinforced with fiberglass)			
Protection rating	IP65			
Impact strength	IK10			
Operating temperature range	-20 °C to +55 °C			
Relative humidity (non-condensing)	0 to 95%			
Maximum altitude ⁽²⁾	2,000 m a.s.l.			
DC switch handle	Internal, lockable in open position			
Consumption (W)	9.5			
Size (mm)	1000 x 750x 320 (W x H x D)	1250 x 750 x 320 (W x H x D)	1000 x 750x 320 (W x H x D)	1250 x 750 x 320 (W x H x D)
Weight (kg)	41	51	41	51
Marking	CE			
EMC and Safety standards	EN 61000-6-4, EN 61000-6-2, IEC 60364-7-712			
LV Switchgear standards	IEC 61439-1, IEC 61439-2, AS/NZS 61439-2, AS/NZS 5033			
Electric shock protection	Class II equipment			

Notes: ⁽¹⁾ Over 50 °C ambient temperature, the current will be reduced at the rate of 3.5% every °C up to 55 °C ⁽²⁾ Please contact Ingeteam for altitudes higher than 2,000 m.

Size (mm)

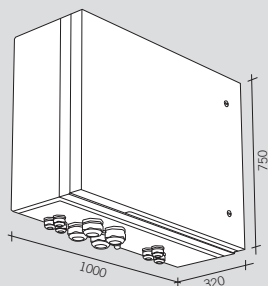


M 18
41 kg.
M 18B
51 kg.
M 20
41 kg.
M 20B
51 kg.

	1,500 V			
	StringBox M 24	StringBox M 24B	StringBox M 32	StringBox M 32B
Input				
Maximum number of input strings	24	24	32	32
Maximum current per inputs	24	24	32	32
Maximum current per input (A)	12	12	12	12
Number of protection fuses	24	48	32	64
Type of fuses	gPV fuses, 10 x 85 mm, 30 kA			
Maximum DC voltage	1,500 Vdc			
Cable inlet	M40 cable glands (n.4 cables entry diameter: 6 to 10 mm for each cable gland)			
Inlet connections	Direct connection to fuse holders or distribution bar, wiring gauge 1.5 to 16 mm²			
Output				
Rated total current (A) ⁽¹⁾	288	288	384	384
Cable outlet	Up to 2 pairs of M50 cable glands (cable diameter: 27 to 35 mm)			
Outlet connections	Direct connection on copper plates, wiring gauge up to 2 x 240 mm² per pole			
DC switch disconnect rating (A)	400	400	400	400
SPD				
Type	Type 1 (optional: Type 1+2)			
Grounding connection	M20 cable gland (cable diameter: 7 to 13 mm, wiring gauge 2.5 to 35 mm²)			
Communication				
Type	RS485, 3 wires (A, B and GND)			
Protocol	Modbus RTU			
Connection	2 x M16 cable gland (cable diameter: 4.5 to 10 mm, wiring gauge 0.34 to 2.5 mm²)			
Others				
Digital inputs	Two digital inputs already linked to the auxiliary contact of DC isolating switch and to the surge protection device fault contact			
Analogue inputs	One analog input for one external RTD, precision: higher than 1.5%			
Analogue inputs connection	M16 cable gland (cable diameter: 4.5 to 10 mm, wiring gauge 0.34 to 2.5 mm²)			
Current measurement sensors	One sensor for each input, maximum 25 A, accuracy 0.3%			
On-board sensor	One on-board sensor for internal box temperature measurement			
General Information				
Enclosure type	Outdoor use, insulating cabinet (polyester reinforced with fiberglass)			
Protection rating	IP65			
Impact strength	IK10			
Operating temperature range	-20 °C to +55 °C			
Relative humidity (non-condensing)	0 to 95%			
Maximum altitude ⁽²⁾	2,000 m a.s.l.			
DC switch handle	Internal, lockable in open position			
Consumption (W)	9.5		10.5	
Size (mm)	1000 x 750 x 320 (W x H x D)		1250 x 750 x 320 (W x H x D)	
Weight (kg)	42	52	50	55
Marking	CE			
EMC and Safety standards	EN 61000-6-4, EN 61000-6-2, IEC 60364-7-712			
LV Switchgear standards	IEC 61439-1, IEC 61439-2, AS/NZS 61439-2, AS/NZS 5033			
Electric shock protection	Class II equipment			

Notes: ⁽¹⁾ Over 50 °C ambient temperature, the current will be reduced at the rate of 3.5% every °C up to 55 °C ⁽²⁾ Please contact Ingeteam for altitudes higher than 2,000 m.

Size (mm)



M 24
42 kg.

M 24B
52 kg.

M 32
50 kg.

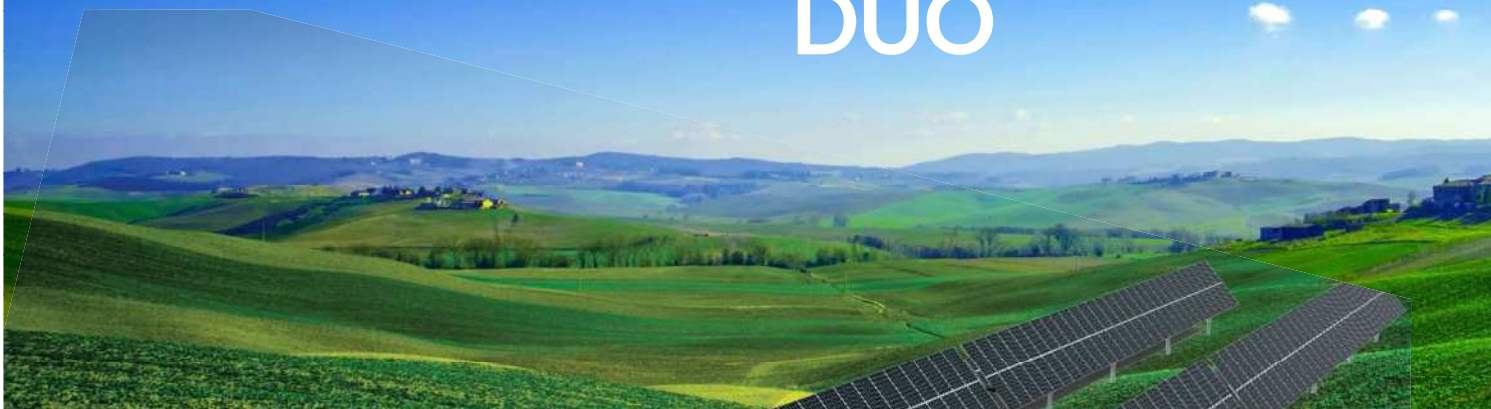
M 32B
55 kg.

ANEXO Nº11

FICHA TÉCNICA

ESTRUCTURA

AXone DUO



BIFACIAL OPTIMIZED



ADAPTED TO **MICRO TILT**



WIND TUNNEL TEST

Specially prepared for areas
with extreme wind



IN-HOUSE **MANUFACTURING**

* providing local content
if required



PV CLEANER TESTED

Certified by module manufacturer



MADE WITH **MAGNELIS®**

* Optional

General specifications

Tracker	Dual row horizontal single axis
Drive	Slew Drive
Motor	24V DC Motor
Motor per MWp (500 Wp modules)	16
Module configuration	1 module in portrait
Ground cover ratio	30-50%, depending on configuration
Rotational range	E-O: +/- 60°
Modules supported	All market available modules
Slope tolerance	N-S: up to 14% E-W: up to 8%
Module attachment	By bolts and nuts, rivet or clamps for frameless modules
Allowable wind load	Tailored to site specific conditions
Wind alarm	Controlled by ultrasonic anemometer
Prepared for XXL modules up to 85m tracker	

Communications & Control

Solar tracking method	Astronomical algorithm with GPS input
Controller electronics	A central control unit per solar plant Wireless communication with trackers Redundancy of wireless gateways to guarantee communication Self-powered
SCADA interface	Modbus TCP or OPC-UA
Communication protocol	Wireless (LoRaWAN)
Nighttime stow	Configurable
Backtracking & diffuse sensors	Backtracking 3D optional

Installation & Services

On-site training and commissioning	
Warranty	Structure: 10 years Electromechanical components: 5 years
PV Cleaner	
Certifications	UL 3703, IEC 62817



ANEXO Nº12

FICHA TÉCNICA

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN

**MEDIUM VOLTAGE
POWER STATION,
CUSTOMIZED
UP TO 7.2 MVA,
WITH ALL THE
COMPONENTS
SUPPLIED ON TOP
OF A FULL SKID**

From 1.17 to 7.2 MVA

This brand new medium voltage solution integrates all the devices required for a multi-mega-watt system.

Maximize your investment with a minimal effort

Ingeteam's Power Station is a compact, customizable and flexible solution that can be configured to suit each customer's requirements. It is supplied together with up to four photovoltaic inverters (two dual inverters). All the equipment is suitable for outdoor installation, so there is no need of any kind of housing.

Higher adaptability and power density

This PowerStation is now more versatile, as it presents the MV transformer integrated into a steel base frame together with the LV and MV components, including the PV inverters. Moreover, it features a great power density: 317 kW/m³.

Plug & Play technology

This MV solution integrates power conversion equipment (up to 7.2 MVA), liquid-filled hermetically sealed transformer up to 36 kV and provision for low voltage equipment.

The MV Skid is delivered pre-assembled for a fast on-site connection with up to two dual PV inverters from Ingeteam's B Series central inverter family.

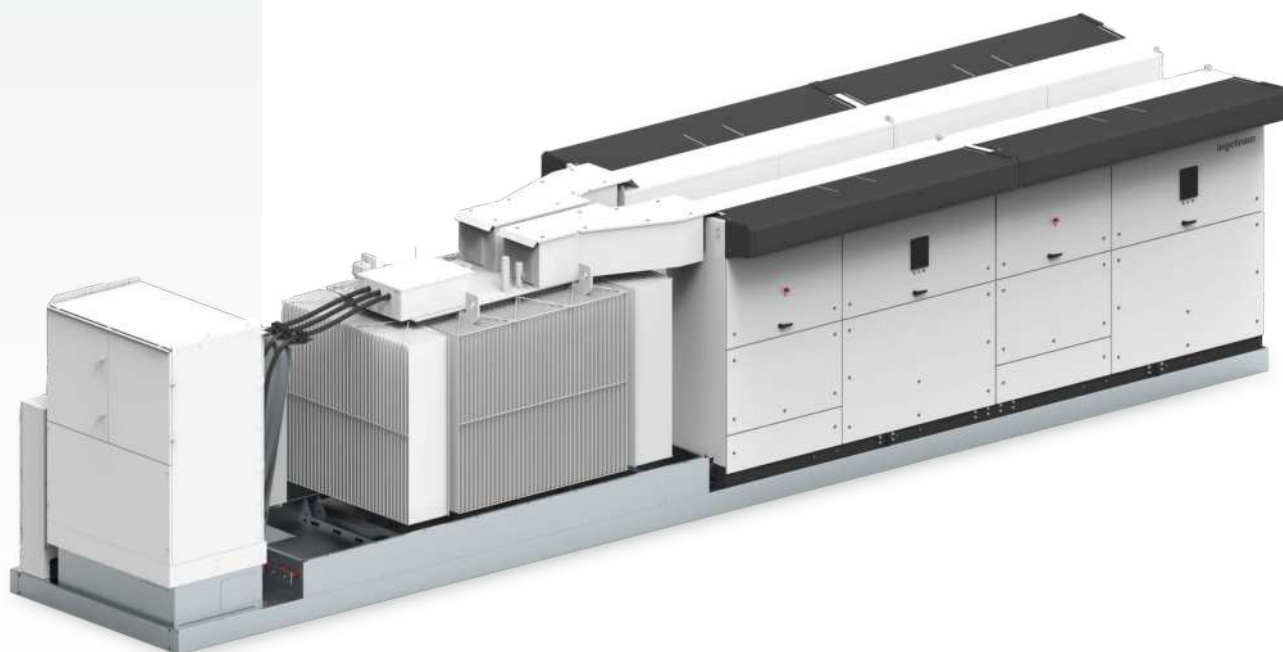
Complete accessibility

Thanks to the lack of housing, the inverters, the switchgear and the transformer can have immediate access. Furthermore, the design of the B Series central inverters has been conceived to facilitate maintenance and repair works.

Maximum protection

Ingeteam's B Series central inverters integrate the latest generation electronics and a much more efficient electronic protection. Apart from that, they feature the main electrical protections and they deploy grid support functionalities, such as low voltage ride-through capability, reactive power deliverance and active power injection control.

Furthermore, the electrical connection between the inverters and the transformer is fully protected from direct contact.



CONSTRUCTION

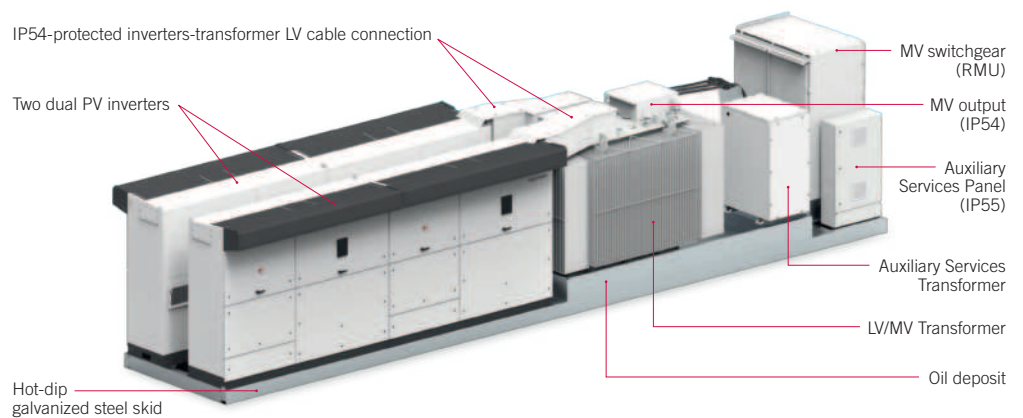
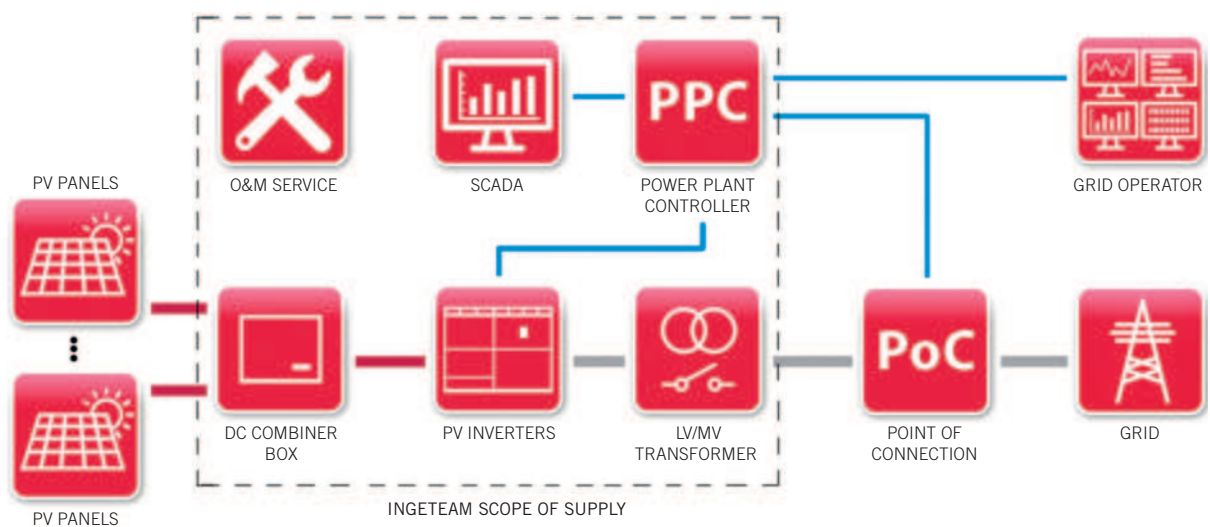
- Steel base frame.
- Suitable for slab or piers mounting.
- Compact design, minimizing freight costs.

OPTIONAL ACCESSORIES

- Auxiliary services transformer (up to 50 kVA, Dyn11).
- UPS for monitoring (1.5 kVA, 30 min).
- LV Surge arresters type I+II.
- MV Surge arresters.
- Low voltage distribution panel (IP55).
- Power plant commissioning.
- High-speed Ethernet / fibre optic communication infrastructure for Plug & Play connection to the Power Plant Controller and/or SCADA systems.
- INGECON® SUN StringBox with 16 / 24 / 32 input channels. Intelligent or passive string combiner box.
- Energy meter for auxiliary services and/or energy production.
- Insulation monitoring relay for continuous monitoring of IS systems insulation.
- Reactive power regulation when there is no PV power available.
- Ground connection of the PV array.

STANDARD EQUIPMENT

- Up to four inverters with an output power of 7.2 MVA.
- Liquid-filled hermetically sealed transformer up to 36 kV.
- 1L1A MV switchgear (2L1A optional).
- Oil-retention tank.
- Frame for installation of LV equipment.
- Minimum installation at project site.

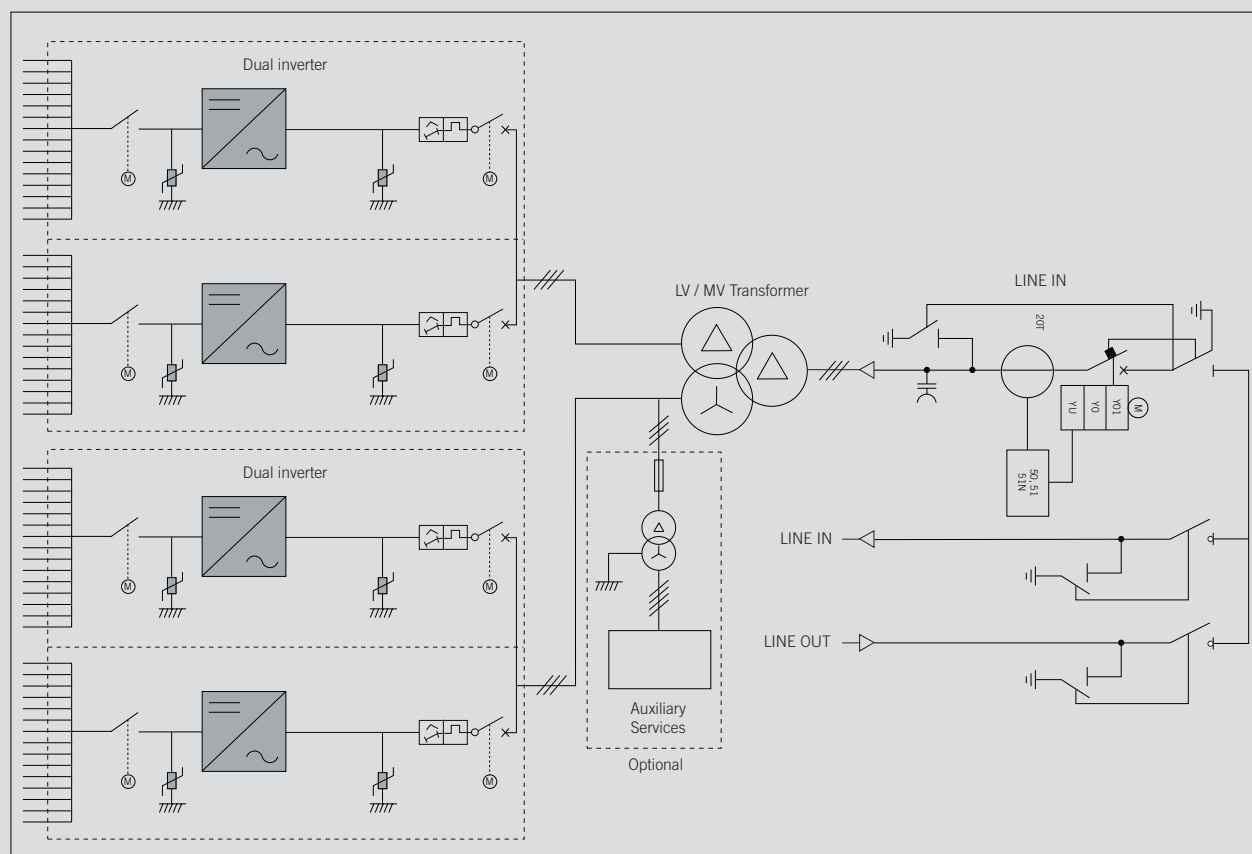
COMPONENTS

PV PLANT CONFIGURATION


— Communication
— DC Power
— AC Power

	1800 FSK B Series	3600 FSK B Series	5400 FSK B Series	7200 FSK B Series
General data				
Number of inverters	1	2	3	4
Max. power @30 °C / 86 °F ⁽¹⁾	1,793 kVA	3,586 kVA	5,379 kVA	7,172 kVA
Operating temperature range	from -20 °C to +50 °C			
Relative humidity (non-condensing)	0 - 100%			
Maximum altitude	3,000 masl (power derating starting at 1,000 masl)			
LV / MV Transformer				
Medium voltage	From 20 kV up to 35 kV, 50-60 Hz			
Cooling system	ONAN			
Minimum PEI (Peak Efficiency Index) ⁽²⁾	99.40%			
Protection degree	IP54			
MV Switchgear				
Medium voltage	24 kV / 36 kV / 40.5 kV			
Rated current	630 A			
Cooling system	Natural air ventilation			
Protection degree	IP54			
Equipment				
LV-AUX Switchgear	Standard version (optional monitoring system)			
LV / MV Transformer	Oil-immersed hermetically sealed transformer			
MV Switchgear	1L1A cells (2L1A optional)			
Mechanical information				
Structure type	Hot dip galvanized steel skid			
Dimensions Full Skid (W x D x H)	8,570 x 2,100 x 2,460 mm	11,390 x 2,100 x 2,460 mm	11,390 x 2,100 x 2,460 mm	11,390 x 2,100 x 2,460 mm
Full Skid	13 T	16 T	19 T	25 T
Standards	IEC 62271-212, IEC 62271-200, IEC 60076, IEC 61439-1			

Notes: ⁽¹⁾ Maximum power calculated with the inverter model INGECON® SUN 1800TL B690. For other inverter models, please contact Ingeteam's Solar sales department ⁽²⁾ For European installations, ECO design according to the EU 548/2014 and EU 2019/1783 standards.

Configuration with four B Series PV inverters





Ingeteam

Ingeteam Power Technology, S.A.
Avda. Ciudad de la Innovación, 13
31621 Sarriguren (Navarra) - Spain
Tel.: +34 948 288 000
Fax: +34 948 288 001
e-mail: solar.energy@ingetteam.com

Ingeteam S.r.l.
Via Emilia Ponente, 232
48014 Castel Bolognese (RA) - Italy
Tel.: +39 0546 651 490
Fax: +39 054 665 5391
e-mail: italia.energy@ingetteam.com

Ingeteam SAS
La Naurouze B - 140 rue Carmin
31670 Labège - France
Tel.: +33 (0)5 61 25 00 00
Fax: +33 (0)5 61 25 00 11
e-mail: france@ingetteam.com

Ingeteam INC.
3550 W. Canal St.
Milwaukee, WI 53208 - USA
Tel.: +1 (414) 934 4100 / +1 (855) 821 7190
Fax: +1 (414) 342 0736
e-mail: solar.us@ingetteam.com

Ingeteam, a.s.
Technologická 371/1
70800 Ostrava - Pustkovec
Czech Republic
Tel.: +420 59 747 6800
Fax: +420 59 732 6899
e-mail: czech@ingetteam.com

Ingeteam Shanghai, Co. Ltd.
Shanghai Trade Square, 1105
188 Si Ping Road
200086 Shanghai - P.R. China
Tel.: +86 21 65 07 76 36
Fax: +86 21 65 07 76 38
e-mail: shanghai@ingetteam.com

Ingeteam, S.A. de C.V.
Leibnitz Ext 13 Int 1102, Colonia Anzures
11590 - Miguel Hidalgo
Ciudad de México - Mexico
Tel.: +52 81 8311 4858
Fax: +52 81 8311 4859
e-mail: northamerica@ingetteam.com

Ingeteam Ltda.
Rua Estácio de Sá, 560
Jd. Santa Genebra
13080-010 Campinas/SP - Brazil
Tel.: +55 19 3037 3773
e-mail: brazil@ingetteam.com

Ingeteam Pty Ltd.
Unit 2 Alphen Square South
16th Road, Randjiespark
Midrand 1682 - South Africa
Tel.: +2711 314 3190
Fax: +2711 314 2420
e-mail: southafrica@ingetteam.com

Ingeteam SpA
Los militares 5890, Torre A, oficina 401
7560742 - Las Condes
Santiago de Chile - Chile
Tel.: +56 2 29574531
e-mail: chile@ingetteam.com

Ingeteam Power Technology India Pvt. Ltd.
2nd Floor, 431
Udyog Vihar, Phase III
122016 Gurgaon (Haryana) - India
Tel.: +91 124 420 6491-5
Fax: +91 124 420 6493
e-mail: india@ingetteam.com

Ingeteam Sp. z o.o.
Ul. Koszykowa 60/62 m 39
00-673 Warszawa - Poland
Tel.: +48 22 821 9930
Fax: +48 22 821 9931
e-mail: polska@ingetteam.com

Ingeteam Australia Pty Ltd.
iAccelerate Centre, Building 239
Innovation Campus, Squires Way
North Wollongong, NSW 2500 - Australia
Tel.: +61 429 111 190
e-mail: australia@ingetteam.com

Ingeteam Panama S.A.
Av. Manuel Espinosa Batista,
Ed. Torre Internacional
Business Center, Apto./Local 407
Urb.C45 Bella Vista
Bella Vista - Panama
Tel.: +50 761 329 467

Ingeteam Service S.R.L.
Bucuresti, Sector 2,
Bulevardul Dimitrie Pompeiu Nr 5-7
Cladirea Hermes Business
Campus 1, Birou 236, Etaj 2
Romania
Tel.: +40 728 993 202

Ingeteam Philippines Inc.
Office 2, Unit 330, Milelong Bldg.
Amorsolo St. corner Rufino St.
1230 Makati
Gran Manila - Philippines
Tel.: +63 0917 677 6039


Ingeteam Power Technology, S.A.
Level 1, Al Bateen Tower C6 Bahrainah
ADIB Building, Street 34
PO BOX 30010 - Abu Dhabi
United Arab Emirates
Tel.: +971 50 125 8244

Ingeteam Vietnam Ltd.
Spaces - 28A Tran Hung Dao Street
Phan Chu Trinh Ward
Hoan Kiem District
Ha Noi City - Vietnam
Tel.: +84 24 71014057
e-mail: vietnam@ingetteam.com

Ingeteam Uruguay, S.A.
Avenida 18 de Julio, 1474, Piso 12
11200, Montevideo - Uruguay
Tel.: +598 934 92064

ANEXO Nº13

DECLARACIÓN RESPONSABLE

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

DECLARACIÓN RESPONSABLE PARA LA AUTORIZACIÓN ADMINISTRATIVA

D. David Gavín Asso, con D.N.I. 18.039.234-N, Ingeniero Industrial, colegiado nº 2.207 del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Aragón y La Rioja (C.O.I.I.A.R.), al servicio de la empresa Servicios Auxiliares de Telecomunicación S.A. (SATEL), y con domicilio, a efectos de notificación, en Avenida Pablo Gargallo, 100, 5ª planta, 50003 de Zaragoza, mediante la presente,

DECLARA BAJO SU RESPONSABILIDAD:

Que es el autor del proyecto administrativo titulado “**PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII**”, en los TTMM de Alcorisa y Los Olmos (Provincia de Teruel).

Que tiene la titulación adecuada para poder firmar el proyecto y que no está inhabilitado profesionalmente.

Que el citado proyecto cumple con toda la normativa que le es de aplicación a los efectos de lo establecido en el apartado 1a) del artículo 53 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

Y para que conste y produzca los efectos oportunos, expido y suscribo esta Declaración

Zaragoza, noviembre de 2023

El Ingeniero Industrial al Servicio de SATEL




David Gavín Asso

Colegiado Nº 2.207 del C.O.I.I.A.R.

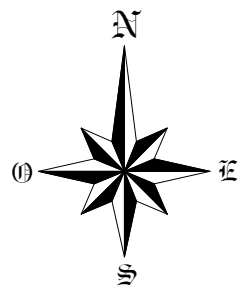
DOCUMENTO Nº2

PLANOS

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> REVISADO </div> </div>
---	--	---

ÍNDICE DOCUMENTO Nº2

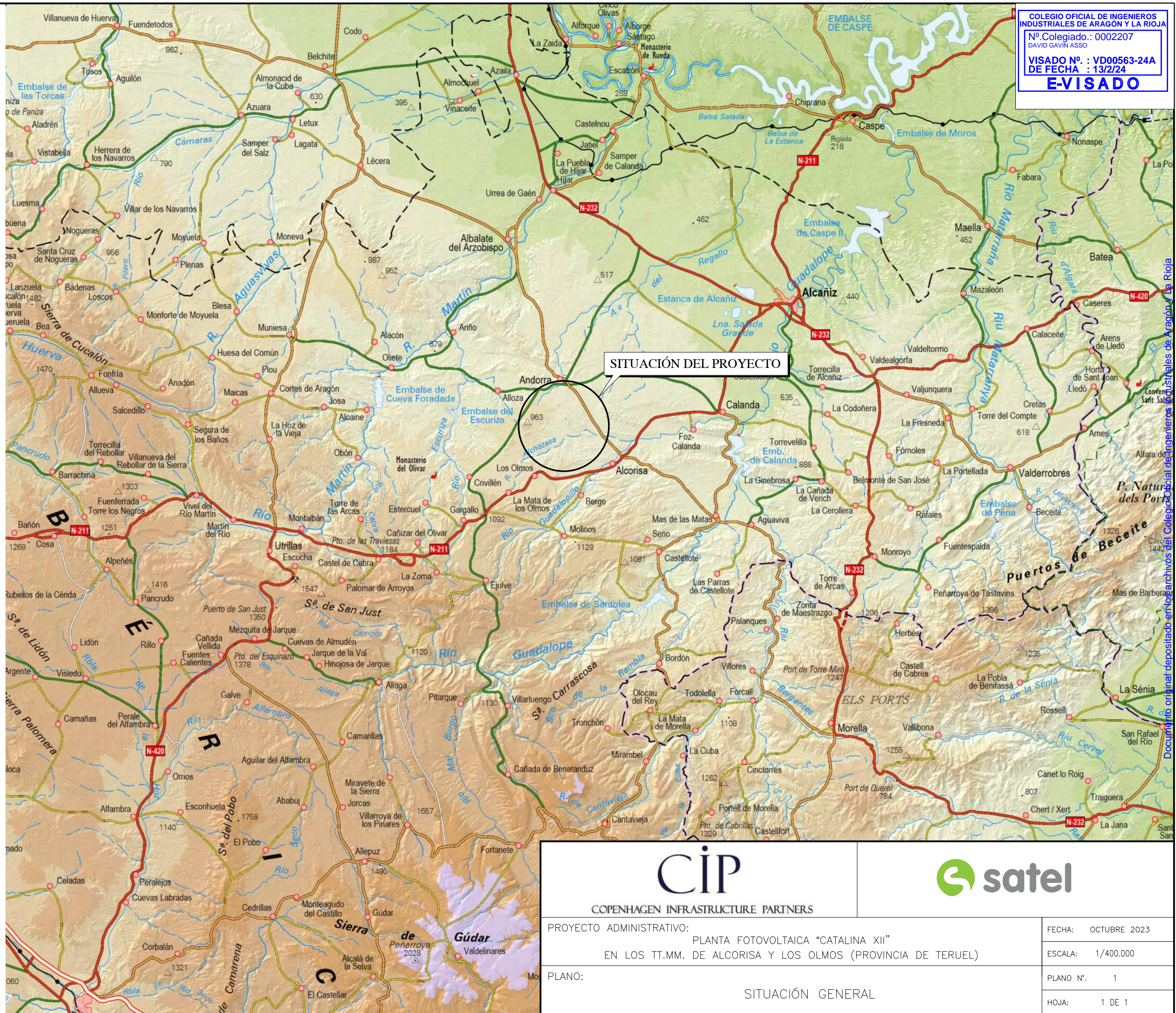
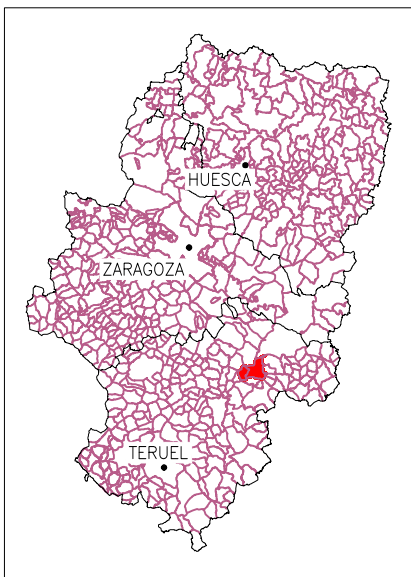
- 1.- SITUACIÓN
- 2.- EMPLAZAMIENTO
- 3.- PLANTA GENERAL ORTOFOTO
- 4.- PLANTA GENERAL CARTOGRAFÍA
- 5.- PLANTA GENERAL CATASTRO
- 6.- PLANTA GENERAL. CT TIPO
- 7.- ACCESO Y SECCIONES TIPO. VIALES
- 8.- DETALLE DRENAJES
- 9.- DISTRIBUCION DE CIRCUITOS DE MEDIA TENSIÓN
- 10.- ESQUEMA UNIFILAR. MEDIA TENSIÓN
- 11.- SECCIONES TIPO ZANJAS
- 12.- DETALLES DE ESTRUCTURA
- 13.- HINCADO DE ESTRUCTURA
- 14.- ESQUEMA UNIFILAR. BAJA TENSIÓN
- 15.- DETALLE CONEXIONADO DE SERIES
- 16.- PLANTA GENERAL Y DETALLES PUESTA A TIERRA
- 17.- PLANTA GENERAL CCTV
- 18.- DETALLES VALLADO
- 19.- PLANTA GENERAL AFECCIONES
- 20.- EDIFICIO DE CONTROL
- 21.- ESQUEMA DE INTERCONEXIONES

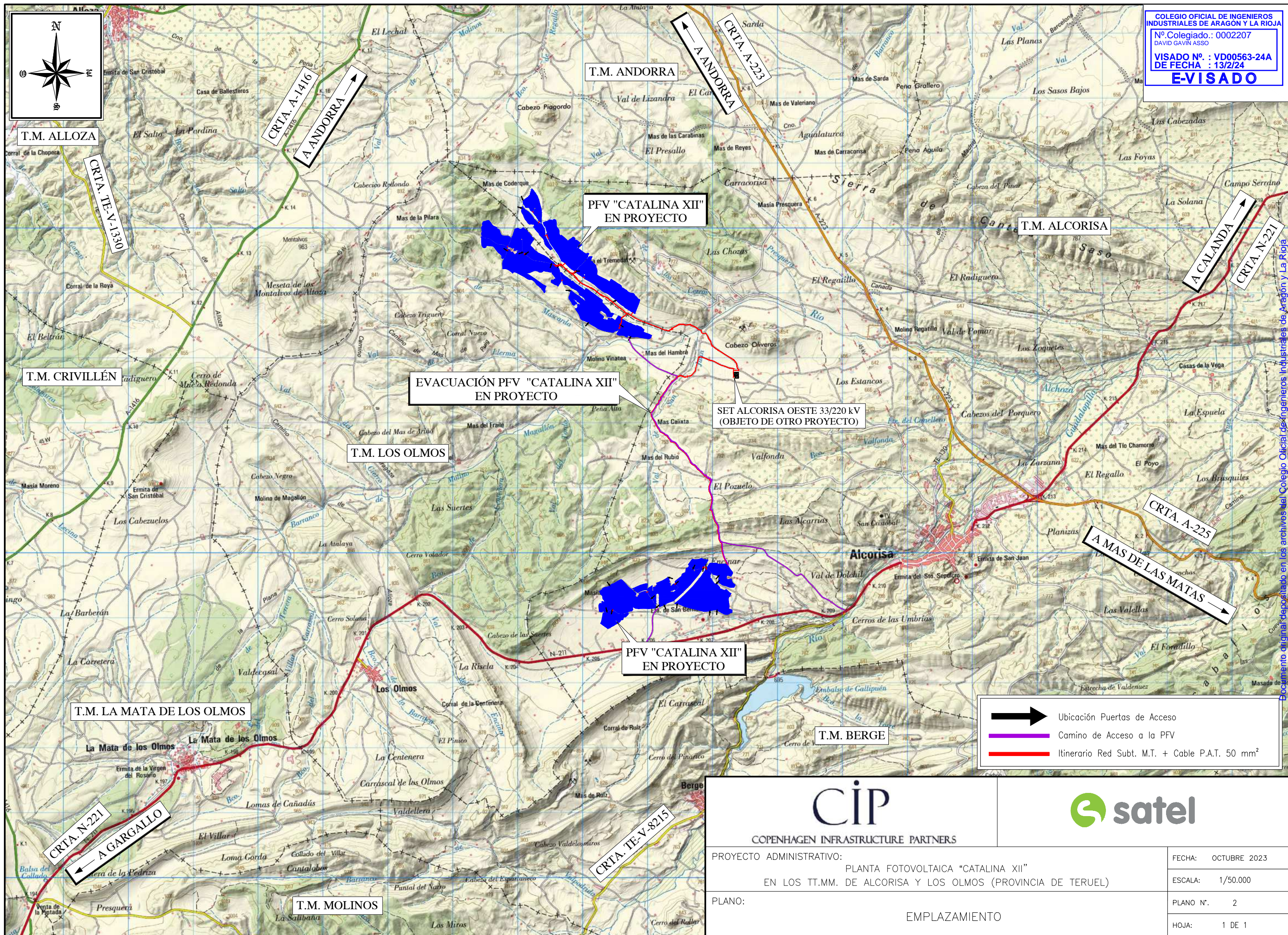


ESPAÑA



ARAGÓN





COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA
Nº Colegiado.: 0002207
DAVID GAVIN ASSO
VISADO Nº : VD00563-24A
DE FECHA : 13/2/24
E-VISADO

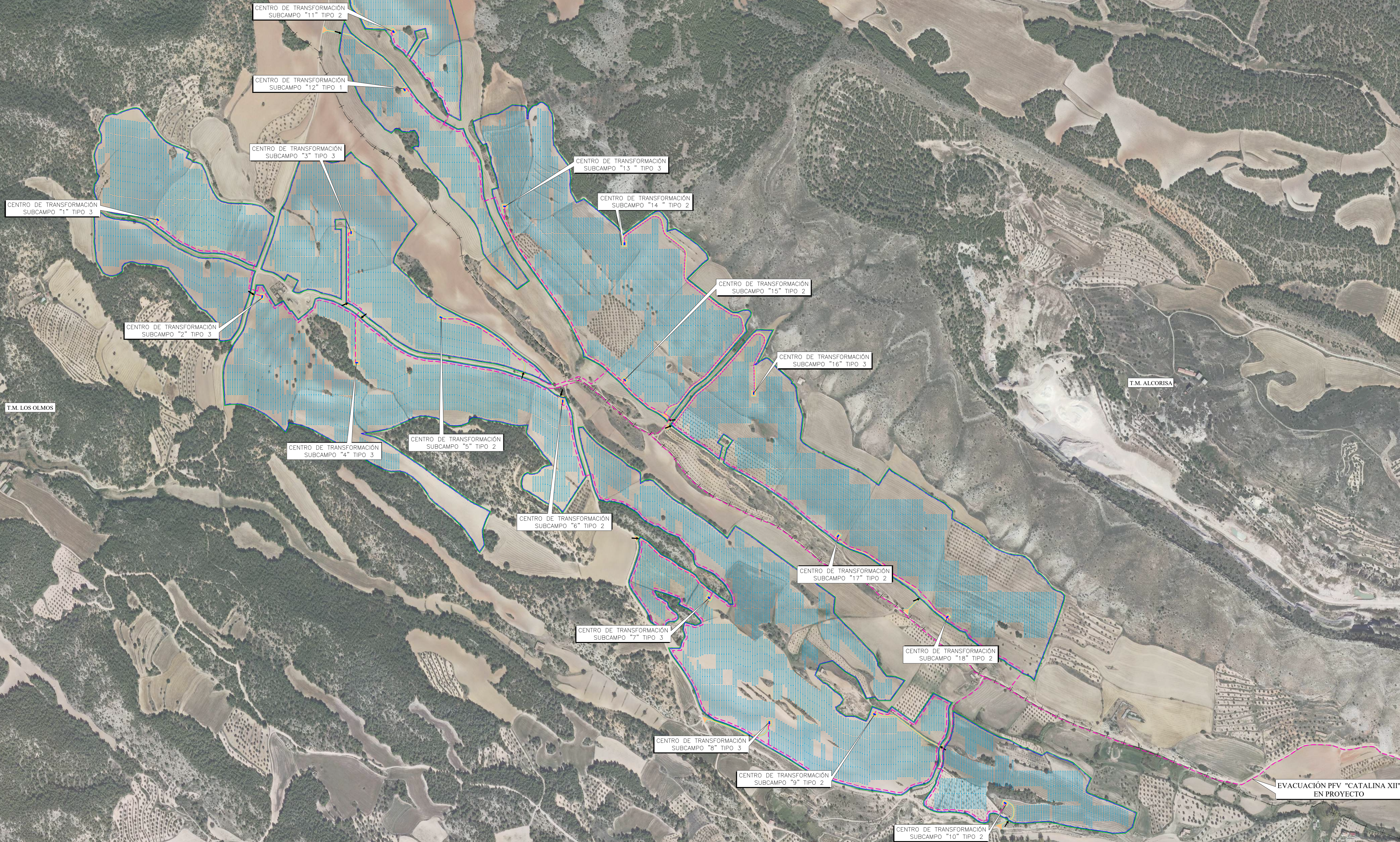
- Ubicación Puertas de Acceso
- Camino de Acceso a la PFV
- Itinerario Red Subt. M.T. + Cable P.A.T. 50 mm²

<div><div>CIP</div><div>COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS</div></div>		<div><div>satel</div></div>	
PROYECTO ADMINISTRATIVO:		FECHA: OCTUBRE 2023	
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"		ESCALA: 1/50.000	
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		PLANO Nº. 2	
PLANO:		HOJA: 1 DE 1	
EMPLAZAMIENTO			



LEYENDA	
	Estructuras (7.200 Ud)
	Centro de Transformación (33 Ud)
	Nuevos Viales interiores PFV "CATALINA XII"
	Vallado
	Pantalla Vegetal
	Ubicación Puertas de Acceso
	Eje Canalización Red Subterránea de MT
	Límite Término Municipal

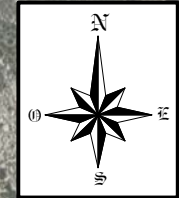
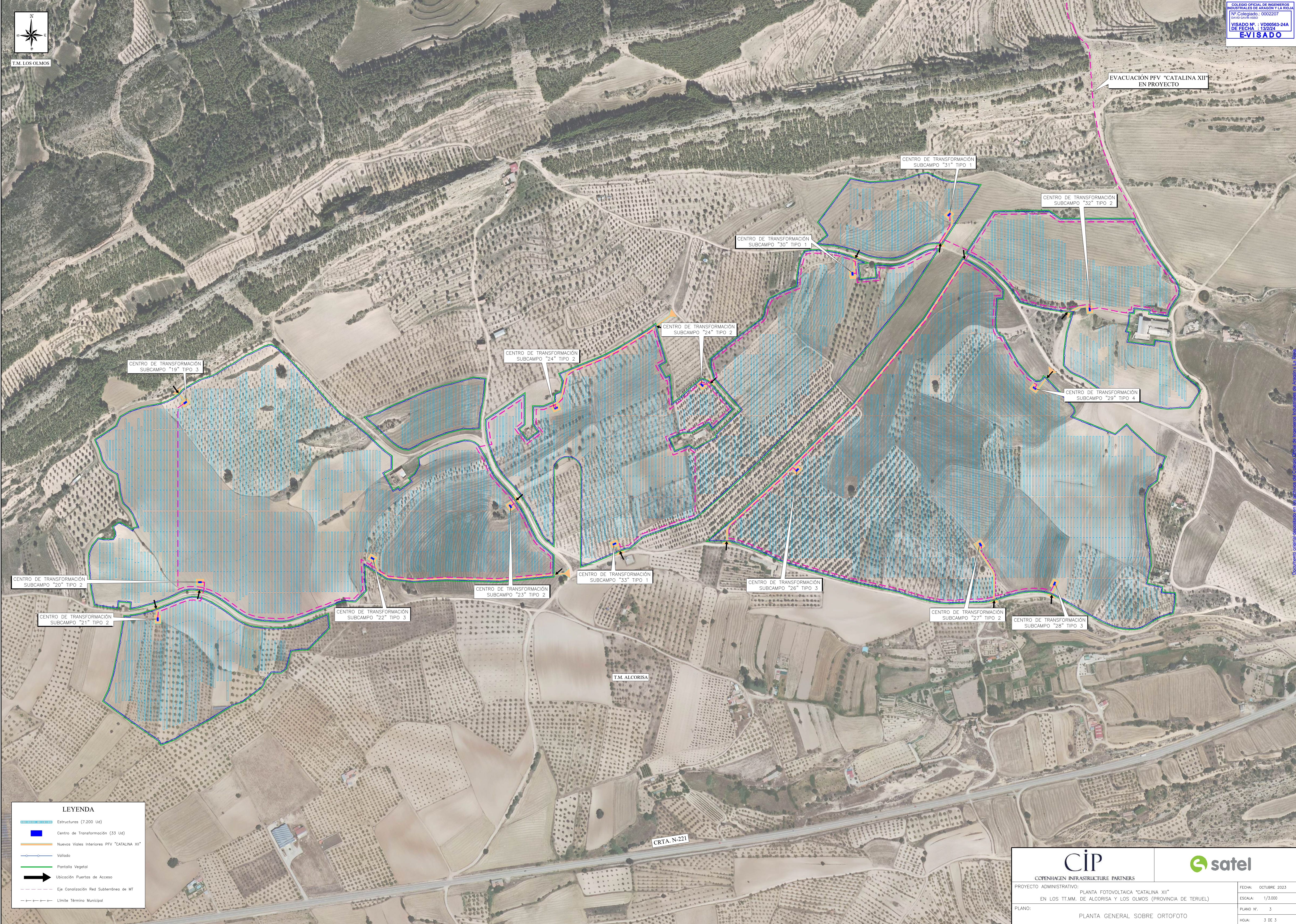
 COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS			
PROYECTO ADMINISTRATIVO:		FECHA: OCTUBRE 2023	
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"		ESCALA: 1/15.000	
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		PLANO Nº.: 3	
PLANO:		HOJA: 1 DE 3	
PLANTA GENERAL SOBRE ORTOFOTO			



LEYENDA

- Estructuras (7.200 Ud)
- Centro de Transformación (33 Ud)
- Nuevos Viales Interiores PFV "CATALINA XII"
- Vallado
- Pantalla Vegetal
- Ubicación Puertas de Acceso
- Eje Canalización Red Subterránea de MT
- Límite Término Municipal

CIP COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS		satel	
PROYECTO ADMINISTRATIVO:		FECHA: OCTUBRE 2023	
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"		ESCALA: 1/5.000	
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		PLANO Nº.: 3	
PLANO:		HOJA: 2 DE 3	
PLANTA GENERAL SOBRE ORTOFOTO			



T.M. LOS OLMOS

COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RICA
Nº Colegiado: 0002207
DAVID GARCÍA RIBÓ
VISADO Nº.: VD00563-24A
DE FECHA: 13/2/24
E-VISADO

EVACUACIÓN PFV "CATALINA XII"
EN PROYECTO

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "31" TIPO 1

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "32" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "30" TIPO 1

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "24" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "24" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "19" TIPO 3

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "29" TIPO 4

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "20" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "21" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "22" TIPO 3

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "23" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "33" TIPO 1

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "26" TIPO 3

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "27" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "28" TIPO 3

T.M. ALCORISA

C.R.T.A. N-221

LEYENDA

Estructuras (7.200 Ud)

Centro de Transformación (33 Ud)

Nuevos Viales Interiores PFV "CATALINA XII"

Vallado

Pantalla Vegetal

Ubicación Puertas de Acceso

Eje Canalización Red Subterránea de MT

Límite Término Municipal

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

PROYECTO ADMINISTRATIVO:
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"
DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

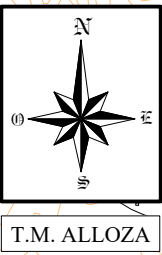
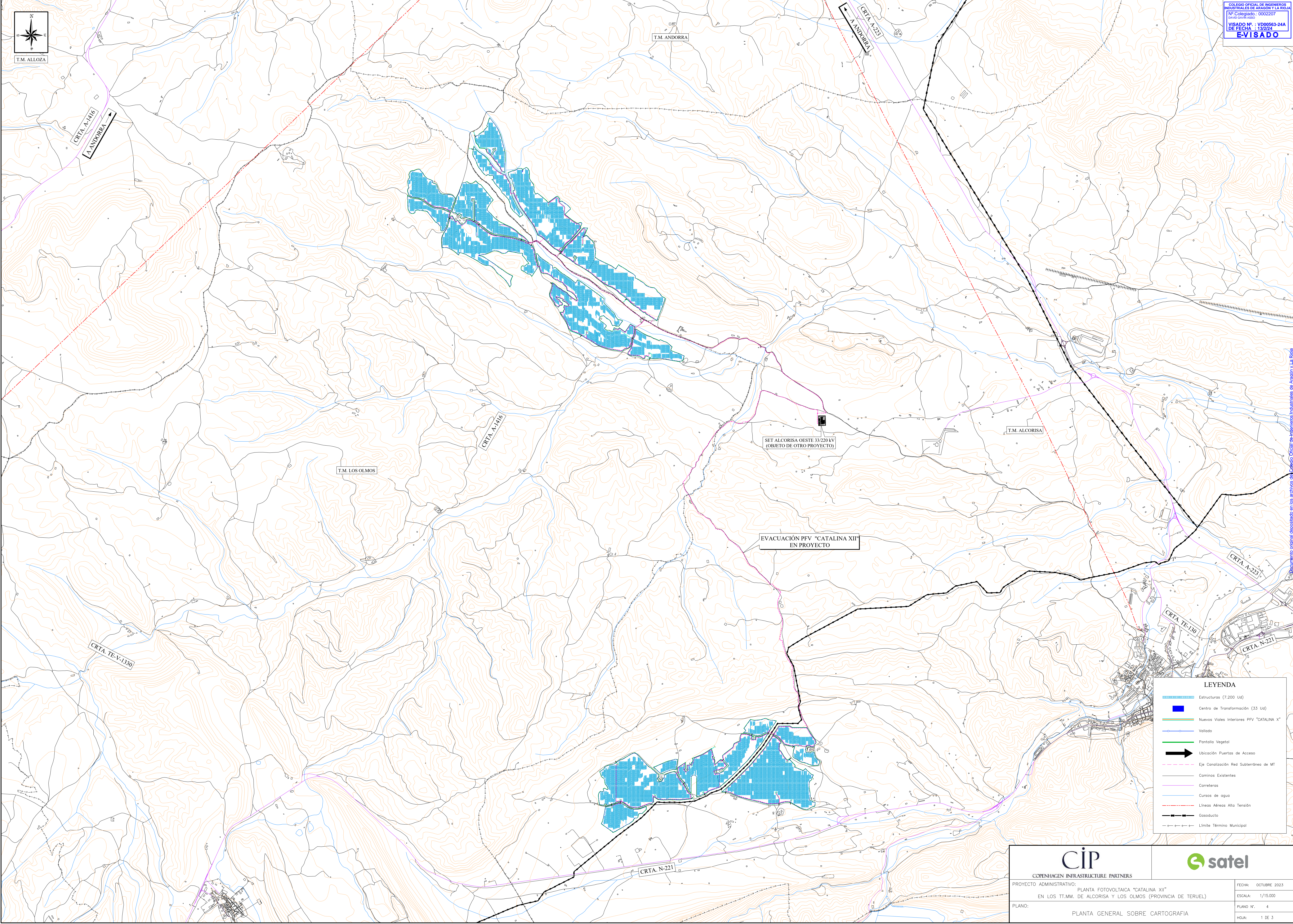
FECHA: OCTUBRE 2023

PLANO:
PLANTA GENERAL SOBRE ORTOFOTO

ESCALA: 1/3.000

HOJA: 3 DE 3

PLANO Nº: 3



T.M. ALLOZA

T.M. ANDORRA

CRTA A-223
A ANDORRA

CRTA A-1410
A ANDORRA

T.M. LOS OLMOS

CRTA A-1410

SET ALCORISA OESTE 33/220 kV
(OBJETO DE OTRO PROYECTO)

T.M. ALCORISA

EVACUACIÓN PFV "CATALINA XII"
EN PROYECTO

COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RÍOJA
Nº Colegiado: 0002207
DNI: 46454000
VISADO Nº.: VD00563-24A
DE FECHA: 13/2/24
E-VISADO

LEYENDA

- Estructuras (7.200 Ud)
- Centro de Transformación (33 Ud)
- Nuevos Viales Interiores PFV "CATALINA X"
- Vallado
- Pantalla Vegetal
- Ubicación Puertos de Acceso
- Eje Canalización Red Subterránea de MT
- Caminos Existentes
- Carreteros
- Cursos de agua
- Líneas Aéreas Alta Tensión
- Gasoducto
- Límite Término Municipal

CIP

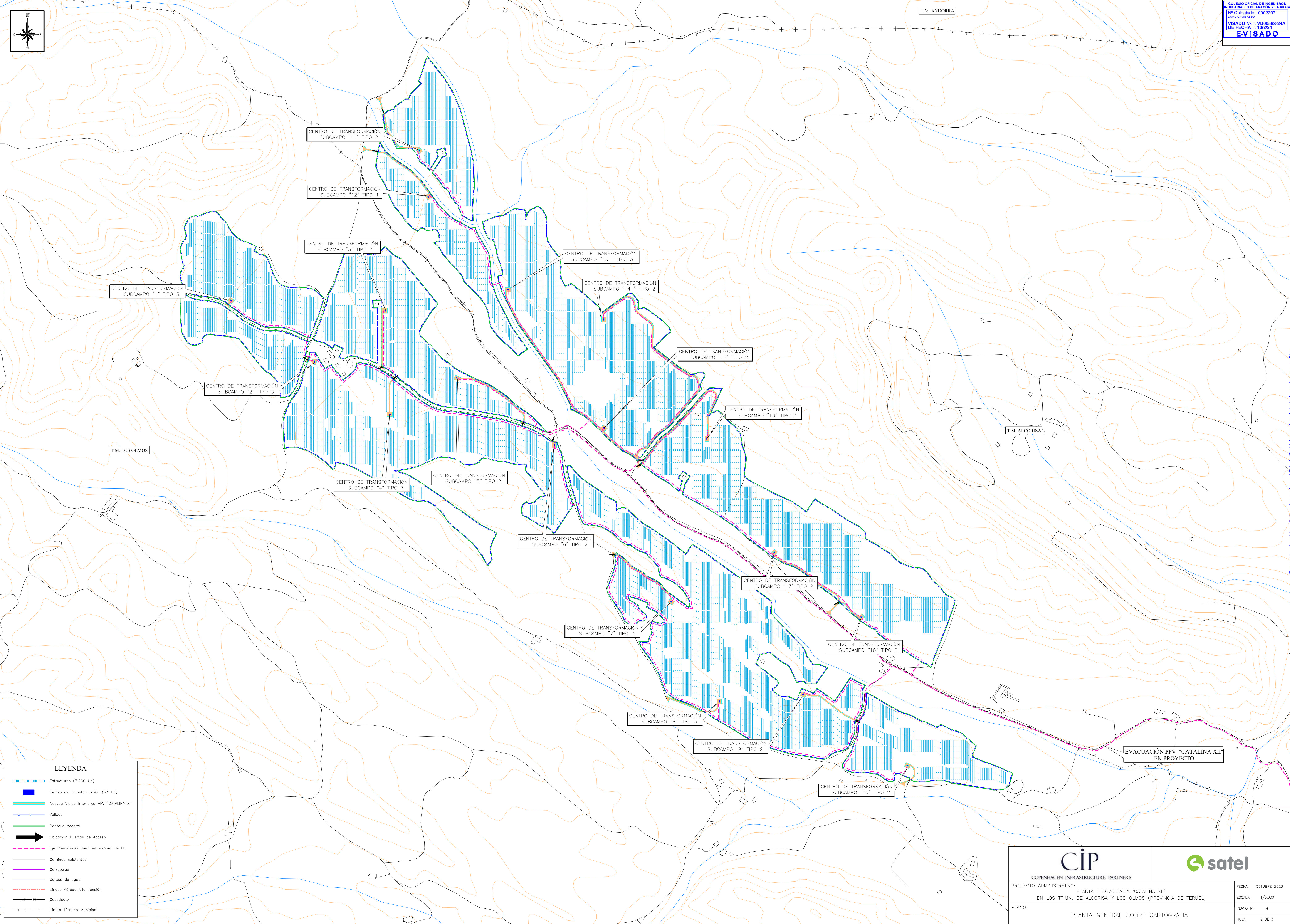
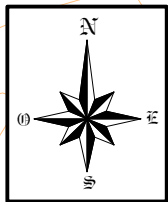
COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

PROYECTO ADMINISTRATIVO:
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

PLANO:
PLANTA GENERAL SOBRE CARTOGRAFIA

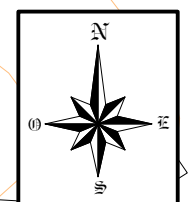
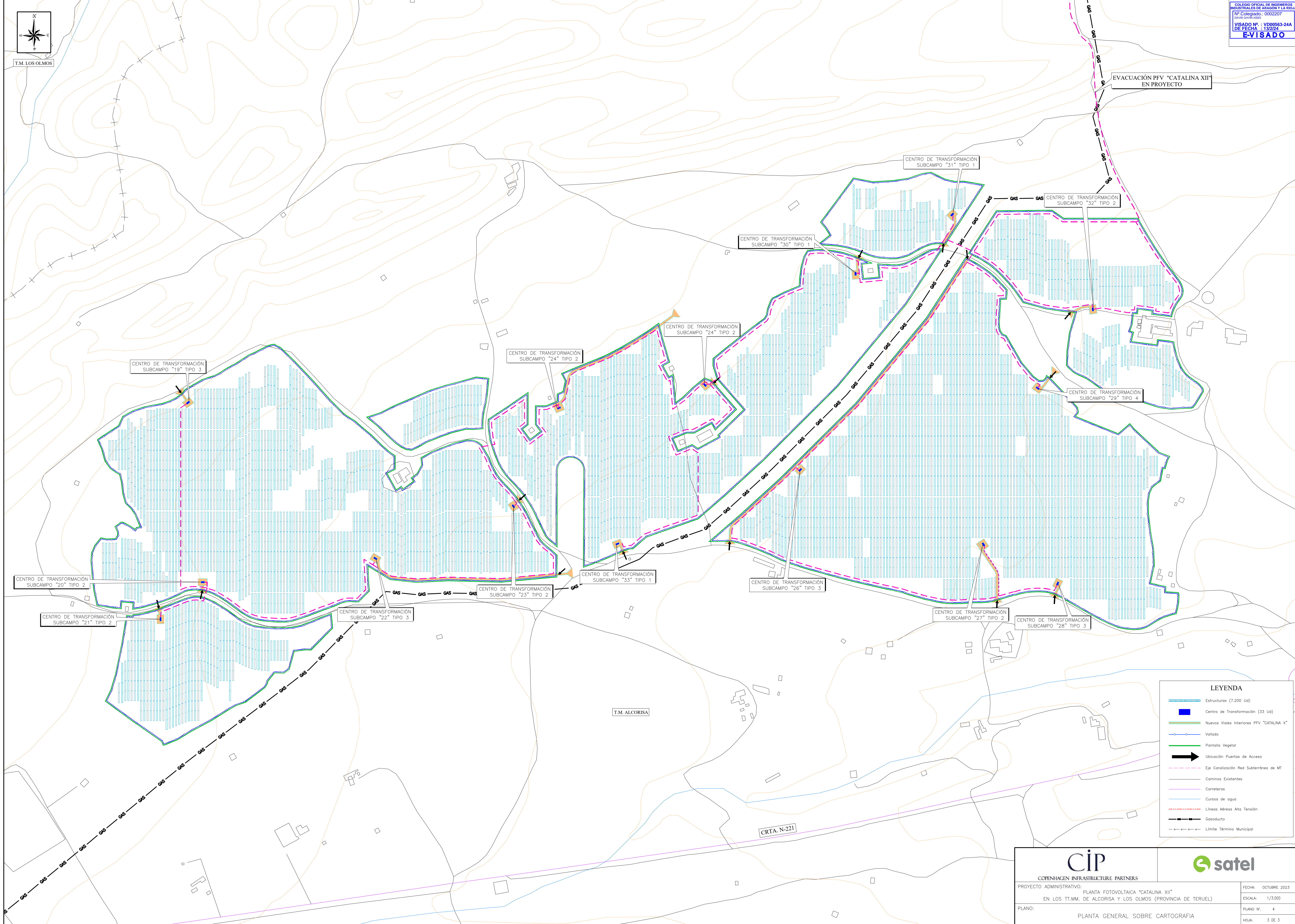
FECHA: OCTUBRE 2023
ESCALA: 1/15.000
PLANO Nº.: 4
HOJA: 1 DE 3



LEYENDA

- Estructuras (7.200 Ud)
- Centro de Transformación (33 Ud)
- Nuevos Viales Interiores PFV "CATALINA X"
- Vallado
- Pantalla Vegetal
- Ubicación Puertas de Acceso
- Eje Canalización Red Subterránea de MT
- Caminos Existentes
- Carreteras
- Cursos de agua
- Líneas Aéreas Alta Tensión
- Gasoducto
- Límite Término Municipal

CIP COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS		satel	
PROYECTO ADMINISTRATIVO:		FECHA: OCTUBRE 2023	
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"		ESCALA: 1/5.000	
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		PLANO Nº. 4	
PLANO:		HOJA: 2 DE 3	
PLANTA GENERAL SOBRE CARTOGRAFIA			



T.M. LOS OLMOS

COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA
Nº Colegiado: 0002207
DAVID GARCÍA AGUIRRE
VISADO Nº.: VD00563-24A
DE FECHA: 13/2/24
E-VISADO

EVAHUACIÓN PFV "CATALINA XII"
EN PROYECTO

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "19" TIPO 3

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "24" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "24" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "30" TIPO 1

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "31" TIPO 1

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "32" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "29" TIPO 4

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "20" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "21" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "22" TIPO 3

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "23" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "33" TIPO 1

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "26" TIPO 3

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "27" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "28" TIPO 3

T.M. ALCORISA

CRTA. N-221

LEYENDA

Estructuras (7.200 Ua)

Centro de Transformación (33 Ua)

Nuevos Viales Interiores PFV "CATALINA X"

Vallado

Pantalla Vegetal

Ubicación Puertas de Acceso

Eje Canalización Red Subterránea de MT

Caminos Existentes

Carreteras

Cursos de agua

Líneas Aéreas Alta Tensión

Gasoducto

Límite Término Municipal

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

PROYECTO ADMINISTRATIVO:
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

PLANO:
PLANTA GENERAL SOBRE CARTOGRAFIA

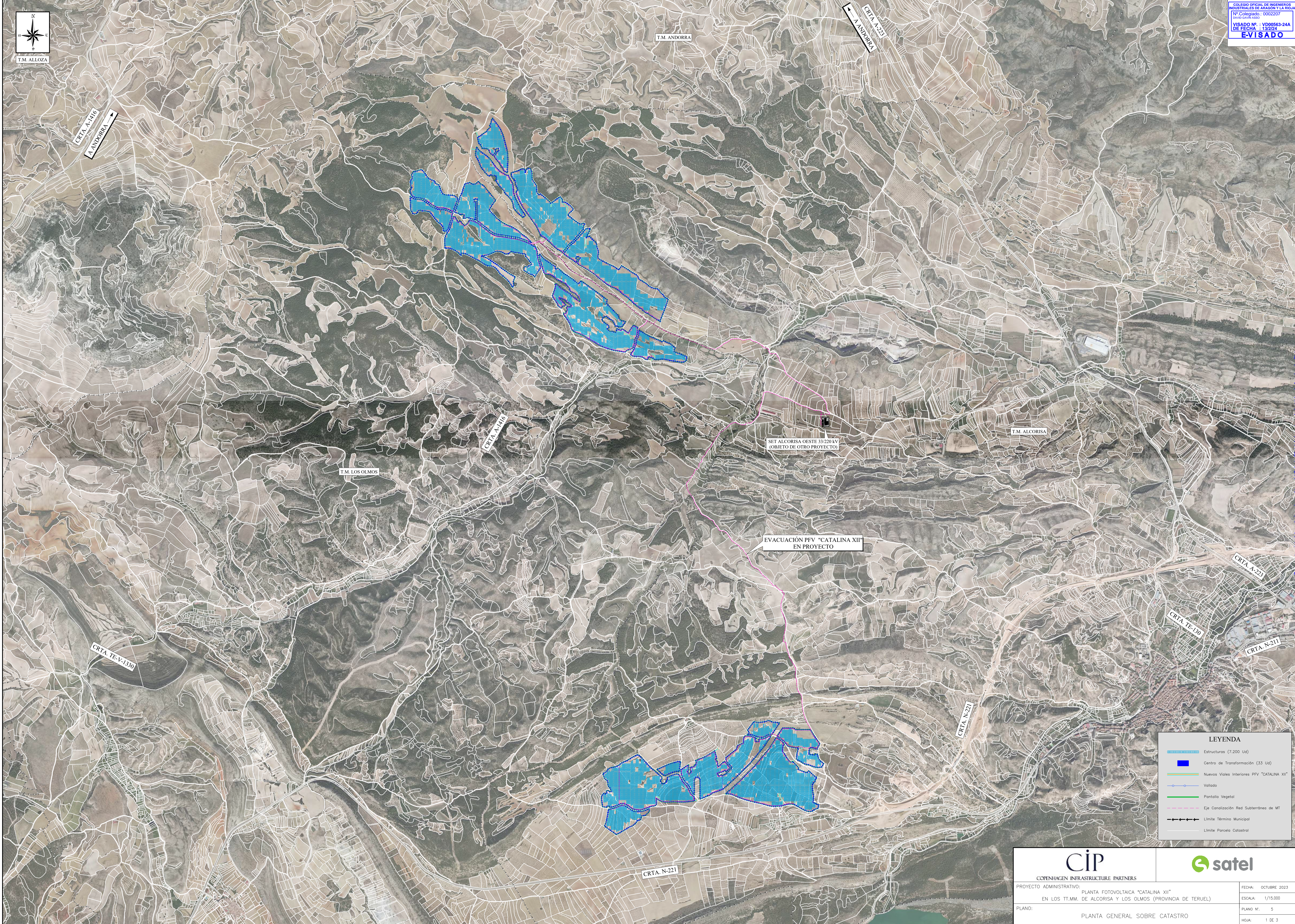
FECHA: OCTUBRE 2023

ESCALA: 1/3.000

PLANO Nº.: 4

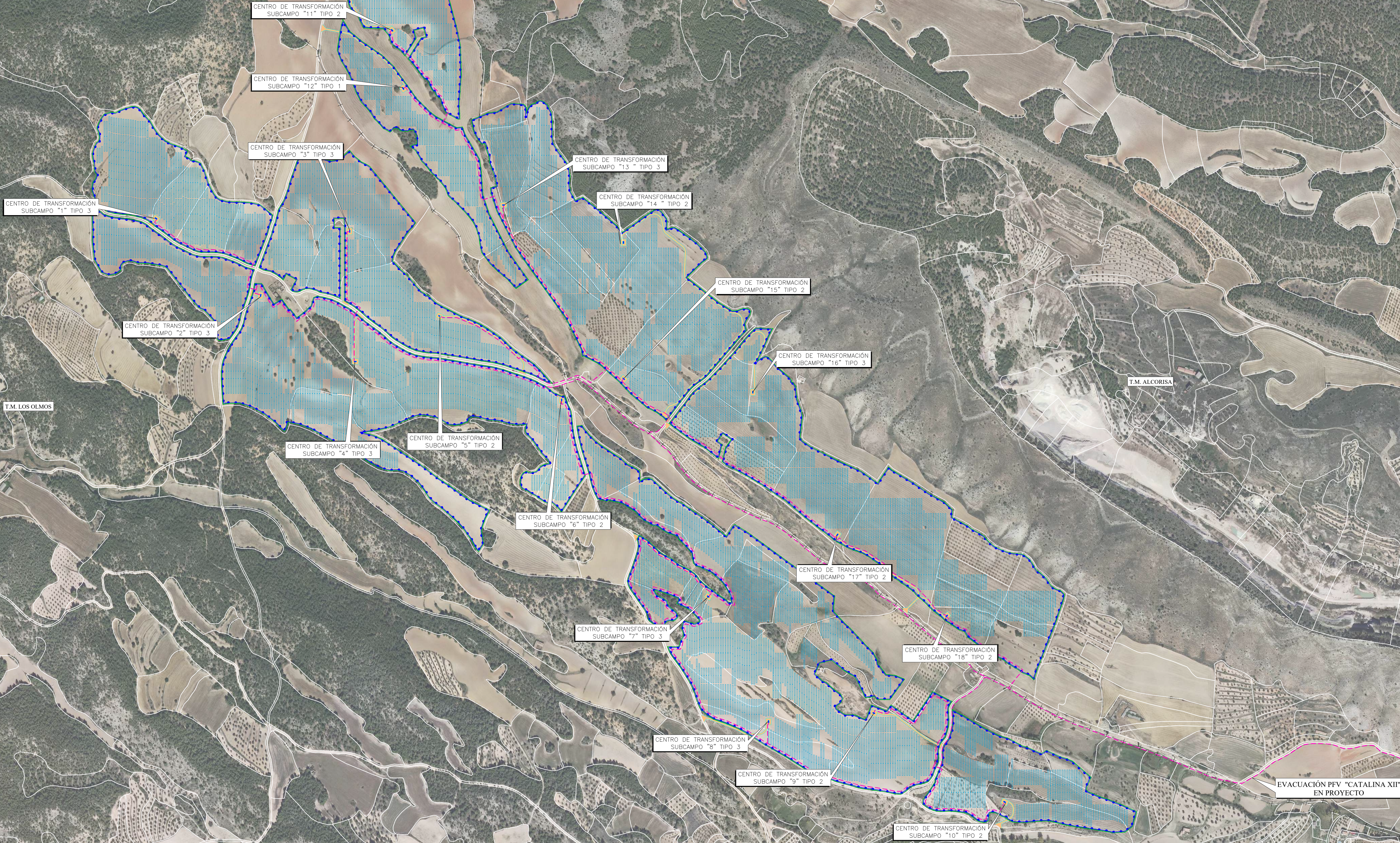
HOJA: 3 DE 3

Documento original depositado en los archivos del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Aragón y La Rioja con Reg. Empresa nº RG00673-24 y VISADO electrónico VD00563-24A de 13/02/2024. CSV = FVGVXQ0072562ASV verificable en https://contar.e-gestor.es



LEYENDA	
	Estructuras (7.200 Ud)
	Centro de Transformación (33 Ud)
	Nuevos Viales Interiores PFV "CATALINA XII"
	Vialado
	Pantalla Vegetal
	Eje Canalización Red Subterránea de MT
	Límite Término Municipal
	Límite Parcela Catastral

 COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS			
PROYECTO ADMINISTRATIVO:		FECHA: OCTUBRE 2023	
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"		ESCALA: 1/15.000	
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		PLANO Nº.: 5	
PLANO:		HOJA: 1 DE 3	
PLANTA GENERAL SOBRE CATASTRO			



LEYENDA

- Estructuras (7.200 Ua)
- Centro de Transformación (33 Ua)
- Nuevos Viales Interiores PFV "CATALINA XII"
- Vallado
- Pantalla Vegetal
- Eje Canalización Red Subterránea de MT
- Límite Término Municipal
- Límite Parcela Catastral

CIP

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

PROYECTO ADMINISTRATIVO:
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

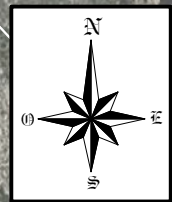
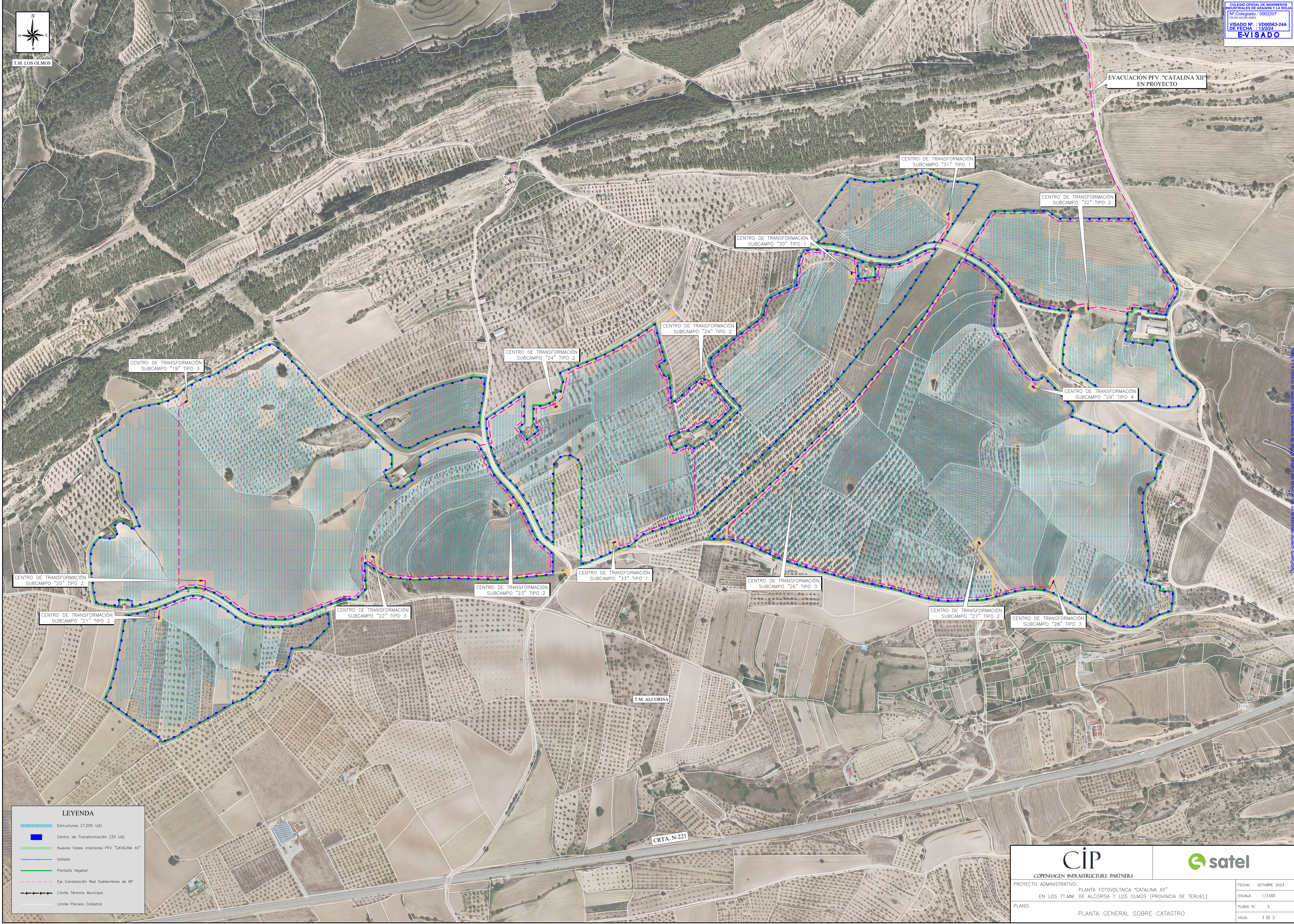
PLANO:
PLANTA GENERAL SOBRE CATASTRO

FECHA: OCTUBRE 2023

ESCALA: 1/5.000

PLANO Nº.: 5

FOLIO: 2 DE 3



T.M. LOS OLMOS

COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RICA
Nº Colegiado: 0002207
DAVID GARCÍA RIBÓ
VISADO Nº.: VD00563-24A
DE FECHA: 13/2/24
E-VISADO

EVACUACIÓN PFV "CATALINA XII"
EN PROYECTO

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "31" TIPO 1

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "32" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "30" TIPO 1

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "24" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "24" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "19" TIPO 3

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "29" TIPO 4

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "20" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "21" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "22" TIPO 3

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "23" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "33" TIPO 1

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "26" TIPO 3

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "27" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "28" TIPO 3

T.M. ALCORISA

CRTA. N-221

LEYENDA

- Estructuras (7.200 Ua)
- Centro de Transformación (33 Ua)
- Nuevos Viales Interiores PFV "CATALINA XII"
- Vallado
- Pantalla Vegetal
- Eje Canalización Red Subterránea de MT
- Límite Término Municipal
- Límite Parcela Catastral

CIP

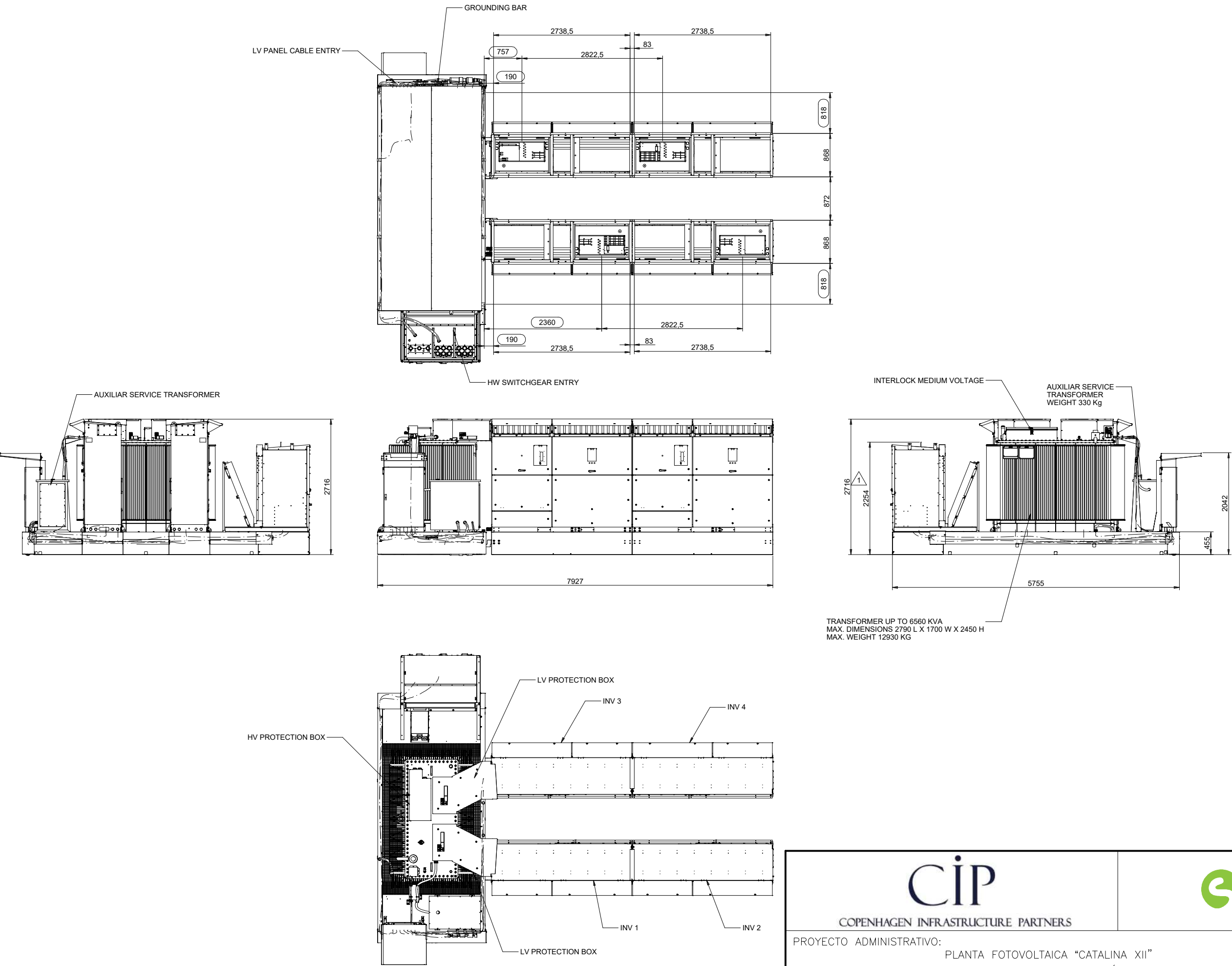
COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

PROYECTO ADMINISTRATIVO:
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

PLANO:
PLANTA GENERAL SOBRE CATASTRO

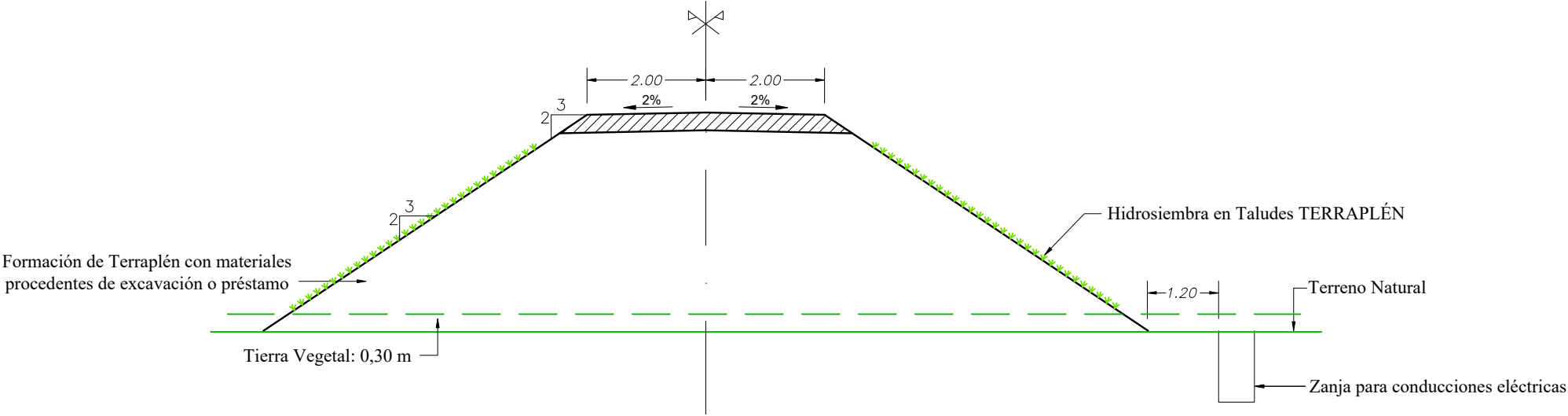
FECHA: OCTUBRE 2023
ESCALA: 1/3.000
PLANO Nº.: 5
HOJA: 3 DE 3



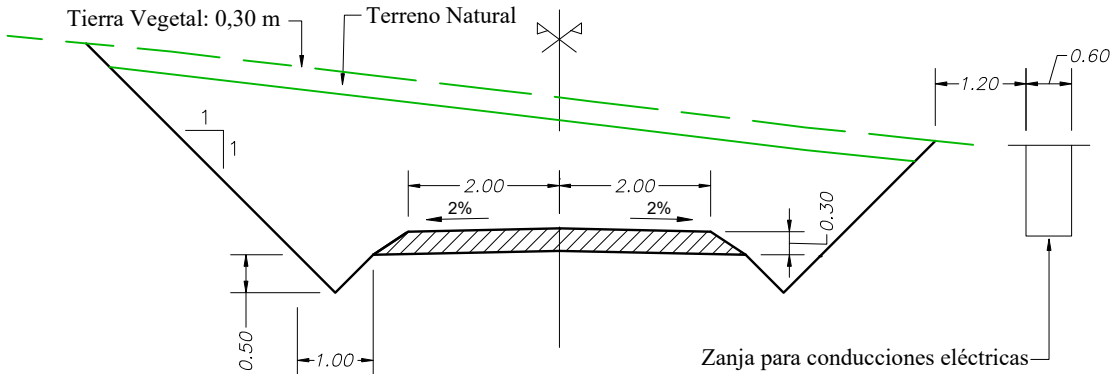
<div>CIP</div> <div>COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS</div>		<div><div></div>satel</div>	
PROYECTO ADMINISTRATIVO: PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII" EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		FECHA:	OCTUBRE 2023
		ESCALA:	S/E
PLANO: PLANTA GENERAL CT		PLANO N°.	6
		HOJA:	1 DE 1

SECCIÓN TIPO VIALES DE PLANTA FOTOVOLTAICA

SECCIÓN TIPO VIAL EN TERRAPLÉN
(SECCIÓN TIPO CON ZANJA CONDUCCIONES)
EJE VIAL



SECCIÓN TIPO VIAL EN DESMONTE
(SECCIÓN TIPO CON ZANJA CONDUCCIONES)
EJE VIAL



FIRMES
Zahorra
0.30 m.

BASE (MATERIAL GRANULAR)	
Espesor	30 cm
CBR	≥ 80%
Compactación	>98% P.M.
Tamaño Máximo de Árido	20 mm
Contenido de finos que pasa por el tamiz 200	< 10%
Índice de Plasticidad	< 9
Módulo de deformación	M.>800 kg/cm²

- Explanada:**
- Los materiales para el terraplén serán los correspondientes a los de uso en cada una de sus zonas teniendo en cuenta el artículo 330 del PG-3.
 - El terraplén será ejecutado con material granular procedente de la excavación o de préstamo, en ningún caso se podrá utilizar zahorra reciclada, que contenga impurezas y/o elementos punzantes y/o metales que puedan dañar los vehículos, siendo los costes de los daños por cuenta del contratista.
 - La explanada debe cumplir $E_{v2} \geq 100$ Mpa y $E_{v2}/E_{v1} < 2,3$. El dimensionamiento de la misma depende del material subyacente en el emplazamiento o terreno natural, consiguiendo una capacidad mínima portante de 2Kg/cm² y soportar una carga mínima de 12t/eje.
 - El material de relleno se extenderá en tongadas de 30cm.
- Firme:**
- Las zahorras cumplirán las prescripciones que figuran en el artículo 510 del PG3.
- Drenaje:**
- Las cunetas con pendientes superiores al 7% serán hormigonadas.
 - En los tramos con bermas, las cunetas se diseñarán entre el vial y la berma.

CIP

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

PROYECTO ADMINISTRATIVO:
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

FECHA: OCTUBRE 2023

PLANO:
SECCIONES TIPO VIALES

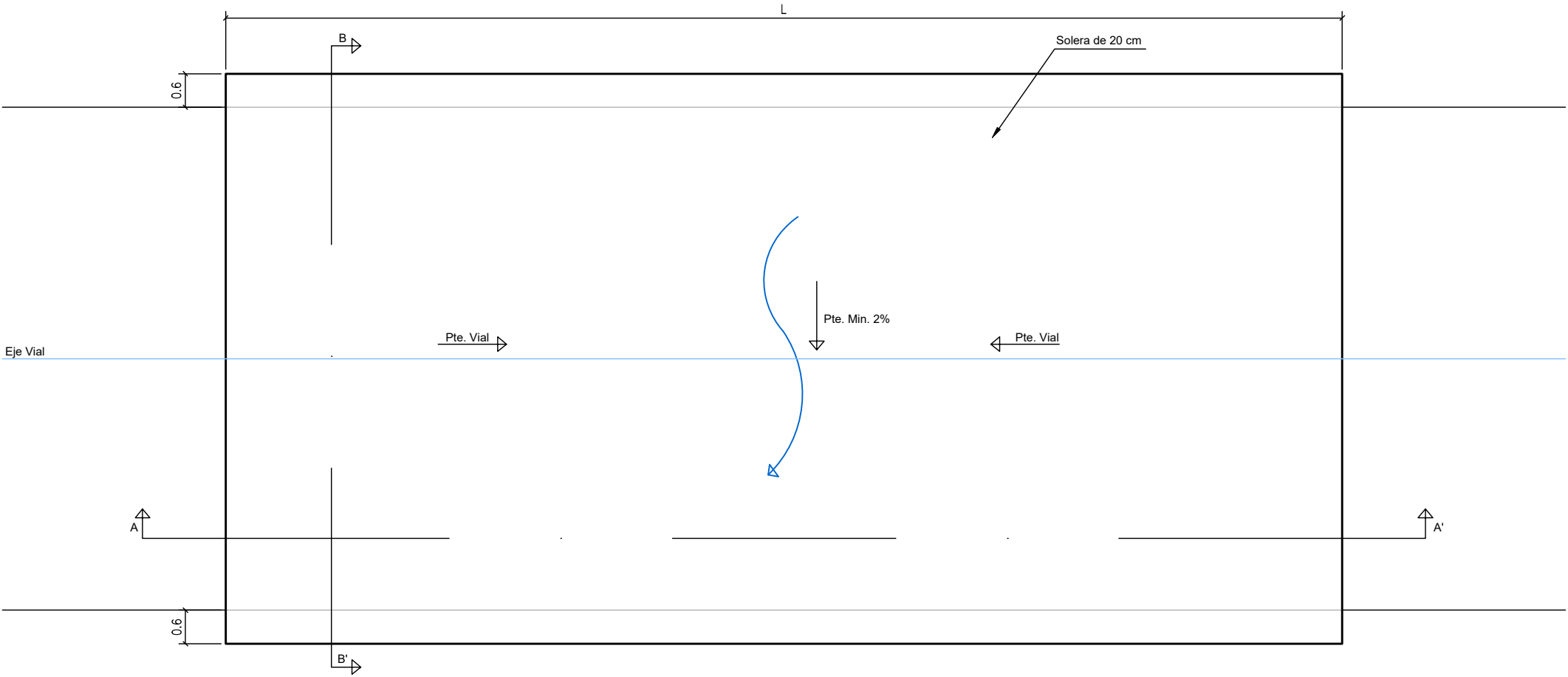
ESCALA: 1/100

PLANO N°. 7

HOJA: 1 DE 1

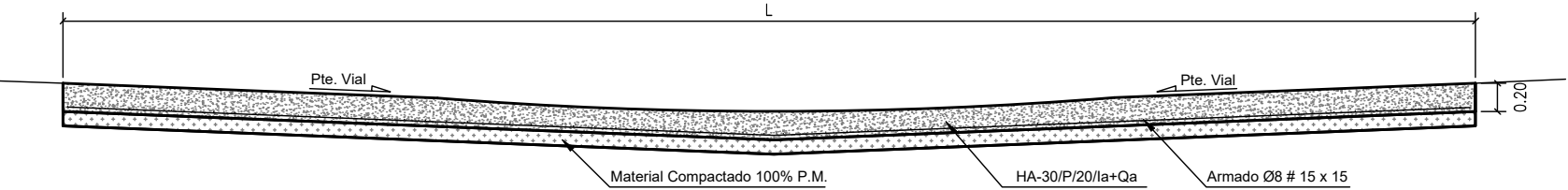
VADOS HORMIGONADOS TIPO

PLANTA

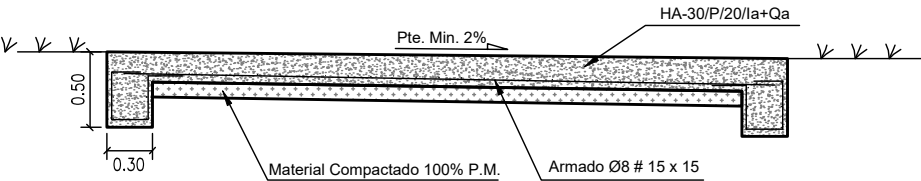


CARACTERÍSTICAS DE LOS MATERIALES:
- HORMIGÓN ARMADO HA-30/P/20/Ia-Qa
- ARMADURAS DE ACERO B500S

SECCIÓN A-A'



SECCIÓN B-B'



<div>CIP</div> <div>COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS</div>		<div></div>	
PROYECTO ADMINISTRATIVO: PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII" EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		FECHA:	OCTUBRE 2023
		ESCALA:	1/50
PLANO: DRENAJE DETALLES		PLANO N°.	8
		HOJA:	1 DE 4

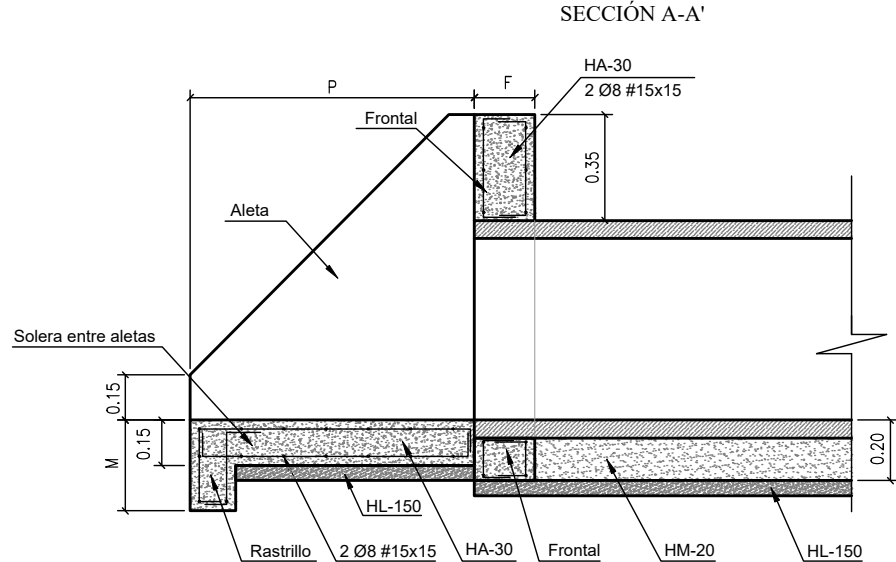
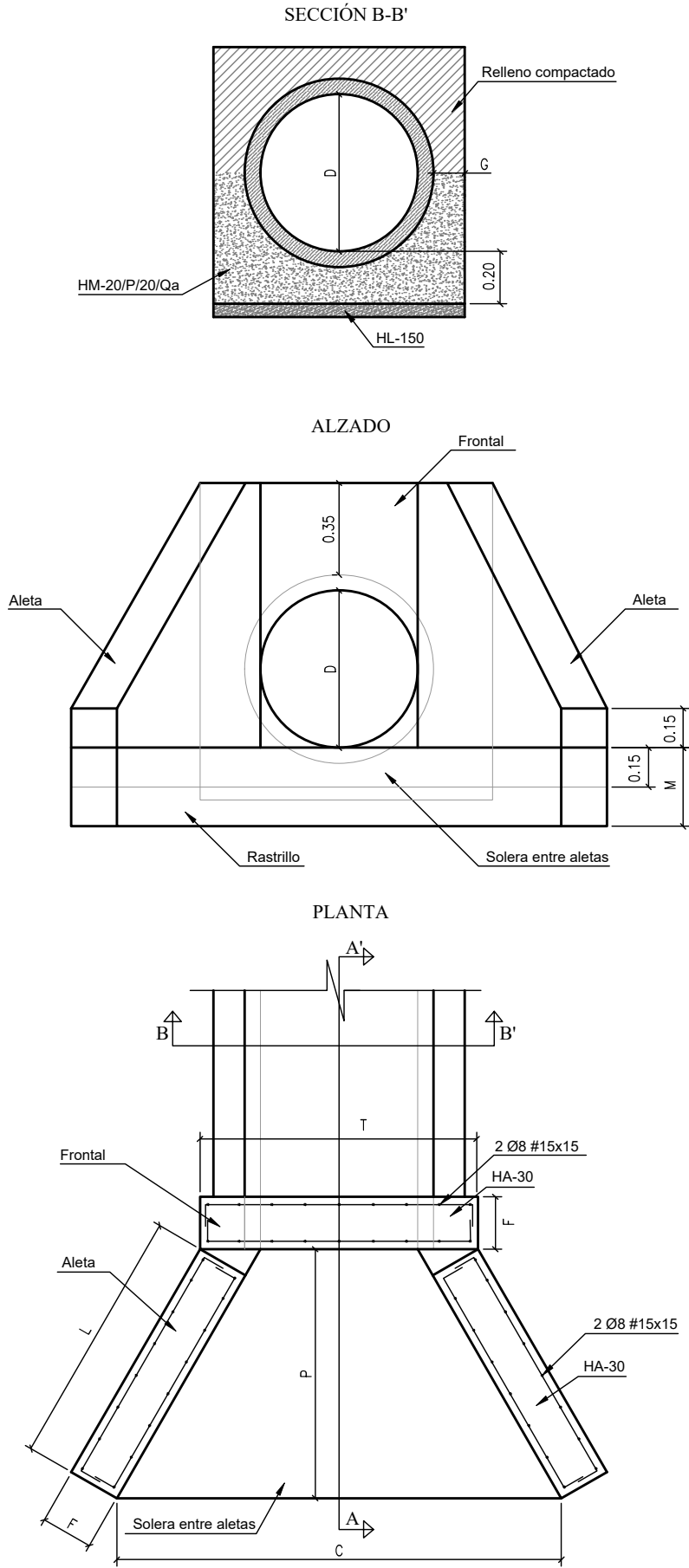
EMBOCADURAS TIPO TUBOS

COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA

Nº Colegiado.: 0002207
DAVID GAVIN ASSO

VISADO Nº. : VD00563-24A
DE FECHA : 13/2/24

E-VISADO



Ø INTERIOR	C	L	P	F	T	M	G
0,40	1,21	0,72	0,70	0,15	0,75	0,30	0,10
0,60	1,70	0,98	0,95	0,20	1,06	0,30	0,15
0,80	2,30	1,39	1,30	0,20	1,26	0,40	0,15
1,00	2,85	1,70	1,60	0,30	1,58	0,40	0,20

- CARACTERÍSTICAS DE LOS MATERIALES:
- HORMIGÓN ARMADO HA-30/P/20/la-Qa
 - HORMIGÓN EN MASA HM-20/P/20/Qa
 - HORMIGÓN DE LIMPIEZA HL-150
 - ARMADURAS DE ACERO B500S

CIP

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

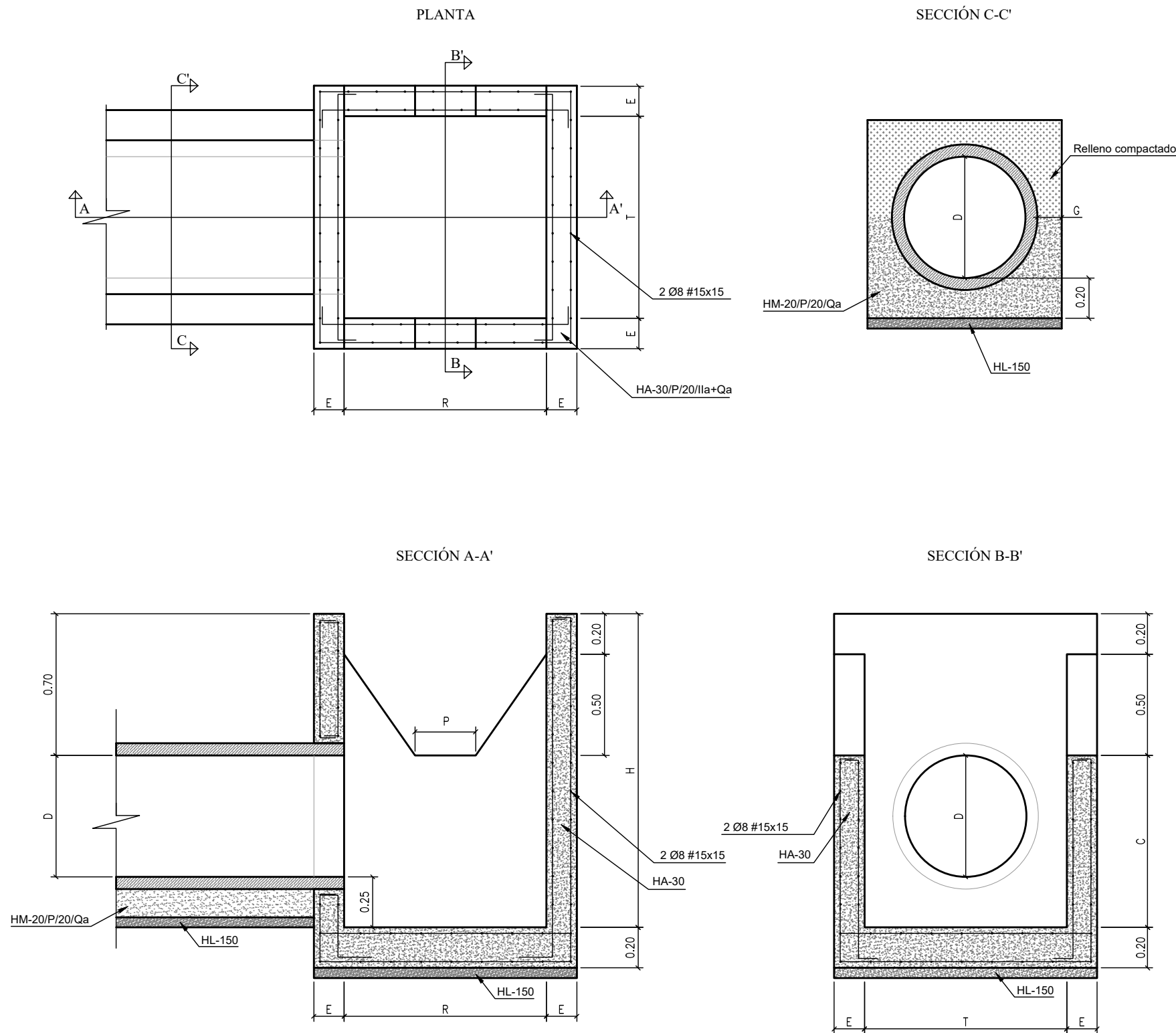
PROYECTO ADMINISTRATIVO:
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

FECHA: OCTUBRE 2023
ESCALA: 1/25

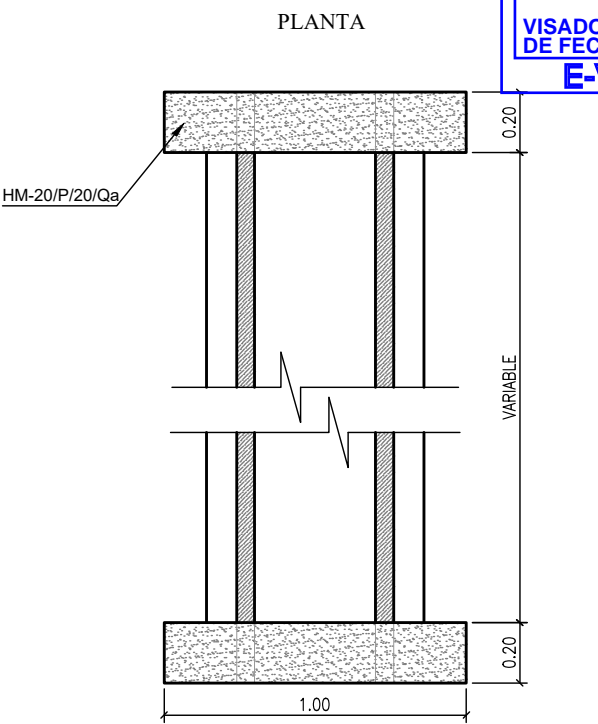
PLANO:
DRENAJE DETALLES

PLANO N°. 8
HOJA: 2 DE 4

ARQUETAS TIPO



PASO SALVACUNETAS




COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA
Nº Colegiado.: 0002207
DAVID GAVÍN ASSO
VISADO Nº. : VD00563-24A
DE FECHA : 13/2/24
E-VISADO

Ø INTERIOR	E	C	R	T	H
0,40	0,15	0,65	1,00	1,00	1,35
0,60	0,15	0,85	1,00	1,00	1,55
0,80	0,20	1,05	1,20	1,20	1,75
1,00	0,20	1,25	1,20	1,20	1,95

CARACTERÍSTICAS DE LOS MATERIALES:

- HORMIGÓN ARMADO HA-30/P/20/Ia-Qa
- HORMIGÓN EN MASA HM-20/P/20/Qa
- HORMIGÓN DE LIMPIEZA HL-150
- ARMADURAS DE ACERO B500S



COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS



PROYECTO ADMINISTRATIVO:

PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"

EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

PLANO:

DRENAJE DETALLES

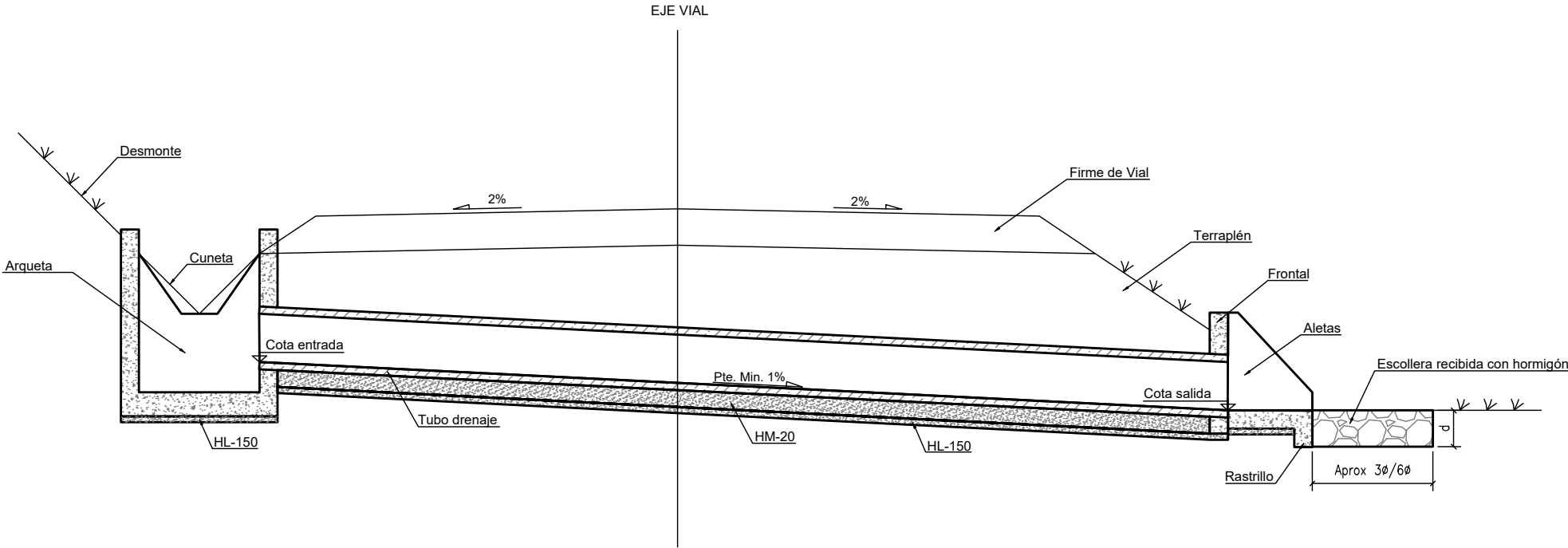
FECHA: OCTUBRE 2023

ESCALA: 1/25

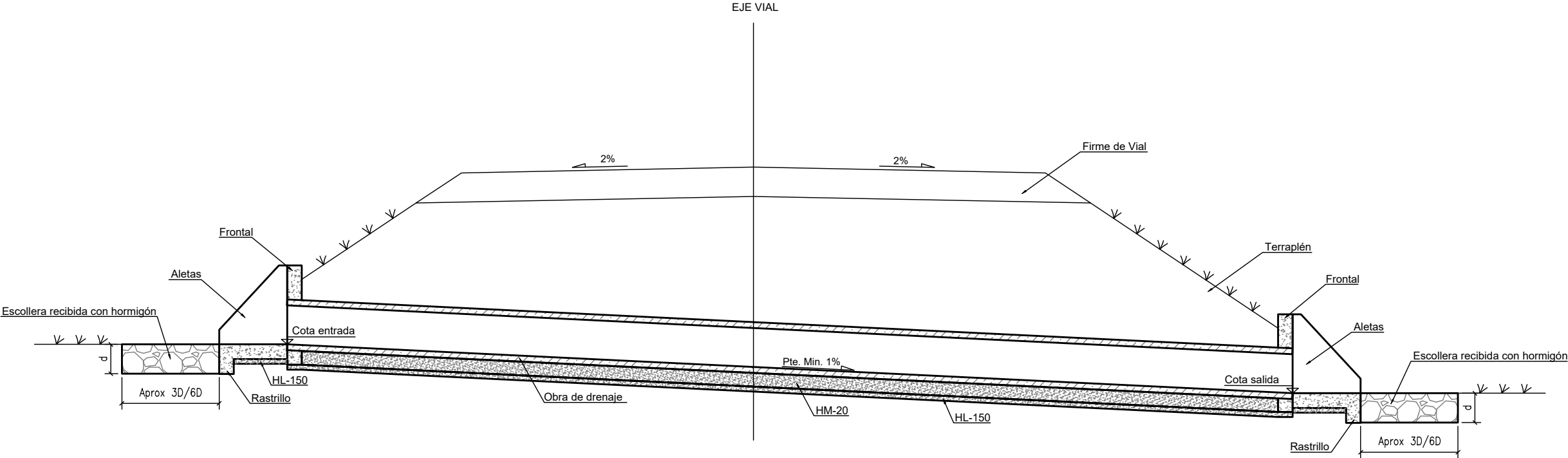
PLANO Nº. 8

HOJA: 3 DE 4

SECCIÓN TIPO OBRA DE DRENAJE TRANSVERSAL
ARQUETA - ALETAS



SECCIÓN TIPO OBRA DE DRENAJE TRANSVERSAL
ALETAS - ALETAS



COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA

Nº Colegiado.: 0002207
DAVID GAVÍN ASSO

VISADO Nº. : VD00563-24A
DE FECHA : 13/2/24

E-VISADO

<div>CIP</div> <div>COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS</div>		<div></div>	
PROYECTO ADMINISTRATIVO:		FECHA: OCTUBRE 2023	
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"		ESCALA: 1/50	
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		PLANO N°. 8	
PLANO:		HOJA: 4 DE 4	
DRENAJE DETALLES			



LEYENDA	
	Estructuras (7.200 Ud)
	Centro de Transformación (33 Ud)
	Nuevos Viales Interiores PFV "CATALINA XII"
	Vialidad
	Pantalla Vegetal
	Circuito 1 M.T.
	Circuito 2 M.T.
	Circuito 3 M.T.
	Circuito 4 M.T.
	Circuito 5 M.T.
	Circuito 6 M.T.
	Circuito 7 M.T.
	Límite Término Municipal

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

PROYECTO ADMINISTRATIVO:	PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII" EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)	FECHA: OCTUBRE 2023
PLANO Nº:	DISTRIBUCIÓN DE CIRCUITOS DE M.T.	ESCALA: 1/15.000
		PLANO Nº: 9
		FOLIO: 1 DE 3



LEYENDA

- Estructuras (7.200 Ud)
- Centro de Transformación (33 Ud)
- Nuevos Vales Interiores PFV "CATALINA XII"
- Vallado
- Pantalla Vegetal
- Circuito 1 M.T.
- Circuito 2 M.T.
- Circuito 3 M.T.
- Circuito 4 M.T.
- Circuito 5 M.T.
- Circuito 6 M.T.
- Circuito 7 M.T.
- Límite Término Municipal

CIP

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

PROYECTO ADMINISTRATIVO: PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

PLANO: DISTRIBUCIÓN DE CIRCUITOS DE M.T.

FECHA: OCTUBRE 2023

ESCALA: 1/5.000

PLANO Nº: 9

HOJA: 2 DE 3



T.M. LOS OLMOS

EVACUACIÓN PFV "CATALINA XII"
EN PROYECTO

SUBCAMPO "31" TIPO 1

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "32" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "30" TIPO 1

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "24" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "24" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "19" TIPO 3

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "29" TIPO 4

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "20" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "21" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "22" TIPO 3

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "23" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "33" TIPO 1

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "26" TIPO 3

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "27" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "28" TIPO 3

T.M. ALCORISA

CRTA. N-221

LEYENDA

- Estructuras (7.200 Ud)
- Centro de Transformación (33 Ud)
- Nuevos Viales Interiores PFV "CATALINA XII"
- Vallado
- Pantalla Vegetal
- Circuito 1 M.T.
- Circuito 2 M.T.
- Circuito 3 M.T.
- Circuito 4 M.T.
- Circuito 5 M.T.
- Circuito 6 M.T.
- Circuito 7 M.T.
- Límite Término Municipal

CIP

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

PROYECTO ADMINISTRATIVO: PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

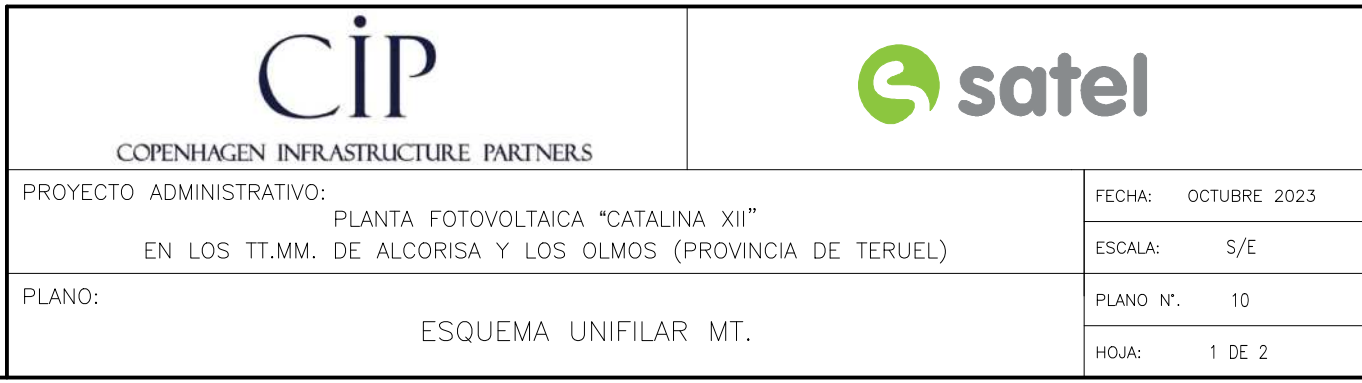
PLANO: DISTRIBUCIÓN DE CIRCUITOS DE M.T.

FECHA: OCTUBRE 2023

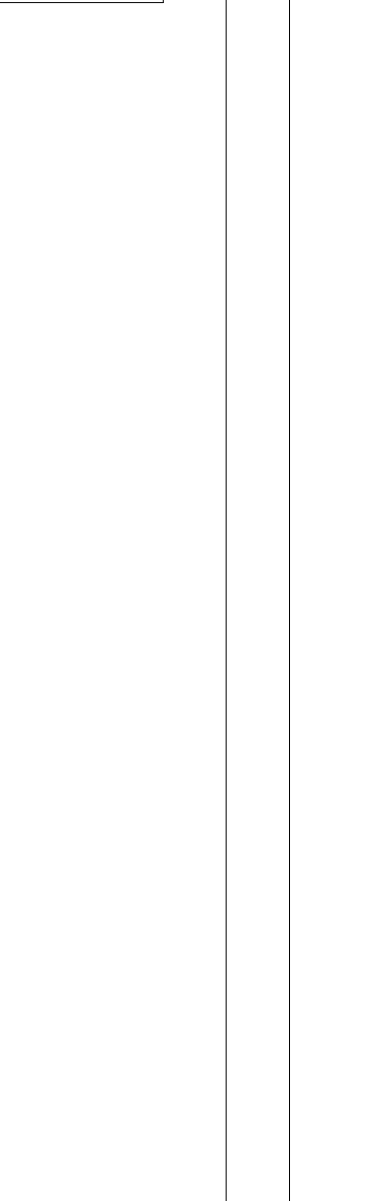
ESCALA: 1/3.000

PLANO Nº. 9

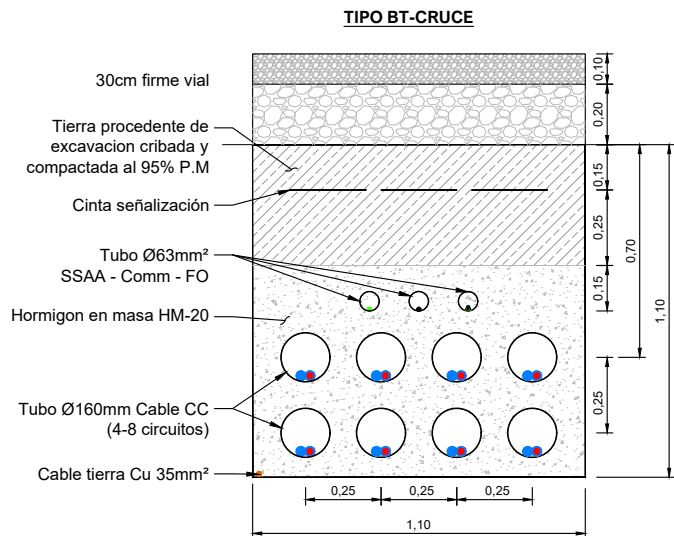
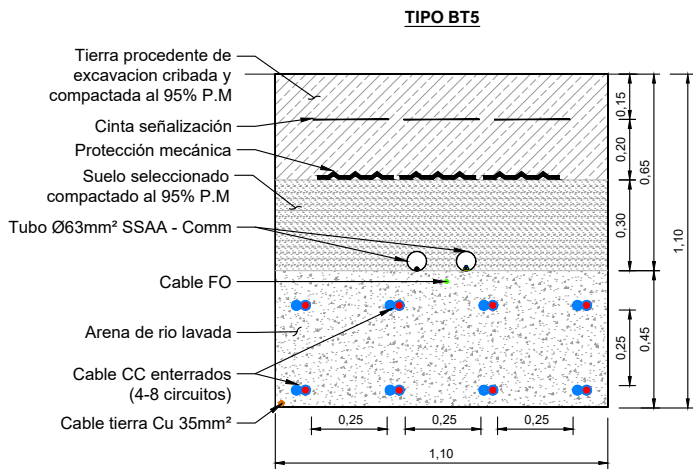
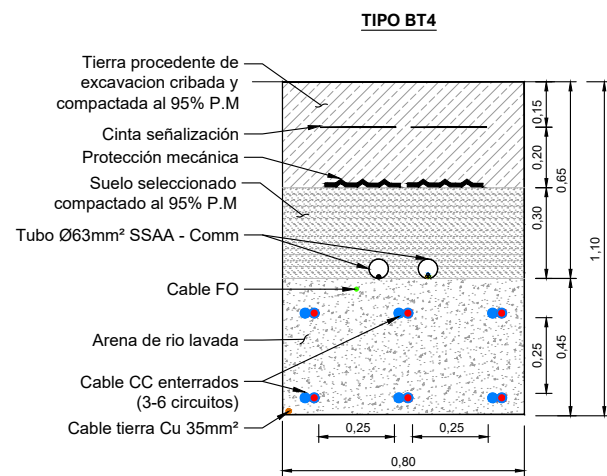
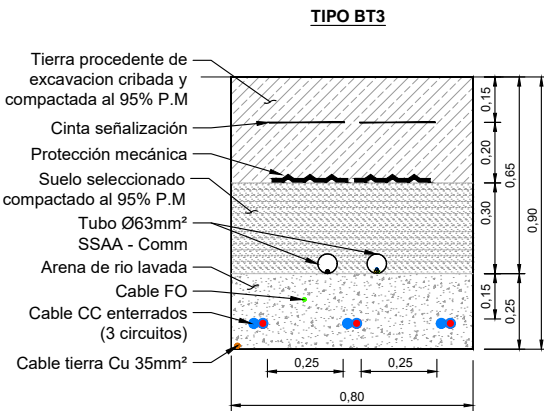
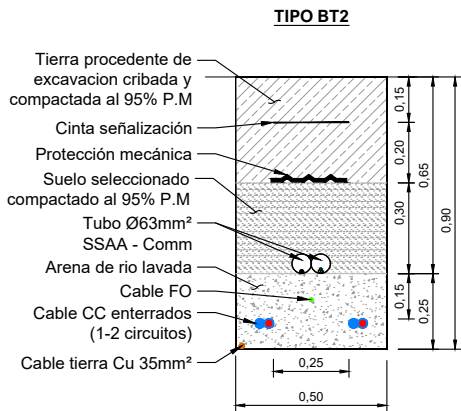
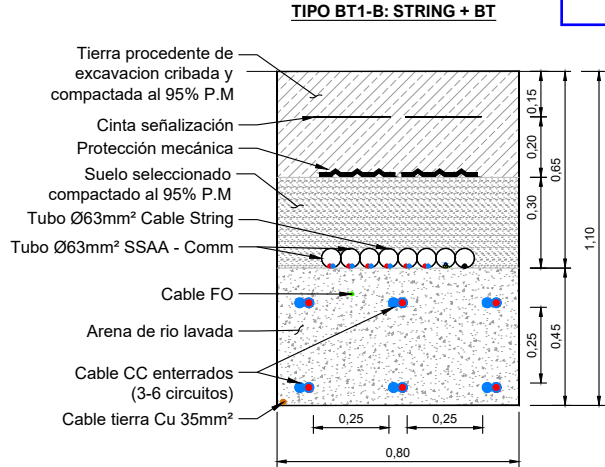
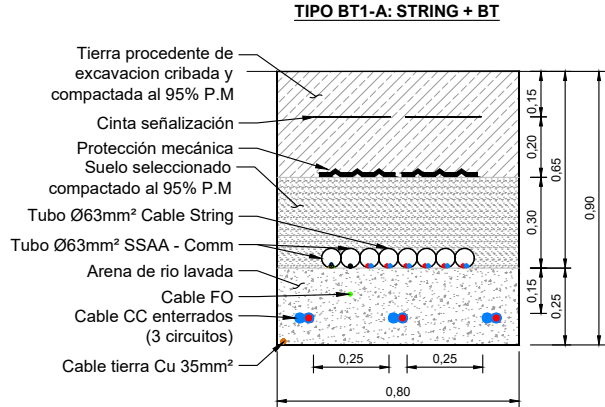
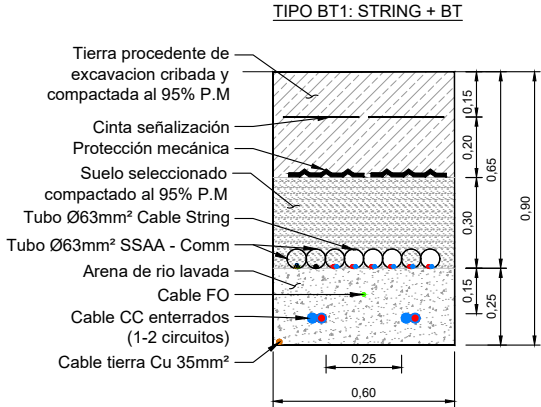
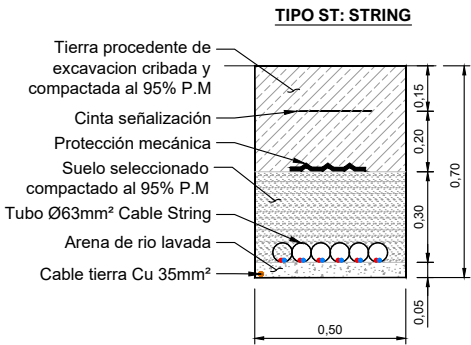
HUJA: 3 DE 3



--	--	--	--

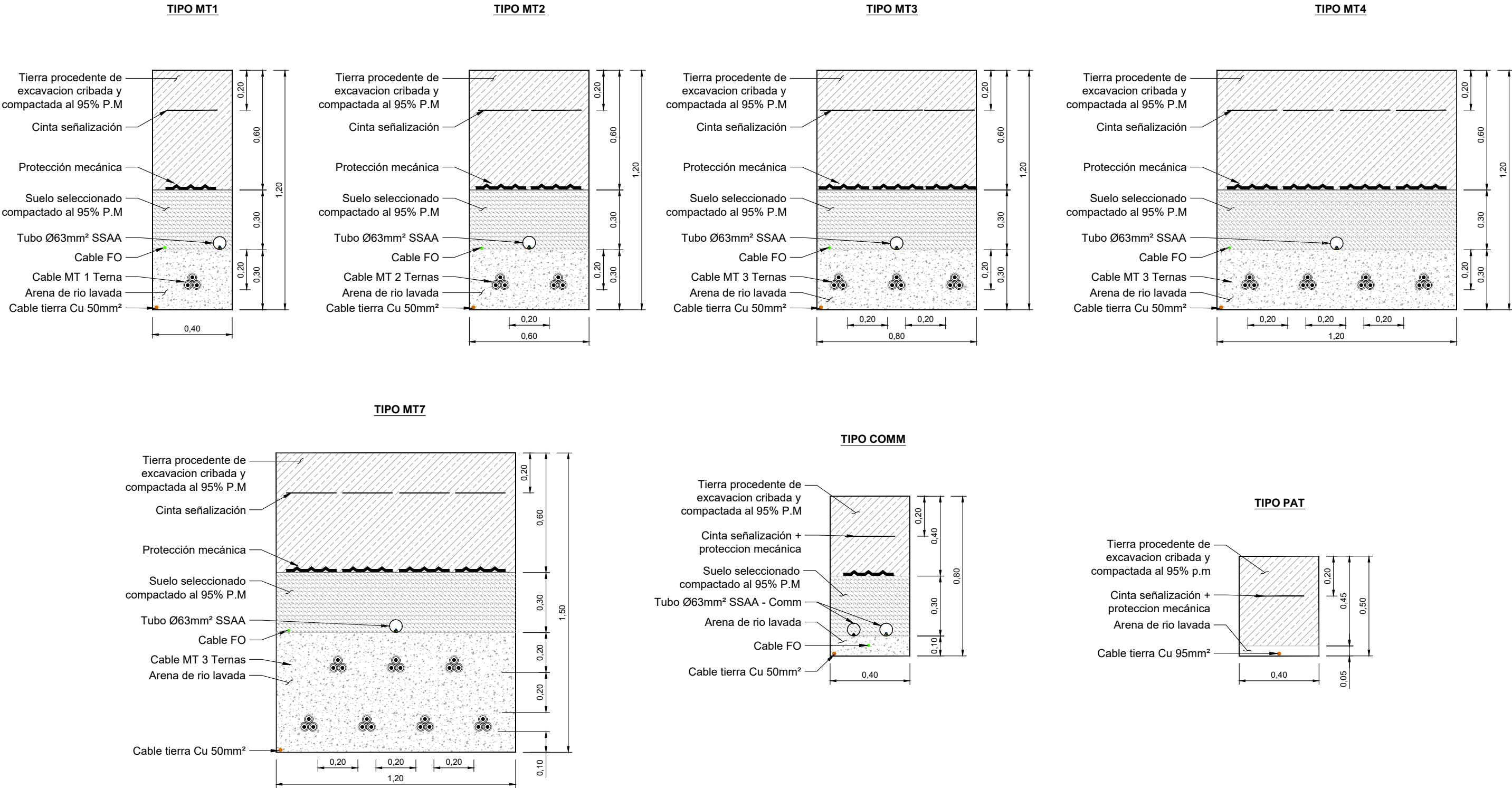


ZANJAS BAJA TENSIÓN



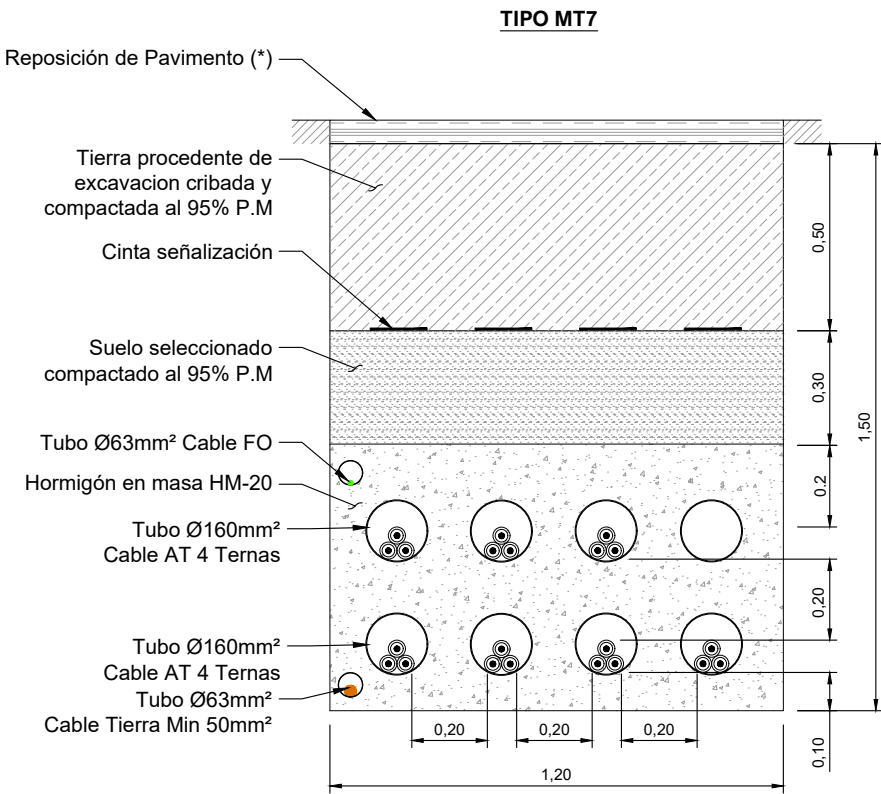
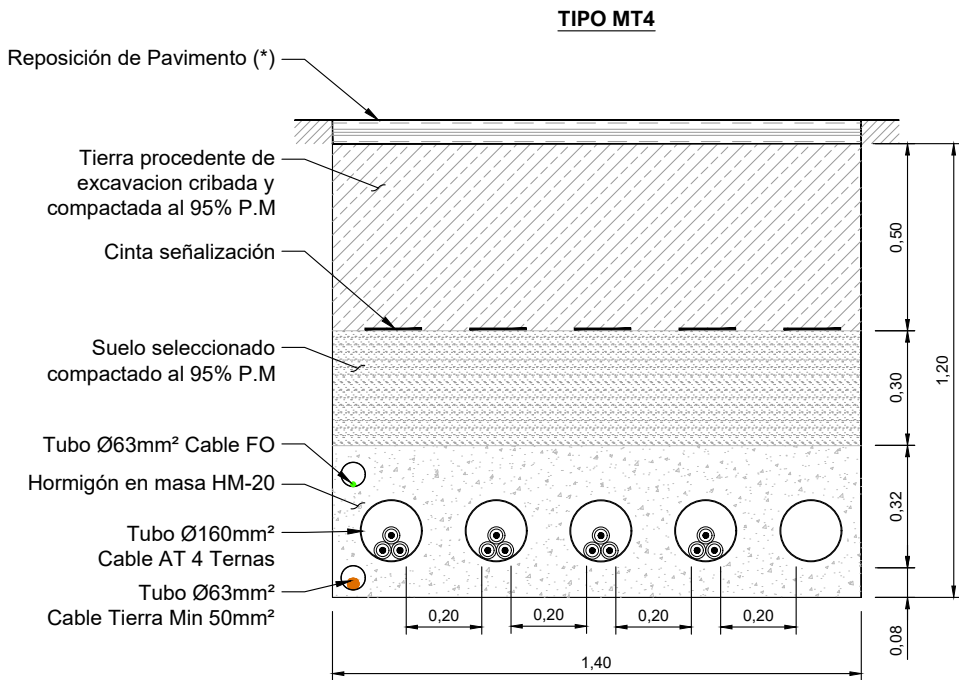
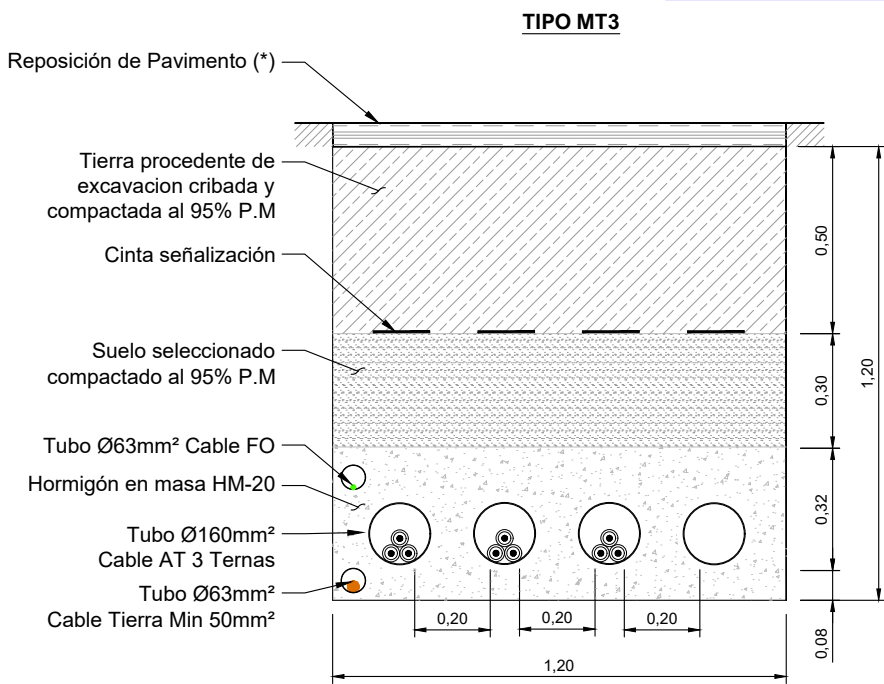
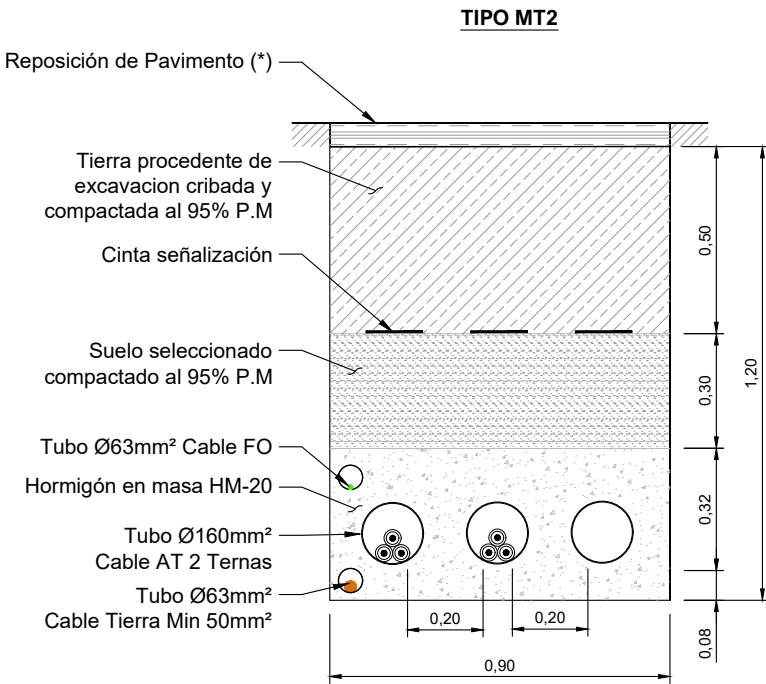
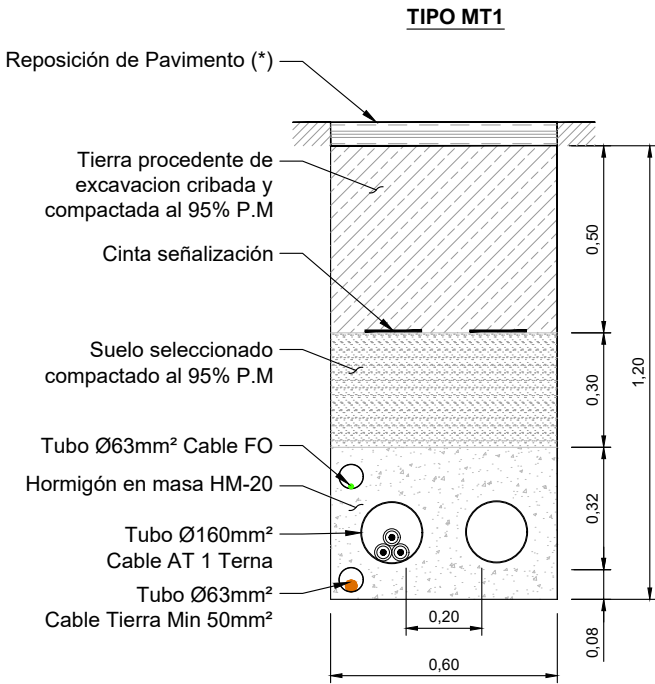
<div>CIP</div> <div>COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS</div>		<div></div>	
PROYECTO ADMINISTRATIVO:		FECHA: OCTUBRE 2023	
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"		ESCALA: 1/25	
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		PLANO Nº. 11	
PLANO:		HOJA: 1 DE 3	
SECCIONES TIPO ZANJA BT			

ZANJAS MEDIA TENSIÓN



<div>CIP</div> <div>COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS</div>		<div></div>	
PROYECTO ADMINISTRATIVO:		FECHA: OCTUBRE 2023	
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"		ESCALA: 1/20	
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		PLANO Nº. 11	
PLANO:		HOJA: 2 DE 3	
SECCIONES TIPO ZANJA MT			

LSAT CONDUCTOR ENTUBADO: BAJO VIALES/CAMINOS O DRENAJES



CIP

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

PROYECTO ADMINISTRATIVO:
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

PLANO:
SECCIONES TIPO ZANJA MT

FECHA: OCTUBRE 2023

ESCALA: 1/20

PLANO N°. 11

HOJA: 3 DE 3

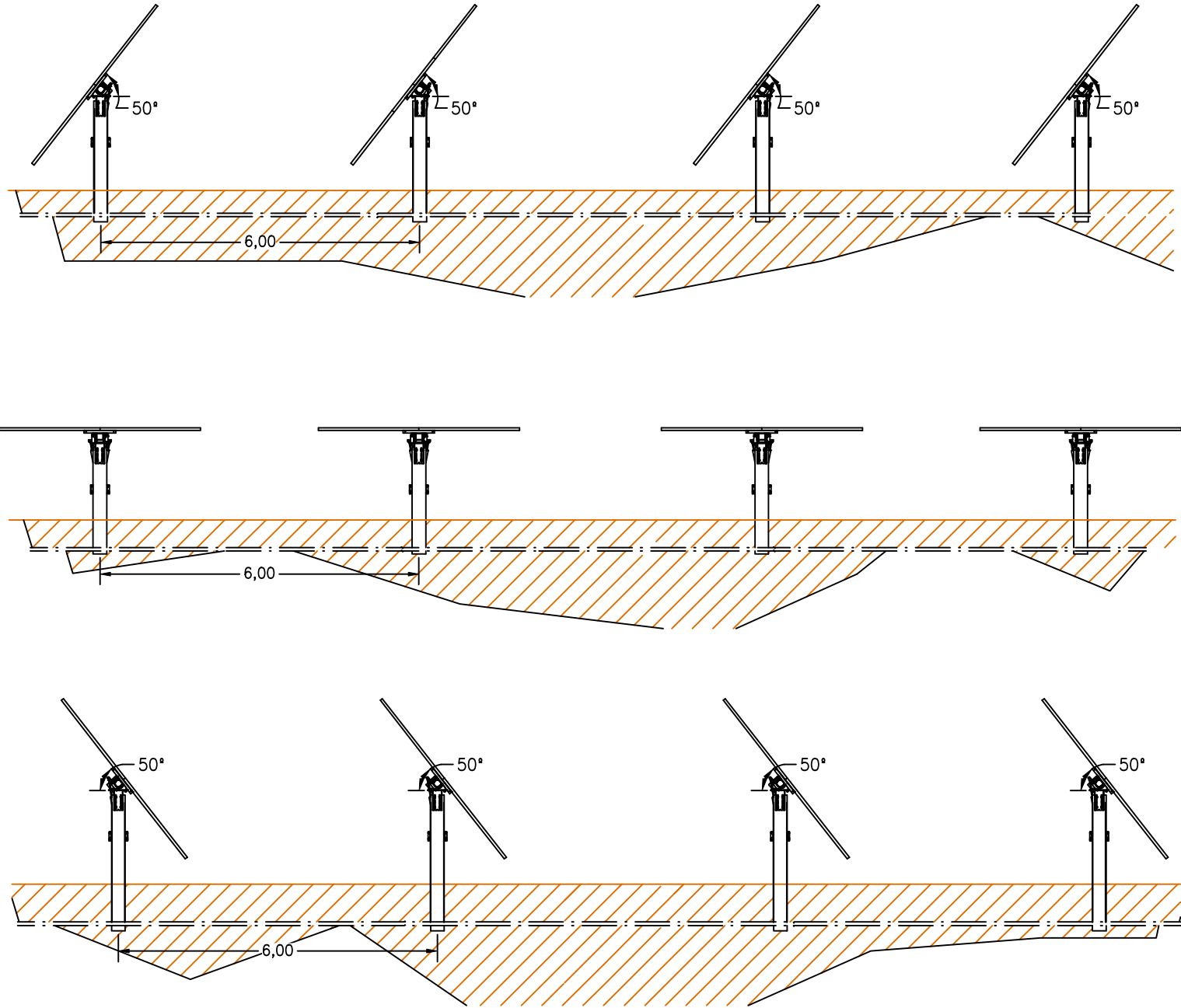
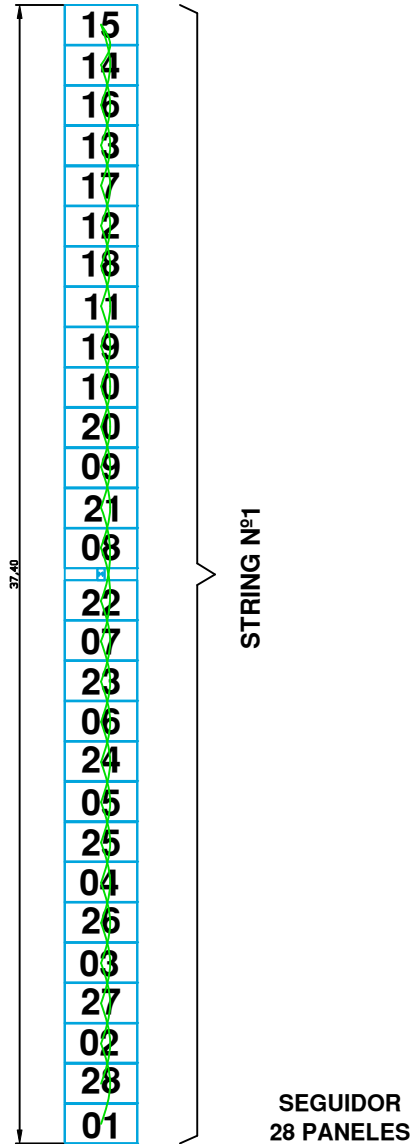
RESUMEN DE ESTRUCTURA "CATALINA XII"	
Tipo:	Seguidor
Configuración:	1V
Ángulo de rotación:	+/-50°
Azimuth:	eje seguidor N-S
Distancia entre filas (pitch):	6 m

COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA

Nº Colegiado.: 0002207
DAVID GAVÍN ASSO

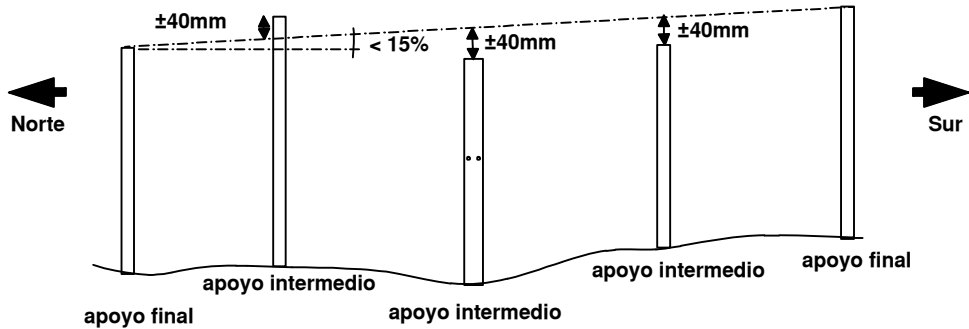
VISADO Nº. : VD00563-24A
DE FECHA : 13/2/24

E-VISADO



<div>CIP</div> <div>COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS</div>		<div></div>	
PROYECTO ADMINISTRATIVO: PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII" EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		FECHA:	OCTUBRE 2023
		ESCALA:	S/E
PLANO: DETALLES DE ESTRUCTURA		PLANO Nº.	12
		HOJA:	1 DE 1

GUÍA DE INSTALACIÓN



Planimetría

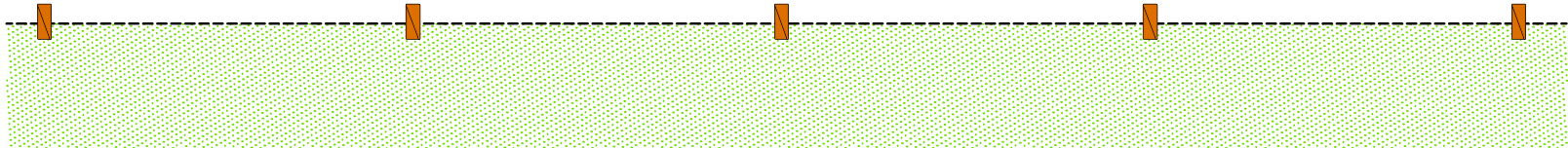
Posicionamiento de apoyos respecto al central

Los pilares deberán ser alineados con una tolerancia de ±40mm
La distancia entre pilares se respetará con una tolerancia de ±40mm

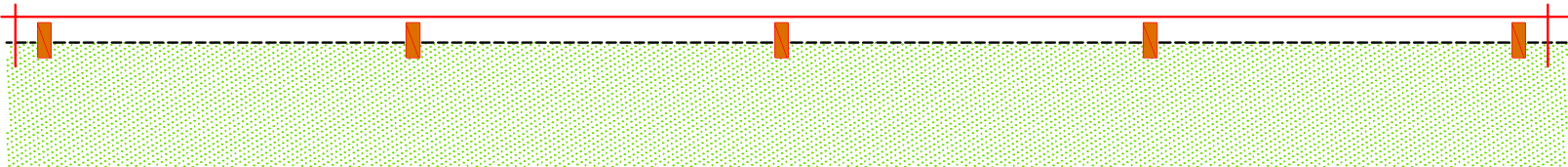
MAQUINARIA, MANO DE OBRA Y HERRAMIENTAS SUGERIDAS

- Máquina de hincado
- Estacas
- Plantilla
- Barras de acero
- Cuerda de apoyo
- Medidor laser
- Metro de medición

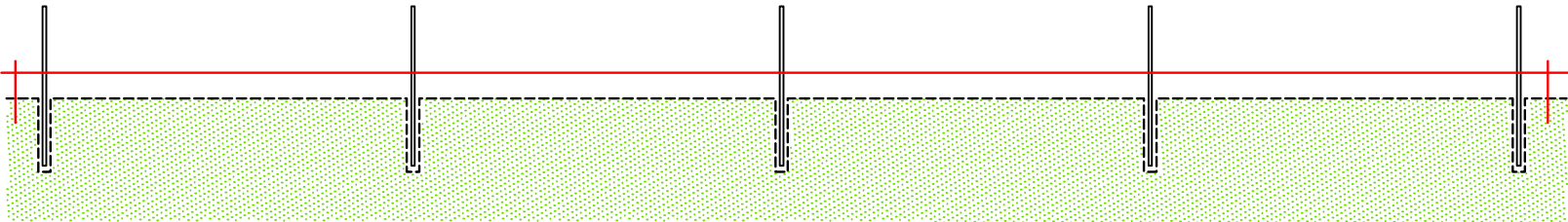
El material descrito puede cambiarse en función del estudio geotécnico,
pero el proceso de construcción debe ser aprobado por la propiedad.



POSICIONAMIENTO DE PLANTILLA DE HINCADO



POSICIONAMIENTO DE GUÍA



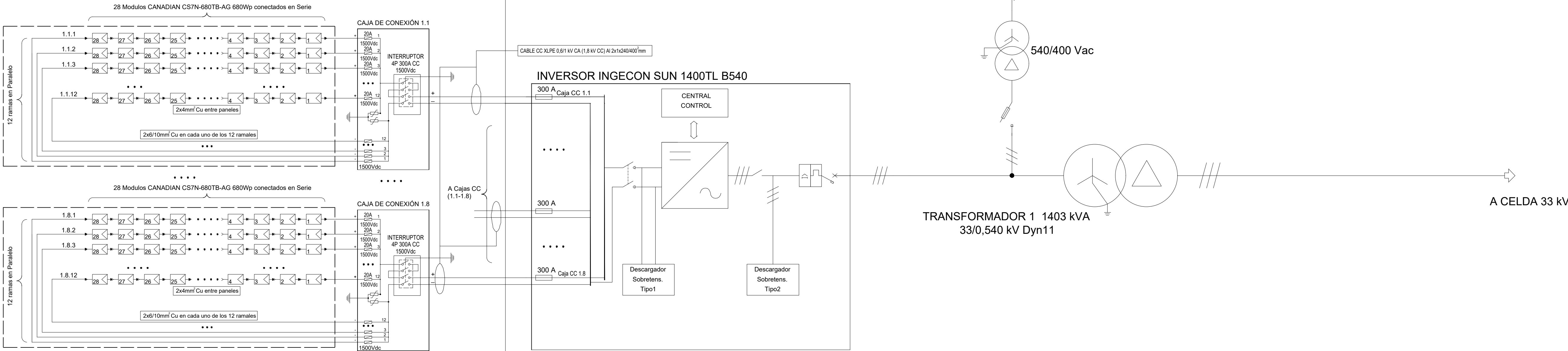
POSICIONAMIENTO DE APOYOS (profundidad variable, dependiendo del estudio geotécnico)

PROCESO DE CIMENTACIÓN

<div>CIP</div> <div>COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS</div>		<div></div>	
PROYECTO ADMINISTRATIVO: PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII" EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		FECHA:	OCTUBRE 2023
		ESCALA:	S/E
PLANO: HINCADO DE ESTRUCTURA		PLANO Nº.	13
		HOJA:	1 DE 1

CT 1

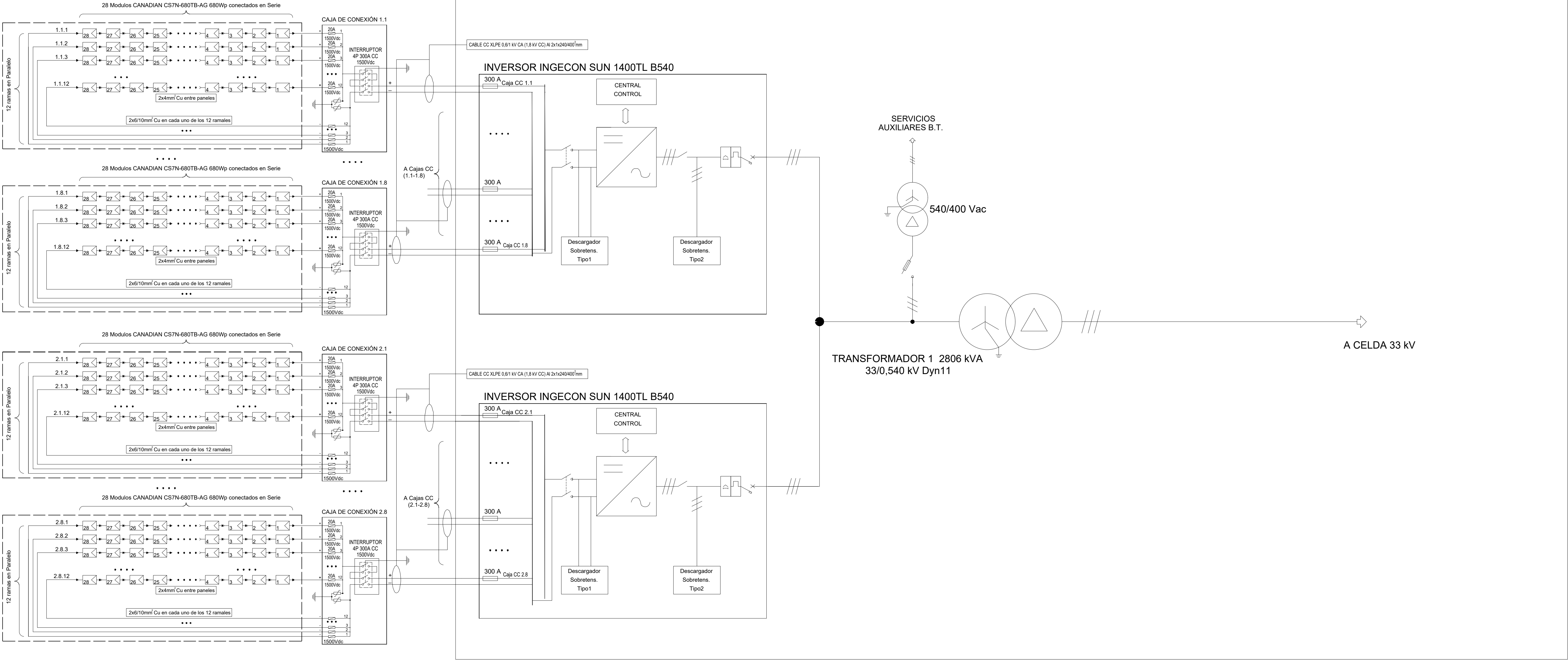
SKID INVERTER STATION OUTPUT 1403 (30º) kVA



CT 2

SKID INVERTER STATION

OUTPUT 2806 (30°) kVA



CIP

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

PROYECTO ADMINISTRATIVO: PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII" EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

PLANO: ESQUEMA UNIFILAR BT. CT 2

FECHA: OCTUBRE 2023

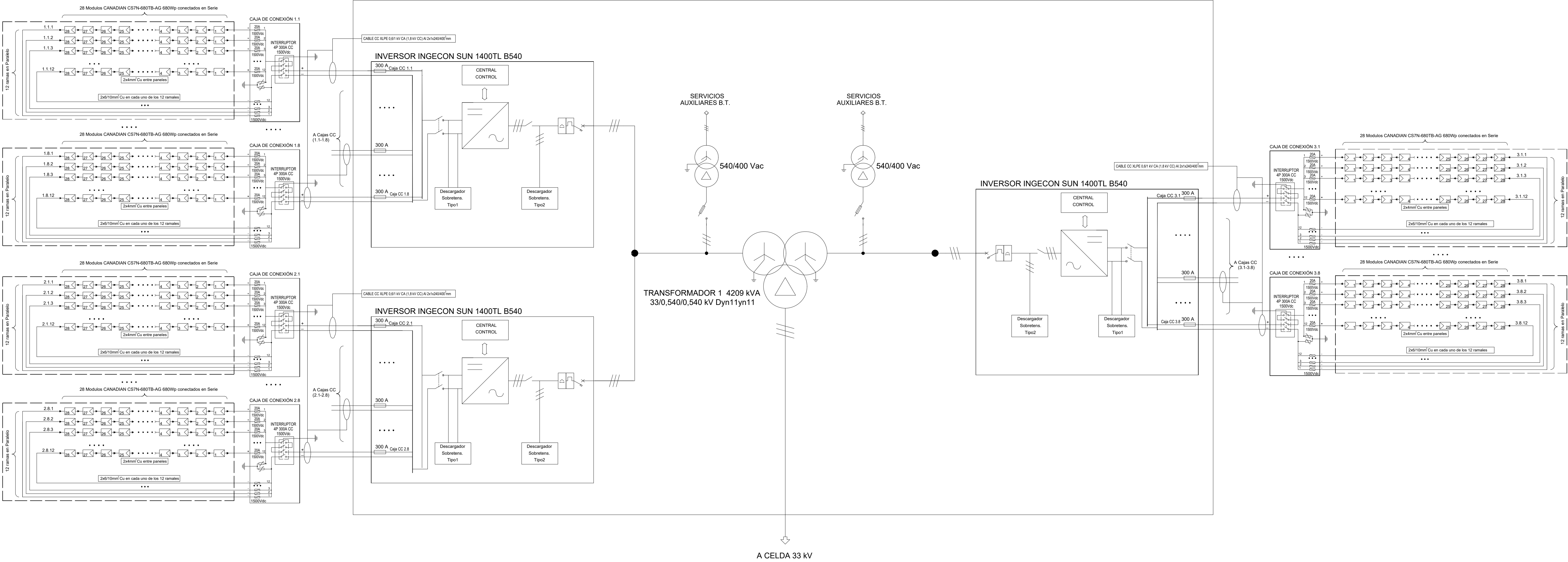
ESCALA: S/E

PLANO N.: 14

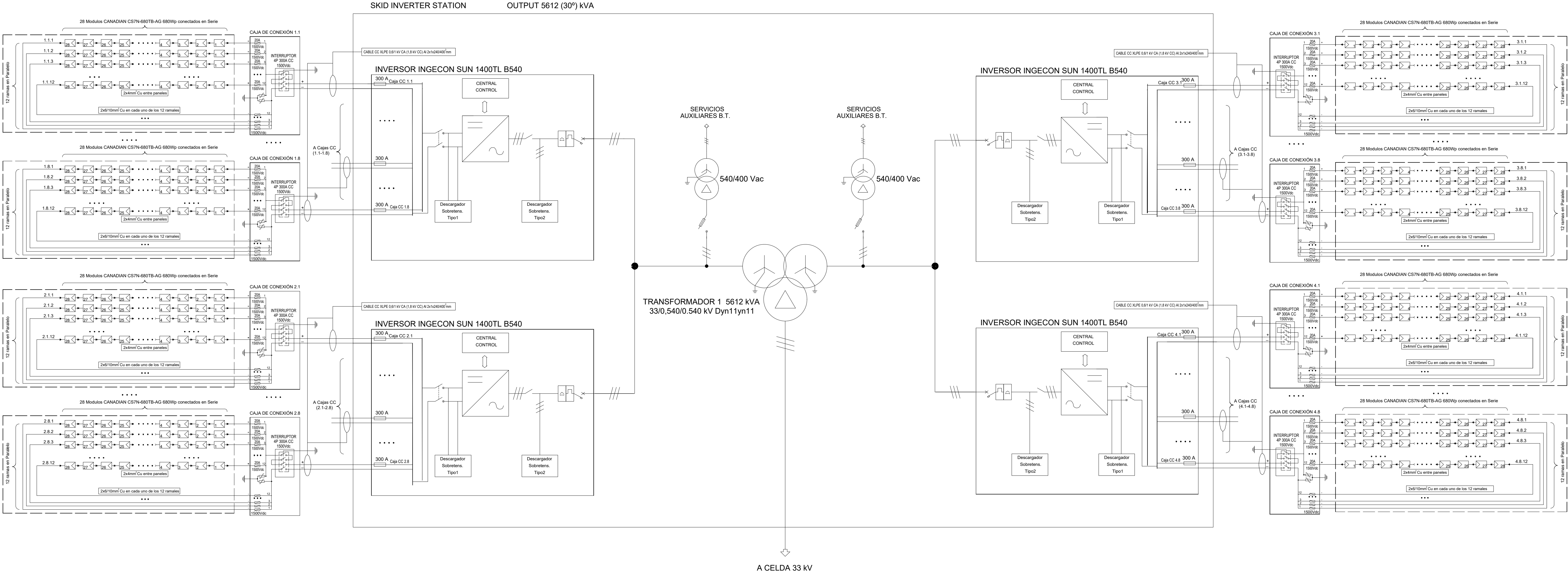
HOJA: 2 DE 4

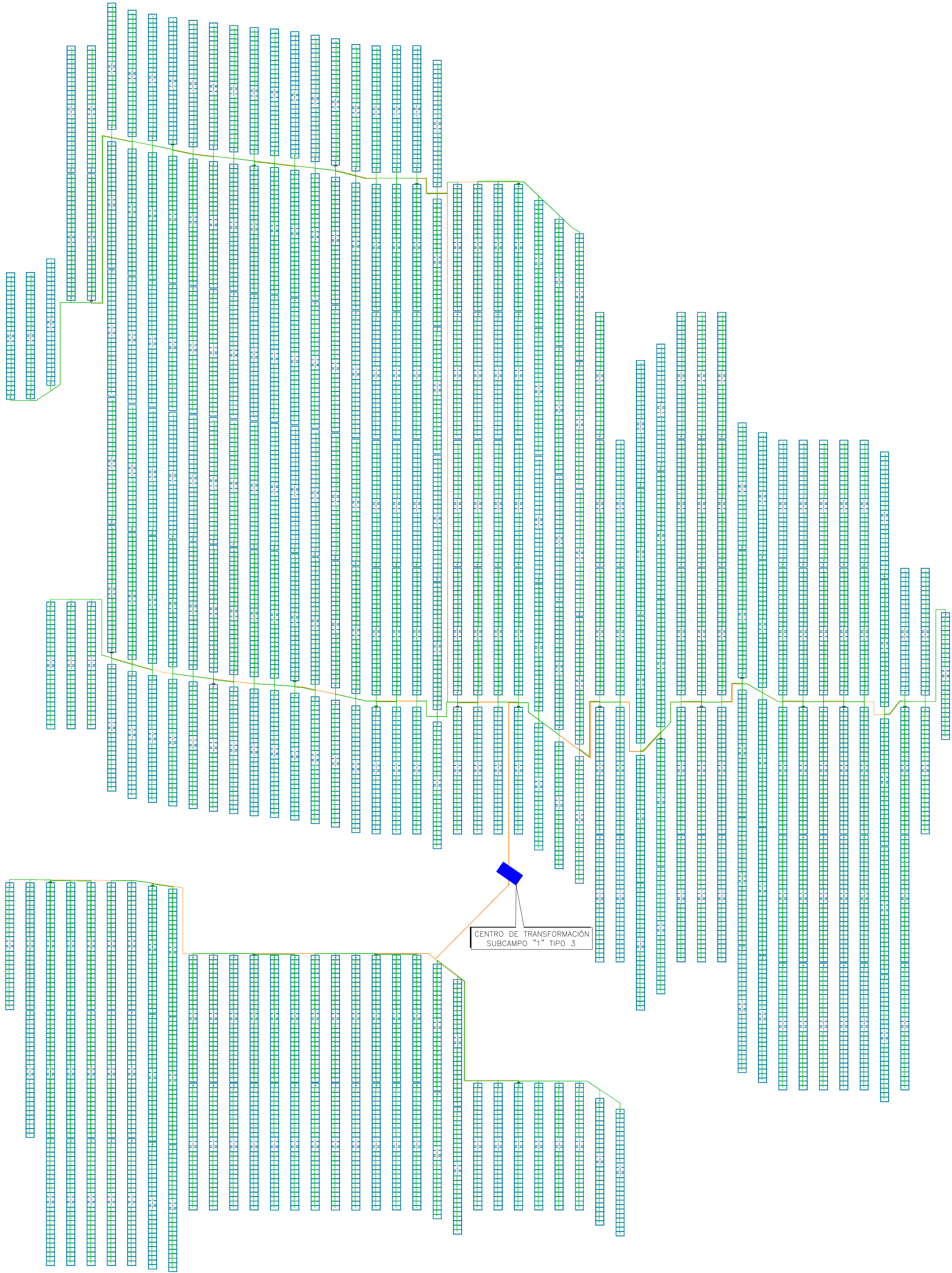
CT 3

SKID INVERTER STATION OUTPUT 4209 (30°) kVA



CT 4



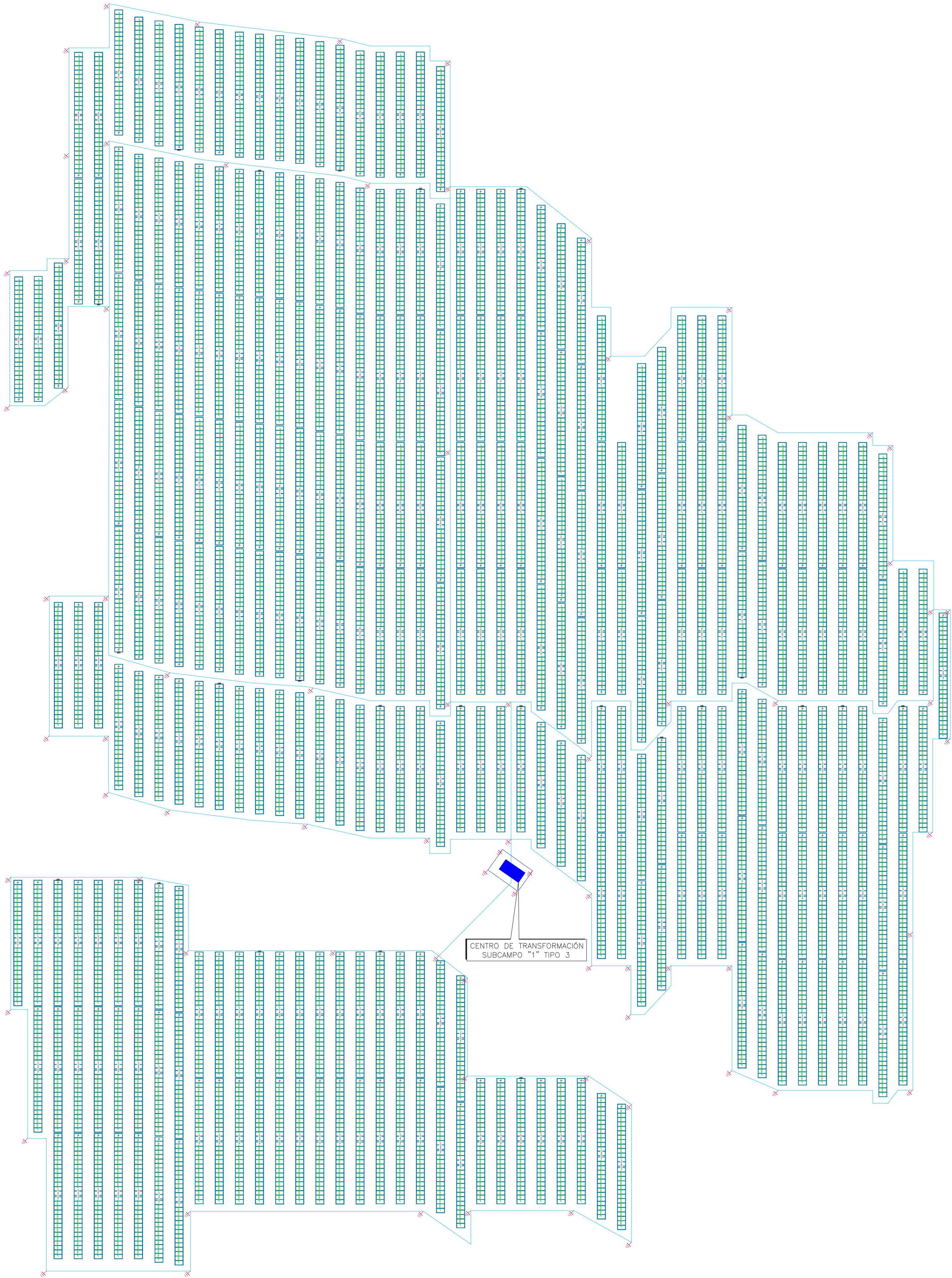


SUBCAMPO "1" DE 4,209 MVA (Capacidad máxima: 105,225 MWn)	
Inversor:	1 de 1.403 kVA y 1 de 2.806 kVA
Módulos:	8.064
Seguidores:	288 (1V)
Strings:	288
Cajas Strings:	24 de 12 Strings
Potencia Pico:	5.483,52 kWp
Cable 6 mm2 Cu:	15.957 m
Cable 10 mm2 Cu:	4.337 m
Cable 240 mm2 Al:	3.672 m
Cable 400 mm2 Al:	4.771 m
Zanja BT:	451 m

CIP

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

PROYECTO ADMINISTRATIVO:	PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII" EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)	FECHA:	OCTUBRE 2023
PLANO:	SUBCAMPO "1" DETALLE CONDUCTORES DE BAJA TENSIÓN	ESCALA:	1/750
		PLANO N°:	15
		H0JA:	1 DE 12

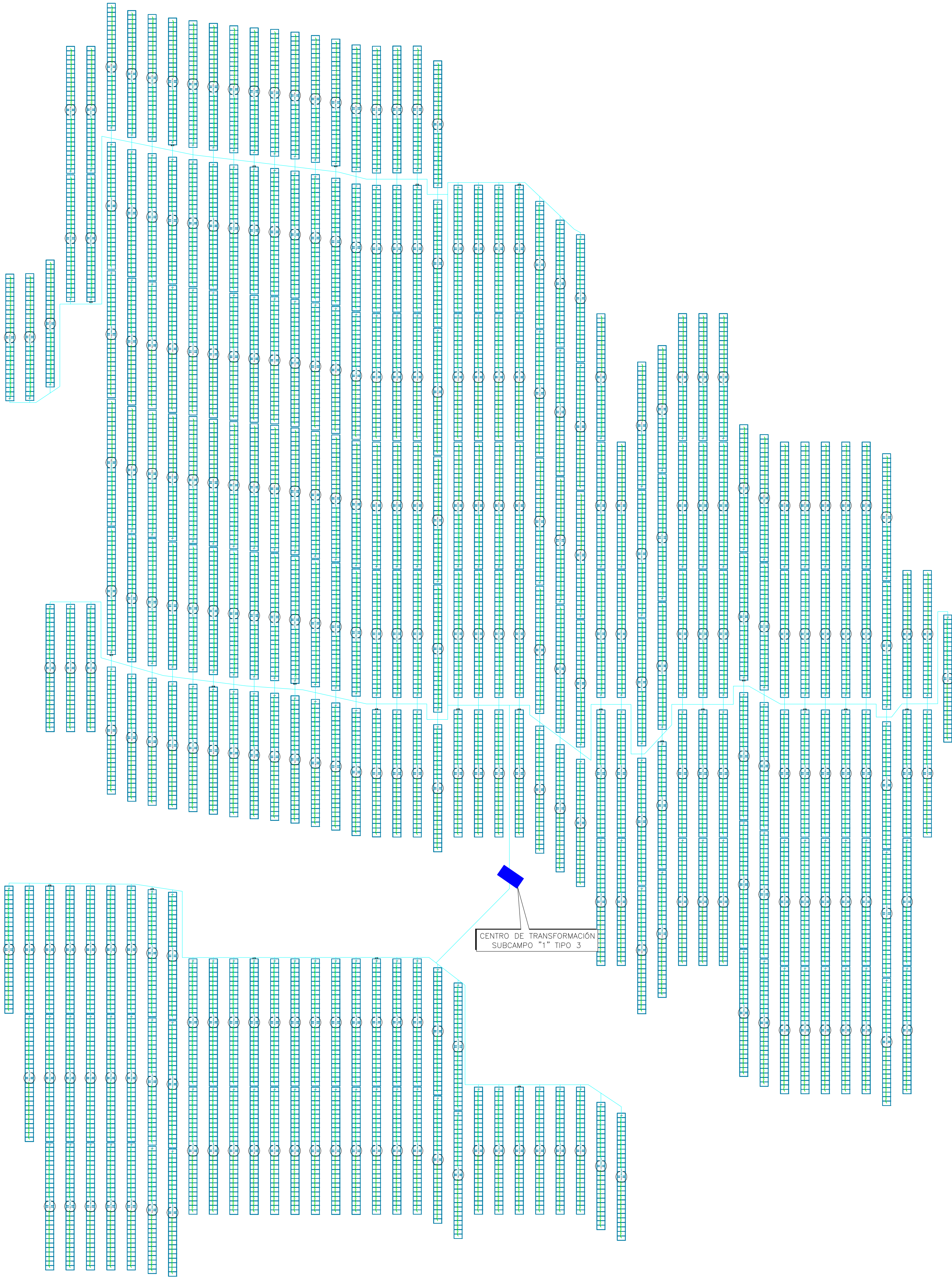


	STRING COMBINER BOX
	PAT 35 mm²
	PAT 50 mm²

SUBCAMPO "1" DE 4,209 MVA (Capacidad máxima: 105,225 MWn)	
Inversor:	1 de 1.403 kVA y 1 de 2.806 kVA
Módulos:	8.064
Seguidores:	288 (1V)
Strings:	288
Cajas Strings:	24 de 12 Strings
Potencia Pico:	5.483,52 kWp
Cable 6 mm2 Cu:	15.957 m
Cable 10 mm2 Cu:	4.337 m
Cable 240 mm2 Al:	3.672 m
Cable 400 mm2 Al:	4.771 m
Zanja BT:	451 m

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

PROYECTO ADMINISTRATIVO:	PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII" EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)	FECHA:	OCTUBRE 2023
PLANO:	SUBCAMPO "1" DETALLE PUESTA A TIERRA	ESCALA:	1/750
		PLANO N.º:	15
		Hojas:	2 DE 12



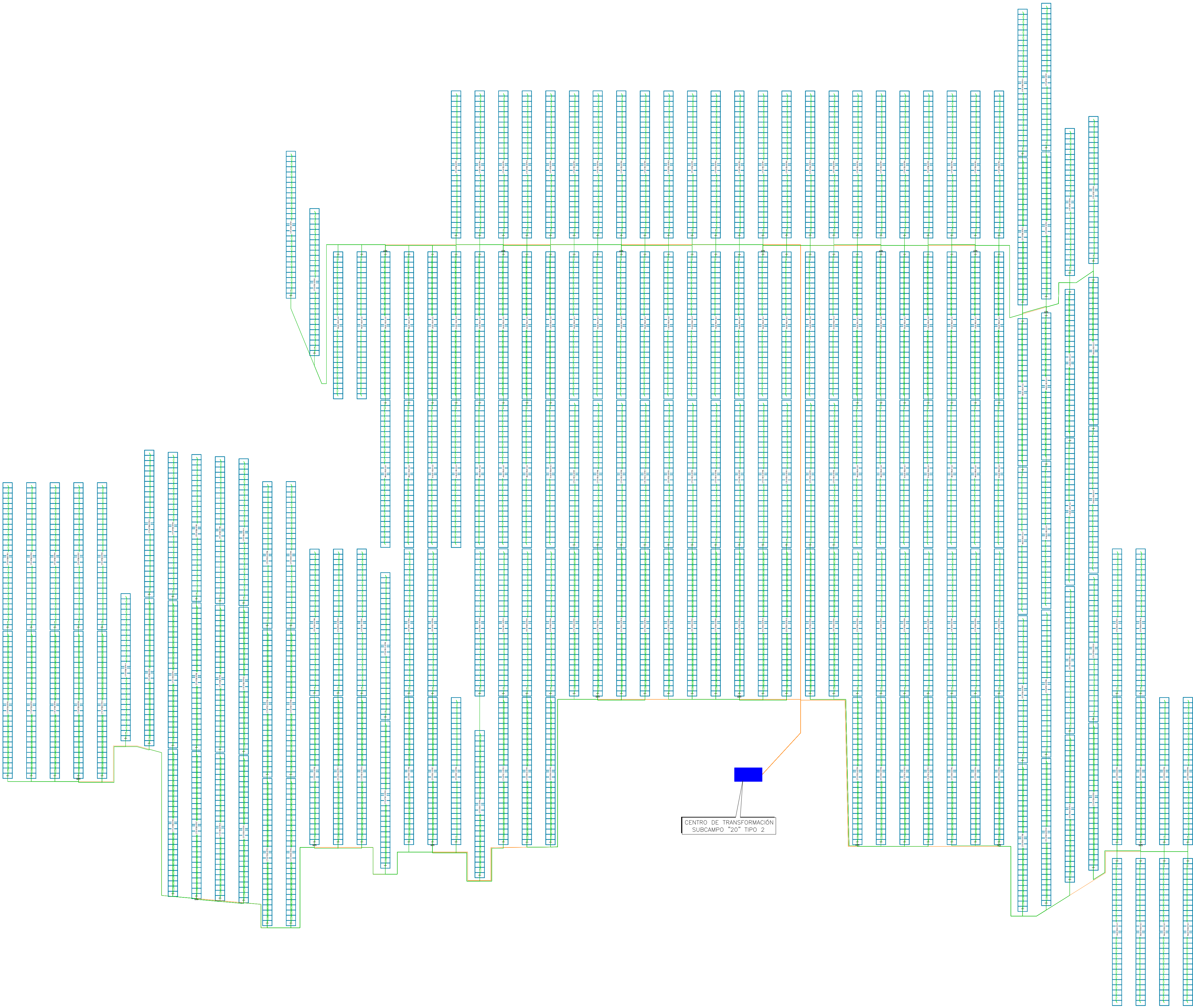
SUBCAMPO "1" DE 4,209 MWp (Capacidad máxima: 105,225 MWn)	
Inversor:	1 de 1.403 kWp y 1 de 2.806 kWp
Módulos:	8.064
Seguidores:	288 (1V)
Strings:	288
Cajas Strings:	24 de 12 Strings
Potencia Pico:	5.483,52 kWp
Cable 6 mm2 Cu:	15.957 m
Cable 10 mm2 Cu:	4.337 m
Cable 240 mm2 Al:	3.672 m
Cable 400 mm2 Al:	4.771 m
Zanja BT:	451 m

CIP

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

PROYECTO ADMINISTRATIVO:	PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII" EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)	FECHA:	OCTUBRE 2023
PLANO:	SUBCAMPO "1" DETALLE CONDUCTORES RS-485 ALIMENTACIÓN SEGUIDORES	ESCALA:	1/750
		PLANO N.º:	15
		Hojá:	3 DE 12



CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "20" TIPO 2

☑ STRING COMBINER BOX
— CABLE 6/10 mm² Cu
— CABLE 240/400 mm² Al

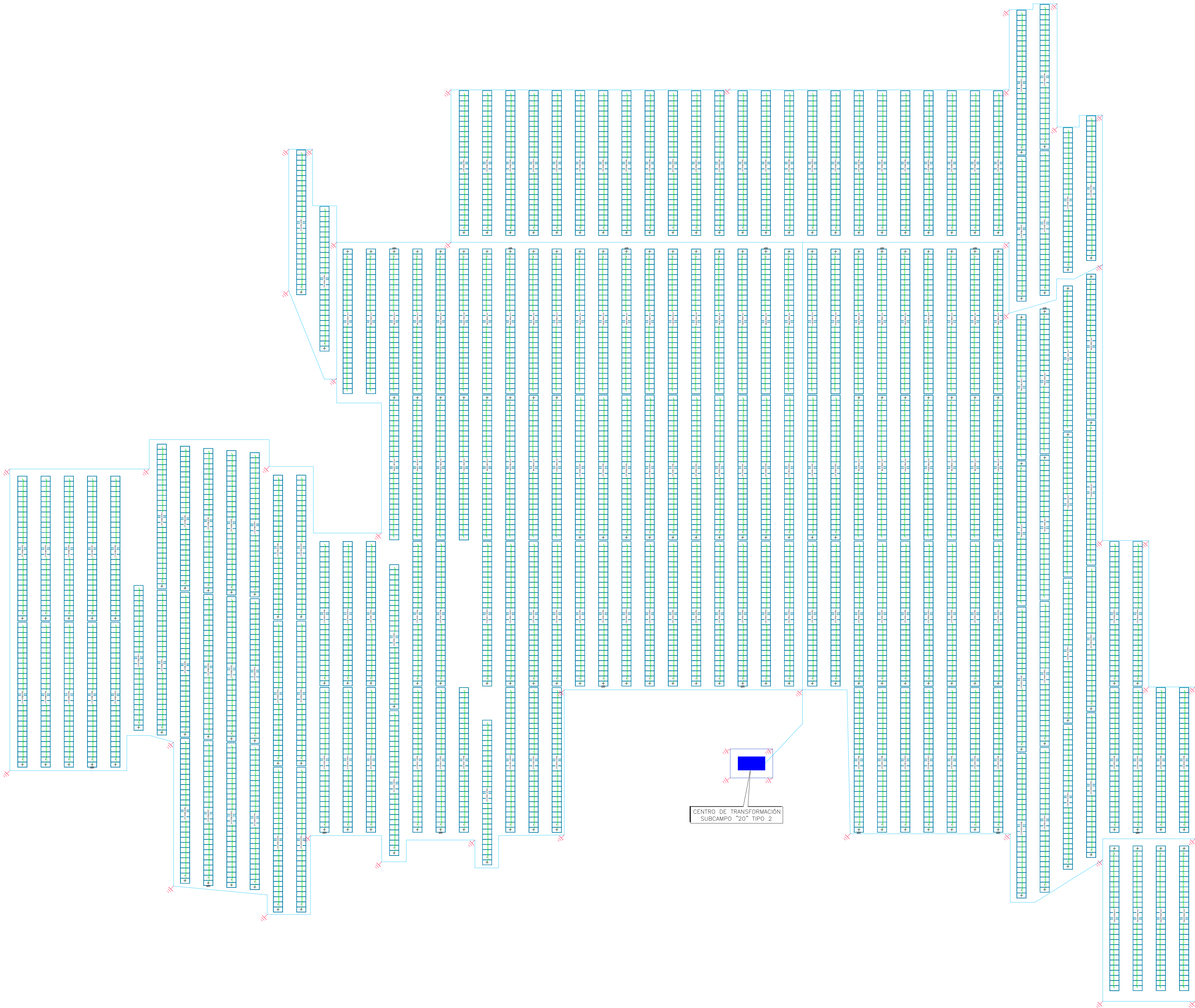
SUBCAMPO "20" DE 2,806 MVA (Capacidad máxima: 105,225 MWn)	
Inversor:	1 de 2,806 kVA
Módulos:	5,376
Seguidores:	192 (1V)
Strings:	192
Cajas Strings:	16 de 12 Strings
Potencia Pico:	3,655,68 kWp
Cable 6 mm2 Cu:	10,110 m
Cable 10 mm2 Cu:	3,263 m
Cable 240 mm2 Al:	3,254 m
Cable 400 mm2 Al:	2,056 m
Zanja BT:	912 m

CIP

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

PROYECTO ADMINISTRATIVO: PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII" EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL) PLANO: SUBCAMPO "20" DETALLE CONDUCTORES DE BAJA TENSIÓN	FECHA: OCTUBRE 2023
	ESCALA: 1/500
	PLANO N°. 15 HOJA: 4 DE 12

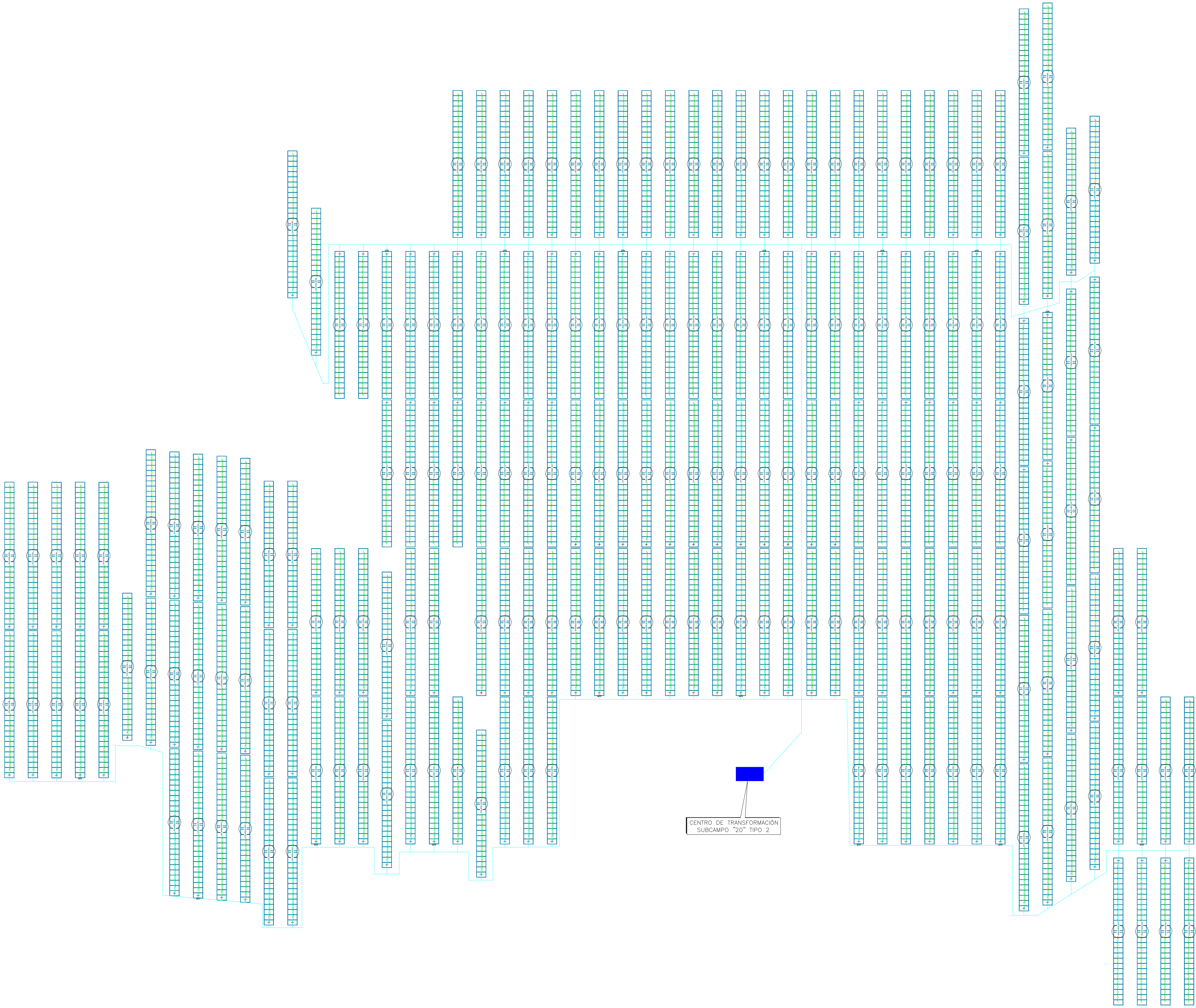


	STRING COMBINER BOX
	PICA DE PAT
	CABLE PAT 35 mm²
	CABLE PAT 50 mm²

SUBCAMPO "20" DE 2,806 MVA (Capacidad máxima: 105,225 MWp)	
Inversor:	1 de 2,806 kVA
Módulos:	5,376
Seguidores:	192 (1V)
Strings:	192
Cajas Strings:	16 de 12 Strings
Potencia Pico:	3,655,68 kWp
Cable 6 mm2 Cu:	10,110 m
Cable 10 mm2 Cu:	3,263 m
Cable 240 mm2 Al:	3,254 m
Cable 400 mm2 Al:	2,056 m
Zanja BT:	912 m

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

PROYECTO ADMINISTRATIVO:	PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII" EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS ÓLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)	FECHA:	OCTUBRE 2023
PLANO N.º:	SUBCAMPO "20" DETALLE PUESTA A TIERRA	ESCALA:	1/500
		PLANO N.º:	15
		HÓJIA:	5 DE 12



SUBCAMPO "20" DE 2,806 MVA (Capacidad máxima: 105,225 MWp)	
Inversor:	1 de 2,806 kVA
Módulos:	5,376
Seguidores:	192 (1V)
Strings:	192
Cajas Strings:	16 de 12 Strings
Potencia Pico:	3.655,68 kWp
Cable 6 mm2 Cu:	10.110 m
Cable 10 mm2 Cu:	3.263 m
Cable 240 mm2 Al:	3.254 m
Cable 400 mm2 Al:	2.056 m
Zanja BT:	912 m

CIP

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

PROYECTO ADMINISTRATIVO:

PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

PLANO:

SUBCAMPO "20"
DETALLE CONDUCTORES RS-485 ALIMENTACIÓN SEGUIDORES

FECHA:

OCTUBRE 2023

ESCALA:

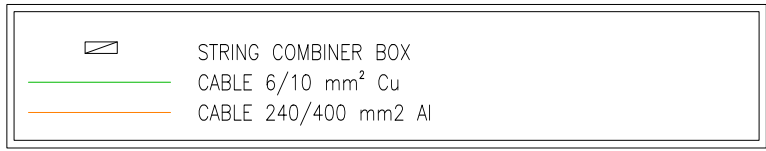
1/500

PLANO N.º:

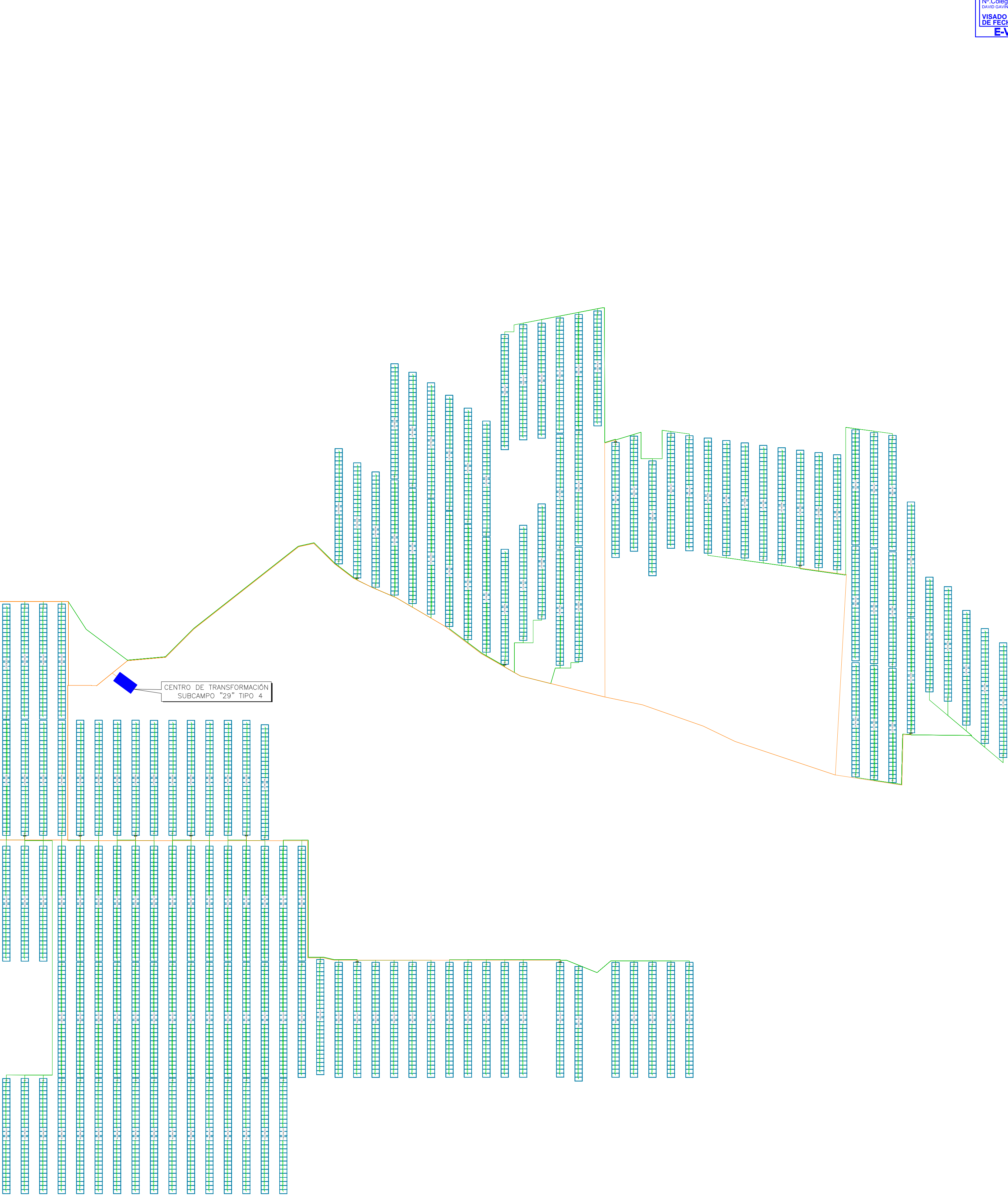
15

Hojas:

6 DE 12



SUBCAMPO "29" DE 5,612 MVA (Capacidad máxima: 105,225 MWn)	
Inversor:	2 de 2.806 kVA
Módulos:	10.752
Seguidores:	384 (1V)
Strings:	384
Cajas Strings:	32 de 12 Strings
Potencia Pico:	7.311,36 kWp
Cable 6 mm2 Cu:	16.912
Cable 10 mm2 Cu:	6.559
Cable 240 mm2 Al:	8.569
Cable 400 mm2 Al:	4.024
Zanja BT:	1.807 m



COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

PROYECTO ADMINISTRATIVO:

PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS ÓLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

FECHA:

OCTUBRE 2023

ESCALA:

1/750

PLANO N.º:

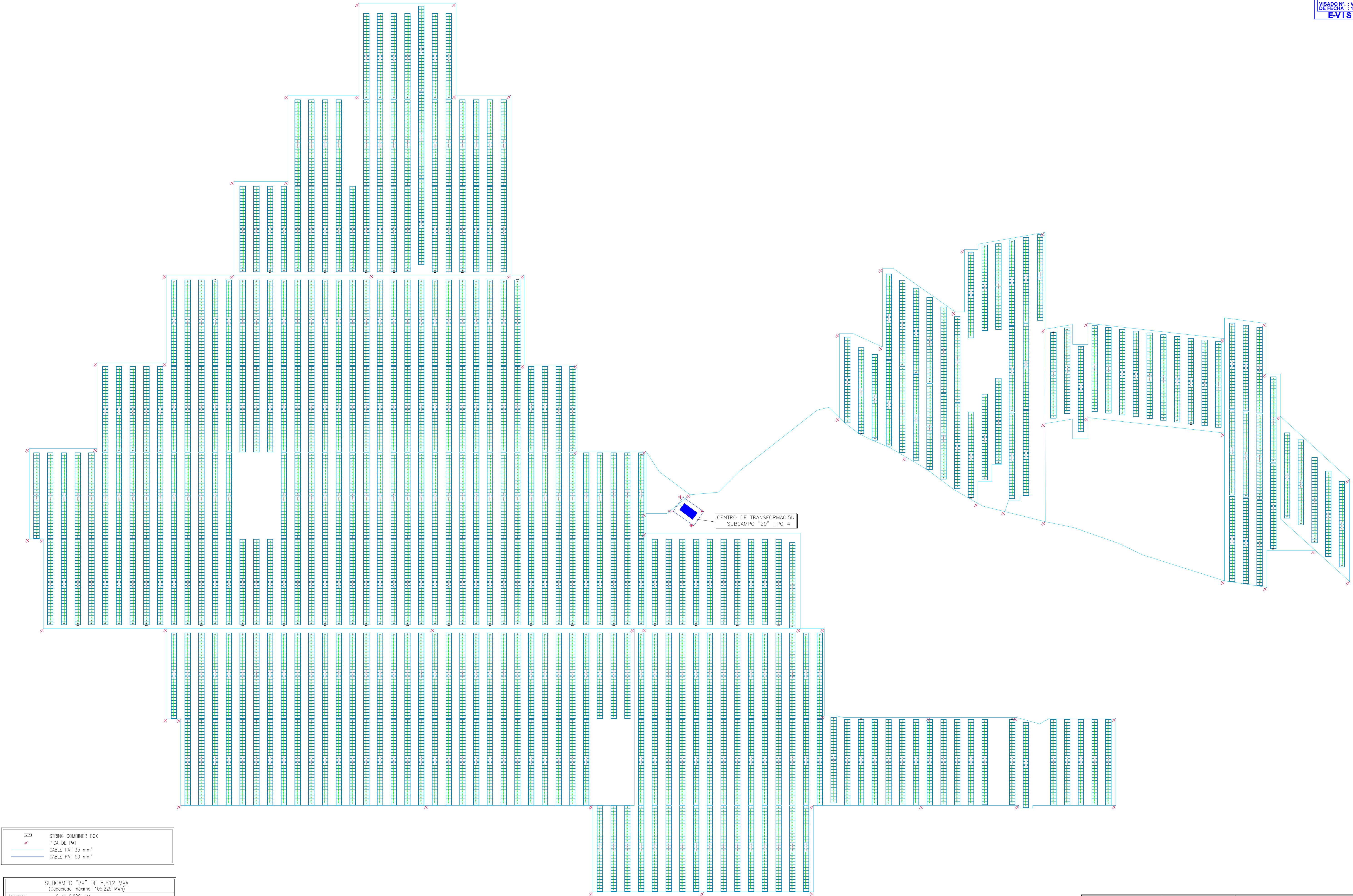
15





PLANO:

SUBCAMPO "29"
DETALLE CONDUCTORES DE BAJA TENSIÓN



Hojas:

7 DE 12



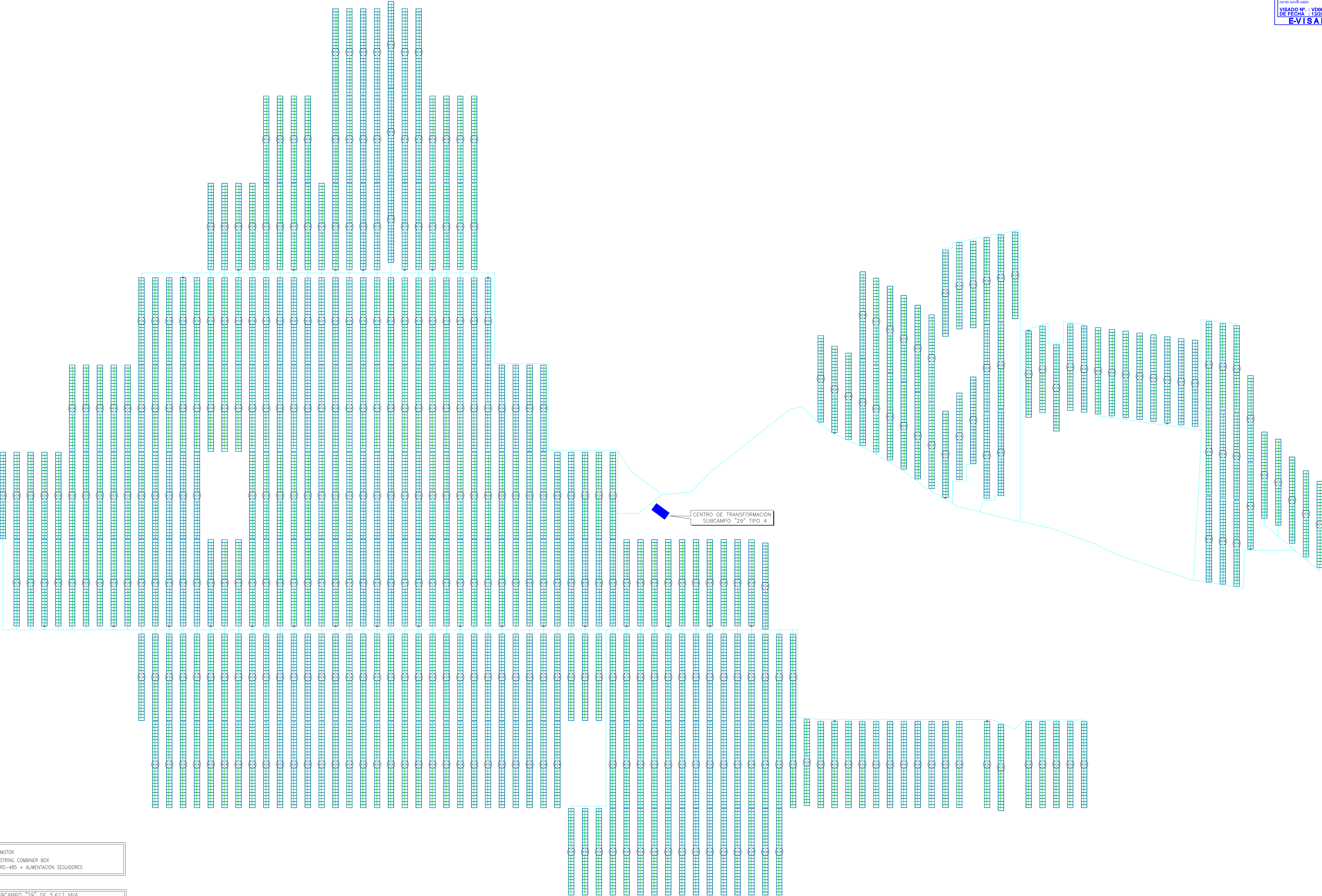
	STRING COMBINER BOX
	PICA DE PAT
	CABLE PAT 35 mm²
	CABLE PAT 50 mm²

SUBCAMPO "29" DE 5,612 MVA (Capacidad máxima: 105,225 MWn)	
Inversor:	2 de 2.806 kVA
Módulos:	10.752
Seguidores:	384 (1V)
Strings:	384
Cajas Strings:	32 de 12 Strings
Potencia Pico:	7.311,36 kWp
Cable 6 mm2 Cu:	16.912
Cable 10 mm2 Cu:	6.559
Cable 240 mm2 Al:	6.569
Cable 400 mm2 Al:	4.024
Zanja BT:	1.807 m

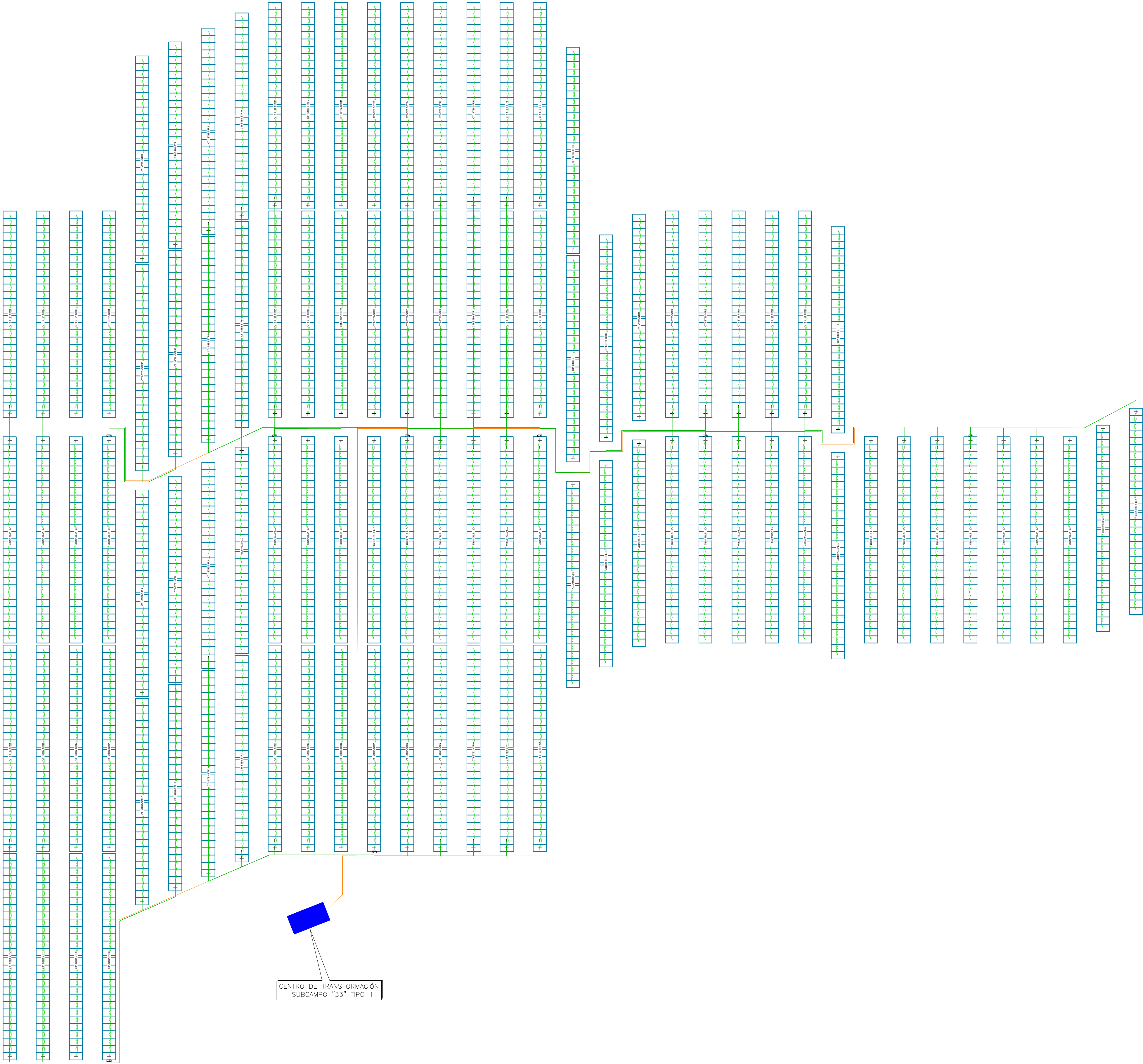
 COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS			
PROYECTO ADMINISTRATIVO:		FECHA: OCTUBRE 2023	
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"		ESCALA: 1/750	
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		PLANO N.º: 15	
PLANO:		Hojas: 8 DE 12	
SUBCAMPO "29"			
DETALLE: PUESTA A TIERRA			



SUBCAMPO "29" DE 5,612 MVA (Capacidad máxima: 105,225 MWn)	
Inversor:	2 de 2.806 kVA
Módulos:	10.752
Seguidores:	384 (1V)
Strings:	384
Cajas Strings:	32 de 12 Strings
Potencia Pico:	7.311,36 kWp
Cable 6 mm2 Cu:	16.912
Cable 10 mm2 Cu:	6.559
Cable 240 mm2 Al:	8.569
Cable 400 mm2 Al:	4.024
Zanja BT:	1.807 m



<div><div>CIP</div><div>COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS</div></div> <div><div>satel</div></div>	
PROYECTO ADMINISTRATIVO:	FECHA: OCTUBRE 2023
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII" EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)	ESCALA: 1/750
PLANO:	PLANO N°. 15
SUBCAMPO "29" DETALLE CONDUCTORES RS-485 ALIMENTACIÓN SEGUIDORES	HÓJA: 9 DE 12

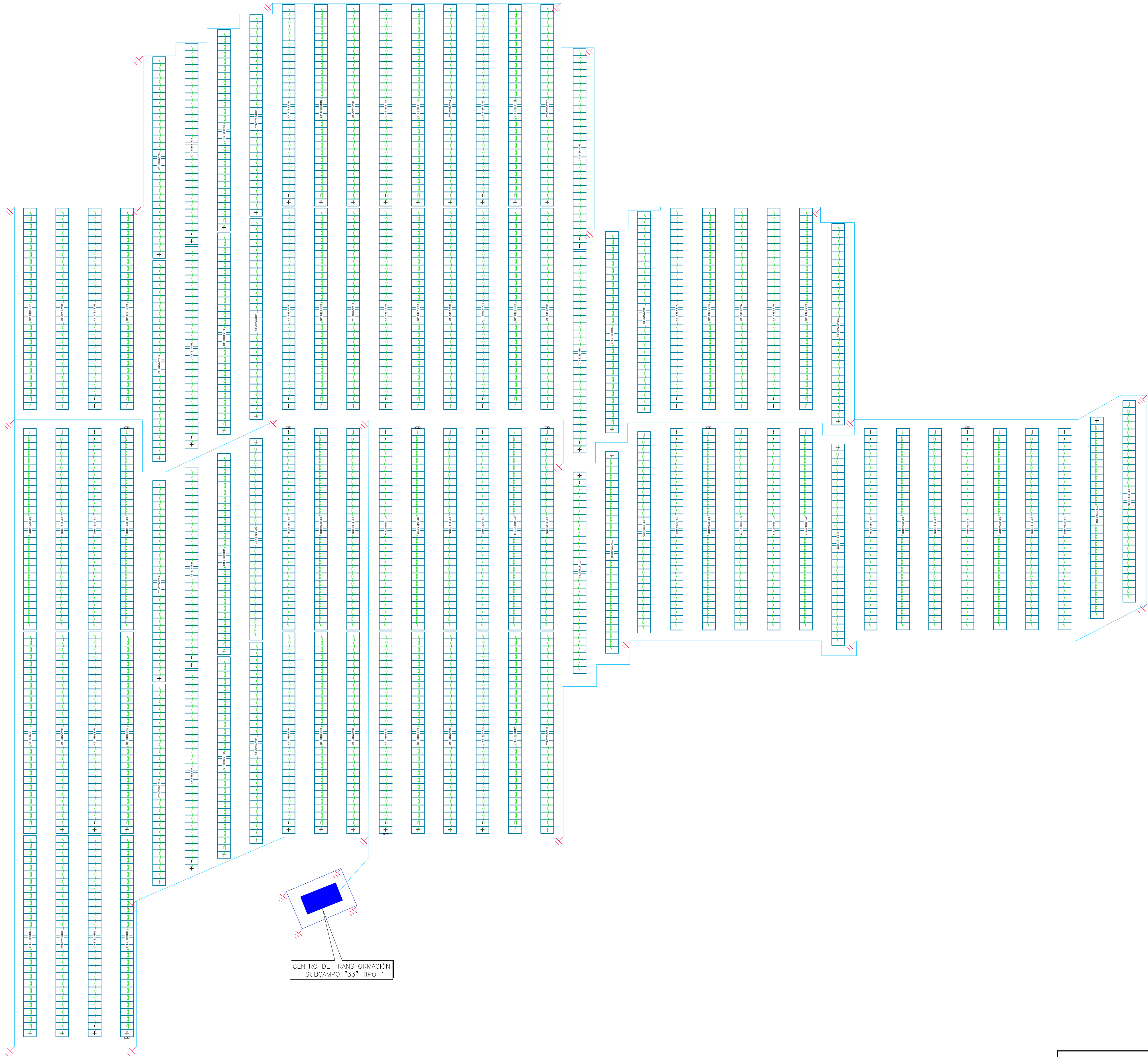


	STRING COMBINER BOX
	CABLE 6/10 mm² Cu
	CABLE 240/400 mm² Al

SUBCAMPO "33" DE 1.403 MVA (Capacidad máxima: 105,225 MWp)	
Inversor:	1 de 1.403 kWp
Módulos	2.688
Seguidores:	96 (1V)
Strings:	96
Cajas Strings:	8 de 12 Strings
Potencia Pico:	1.827,84 kWp
Cable 6 mm² Cu:	5,318 m
Cable 10 mm² Cu:	—
Cable 240 mm² Al:	1.933 m
Cable 400 mm² Al:	—
Zanja BT:	451 m

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

PROYECTO ADMINISTRATIVO:	PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII" EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)	FECHA:	OCTUBRE 2023
PLANO N°:	SUBCAMPO "33" DETALLE CONDUCTORES DE BAJA TENSIÓN	ESCALA:	1/400
		PLANO N°:	15
		HÓJA:	10 DE 12



	STRING COMBINER BOX
	PICA DE PAT
	CABLE PAT 35 mm²
	CABLE PAT 50 mm²

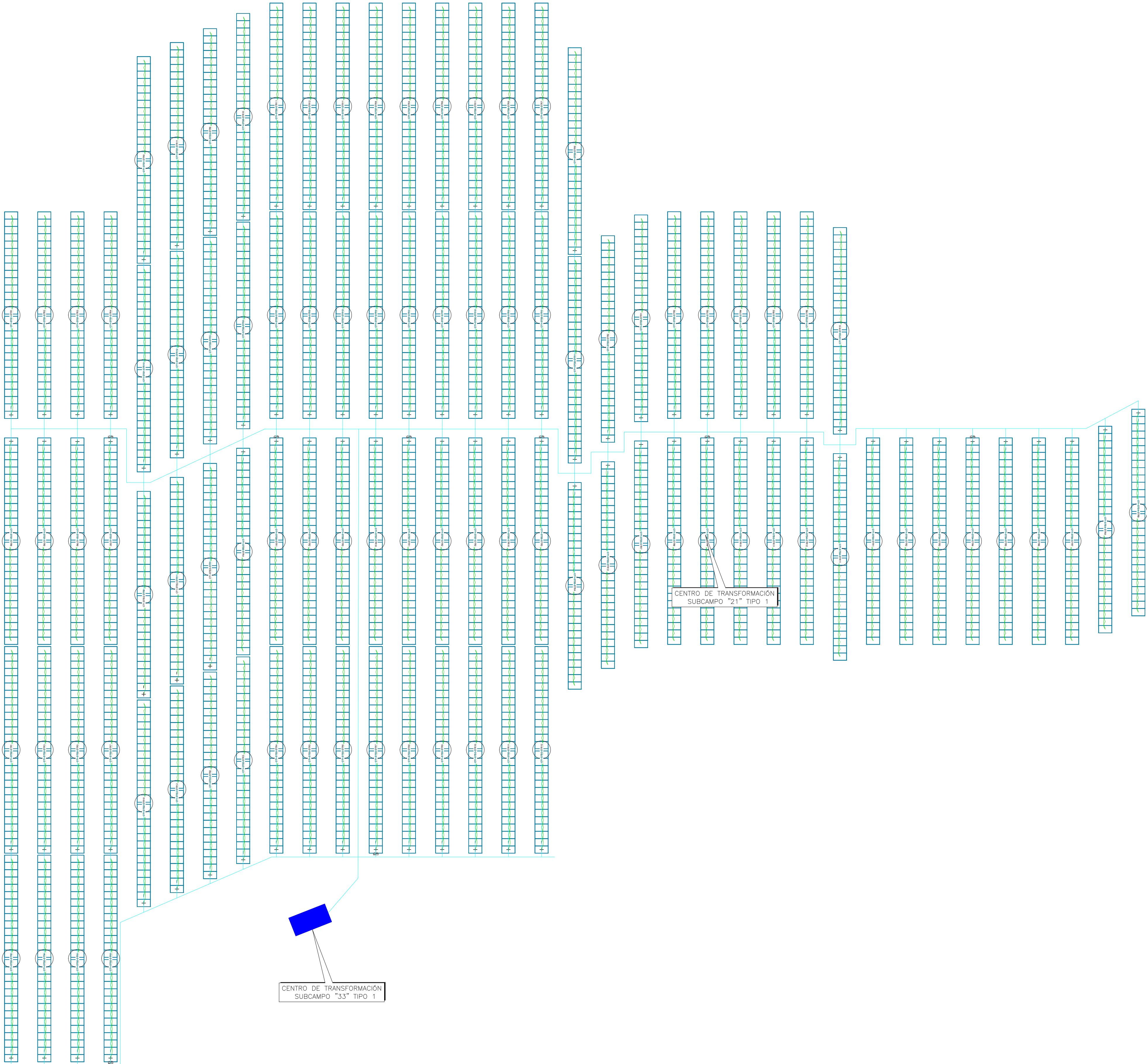
SUBCAMPO "33" DE 1,403 MVA (Capacidad máxima: 165,225 MWp)	
Inversor:	1 de 1,403 kVA
Módulos:	2,688
Seguidores:	96 (1V)
Strings:	96
Cajas Strings:	8 de 12 Strings
Potencia Pico:	1,827,84 kWp
Cable 6 mm2 Cu:	5,318 m
Cable 10 mm2 Cu:	—
Cable 240 mm2 Al:	1,933 m
Cable 400 mm2 Al:	—
Zanja BT:	451 m

CIP

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

PROYECTO ADMINISTRATIVO:	PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII" EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)	FECHA:	OCTUBRE 2023
PLANO N°:	SUBCAMPO "33" DETALLE PUESTA A TIERRA	ESCALA:	1/400
		PLANO N°:	15
		HÓJA:	11 DE 12



SUBCAMPO "33" DE 1.403 MVA (Capacidad máxima: 105,225 MWp)	
Inversor:	1 de 1.403 kVA
Módulos:	2.688
Seguidores:	96 (1V)
Strings:	96
Cajas Strings:	8 de 12 Strings
Potencia Pico:	1.827,84 kWp
Cable 6 mm2 Cu:	5.318 m
Cable 10 mm2 Cu:	—
Cable 240 mm2 Al:	1.933 m
Cable 400 mm2 Al:	—
Zanja BT:	451 m

CIP

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

PROYECTO ADMINISTRATIVO:

PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

FECHA:

OCTUBRE 2023

ESCALA:

1/400

PLANO N°:

15

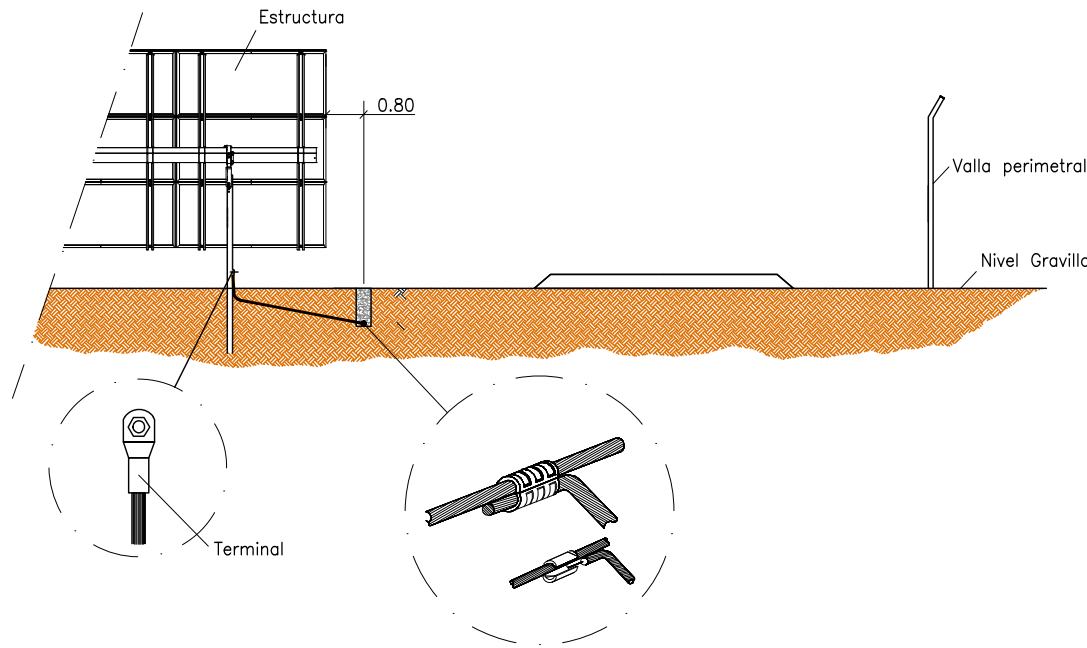
PLANO:

SUBCAMPO "33"
DETALLE CONDUCTORES RS-485 ALIMENTACIÓN SEGUIDORES

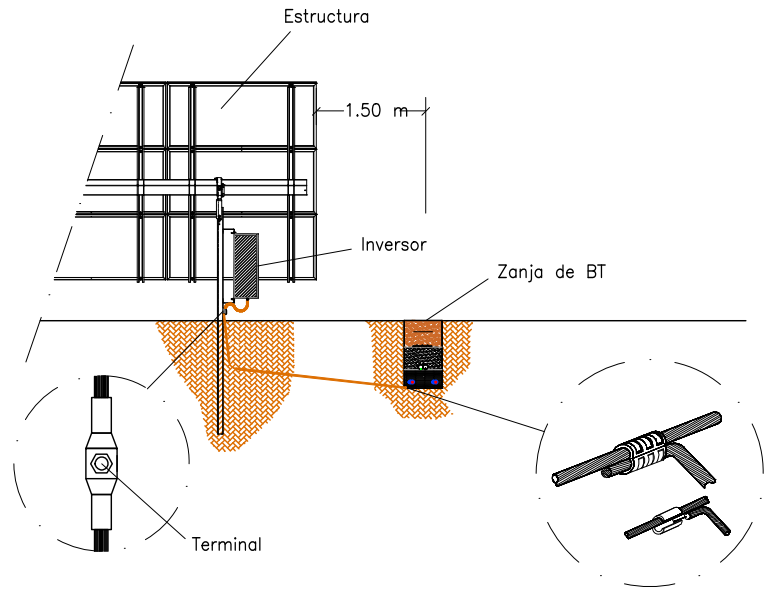
HÓJA:

12 DE 12

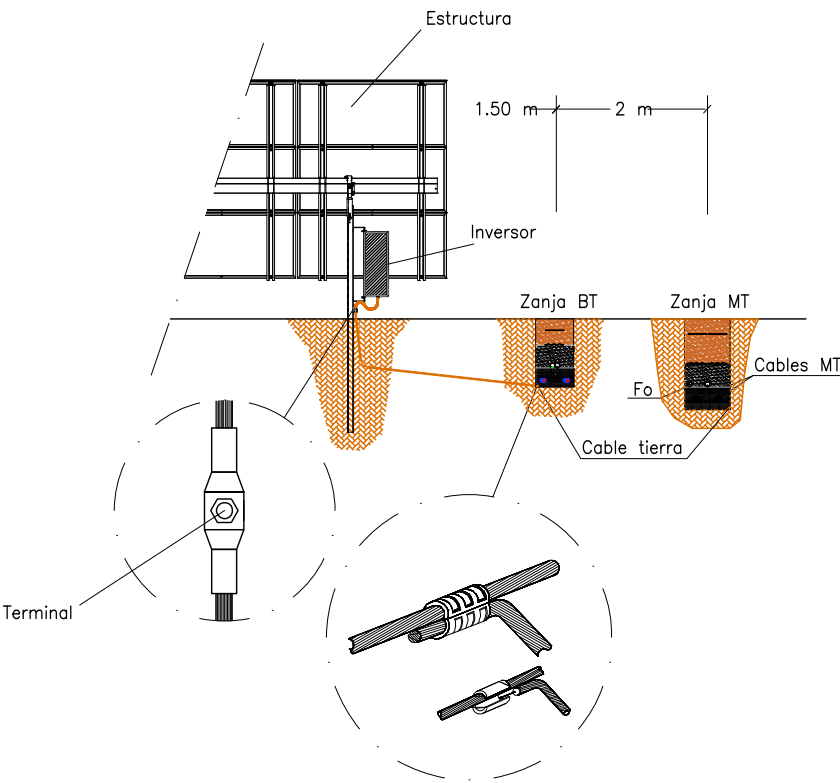
DETALLE "A": PUESTA A TIERRA



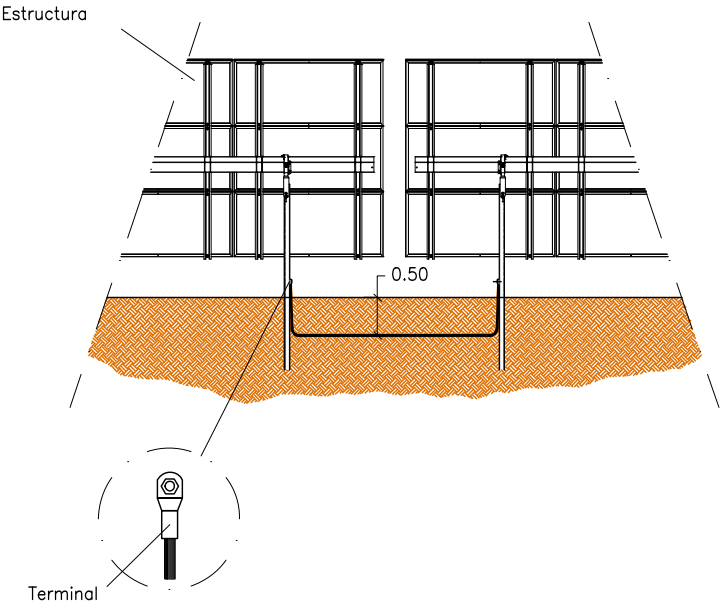
DETALLE "B": PUESTA A TIERRA Inversor+ zanja BT



DETALLE "C": PUESTA A TIERRA Inversor + zanja BT y MT



DETALLE "D": PUESTA A TIERRA ENTRE ESTRUCTURAS



CIP

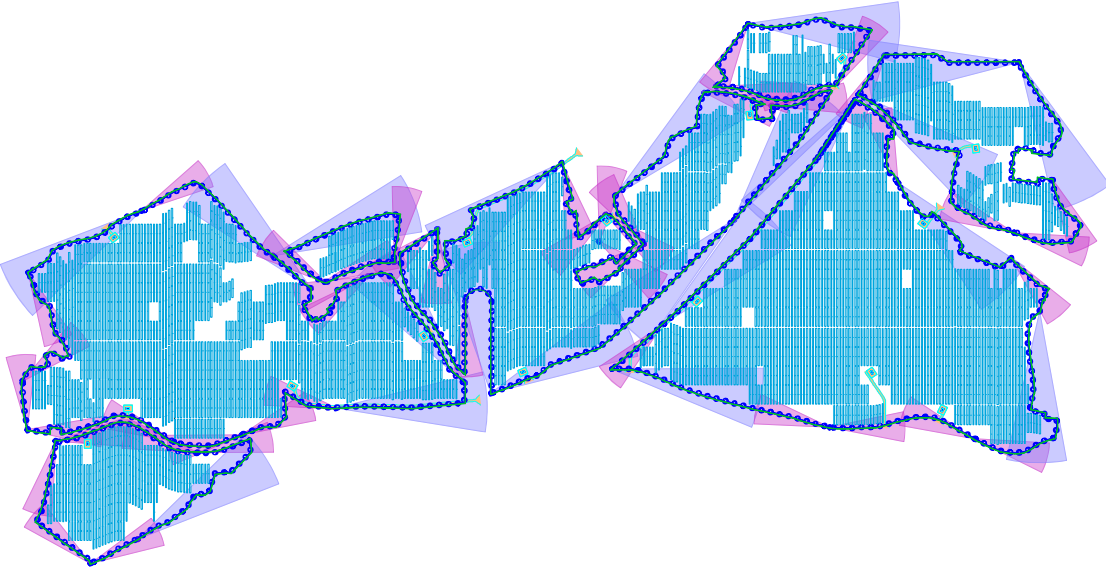
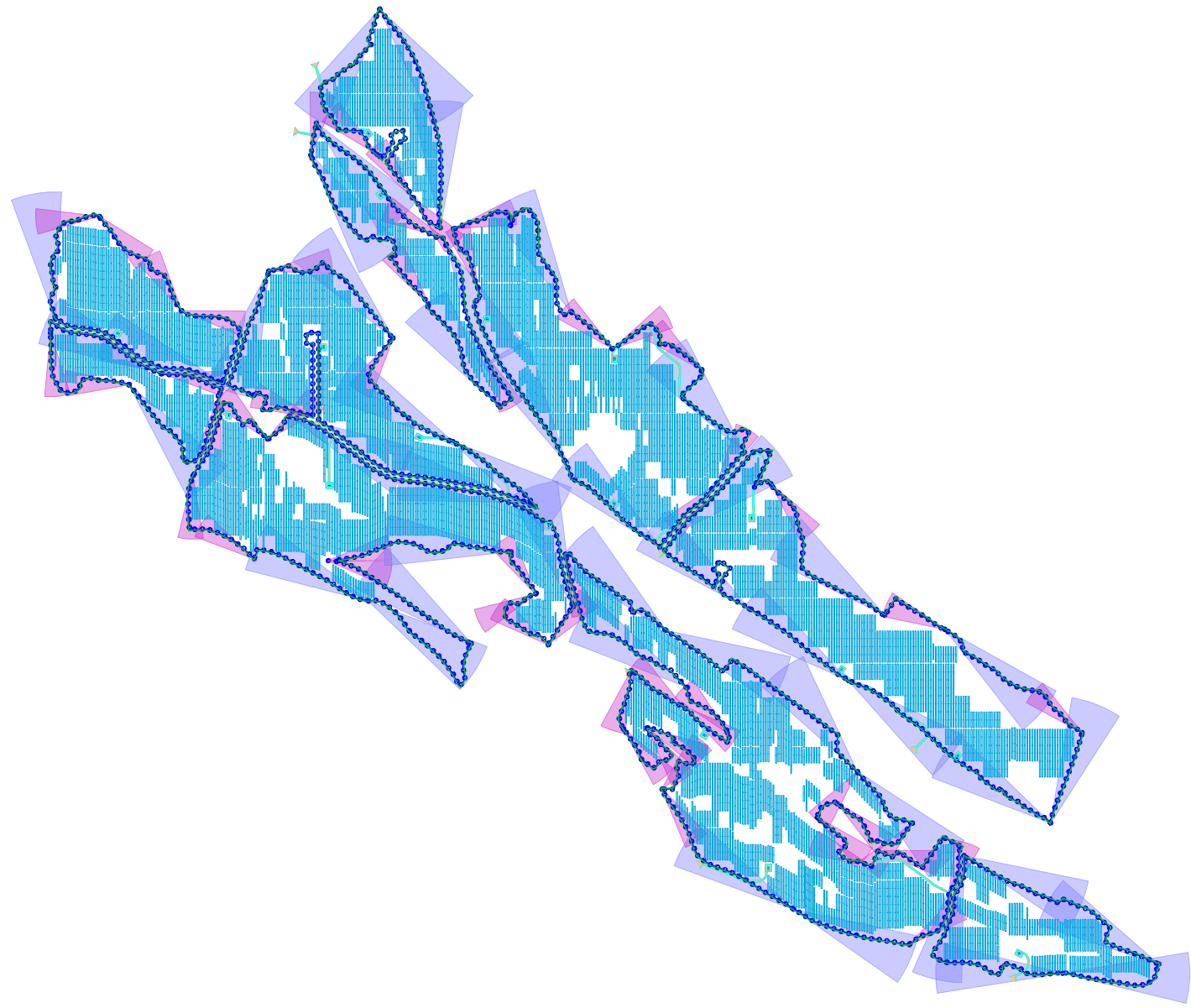
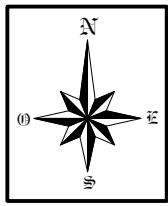
COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

PROYECTO ADMINISTRATIVO:
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

PLANO:
DETALLES: PUESTA A TIERRA

FECHA: OCTUBRE 2023
ESCALA: 1/100
PLANO Nº. 16
HOJA: 1 DE 1



LEYENDA

Estructuras (7.200 Ud)

Centro de Transformación (33 Ud)

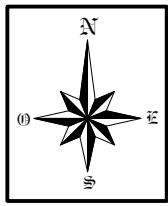
Nuevos Viales Interiores PFV "CATALINA XII"

Vallado

Pantalla Vegetal

Zona visión CCTV300

Zona visión CCTV500



LEYENDA

Estructuras (7.200 Ud)

Centro de Transformación (33 Ud)

Nuevos Viales Interiores PFV "CATALINA XII"

Vallado

Pantalla Vegetal

Zona visión CCTV300

Zona visión CCTV500

CIP

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

PROYECTO ADMINISTRATIVO:

PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"

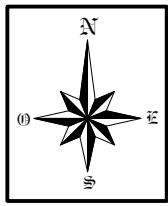
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS ÓLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

FECHA: OCTUBRE 2023

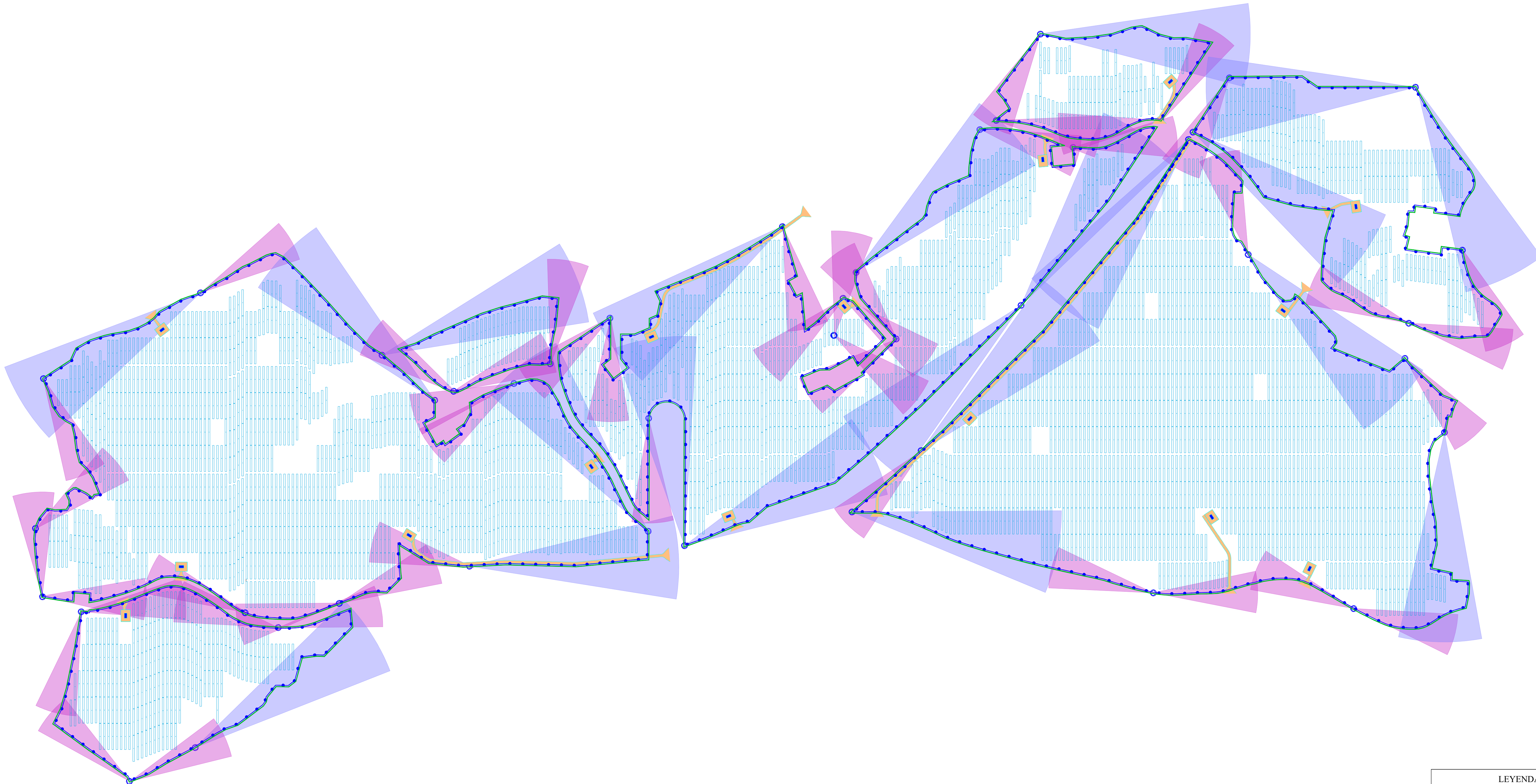
ESCALA: 1/5.000

PLANO N.º 17

HÓJA: 2 DE 3

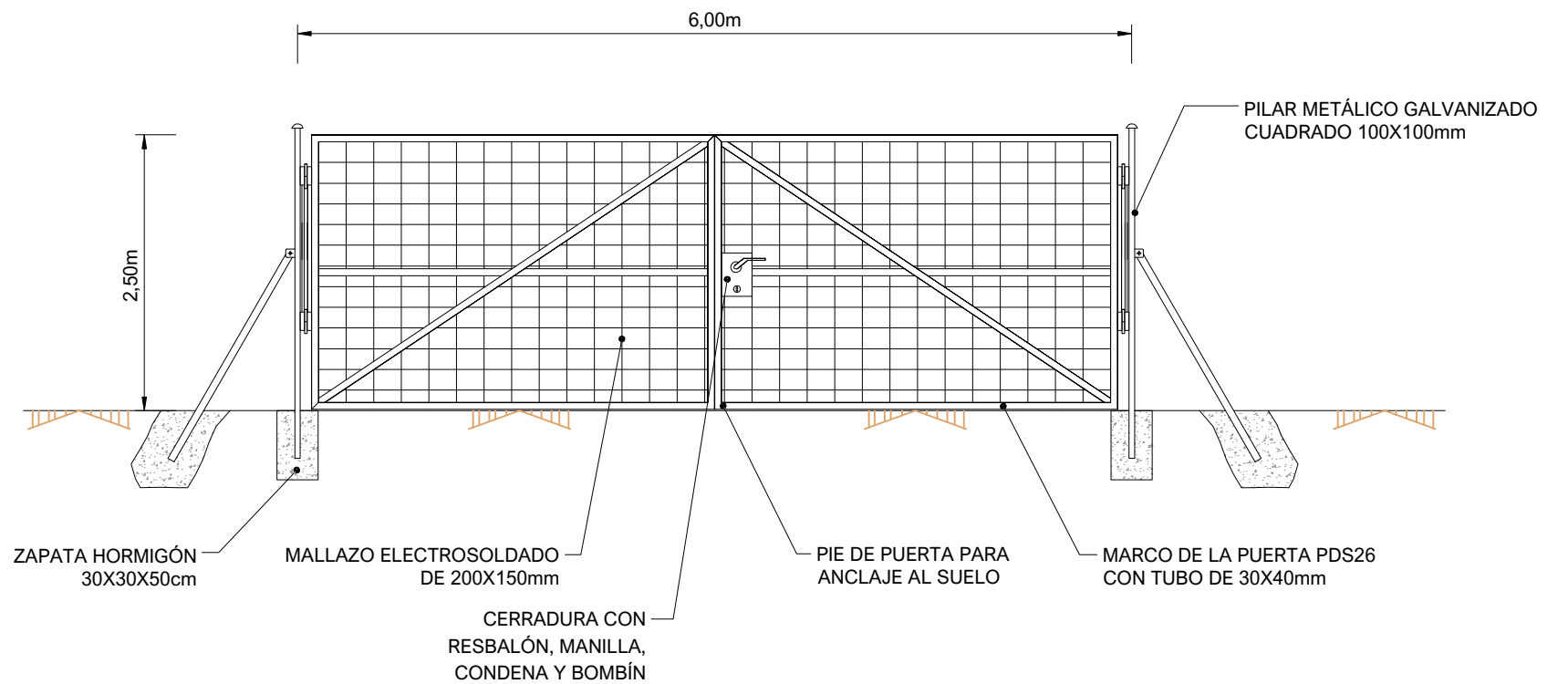
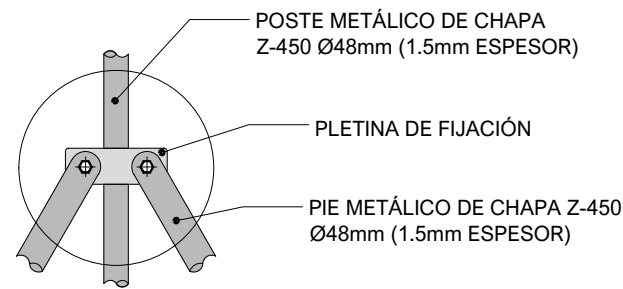
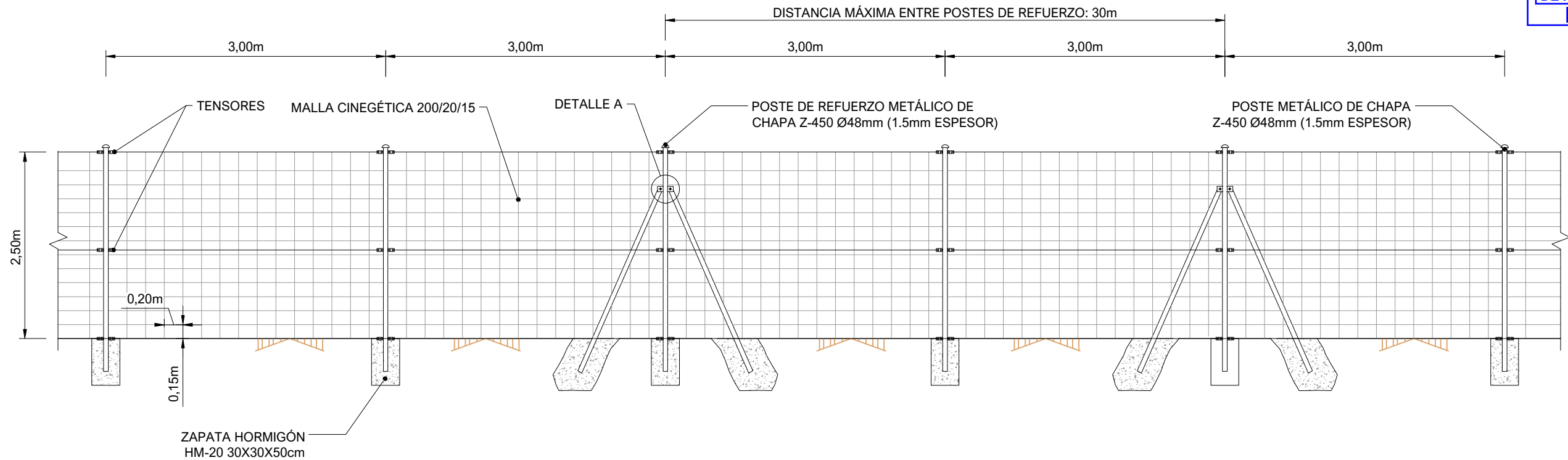


T.M. LOS OLMOS




LEYENDA	
	Estructuras (7.200 Ud)
	Centro de Transformación (33 Ud)
	Nuevos Viales Interiores PFV "CATALINA XII"
	Vallado
	Pantalla Vegetal
	Zona visión CCTV300
	Zona visión CCTV500

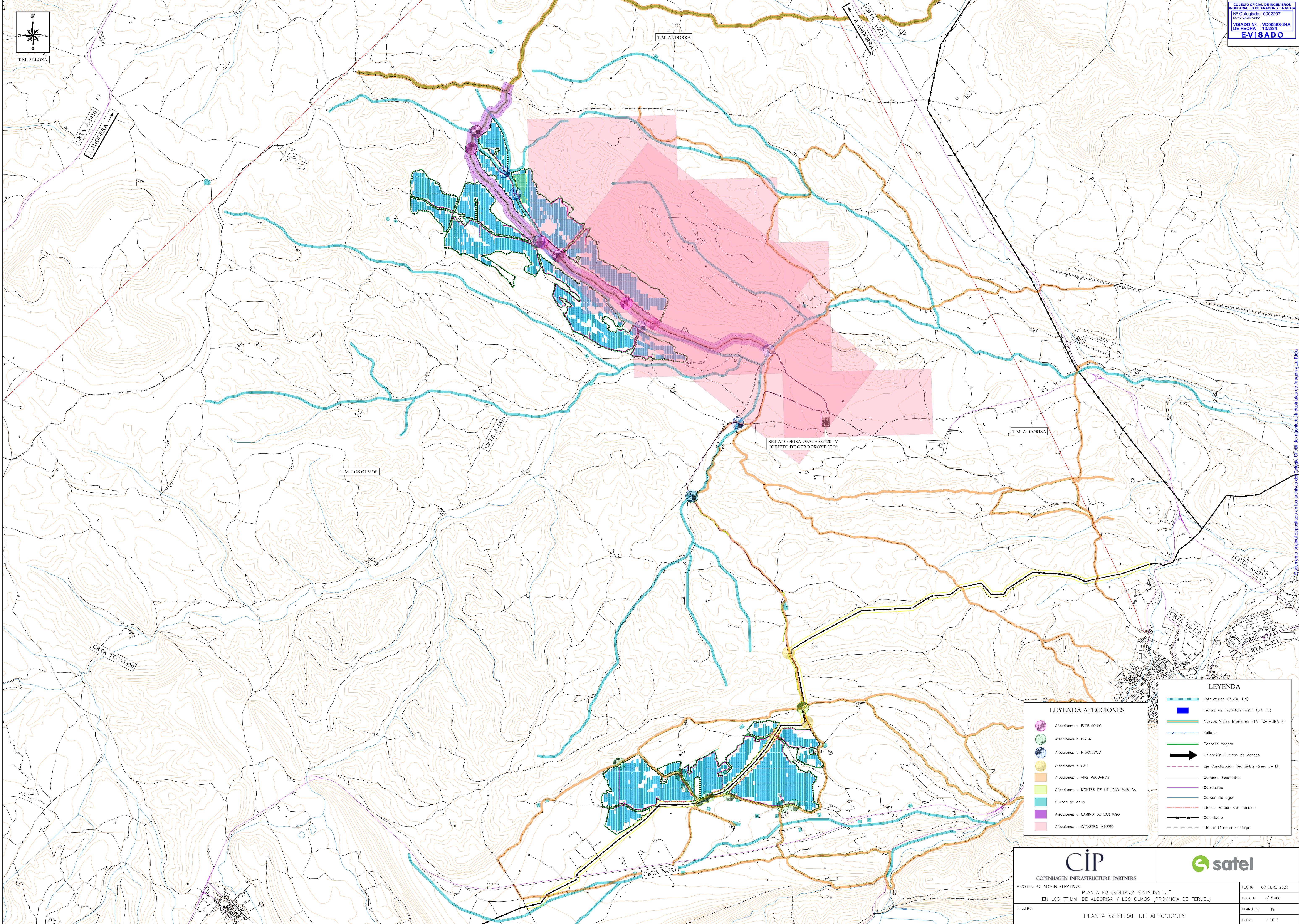
 COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS			
PROYECTO ADMINISTRATIVO:		FECHA: OCTUBRE 2023	
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"		ESCALA: 1/3.000	
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		PLANO Nº.: 17	
PLANO Nº.:		Hojas: 3 DE 3	
PLANTA GENERAL CCTV			



NOTAS:

- El vallado cumplirá con las prescripciones resultantes del trámite ambiental.
- Tipo de malla: Cinegética 200/20/15
- Altura libre al suelo: 15cm; huecos de 300mm² para paso de pequeños mamíferos.
- Diametro alambres: superior e inferior: 2.45mm; resto 1,90mm
- No podrá tener elementos punzantes ni cortantes.
- Se instalarán marcadores de 25x25 cm para minimizar el riesgo de colisión de las aves.

 COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS			
PROYECTO ADMINISTRATIVO:		FECHA: OCTUBRE 2023	
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"		ESCALA: 1/50	
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		PLANO N°. 18	
PLANO:		HOJA: 1 DE 1	
VALLADO DETALLES			



LEYENDA AFECCIONES

- Afecciones a PATRIMONIO
- Afecciones a INAGA
- Afecciones a HIDROLOGIA
- Afecciones a GAS
- Afecciones a VÍAS PECUARIAS
- Afecciones a MONTES DE UTILIDAD PÚBLICA
- Cursos de agua
- Afecciones a CAMINO DE SANTIAGO
- Afecciones a CATASTRO MINERO

LEYENDA

- Estructuras (7.200 Ud)
- Centro de Transformación (33 Ud)
- Nuevos Viales Interiores PPV "CATALINA X"
- Vallado
- Pantalla Vegetal
- Ubicación Puertos de Acceso
- Eje Canalización Red Subterránea de MT
- Caminos Existentes
- Carreteras
- Cursos de agua
- Líneas Aéreas Alta Tensión
- Gasoducto
- Límite Término Municipal

CIP

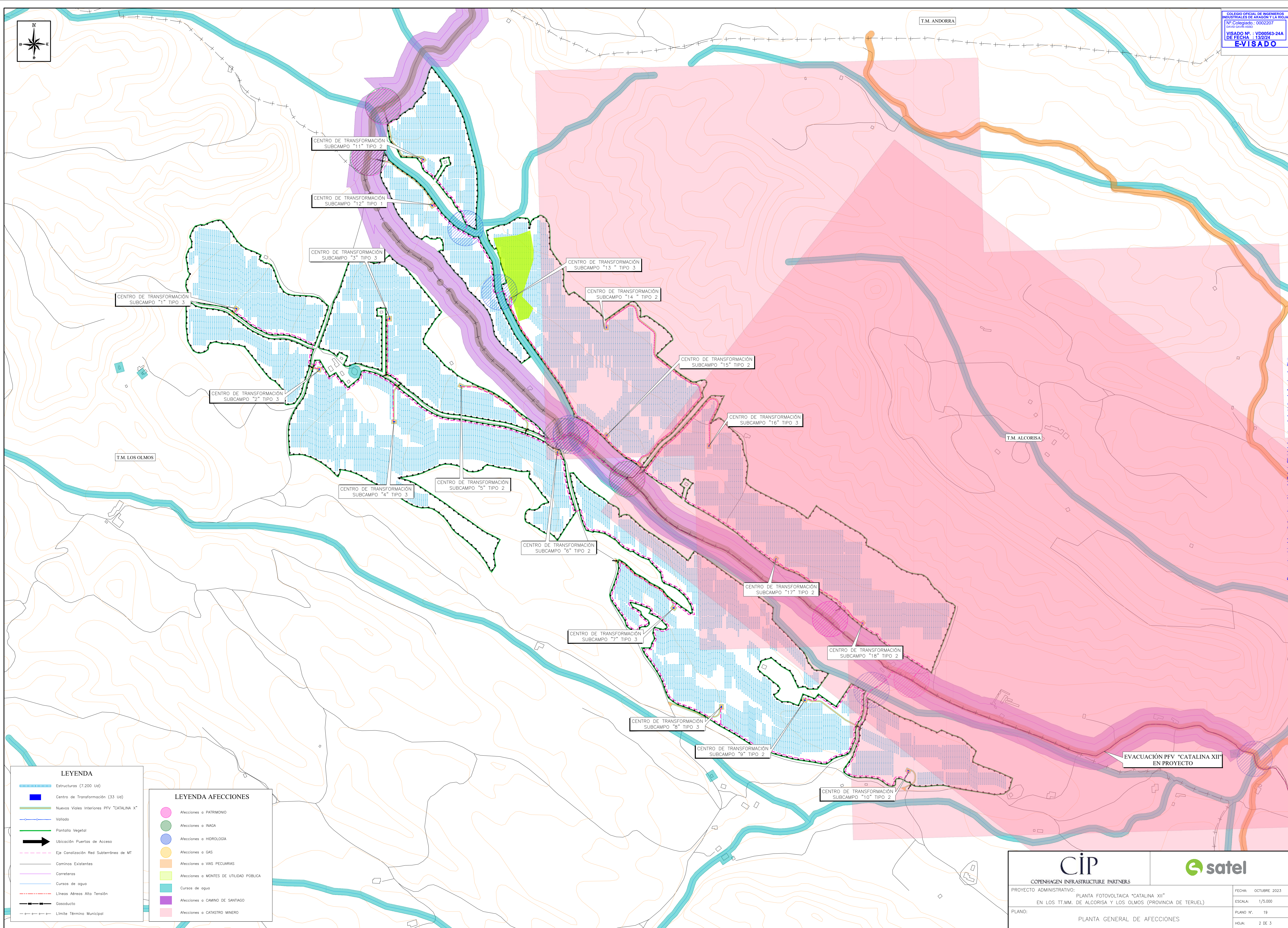
COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

PROYECTO ADMINISTRATIVO: PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)

PLANO: PLANTA GENERAL DE AFECCIONES

FECHA: OCTUBRE 2023
ESCALA: 1/15.000
PLANO Nº.: 19
HOJA: 1 DE 3



LEYENDA

- Estructuras (7.200 Ud)
- Centro de Transformación (33 Ud)
- Nuevos Viales Interiores PFV "CATALINA X"
- Vallado
- Pantalla Vegetal
- Ubicación Puertas de Acceso
- Eje Canalización Red Subterránea de MT
- Caminos Existentes
- Carreteros
- Cursos de agua
- Líneas Áreas Alta Tensión
- Gasoducto
- Límite Término Municipal

LEYENDA AFECCIONES

- Afecciones a PATRIMONIO
- Afecciones a INAGA
- Afecciones a HIDROLOGÍA
- Afecciones a GAS
- Afecciones a VÍAS PECUARIAS
- Afecciones a MONTES DE UTILIDAD PÚBLICA
- Cursos de agua
- Afecciones a CAMINO DE SANTIAGO
- Afecciones a CATASTRO MINERO

EVACUACIÓN PFV "CATALINA XII"
EN PROYECTO

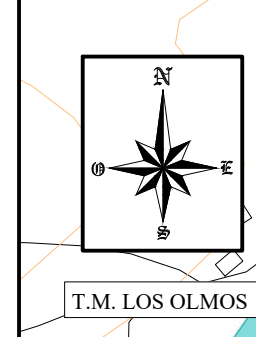
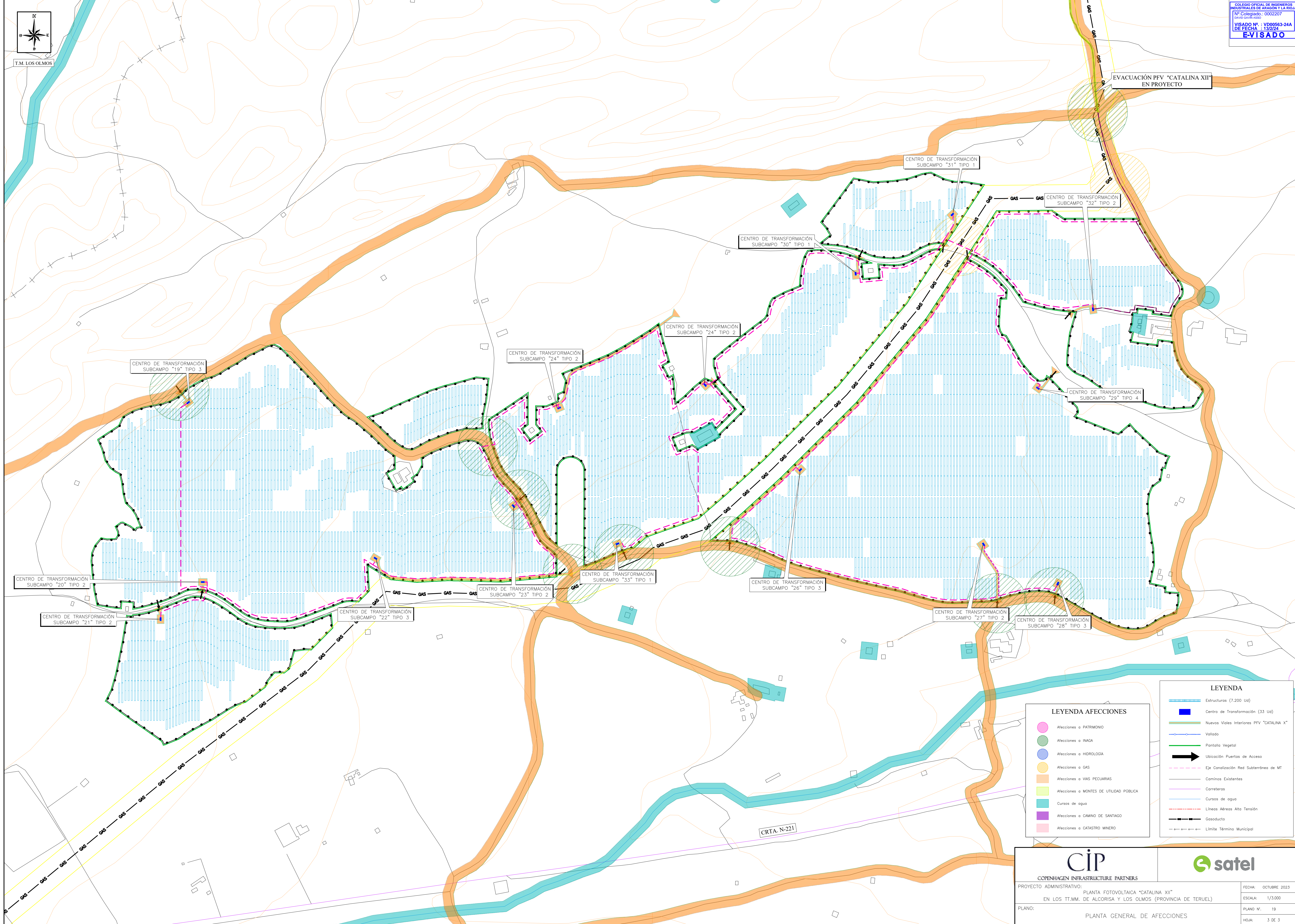
CIP

COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS

satel

PROYECTO ADMINISTRATIVO:
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)
PLANO:
PLANTA GENERAL DE AFECCIONES

FECHA: OCTUBRE 2023
ESCALA: 1/5.000
PLANO Nº.: 19
Hojas: 2 DE 3



T.M. LOS OLMOS

EVACUACIÓN PFV "CATALINA XII"
EN PROYECTO

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "31" TIPO 1

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "32" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "30" TIPO 1

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "24" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "24" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "19" TIPO 3

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "29" TIPO 4

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "33" TIPO 1

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "26" TIPO 3

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "27" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "28" TIPO 3

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "20" TIPO 2

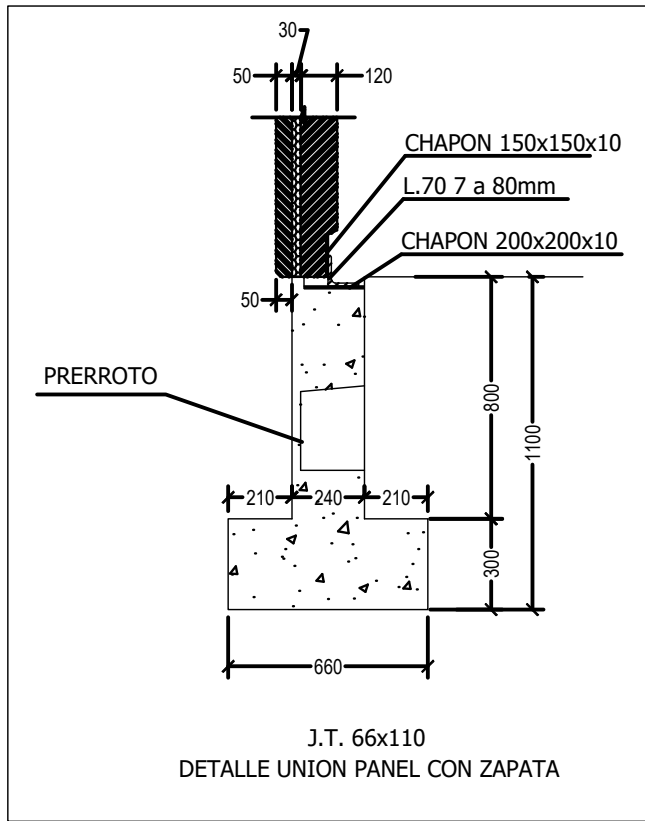
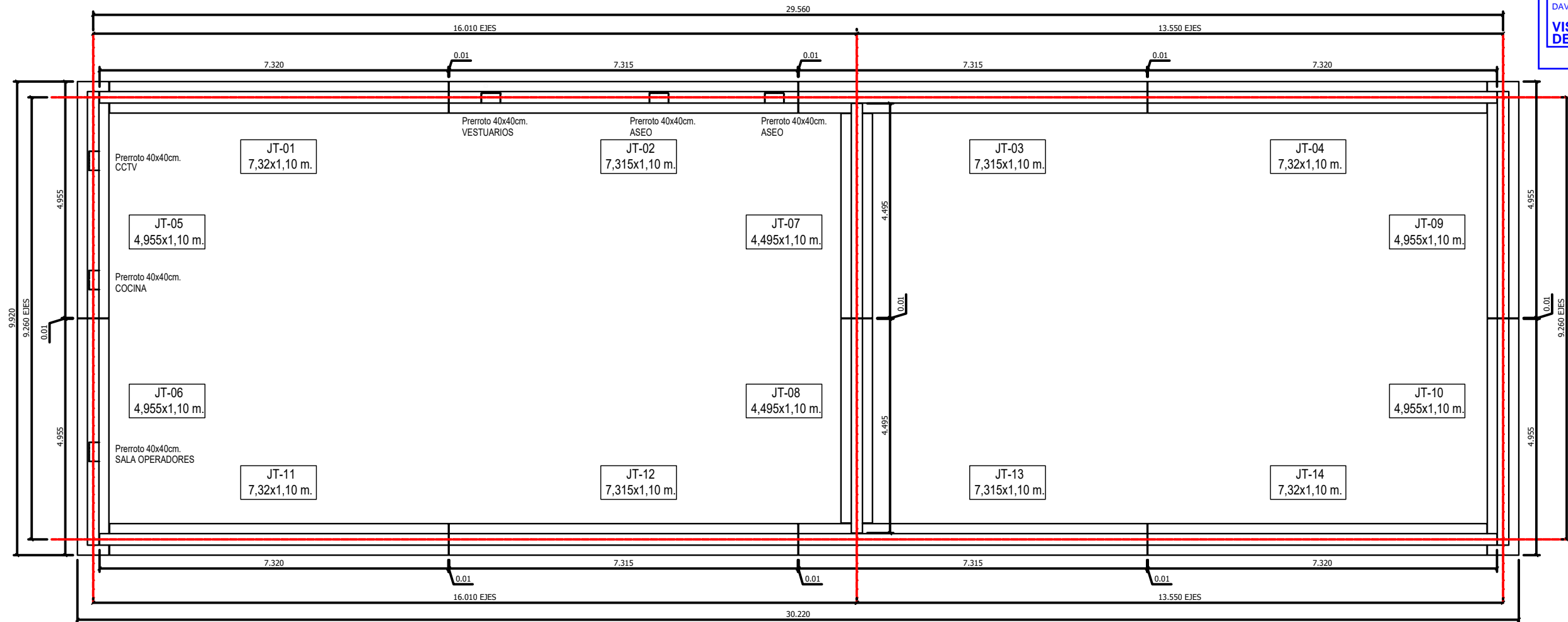
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "21" TIPO 2

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "22" TIPO 3

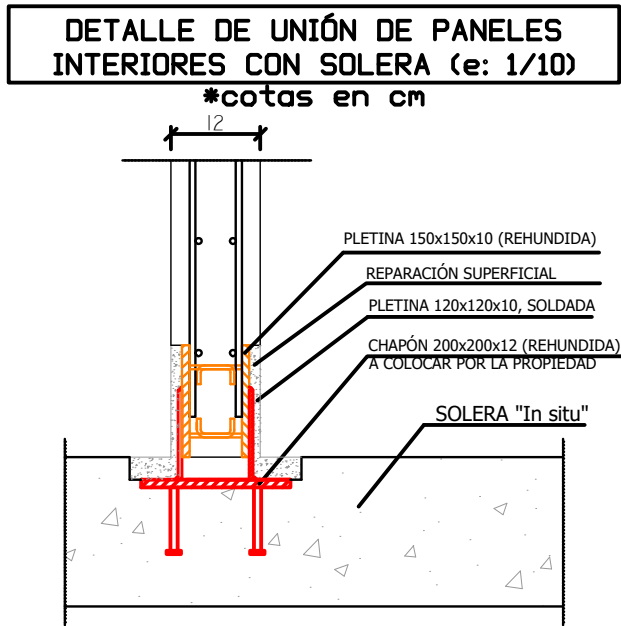
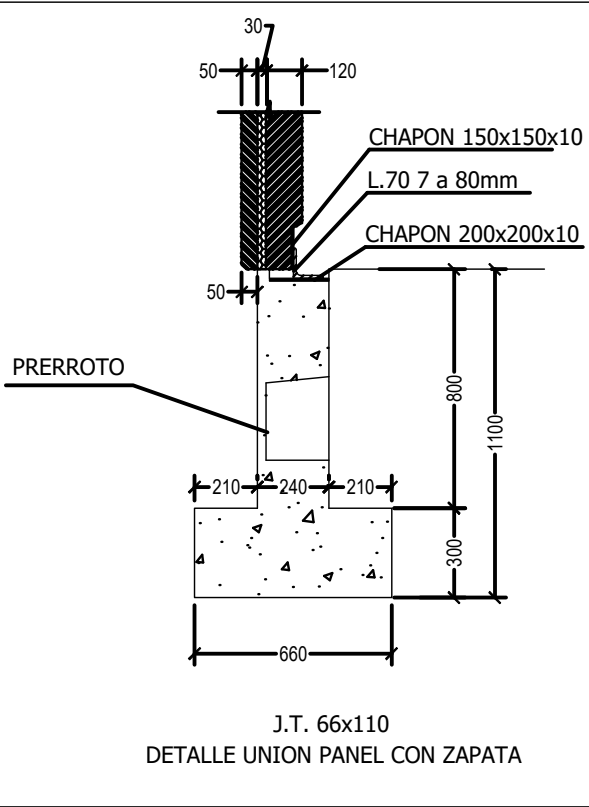
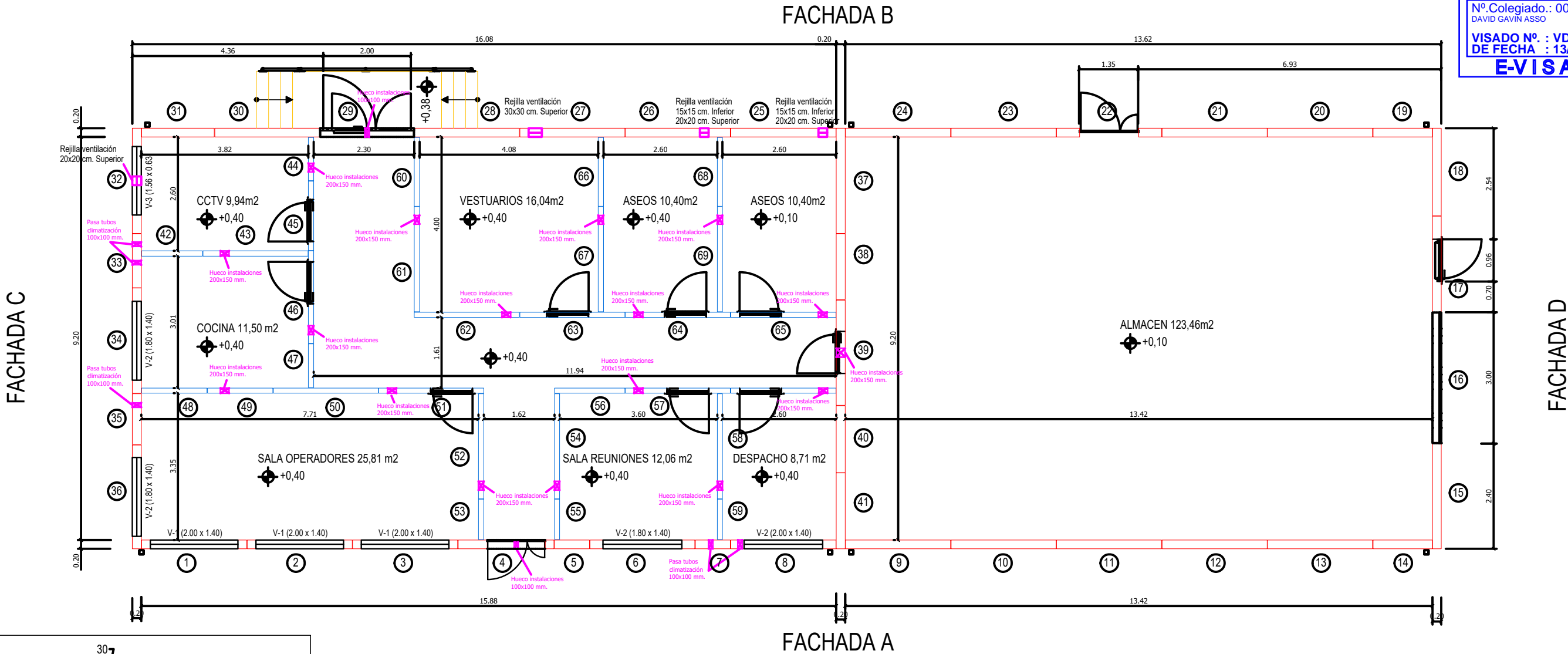
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
SUBCAMPO "23" TIPO 2

- LEYENDA AFECCIONES**
- Afecciones a PATRIMONIO
 - Afecciones a INAGA
 - Afecciones a HIDROLOGÍA
 - Afecciones a GAS
 - Afecciones a VÍAS PECUARIAS
 - Afecciones a MONTES DE UTILIDAD PÚBLICA
 - Cursos de agua
 - Afecciones a CAMINO DE SANTIAGO
 - Afecciones a CATASTRO MINERO

- LEYENDA**
- Estructuras (7.200 Ua)
 - Centro de Transformación (33 Ua)
 - Nuevos Viales Interiores PFV "CATALINA X"
 - Vallado
 - Pantalla Vegetal
 - Ubicación Puertas de Acceso
 - Eje Canalización Red Subterránea de MT
 - Caminos Existentes
 - Carreteras
 - Cursos de agua
 - Líneas Aéreas Alta Tensión
 - Gasoducto
 - Límite Término Municipal



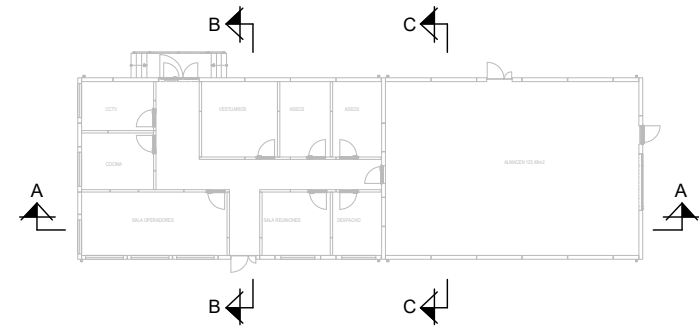
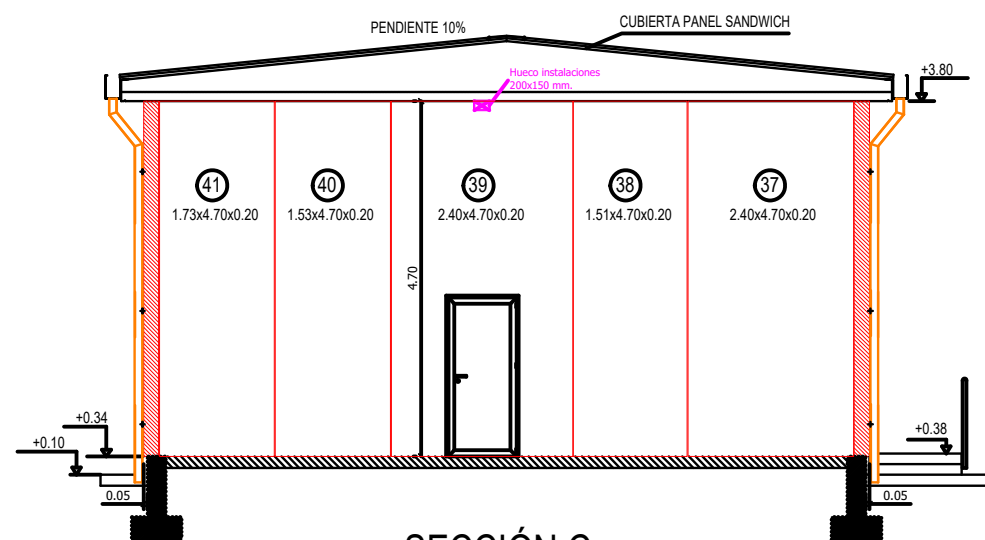
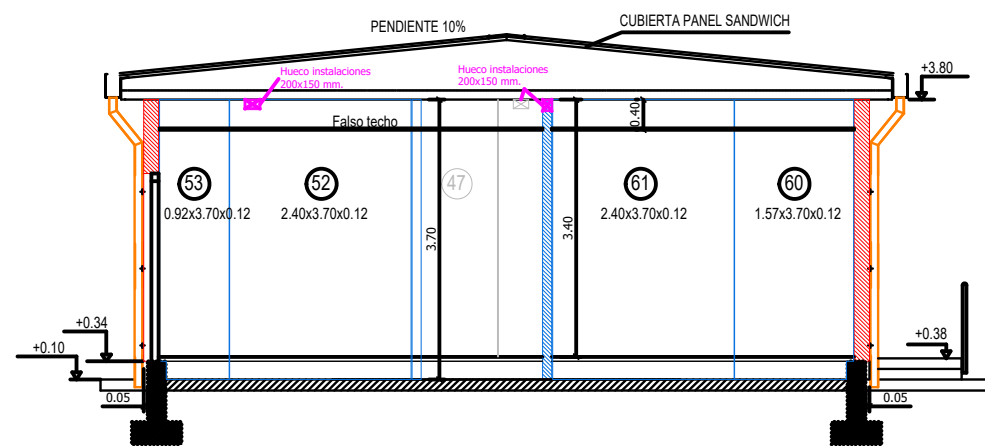
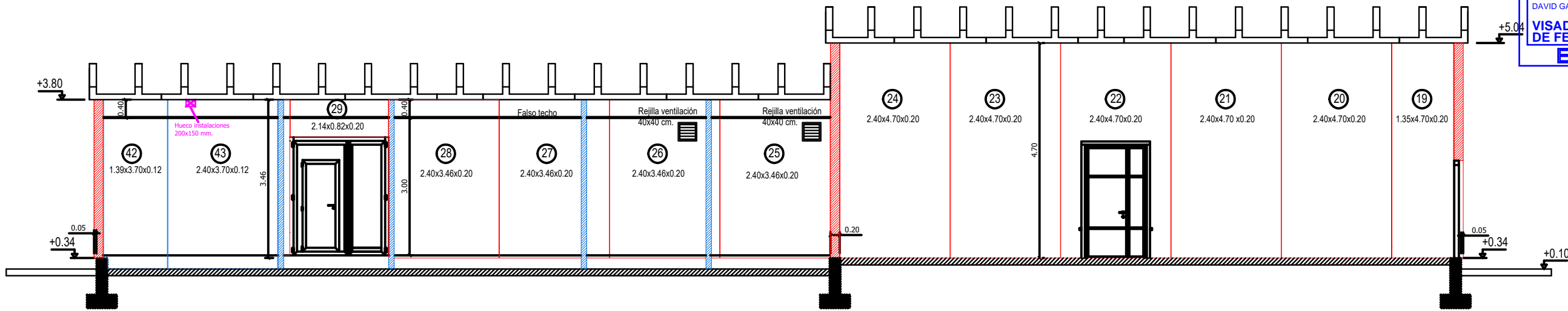
<div>CIP</div> <div>COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS</div>		<div><div></div>satel</div>	
PROYECTO ADMINISTRATIVO: PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII" EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		FECHA: OCTUBRE 2023	
		ESCALA: 1/100	
PLANO: EDIFICIO DE CONTROL		PLANO N°. 20	
		HOJA: 1 DE 4	



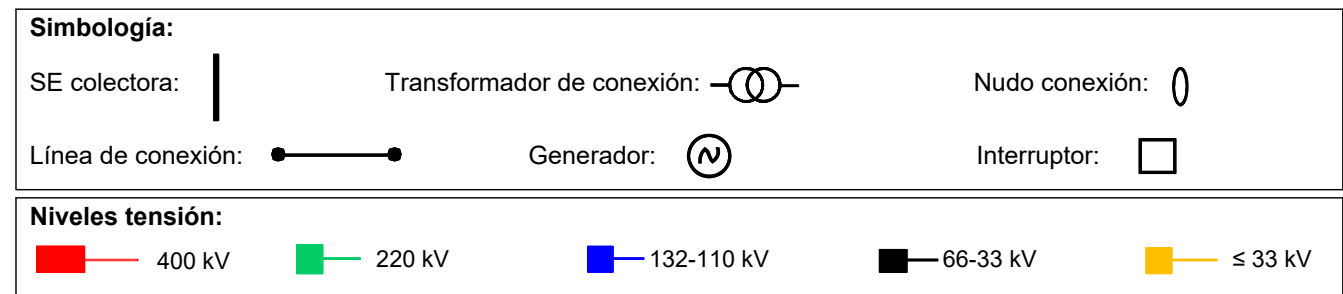
CIP COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS		satel	
PROYECTO ADMINISTRATIVO:		FECHA: OCTUBRE 2023	
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"		ESCALA: 1/100	
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		PLANO N°. 20	
PLANO:		EDIFICIO DE CONTROL	
		HOJA: 2 DE 4	



<div>CIP</div> <div>COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS</div>		<div><div></div>satel</div>	
PROYECTO ADMINISTRATIVO:			FECHA: OCTUBRE 2023
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"			ESCALA: 1/100
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)			PLANO Nº. 20
PLANO:			HOJA: 3 DE 4
EDIFICIO DE CONTROL			



<div>CIP</div> <div>COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS</div>		<div></div>	
PROYECTO ADMINISTRATIVO:		FECHA: OCTUBRE 2023	
PLANTA FOTOVOLTAICA "CATALINA XII"		ESCALA: 1/100	
EN LOS TT.MM. DE ALCORISA Y LOS OLMOS (PROVINCIA DE TERUEL)		PLANO N°. 20	
PLANO:		EDIFICIO DE CONTROL	
		HOJA: 4 DE 4	




DOCUMENTO Nº3

PRESUPUESTO


	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

ÍNDICE DOCUMENTO Nº3

1.	OBRA CIVIL	1
1.01	Trabajos previos	1
1.02	Movimientos de tierras	1
1.03	Zanjas y arquetas	2
1.04	Cimentaciones	3
1.05	Seguridad y control	3
1.06	Remates	4
1.07	Gestión de residuos	4
1.08	Seguridad y salud	4
1.09	Drenajes	4
2.	SUMINISTROS ELÉCTRICOS	5
2.01	Conexión eléctrica strings a cajas de strings	5
2.02	Conexión eléctrica cajas de strings a inversores	5
2.03	Conexión eléctrica centros de transformación a subestación	6
2.04	Sistema de puesta a tierra	6
2.05	Consumos auxiliares – seguridad perimetral	6
2.06	Sistema de comunicaciones	7
3.	COMPONENTES PRINCIPALES	8
3.01	Suministro de módulos	8
3.02	Suministro del seguidor	8
3.03	Cajas de string	8
3.04	Centros de transformación	9
4.	INSTALACIÓN ELÉCTRICA	10
4.01	Conexión eléctrica strings a cajas de string	10
4.02	Conexión eléctrica cajas de string a inversores	10
4.03	Conexión eléctrica centro de transformación a subestación	10
4.04	Sistema de puesta a tierra	11
4.05	Consumos auxiliares – seguridad perimetral	11
4.06	Sistema de comunicaciones	11
5.	ENSAMBLAJE MECÁNICO	12
5.01	Ensamblaje mecánica de estructura y módulos	12
6.	SISTEMA DE MONITORIZACION	12
6.01	Monitorización y control	12
7.	SEGURIDAD	13

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

7.01	Seguridad	13
8.	INSTALACIONES AUXILIARES.....	13
8.1.-	INSTALACIONES	13
9.	MEDIDAS AMBIENTALES Y REVEGETACIÓN.....	13
9.1.-	MEDIDAS.....	13
10.	RESUMEN	14

	<p align="center">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: 000563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	---	--


1. OBRA CIVIL

1.01 TRABAJOS PREVIOS

Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
	CAPÍTULO 1: OBRA CIVIL PARQUE FOTOVOLTAICO			
	Subcapítulo 1.01: TRABAJOS PREVIOS			
1.01.01	ud. Estudio Geotécnico Estudio geotécnico del terreno en cualquier tipo de suelo. Todo ello recogido en el correspondiente informe geotécnico con especificación de cada uno de los resultados obtenidos, conclusiones y validez del estudio sobre parámetros para el diseño de las cimentaciones.			
Total		1	33.173,00 €	33.173,00 €
1.01.02	ud. Estudio Topográfico Levantamiento Topográfico de detalle, a escala mínima 1:100, que incluirá la representación al menos de: - Dimensiones y detalles de todo lo que aparezca en los mismos, edificaciones, escolleras, escombros, pasos de agua, servicios existentes, canalizaciones y el resto de servicios afectados. El ambito del levantamiento a realizar cubrirá la zona de la instalación y al menos un perímetro de 10 m. - Viales y caminos existentes en la ubicación de la instalación. - Linderos de los terrenos e identificación de parcelas colindantes. Se compararán estas lindes con el plano catastral. - Reportaje fotográfico de la zona a estudiar. Se han de dejar bases fijas, lo mejor definidas y protegidas que sea posible, para evitar problemas en los replanteos de la fase de construcción. Todo ello recogido en el correspondiente informe que incluirá las coordenadas relativas y/o absolutas de las mismas.			
Total		1	4.560,00 €	4.560,00 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 1.01				37.733,00 €


1.02 MOVIMIENTOS DE TIERRAS

Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
	Subcapítulo 1.02: MOVIMIENTOS DE TIERRAS			
1.02.01	m2 Limpieza y desbroce a máquina. Desbroce y limpieza de tierra vegetal por medios mecánicos, con un espesor de 10 cm. Incluye acopio de material procedente de dicho trabajo en zonas habilitadas a tal efecto para posterior uso en restitución o carga y transporte de los productos del desbroce a vertedero o a acopios intermedios para su posterior utilización.			
Total		2.401.800	0,18 €	432.324,00 €
1.02.02	ml. Viales Interiores Construcción de base vial de grava, 4 metros de anchura, para dar acceso CTs, con material de excavación, incluyendo excavación, selección básica, transporte, extender el material, humedecido, 15-20 cm de capa compactada al 97% de la máxima densidad, nivelación final, cumplimiento de tolerancias y comprobación. Los viales serán construidos a nivel de suelo para facilitar el drenaje.			
Total		6.040	36,00 €	217.440,00 €
1.02.03	m3. Desmonte Excavación a cielo abierto en todo tipo de suelos, incluso con roca, mediante medios mecánicos para ejecución de plataformas y viales o explanación de zonas localizadas, incluso carga y transporte a vertedero autorizado o lugar de empleo, a cualquier distancia, perfilado de taludes y rasanteo de la explanada a cota de proyecto, reperfilado y compactación de la explanación resultante.			
Total		21.422	2,95 €	63.196,14 €
1.02.04	m3. Terraplén Suministro de material y ejecución de relleno y compactación (terraplenado) con material seleccionado procedente de la excavación o de préstamo, conforme a las características requeridas en el proyecto, incluso selección, transporte interno, extendido en tongadas de espesor no superior a 30cm, humectación y compactación hasta el 98% proctor modificado, perfilado y revegetado de taludes y rasanteo de la superficie de coronación del terraplén hasta cota de proyecto mediante medios mecánicos. Totalmente terminado			
Total		36.630	3,64 €	133.334,18 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 1.02				846.294,32 €

	<p align="center">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	---	---

1.03 ZANJAS Y ARQUETAS

Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
	Subcapítulo 1.03: ZANJAS Y ARQUETAS			
1.03.01	ud. Arqueta para cables BT de dimensiones 100x100x100 cm Arqueta prefabricada con interior de dimensiones 100x100x100 cm, tapa metálica y polipropileno. Completamente acabada con agujeros iguales para la entrada de tubos. Incluye instalación.			
	Total	20	360,00 €	7.200,00 €
1.03.02	ud. Arqueta para cables MT de dimensiones 120x120x100 cm Arqueta prefabricada con interior de dimensiones 120x120x100 cm, tapa metálica y polipropileno. Completamente acabada con agujeros iguales para la entrada de tubos. Incluye instalación.			
	Total	36	210,00 €	7.560,00 €
1.03.03	ml. Zanja MT 1 a 4 circuitos en Tierra Zanja para cables MT, para la instalación de 1 a 4 circuitos MT directamente enterrados, protegida con cinta de advertencia. Incluye todos los trabajos, materiales, herramientas y equipos necesarios, arena, relleno con material local de excavación de zanjas apto para tal fin.			
	Total	18.768	18,00 €	337.818,60 €
1.03.04	ml. Zanja MT 5 a 7 circuitos en Tierra Zanja para cables MT, para la instalación de 5 a 8 circuitos MT directamente enterrados, protegida con cinta de advertencia. Incluye todos los trabajos, materiales, herramientas y equipos necesarios, arena, relleno con material local de excavación de zanjas apto para tal fin.			
	Total	12.512	20,72 €	259.244,50 €
1.03.05	ml. Zanja MT de 1 a 4 circuitos para Cruce Zanja de 70x140 cm para cables MT, para la instalación de 1-4 circuitos MT bajo tubo hormigonado. Incluye todos los trabajos, materiales, herramientas y equipos necesarios, hormigón, arena y relleno con material local de excavación de zanjas apto para tal fin.			
	Total	47	128,40 €	6.009,12 €
1.03.06	ml. Zanja MT de 5 a 7 circuitos para Cruce Zanja de 100x140 cm para cables MT, para la instalación de 5-8 circuitos MT bajo tubo hormigonado. Incluye todos los trabajos, materiales, herramientas y equipos necesarios, hormigón, arena y relleno con material local de excavación de zanjas apto para tal fin.			
	Total	25	145,20 €	3.659,04 €
1.03.07	ml. Canalización de hasta 6 circuitos BT Canalización subterránea para hasta 6 circuitos de cables de Baja Tensión, incluyendo obra civil necesaria como: excavación de una zanja de dimensiones 1000 mm de profundidad x 600 mm de anchura en cualquier tipo de terreno, con medios mecánicos y/o manuales, 1 tubo de PE de 250 mm de diámetro para cables solares, 1 tubo de PE de 90 mm de diámetro para alimentación seguidores y 1 tubo de PE de 63 mm de diámetro para comunicación Trackers, cama de arena fina para asentamiento cables, relleno con material de la excavación y zahorras compactadas, placa de protección y cinta de señalización, así como p.p. de retirada y transporte de sobrantes y residuos a vertedero autorizado, limpieza, maquinaria y herramientas, materiales, medios auxiliares, ejecutado de acuerdo a pliegos generales y particulares, memoria y planos, totalmente terminado.			
	Total	10.593	12,00 €	127.112,35 €
1.03.08	ml. Canalización de hasta 12 circuitos BT Canalización subterránea para hasta 12 circuitos de cables de Baja Tensión, incluyendo obra civil necesaria como: excavación de una zanja de dimensiones 1000 mm de profundidad x 700 mm de anchura en cualquier tipo de terreno, con medios mecánicos y/o manuales, 1 tubo de PE de 300 mm de diámetro para cables solares, 2 tubos de PE de 90 mm de diámetro para alimentación seguidores y 2 tubos de PE de 63 mm de diámetro para comunicación Trackers, cama de arena fina para asentamiento cables, relleno con material de la excavación y zahorras compactadas, placa de protección y cinta de señalización, así como p.p. de retirada y transporte de sobrantes y residuos a vertedero autorizado, limpieza, maquinaria y herramientas, materiales, medios auxiliares, ejecutado de acuerdo a pliegos generales y particulares, memoria y planos, totalmente terminado.			
	Total	15.889	18,00 €	286.002,79 €
1.03.09	ml. Canalización cruce camino de hasta 6 circuitos BT Canalización subterránea para hasta 6 circuitos de cables de Baja Tensión en zona de cruce, incluyendo obra civil necesaria como: excavación de una zanja de dimensiones 1000 mm de profundidad x 600 mm de anchura en cualquier tipo de terreno, con medios mecánicos y/o manuales, 1 tubo de PE de 250 mm de diámetro para cables solares, 1 tubo de PE de 90 mm de diámetro para alimentación seguidores y 1 tubo de PE de 63 mm de diámetro para comunicación Trackers, hormigonado, relleno con material de la excavación y zahorras compactadas, así como p.p. de retirada y transporte de sobrantes y residuos a vertedero autorizado, limpieza, maquinaria y herramientas, materiales, medios auxiliares, ejecutado de acuerdo a pliegos generales y particulares, memoria y planos, totalmente terminado.			
	Total	10	120,00 €	1.248,00 €
1.03.10	ml. Canalización cruce camino de hasta 12 circuitos BT Canalización subterránea para hasta 12 circuitos de cables de Baja Tensión en zona de cruce, incluyendo obra civil necesaria como: excavación de una zanja de dimensiones 1000 mm de profundidad x 700 mm de anchura en cualquier tipo de terreno, con medios mecánicos y/o manuales, 1 tubo de PE de 300 mm de diámetro para cables solares, 2 tubos de PE de 90 mm de diámetro para alimentación seguidores y 2 tubos de PE de 63 mm de diámetro para comunicación Trackers, hormigonado, relleno con material de la excavación y zahorras compactadas, así como p.p. de retirada y transporte de sobrantes y residuos a vertedero autorizado, limpieza, maquinaria y herramientas, materiales, medios auxiliares, ejecutado de acuerdo a pliegos generales y particulares, memoria y planos, totalmente terminado.			
	Total	42	105,00 €	4.368,00 €

	<p align="center">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	---	---


Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
1.03.11	ml. Zanja para tierras 75x30 cm Zanja con dimensiones 75x30 cm para la puesta a tierra del anillo de los centros de transformación y de los diferentes subcampos. Incluye todos los trabajos, materiales, herramientas y equipos necesarios, arena, relleno con material local de excavación de zanjas apto para tal fin.			
Total		26.523	120,00 €	3.182.808,00 €
1.03.12	ml. Zanja Perimetral para cableado de Seguridad e Iluminación Zanja perimetral, 30x75 cm para instalación de cables de seguridad e iluminación. Estará equipada con dos tubos de 40 mm de diámetro y cable de tierra, protegida con cinta de advertencia. Incluye lecho de arena, relleno con material local de excavación apto para tal fin.			
Total		36.041	6,00 €	216.244,20 €
1.03.13	ud. Arqueta para cableado de Seguridad e Iluminación de dimensiones 60x60x100 cm Arqueta prefabricada con interior de dimensiones 60x60x100 cm, para cable de seguridad e iluminación, tapa metálica y polipropileno. Completamente acabada con agujeros iguales para la entrada de tubos. Incluye instalación.			
Total		360	91,80 €	33.085,36 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 1.03				4.472.359,96 €

1.04 CIMENTACIONES

Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
	Subcapítulo 1.04: CIMENTACIONES			
1.04.01	ud. Cimentación para Centros de Transformación Losa de cimentación formado por hormigón armado de resistencia característica 250 kg/cm ² y acero B 500 S, cuantía 85 kg/m ³ , sobre lecho de hormigón de limpieza de resistencia característica 150 kg/cm ² formación de capa niveladora de cemento, incluidos los encofrados visto y oculto necesarios, así como las excavaciones.			
Total		33	3.900,00 €	128.700,00 €
1.04.02	ud. Cimentación para postes Iluminación ó Iluminación + Videocamaras Cimentación de hormigón en masa en forma de dados de 60 x 60 x 60 cm , realizada con hormigón HM-20 fabricado en central y vertido desde camión.			
Total		613	36,00 €	22.053,00 €
1.04.03	ud. Poste hincado en el suelo para Seguidores Poste repetidamente golpeado y forzado a través del suelo hasta la profundidad necesaria de 2 m de profundidad. La fijación de la estructura del seguidor al suelo debe ser confirmada con un estudio geológico			
Total		79.200	45,00 €	3.564.000,00 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 1.04				3.714.753,00 €

1.05 SEGURIDAD Y CONTROL

Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
	Subcapítulo 1.05: SEGURIDAD Y CONTROL			
1.05.01	ml. Vallado perimetral de la instalación Cerramiento metálico perimetral, que incluye sin carácter limitativo: suministro y montaje de tubo de acero galvanizado en caliente, hasta una altura máxima sobre el nivel del suelo de 2,5 m, separados cada 3 metros, de 48 mm de diámetro, tela metálica de simple torsión 50/16 mm de acero dulce galvanizado, carga y transporte a vertedero autorizado de los productos sobrantes, sin límite de distancia, vertido y extendido si fuese necesario, incluso canon de vertido y p.p., conexión a la red de tierras y demás suministros y obras no mencionadas expresamente en este texto para su completa terminación.			
Total		36.755	21,60 €	793.908,00 €
1.05.02	ud. Puerta de Acceso Suministro e instalación de puerta de acceso, de 5 x 2,5 m.			
Total		33	6.000,00 €	198.000,00 €
1.05.03	ud. Edificio de Control de Acceso Edificio de una planta, 5x5 m, para 1 persona de vigilancia. Incluye retrete y fosa séptica. Cimentación por medio de losa de hormigón reforzada. El alcance incluye todos los trabajos necesarios para la realización del edificio, de modo que quede listo para ser utilizado.			
Total		1	25.500,00 €	25.500,00 €
1.05.04	ud. Punto de luz y videocámara Suministro e instalación de puntos de luz y videocámara			
Total		613	210,00 €	128.642,50 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 1.05				1.146.050,50 €

	<p align="center">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div> </div>
---	---	---

1.06 REMATES

Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
	Subcapítulo 1.06: REMATES			
1.06.01	ud. Limpieza de obra Limpieza final de obra, incluyendo los trabajos de eliminación de la suciedad acumulada durante la ejecución de los mismos, eliminación de manchas y restos adheridos en suelos y otros elementos, recogida y retirada de plásticos y cartones, todo ello junto con los demás restos de fin de obra depositados en el contenedor de residuos para su transporte, incluso carga y transporte a vertedero autorizado, sin límite de distancia, vertido y extendido si fuese necesario, incluso canon de vertido y p.p. de achique de agua, limpieza y medios auxiliares y todos los elementos necesarios para su completa terminación.			
Total		1	10.000,00 €	10.000,00 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 1.06				10.000,00 €

1.07 GESTIÓN DE RESIDUOS


Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
	Subcapítulo 1.07: GESTIÓN DE RESIDUOS			
1.07.01	ud. Gestión de residuos derivados de la construcción de la planta fotovoltaica Gastos de gestión de residuos en concepto de coordinación y gestión.			
Total		1	24.778,40 €	24.778,40 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 1.07				24.778,40 €

1.08 SEGURIDAD Y SALUD

Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
	Subcapítulo 1.08: SEGURIDAD Y SALUD			
1.08.01	ud. Seguridad y salud construcción planta fotovoltaica Gastos en concepto de seguridad y salud en obra.			
Total		1	61.349,51 €	61.349,51 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 1.08				61.349,51 €

1.09 DRENAJES

Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
	Subcapítulo 1.09: DRENAJES			
1.09.01	ml. Salvacunetas Obra de Drenaje formada por tubo de hormigón en masa machembrado de 40 cm de diámetro interior, en cualquier clase de terreno y embocaduras. Colocado, incluyendo excavación, solera y recubrimiento de hormigón HM-20. Incluye todos los materiales, trabajos y medios complementarios para la total y correcta ejecución de la unidad. Medida la unidad completamente ejecutada.			
Total		50	145,00 €	7.250,00 €
1.09.02	ud. Vados Hormigonados Vados hormigonados de dimensiones mínimas en metros (4x4x0,2 m), ejecutados en hormigón armado HA-30/P/20/Ila+Qb, y fratasado del hormigón incluyendo excavación y preparación del terreno, y partes proporcionales de medios auxiliares, terminado.			
Total		19	800,00 €	15.200,00 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 1.09				22.450,00 €

	<p align="center">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	---	--


2. SUMINISTROS ELÉCTRICOS

2.01 CONEXIÓN ELÉCTRICA STRINGS A CAJAS DE STRINGS

Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
CAPÍTULO 2: SUMINISTROS ELÉCTRICOS PARQUE FOTOVOLTAICO				
Subcapítulo 2.01: CONEXIÓN ELÉCTRICA STRINGS A CAJAS DE STRING				
2.01.01	ml. Cable Cu 1x 6mm ² para la conexión del sistema fotovoltaico con las cajas de string. Suministro de cable solar 0,6/1 kV CA (1,8 kV CC) Cu 1x6 mm ² , cero halógenos, no propagador de llama, no propagador de incendio, baja emisión de humo, reducida toxicidad, especial para intemperie (outdoor), flexibilidad clase 5, aislamiento de elastómero termoestable/Goma libre de halógenos, cubierta exterior de elastómero termoestable/Goma ignifugada - libre de halógenos. Temperatura de servicio del conductor: 90 °C en servicio permanente, 250 °C en cortocircuito. Cables resistentes al impacto y a la abrasión. Rango de operación -40 a 120°C, temperatura de cortocircuito de 200°C, 30 años de durabilidad en servicio a 90°C.			
Total		390.501	0,82 €	320.210,82 €
2.01.02	ud. Conectores bimetálicos 6 mm ² Conectores bimetálicos para la unión de los Strings y las cajas de string.			
Total		10.080	0,35 €	3.528,00 €
2.01.03	ml. Cable Cu 1x 10mm ² para la conexión del sistema fotovoltaico con las cajas de string. Suministro de cable solar 0,6/1 kV CA (1,8 kV CC) Cu 1x10 mm ² , cero halógenos, no propagador de llama, no propagador de incendio, baja emisión de humo, reducida toxicidad, especial para intemperie (outdoor), flexibilidad clase 5, aislamiento de elastómero termoestable/Goma libre de halógenos, cubierta exterior de elastómero termoestable/Goma ignifugada - libre de halógenos. Temperatura de servicio del conductor: 90 °C en servicio permanente, 250 °C en cortocircuito. Cables resistentes al impacto y a la abrasión. Rango de operación -40 a 120°C, temperatura de cortocircuito de 200°C, 30 años de durabilidad en servicio a 90°C.			
Total		108.817	0,94 €	102.287,98 €
2.01.04	ud. Conectores bimetálicos 10 mm ² Conectores bimetálicos para la unión de los Strings y las cajas de string.			
Total		4.320	0,35 €	1.512,00 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 2.01				427.538,80 €

2.02 CONEXIÓN ELÉCTRICA CAJAS DE STRINGS A INVERSORES

Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
Subcapítulo 2.02: CONEXIÓN ELÉCTRICA CAJAS DE STRING A INVERSORES				
2.02.01	ml. Cable BT RV 0,6/1kV CC (1,8 kV CC) Al 1x 240mm ² Suministro de cable de CC, RV-K 0,6/1 KV Al, 1x240 mm ² , cero halógenos, no propagador de llama, no propagador de incendio, reducida toxicidad, aislamiento XLPE, cubierta de PVC, 120 resistencia abrasión, rango de operación -40 a 120°C, temperatura de cortocircuito de 200°C, 30 años de durabilidad en servicio a 90°C			
Total		106.837	9,50 €	1.014.951,50 €
2.02.02	ml. Cable BT RV 0,6/1kV CC (1,8 kV CC) Al 1x 400mm ² Suministro de cable de CC, RV-K 0,6/1 KV Al, 1x240 mm ² , cero halógenos, no propagador de llama, no propagador de incendio, reducida toxicidad, aislamiento XLPE, cubierta de PVC, 120 resistencia abrasión, rango de operación -40 a 120°C, temperatura de cortocircuito de 200°C, 30 años de durabilidad en servicio a 90°C			
Total		96.502	16,20 €	1.563.332,40 €
2.02.03	ud. Conectores bimetálicos 240 mm ² Conectores bimetálicos para la unión de las cajas y los inversores			
Total		720	11,00 €	7.920,00 €
2.02.04	ud. Conectores bimetálicos 400 mm ² Conectores bimetálicos para la unión de las cajas y los inversores			
Total		480	11,00 €	5.280,00 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 2.02				2.591.483,90 €

	<p align="center">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	---	---

2.03 CONEXIÓN ELÉCTRICA CENTROS DE TRANSFORMACIÓN A SUBESTACIÓN

Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
	Subcapítulo 2.03: CONEXIÓN ELÉCTRICA CENTROS DE TRANSFORMACIÓN A SUBESTACIÓN			
2.03.01	ml. Cable MT RHZ1 18/30 kV 1x240 mm2 Al Suministro de cable de MT RHZ1 18/30 kV 1x240 mm2 Al, unipolar, incluyendo uniones/empalmes. Para la conexión de los centros de transformación con la subestación. Total	42.630	11,04 €	470.635,20 €
2.03.02	ml. Cable MT RHZ1 18/30 kV 1x400 mm2 Al Suministro de cable de MT RHZ1 18/30 kV 1x400 mm2 Al, unipolar, incluyendo uniones/empalmes. Para la conexión de los centros de transformación con la subestación. Total	21.660	13,20 €	285.912,00 €
2.03.03	ml. Cable MT RHZ1 18/30 kV 1x630 mm2 Al Suministro de cable de MT RHZ1 18/30 kV 1x630 mm2 Al, unipolar, incluyendo uniones/empalmes. Para la conexión de los centros de transformación con la subestación. Total	93.795	15,08 €	1.414.428,60 €
2.03.04	ud. Conectores para cable MT 18/30 kV 240 mm2 Al Suministro de conectores para cable de MT 18/30 kV 1x240 mm2 Al en celdas de línea de los centros de transformación. Total	120	205,20 €	24.624,00 €
2.03.05	ud. Conectores para cable MT 18/30 kV 400 mm2 Al Suministro de conectores para cable de MT 18/30 kV 1x400 mm2 Al en celdas de línea de los centros de transformación. Total	36	250,00 €	9.000,00 €
2.03.06	ud. Conectores para cable MT 18/30 kV 630 mm2 Al Suministro de conectores para cable de MT 18/30 kV 1x630 mm2 Al en celdas de línea de los centros de transformación. Total	36	290,00 €	10.440,00 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 2.03				2.215.039,80 €

2.04 SISTEMA DE PUESTA A TIERRA


Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
	Subcapítulo 2.04: SISTEMA DE PUESTA A TIERRA			
2.04.01	ml. Cable de Tierra Cu - 35 mm ² Suministro de cable de Cu de 35 mm ² para el sistema de tierra. El cable se tenderá en: - Zanjas de BT, incluyendo entradas a las cajas de string CC. - Anillo perimetral de cada subcampo Zanjas BT Total	68.463	5,22 €	357.376,86 €
2.04.02	ml. Cable de Tierra Cu - 50 mm ² Suministro de cable de tierra para la puesta a tierra exterior de un centro de transformación, consistente en un anillo de Cu de 50 mm ² con 4 picas de Cu de 2 m de longitud, conectadas al cable de tierra por medio de soldadura aluminotérmica. (Picas de Cu fuera del alcance). También se instalará este cable conectando todas las celdas de MT entre los distintos CTs y la SET. Zanjas MT Anillos CT Total	31.280 1.221 32.501	7,44 €	241.803,72 €
2.04.03	Ud. Picas de Puesta a Tierra Suministro de picas de Cu de 2 m de longitud para el sistema de tierra. Total	1.762	14,50 €	25.549,00 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 2.04				624.729,58 €

2.05 CONSUMOS AUXILIARES – SEGURIDAD PERIMETRAL

Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
	Subcapítulo 2.05: CONSUMOS AUXILIARES - SEGURIDAD PERIMETRAL			
2.05.01	ml. Cable CC Auxiliares RV-K 0,6/1 kV Cu (2x6)mm ² Suministro de cable CC RV-K 0,6/1 kV Cu (2x6) mm ² , cable apantallado, cero halógenos, no propagador de llama, no propagador de incendio, baja emisión de humo, reducida toxicidad, aislamiento XLPE, cubierta PVC, 120 resistencia abrasión. Rango de operación -40 a 120°C, temperatura de cortocircuito de 200°C, 30 años de durabilidad en servicio a 90°C. Para la conexión de sistemas auxiliares de la planta FV. Total	36.329	1,10 €	39.961,46 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 2.05				39.961,46 €

2.06 SISTEMA DE COMUNICACIONES

Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
	Subcapítulo 2.06: SISTEMA DE COMUNICACIONES			
2.06.01	ml. Fibra óptica monomodo Suministro de fibra óptica monomodo con 24 fibras para conectar las cámaras de seguridad y la estación meteorológica. Todos los conectores deben estar incluidos en el suministro.			
	Perímetro	36.755		
	Zanja MT	31.280		
	Total	68.035	4,80 €	326.565,60 €
	TOTAL SUBCAPÍTULO 2.07			326.565,60 €

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> </div> <div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	--

3. COMPONENTES PRINCIPALES

3.01 SUMINISTRO DE MÓDULOS


Cod.	Descripción	Totales	Precio	Importe (€)
CAPÍTULO 3: COMPONENTES PRINCIPALES				
Subcapítulo 3.01: SUMINISTRO DE MÓDULOS				
3.01.01	ud. Módulo fotovoltaico 680 Wp Suministro y montaje de módulo fotovoltaico bifacial de silicio monocristalino de 680 Wp de potencia máxima cada uno, incluidos medios auxiliares de elevación, material auxiliar, así como p.p. de pequeño material y accesorios, totalmente la unidad terminada.			
Total		201.600	115,50 €	23.284.800,00 €
3.01.02	ud. Suministro conectores CC Macho Suministro e instalación de conectores FV macho, tipo Multi-Contact 4 (MC4-EVO 02) para la conexión de módulos FV con el cable de string y el inversor			
Total		14.400	1,14 €	16.416,00 €
3.01.03	ud. Suministro conectores CC Hembra Suministro e instalación de conectores FV hembra, tipo Multi-Contact 4 (MC4) para la conexión de módulos FV con el cable de string			
Total		14.400	1,14 €	16.416,00 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 3.01				23.317.632,00 €

3.02 SUMINISTRO DEL SEGUIDOR

Cod.	Descripción	Totales	Precio	Importe (€)
Subcapítulo 3.02: SUMINISTRO DEL SEGUIDOR				
3.02.01	ud. Suministro del seguidor Suministro de estructura en acero galvanizado en caliente. Seguidor en 1V. Características principales: - cumplimiento estándares locales - marcado certificaciones CE - tolerancia de inclinación global 10% - 28 módulos de longitud de string; 1 strings / seguidor - seguimiento diario ± 60°			
Total		7.200	3.250,00 €	23.400.000,00 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 3.02				23.400.000,00 €


3.03 CAJAS DE STRING

Cod.	Descripción	Totales	Precio	Importe (€)
Subcapítulo 3.03: CAJAS DE STRING				
3.03.01	ud.String Box Caja de strings INGTEAM. Incluido el suministro, instalación, medios auxiliares necesarios y mano de obra necesaria.			
Total		600	7.846,12 €	4.707.674,40 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 3.03				4.707.674,40 €

	<p align="center">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	---	---

3.04 CENTROS DE TRANSFORMACIÓN

Cod.	Descripción	Totales	Precio	Importe (€)
	Subcapítulo 3.04: CENTROS DE TRANSFORMACIÓN			
3.04.01	ud. Centro de Transformación 1.403 kVA Suministro e instalación de Centro de Transformación (CT) . Potencia nominal de transformador (33/0,54 kV): 1.403 kVA a 30°C. Incluidas celdas MT L+P con aislamiento en SF ₆ , conteniendo debidamente montados y conexonados los equipos descritos en la memoria.			
	Total	5	53.814,00 €	269.070,00 €
3.04.02	ud. Centro de Transformación 2.806 kVA Suministro e instalación de Centro de Transformación (CT) . Potencia nominal de transformador (33/0,54 kV): 2.806 kVA a 30°C. Incluidas celdas MT L+P con aislamiento en SF ₆ , conteniendo debidamente montados y conexonados los equipos descritos en la memoria.			
	Total	15	107.128,00 €	1.606.920,00 €
3.04.03	ud. Centro de Transformación 4.209 kVA Suministro e instalación de Centro de Transformación (CT) . Potencia nominal de transformador (33/0,54/0,54 kV): 4.209 kVA a 30°C. Incluidas celdas MT L+P con aislamiento en SF ₆ , conteniendo debidamente montados y conexonados los equipos descritos en la memoria.			
	Total	12	160.442,00 €	1.925.304,00 €
3.04.04	ud. Centro de Transformación 5.612 kVA Suministro e instalación de Centro de Transformación (CT) . Potencia nominal de transformador (33/0,54/0,54 kV): 5.612 kVA a 30°C. Incluidas celdas MT L+P con aislamiento en SF ₆ , conteniendo debidamente montados y conexonados los equipos descritos en la memoria.			
	Total	1	213.756,00 €	213.756.00 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 3.04				4.015.050,00 €

	<p align="center">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</div> <div>Mostrando VD00563-24A</div> <div>DE FECHA : 13/2/24</div> <div>2028</div> <div>VISADO</div> </div>
---	---	--

4.04 SISTEMA DE PUESTA A TIERRA


Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
	Subcapítulo 4.04: SISTEMA DE PUESTA A TIERRA			
4.04.01	ml. Cable de Tierra Cu - 35 mm ² Instalación de cable de Cu de 35 mm ² para el sistema de tierra. El cable se instalará en el fondo de las zanjas previamente al lecho de arena o la instalación de otros cables. Todos los conectores y uniones/soldaduras deben incluirse.			
	Total	68.463	0,42 €	28.754,46 €
4.04.02	ml. Cable de Tierra Cu - 50 mm ² Instalación de sistema de puesta a tierra externo para el centro de transformación, consistente en un anillo de Cu de 50 mm ² con 4 picas de 2 m de longitud conectadas al cable de tierra mediante soldadura aluminotérmica (picas no incluidas). Instalación de sistema de puesta a tierra en las zanjas de MT. Todos los conectores y uniones/soldaduras deben incluirse. Zanjas MT Anillos CT	31.280 1.221		
	Total	32.501	0,42 €	13.650,21 €
4.04.03	Ud. Picas de Puesta a Tierra Instalación de picas de Cu de 2 m de longitud para el sistema de puesta a tierra.			
	Total	1.762	4,00 €	7.048,00 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 4.04				49.452,67 €

4.05 CONSUMOS AUXILIARES – SEGURIDAD PERIMETRAL

Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
	Subcapítulo 4.05: CONSUMOS AUXILIARES - SEGURIDAD PERIMETRAL			
4.05.01	ml. Cable CC Auxiliares RV-K 0,6/1 kV Cu (2x6)mm ² Instalación de cables en zanjas perimetrales. Los cables se instalarán con bridas o sistema equivalente. Los trabajos se coordinarán con los contratistas de obra civil.			
	Total	36.020	0,45 €	16.208,96 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 4.05				16.208,96 €

4.06 SISTEMA DE COMUNICACIONES

Cod.	Descripción	Totales	Precio (€)	Importe (€)
	Subcapítulo 4.06: SISTEMA DE COMUNICACIONES			
4.06.01	ml. Fibra Óptica monomodo Instalación (incluyendo conectores) de fibra óptica monomodo con 24 fibras para sistema de monitorización y seguridad. Se conectará con el centro de control de la planta y cada unidad de comunicaciones			
	Perímetro	36.755		
	Zanja MT	31.280		
	Total	68.035	0,72 €	48.984,84 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 4.06				48.984,84 €

	<p align="center">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div>VISADO</div> </div>
---	---	---

5. ENSAMBLAJE MECÁNICO


5.01 ENSAMBLAJE MECÁNICA DE ESTRUCTURA Y MÓDULOS

Cod.	Descripción	Totales	Precio	Importe (€)
CAPÍTULO 5: ENSAMBLAJE MECÁNICO				
Subcapítulo 5.01: ENSAMBLAJE MECÁNICO DE ESTRUCTURA Y MÓDULOS				
5.01.01	ud. Ensamblaje mecánico seguidor Instalación de estructura en acero galvanizado en caliente. Seguidor en 1V. Características principales: - cumplimiento estándares locales - marcado certificaciones CE - tolerancia de inclinación global 10% - 28 módulos de longitud de string; 2 strings / seguidor - seguimiento diario ± 60º			
Total		7.200	3.900,00 €	28.080.000,00 €
5.01.03	ud. Montaje Mecánico de los módulos Disposición y fijación de los módulos de 680 Wp en la estructura, según instrucciones de Dirección de Obra y del fabricante. Dimensiones módulos: 2,384 x 1,303 m. Peso del módulo: 40 kg NOTA: conexión eléctrica no incluida			
Total		201.600	7,50 €	1.512.000,00 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 5.01				29.592.000,00 €

6. SISTEMA DE MONITORIZACION

6.01 MONITORIZACIÓN Y CONTROL

Cod.	Descripción	Totales	Precio	Importe (€)
CAPÍTULO 6: MONITORIZACIÓN PARQUE FOTOVOLTAICO				
Subcapítulo 6.01: MONITORIZACIÓN Y CONTROL				
6.01.01	ud. Ensamblaje estaciones meteorológicas Suministro e instalación de estaciones meteorológicas para toma de datos meteorológicos de la planta FV. Estará equipada con los siguientes componentes: - Estructura de soporte tubular con brazos y complementos para la completa instalación. - Sistema de alimentación por baterías, panel solar y controlador. - 1 piranómetro por plano (orientación) de módulos. - 1 piranómetro horizontal. - 1 sensor de temperatura ambiente. - 1 sensor de temperatura de célula. - 2 sensores de célula de silicio de referencia por plano (orientación) de módulos (para análisis de suciedad). - 1 anemómetro - 1 veleta - 1 sensor de precipitación			
Total		1,00	3.000,00 €	3.000,00 €
6.01.02	ud. Unidad de control Suministro e instalación de un ordenador en el centro de control. Equipado con un monitor LCD y el software requerido por el empleador. El equipo debe cumplir con las características determinadas por los requerimientos del empleador.			
Total		1,00	5.750,00 €	5.750,00 €
6.01.03	ud. Unidades RTU Suministro e instalación de unidades remotas de comunicación (Remote Terminal Units) instaladas en los centros de transformación. Capaces de comunicar con inversores vía RS485 e inalámbricamente vía radio.			
Total		33,00	3.250,00 €	107.250,00 €
6.01.04	ud. Power Plant Controller Suministro e instalación de Power Plant Controller			
Total		1,00	25.000,00 €	25.000,00 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 6.01				141.000,00 €

	<p align="center">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div>VISADO</div> </div>
---	---	---

7. SEGURIDAD

7.01 SEGURIDAD

Cod.	Descripción	Totales	Precio	Importe (€)
CAPÍTULO 7: SEGURIDAD PARQUE FOTOVOLTAICO				
Subcapítulo 7.01: SEGURIDAD				
7.01.01	ud. Cable de micrófono perimetral Suministro e instalación de cable de micrófono para el sistema anti-intrusos. Se instalará en la valla tan firmemente como sea posible para que la máxima cantidad de señal posible se genere en el cable en respuesta a un intento de intrusión. Recinto	1,00		
Total		1,00	4.500,00 €	4.500,00 €
7.01.02	ud. Unidad de control Suministro e instalación de alarma anti-intrusos para ser instalada en el centro de control o en la planta FV.			
Total		1,00	100.000,00 €	100.000,00 €
7.01.03	ud. Barreras Microondas Suministro e instalación de barrera de ondas microondas para la detección de intrusos La elevada banda de frecuencia para la transmisión será banda K 24 GHz con 50 m de alcance. Para la transmisión será K (24GHz), con 50 m de largo. Se instalarán en postes y cubriendo todo el perímetro.			
Total		1,00	1.750,00 €	1.750,00 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 7.01				106.250,00 €

8. INSTALACIONES AUXILIARES


8.1.- INSTALACIONES

Cod.	Descripción	Totales	Precio	Importe (€)
CAPÍTULO 8: INSTALACIONES AUXILIARES				
Subcapítulo 8.01: INSTALACIONES				
8.01.01	m2. Campamento de obra (Site Camp) Ejecución de plataforma para campamento de obra conforme a las dimensiones y características indicadas en proyecto, incluye limpieza y desbroce del terreno, retirada de tierra vegetal, excavación en cualquier tipo de suelo i/o ejecución de relleno, extendido y compactado de capa base y capa de rodadura en su caso y todas las operaciones necesarias para su total terminación. Incluso restauración consistente en la descompactación y vertido de tierra vegetal tras la finalización de los trabajos.			
Total		2.500	5,47 €	13.675,00 €
8.01.02	m2. Áreas de acopio Ejecución de plataforma para zona de acopio conforme a las dimensiones y características indicadas en proyecto, incluye limpieza y desbroce del terreno, retirada de tierra vegetal, excavación en cualquier tipo de suelo i/o ejecución de relleno, extendido y compactado de capa base y capa de rodadura en su caso y todas las operaciones necesarias para su total terminación. Incluso restauración consistente en la descompactación y vertido de tierra vegetal tras la finalización de los trabajos.			
Total		44.000	4,29 €	188.760,00 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 8.01				202.435,00 €

9. MEDIDAS AMBIENTALES Y REVEGETACIÓN

9.1.- MEDIDAS

Cod.	Descripción	Totales	Precio	Importe (€)
CAPÍTULO 9: MEDIDAS AMBIENTALES Y REVEGETACIÓN				
Subcapítulo 9.01: MEDIDAS				
9.01.01	Ud. Medidas ambientales y revegetación Seguimiento medioambiental, arqueológico y paleontológico durante la fase de Construcción, por técnico competente, incluyendo la ejecución del Programa de Vigilancia Ambiental y el seguimiento de la ejecución de las medidas correctoras y Plan de Restauración.			
Total		1	58.410 €	58.410 €
TOTAL SUBCAPÍTULO 9.01				58.410 €

	<p align="center">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> <div>REVISADO</div> </div> </div>
---	---	--

10. RESUMEN

CAPÍTULO 1	OBRA CIVIL PARQUE FOTOVOLTAICO	
1.1.-	TRABAJOS PREVIOS	37.733,00 €
1.2.-	MOVIMIENTOS DE TIERRAS	846.294,32 €
1.3.-	ZANJAS Y ARQUETAS	4.472.359,96 €
1.4.-	CIMENTACIONES	3.714.753,00 €
1.5.-	SEGURIDAD Y CONTROL	1.146.050,50 €
1.6.-	REMATES	10.000,00 €
1.7.-	GESTIÓN DE RESIDUOS	24.778,40 €
1.8.-	SEGURIDAD Y SALUD	61.349,51 €
1.9.-	DRENAJES	22.450,00 €
	TOTAL CAPÍTULO 1	10.335.768,69 €
CAPÍTULO 2	SUMINISTROS ELÉCTRICOS PARQUE FOTOVOLTAICO	
2.1.-	CONEXIÓN ELÉCTRICA STRINGS A INVERSORES	427.538,80 €
2.2.-	CONEXIÓN ELÉCTRICA INVERSORES A CTS	2.591.483,90 €
2.3.-	CONEXIÓN ELÉCTRICA CENTROS DE TRANSFORMACIÓN A SUBESTACIÓN	2.215.039,80 €
2.4.-	SISTEMA DE PUESTA A TIERRA	624.729,58 €
2.5.-	CONSUMOS AUXILIARES - SEGURIDAD PERIMETRAL	39.621,89 €
2.6.-	SISTEMA DE COMUNICACIONES	326.565,60 €
	TOTAL CAPÍTULO 2	6.224.979,57 €
CAPÍTULO 3	COMPONENTES PRINCIPALES	
3.1.-	SUMINISTRO DE MÓDULOS	23.317.632,00 €
3.2.-	SUMINISTRO DEL SEGUIDOR	23.400.000,00 €
3.3.-	SUMINISTRO DE CAJAS DE STRING	4.707.674,40 €
3.4.-	CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	4.015.050,00 €
	TOTAL CAPÍTULO 3	55.440.356,40 €
CAPÍTULO 4	INSTALACIÓN ELÉCTRICA PARQUE FOTOVOLTAICO	
4.1.-	CONEXIÓN ELÉCTRICA STRINGS A INVERSORES	272.928,78 €
4.2.-	CONEXIÓN ELÉCTRICA INVERSORES A CAJAS DE CA Y CTS	632.830,04 €
4.3.-	CONEXIÓN ELÉCTRICA CENTROS DE TRANSFORMACIÓN A SUBESTACIÓN	631.793,25 €
4.4.-	SISTEMA DE PUESTA A TIERRA	49.452,67 €
4.5.-	CONSUMOS AUXILIARES - SEGURIDAD PERIMETRAL	16.208,96 €
4.6.-	SISTEMA DE COMUNICACIONES	48.984,84 €
	TOTAL CAPÍTULO 4	1.652.198,54 €
CAPÍTULO 5	ENSAMBLAJE MECÁNICO	
5.1.-	ENSAMBLAJE MECÁNICO DE ESTRUCTURA Y MÓDULOS	29.592.000,00 €
	TOTAL CAPÍTULO 5	29.592.000,00 €
CAPÍTULO 6	MONITORIZACIÓN PARQUE FOTOVOLTAICO	
6.1.-	MONITORIZACIÓN Y CONTROL	141.000,00 €
	TOTAL CAPÍTULO 6	141.000,00 €
CAPÍTULO 7	SEGURIDAD PARQUE FOTOVOLTAICO	
7.1.-	SEGURIDAD	106.250,00 €
	TOTAL CAPÍTULO 7	106.250,00 €
CAPÍTULO 8	INSTALACIONES AUXILIARES	
8.1.-	INSTALACIONES	202.435,00 €
	TOTAL CAPÍTULO 8	202.435,00 €
CAPÍTULO 9	MEDIDAS AMBIENTALES Y REVEGETACIÓN	
9.1.-	MEDIDAS	58.410,00 €
	TOTAL CAPÍTULO 9	58.410,00 €
TOTAL PRESUPUESTO EJECUCIÓN MATERIAL		103.753.398,20 €
TOTAL PRESUPUESTO EJECUCIÓN MATERIAL		103.753.398,20 €
GASTOS GENERALES + BENEFICIO INDUSTRIAL (19%)		19.713.145,66 €
I.V.A. (21%)		25.927.974,21 €
TOTAL PRESUPUESTO GENERAL		149.394.518,07 €

El presupuesto general del Proyecto de la Planta Fotovoltaica “CATALINA XII” y sus infraestructuras de evacuación, asciende a la cantidad de **CIENTO CUARENTA Y NUEVE MILLONES TRESCIENTOS NOVENTA Y CUATRO MIL QUINIENTOS DIECIOCHO EUROS CON SIETE CÉNTIMOS (149.394.518,07 €)**.

DOCUMENTO Nº4

PLIEGO DE CONDICIONES TÉCNICAS

ÍNDICE DOCUMENTO Nº4

1. OBJETO	1
2. DEFINICIONES	1
3. NORMATIVA APLICABLE.....	2
4. DESCRIPCION GENERAL	4
5. ALCANCE DEL SUMINISTRO	6
6. ACEPTACIÓN DEL PROYECTO DE DETALLE	9
7. OBRA CIVIL Y ARQUITECTURA.....	10
8. CARACTERISTICAS INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA	35
9. MONTAJE ELECTROMECAÁNICO	56
10. PUESTA EN MARCHA Y SERVICIO	69
11. INFORMACIÓN A ENTREGAR POR EL CONTRATISTA.....	72
12. ANEXOS.....	74

Zaragoza, noviembre de 2023

El Ingeniero Industrial al Servicio de SATEL



David Gavín Asso

Colegiado Nº 2.207 del C.O.I.I.A.R..

1. OBJETO

El presente Pliego tiene por objeto la ordenación de las condiciones técnicas que han de regir en la ejecución, desarrollo, control y recepción de la ejecución de la obra civil y montaje de la Planta Fotovoltaica objeto del presente proyecto.

2. DEFINICIONES

El término "Concursante" significa en este documento la firma que estando legalmente capacitada y aceptando las condiciones del presente concurso y demás disposiciones vigentes haya presentado la documentación necesaria para licitar en el mismo.

El término "Adjudicatario" será aquel licitador cuya oferta sea definitivamente aceptada por LA PROPIEDAD.

El término "Obra" designará el lugar donde se construirá la ampliación o modificación.

El término "Gestor" será la persona que designará LA PROPIEDAD como su representante, a fin de actuar con las facultades que se determinan en este documento.

El término "Director Técnico", será la persona que designará el Adjudicatario, como su representante, a fin de actuar con las facultades que se determinan en este documento.


El término "Suministro" contempla el conjunto de suministros y servicios ofertados por el concursante para la realización del proyecto, suministro de materiales, montaje, pruebas, puesta en marcha y puesta en servicio de todas las instalaciones de la planta fotovoltaica.

El término "Oferta" significará la documentación presentada por el concursante de acuerdo con lo exigido en los distintos Pliegos de Condiciones.

3. NORMATIVA APLICABLE

A continuación, se relacionan las normas y reglamentos que serán de aplicación en las distintas facetas para la realización del "Suministro" sin menoscabo de aquellas otras de obligado cumplimiento dictadas por la Administración:

- R.D. 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23.
- R.D. 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.
- Ley 24/2013 de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.
- R.D. 223/2008 de 15 de febrero, por el que se aprueba el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en las líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.
- R.D. 842/2002 de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.
- Normas UNE y CEI.
- Normas CENELEC, Comité Europeo para la Normalización.
- Normas vigentes del Ministerio de Fomento que tengan aplicación.
- Prescripciones de seguridad de UNESA.
- Ley 31/1995 de 8 de noviembre, sobre Prevención de Riesgos Laborales y los Reglamentos que la desarrollan.
- R.D. 614/2001, de 8 de junio, sobre disposiciones mínimas para la protección de la salud y seguridad de los trabajadores frente al riesgo eléctrico.
- Ley 25/1988 de 29 de julio, de Carreteras.
- Legislación Medio Ambiental (Residuos Industriales, Jardinería, Ruidos, Aceites, Estudio Impacto Ambiental e Integración en el entorno, etc.)
- Estándares de Ingeniería de LA PROPIEDAD, en su defecto los criterios funcionales de la instalación.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div>
---	--	---

- Legislación Municipal y Urbanística.
- R.D. 470/2021 de 29 de junio, por el que se aprueba el Código Estructural.
- R.D. 1627/1997 de 24 de octubre, por el que se establecen disposiciones mínimas de seguridad y de salud en las obras de construcción.
- R.D. 1027/2007 de 20 de julio, por el que se aprueba el Reglamento de Instalaciones Térmicas en los Edificios.
- R.D. 314/2006, de 17 de marzo, por el que se aprueba el Código Técnico de la Edificación.
- R.D. 1890/2008 de 14 de noviembre, por el que se aprueba el Reglamento de eficiencia energética en instalaciones de alumbrado exterior y sus Instrucciones técnicas complementarias.


La edición de las Normas y Reglamentos aplicables al Contrato será la vigente en la fecha del mismo.

En caso de discrepancia entre las Normas o Reglamentos y esta Especificación, prevalecerá el criterio más restrictivo.

El Contratista cumplirá fielmente todas las indicaciones que respecto a la ejecución del montaje señale el Director de Obra durante el transcurso de la misma.

Es obligación del Contratista limpiar la zona de la obra y sus inmediaciones de residuos y materiales que no sean necesarios, así como adoptar las medidas y ejecutar los trabajos que sean necesarios para que las obras ofrezcan un buen aspecto a juicio del Director de Obra.

De los accidentes que pudieran originarse como consecuencia de las obras, durante su ejecución o durante el plazo de garantía de las mismas, será enteramente responsable el Contratista de ellas, siempre que no se hayan derivado de las disposiciones ordenadas por el Director de Obra.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

4. DESCRIPCION GENERAL

Requisitos y Condiciones del proyecto, suministro y montaje de las instalaciones.

4.1 GENERALIDADES

El Adjudicatario será responsable de la adaptación del proyecto tipo a las necesidades de cada caso, en sus aspectos de obra civil, estructuras, montaje, instalaciones, control, telecontrol, protectivo, etc. de la/s instalación/es que formará/n parte del concurso, así como del suministro, transporte, carga y descarga de los materiales, y por supuesto de la construcción de la obra civil, estructuras y soportes metálicos, contemplando igualmente el montaje de todos los equipos que intervienen en las instalaciones, a excepción de los propios equipos de MT, que serán responsabilidad del propio fabricante.

Formará también parte del suministro las instalaciones de todo tipo que sean necesarias, tales como las de alumbrado, fuerza, insonorización, aislamiento, red de tierras superior e inferior, contra-intrusismo, contra-incendios, etc, así como la construcción e instalación de todos los armarios eléctricos, como por ejemplo cuadros de control, servicios auxiliares, contaje , protecciones, alumbrado, comunicaciones, etc. a excepción de los correspondientes al aparellaje de AT facilitado por los propios fabricantes.

Igualmente será competencia del Adjudicatario la Puesta en Marcha y Puesta en Servicio de la totalidad de las instalaciones, así como la garantía del Suministro, hasta la Recepción Definitiva.

También será obligación del Adjudicatario facilitar Asistencia Técnica a los necesarios servicios de mantenimiento durante el período de garantía.

Todos los elementos necesarios para el funcionamiento y control de las instalaciones de la Planta Fotovoltaica, aunque el Adjudicatario los hubiese omitido por error u olvido, se considerarán incluidos en la oferta y por lo tanto se exigirá su construcción a cargo del Adjudicatario.

El Suministro deberá satisfacer la mejor y moderna práctica corriente en ingeniería mecánica, eléctrica, instrumentación y control, comunicaciones, fluidos, medioambiente, anti-intrusismo, seguridad y salud, etc.

Se emplearán materiales de primera calidad de las marcas de prestigio tanto nacionales como extranjeras, todas ellas previamente homologadas por LA PROPIEDAD. Estas deberán mencionarse, reservándose LA PROPIEDAD el derecho a escogerlas y su empleo será obligado para el Adjudicatario.

La selección de una marca y modelo no podrá considerarse como motivo de modificación de contrato.

Las instalaciones deberán reunir las condiciones máximas de seguridad en cuanto a incendios, inundaciones, distancias reglamentarias, tensiones de paso y contacto en caso de defectos a tierra, etc...

Se dispondrán todos los dispositivos de protección necesarios respetando íntegramente las normativas legales vigentes, que serán de obligado cumplimiento.

5. ALCANCE DEL SUMINISTRO

5.1 ALCANCE DE LOS TRABAJOS

El alcance de los trabajos a realizar consistirá en:

1. Aceptación del proyecto de detalle entregado por LA PROPIEDAD.
2. Durante el desarrollo de la obra, indicación de los cambios realizados en el proyecto de detalle. Estas indicaciones se entregarán al final de la obra para que el servicio de Ingeniería pueda realizar la documentación As-built de la instalación.
3. Suministro de materiales
4. Ejecución de la obra Civil
5. Ejecución del montaje electromecánico
6. Control, protección y telecontrol
7. Pruebas y puesta en marcha
8. Dirección de obra

En definitiva, la construcción y realización de todas las actividades relacionadas con la puesta en explotación de la instalación/es motivo de la licitación.

5.2 ORGANIGRAMA GENERAL DE OBRA

- a) En el proceso de diseño y construcción de la Planta Fotovoltaica podrán participar tres servicios distintos:

A. Ingeniería.

B. Construcción y montaje.

C. Control de Calidad, Seguimiento y Activación, Seguridad y Salud, Seguimiento certificaciones contratistas.

En principio un mismo contratista puede conjuntamente asumir los servicios A y B o A y C.

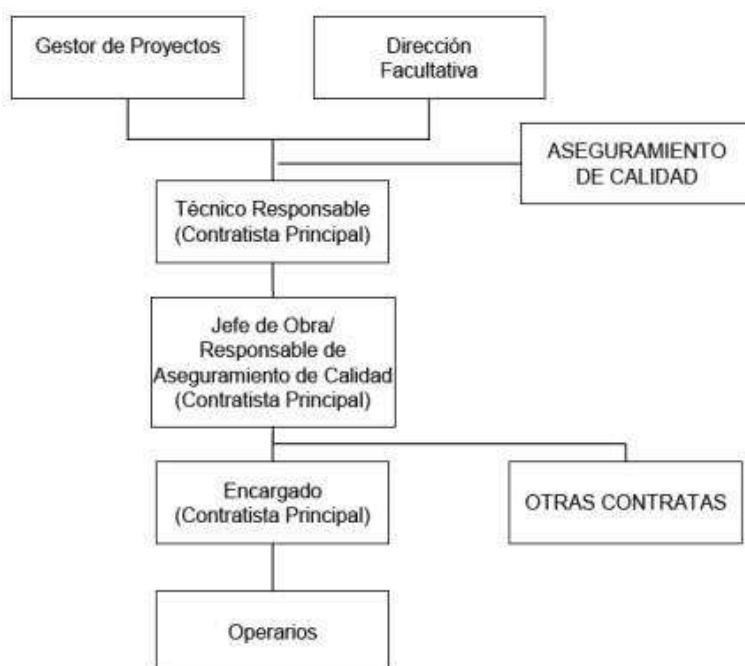
En todos los casos los contratistas del grupo B deben tener su propio sistema de aseguramiento de calidad.

La Dirección Facultativa será la entidad responsable de la obra, con las atribuciones definidas por la legislación, normativa y reglamentación vigentes, siendo

la representante de LA PROPIEDAD ante la Administración y otros entes en materias relativas a la obra.

La jefatura de la obra debe ser asumida por un técnico de la contrata principal que cumpla los requisitos mínimos de cualificación indicados en el apartado 5.3. Esta jefatura de obra puede ser asumida por el Técnico Responsable de la contrata principal. La jefatura de obra lleva asociada las funciones del Responsable de Aseguramiento de Calidad, aunque si se considera oportuno, estas funciones puede asumirlas una persona distinta al Jefe de Obra (esta circunstancia debe indicarse en el organigrama de la obra).

- b) La contrata principal debe adjuntar al Plan de Aseguramiento de la Calidad (en adelante PAC) un organigrama de la obra que muestre las dependencias jerárquicas dentro de la misma. A continuación, se incluye un organigrama tipo que puede usarse como modelo para el desarrollo del organigrama específico de la obra.



- c) En el PAC, junto a este organigrama se deben indicar los nombres y apellidos de las personas que ocupan los distintos puestos y su teléfono de contacto.

La Dirección Facultativa de la obra será nombrada por LA PROPIEDAD y se identificará en el PAC.

5.3 REQUISITOS MÍNIMOS DE CUALIFICACIÓN DEL PERSONAL DE OBRA

- a) Los requisitos mínimos de cualificación para los diferentes puestos identificados en el organigrama son los siguientes:

Nota. Los requisitos de experiencia laboral son complementarios a los de formación, es decir hay que cumplir los requisitos de formación y los de experiencia laboral de cada puesto.

Técnico Responsable de la Obra

Formación: Titulado en alguna carrera técnica (preferiblemente en Ingeniería Técnica Industrial). Nivel Básico de Prevención de Riesgos Laborales (50 horas).

Experiencia Laboral: 1 año como técnico redactor de proyectos eléctricos.

Jefe de Obra

Formación: Titulado en alguna carrera técnica (preferiblemente en Ingeniería Técnica Industrial). Nivel Básico de Prevención de Riesgos Laborales (50 horas).

Experiencia Laboral: 1 año como técnico redactor de proyectos eléctricos o como jefe de obras de tipo eléctrico.

Responsable de Aseguramiento de Calidad

Formación: Titulado en alguna carrera técnica (preferiblemente en Ingeniería Técnica Industrial).

Experiencia Laboral: 1 año de experiencia en gestión de Sistemas de Calidad, o de Planes de Aseguramiento de Calidad en obras.

Encargado

Formación: Graduado Escolar. Nivel Básico de Prevención de Riesgos Laborales (50 horas).

Experiencia Laboral: 3 años de experiencia en obras de tipo eléctrico como encargado u oficial de 1ª.

- b) El responsable de Aseguramiento de Calidad de la obra debe disponer de copia de los registros de formación y experiencia laboral que demuestren el cumplimiento de cada persona con los requisitos del puesto que ocupa. Estos registros estarán a disposición del Gestor de Proyectos.

6. ACEPTACIÓN DEL PROYECTO DE DETALLE

Tras la recepción del proyecto de detalle, es obligación del contratista revisar y notificar los problemas que puedan detectarse, y realizar las modificaciones indicadas por LA PROPIEDAD.

La aceptación del proyecto implica necesariamente que el Contratista ejecutará los trabajos de manera tal que resulten enteros, completos y adecuados a su fin, en la forma que se infiere de la documentación contractual, aunque en esta documentación no se mencionen todos los detalles necesarios al efecto y sin que por ello tenga derecho al pago de adicional alguno.

El Contratista tendrá a su cargo la provisión, transporte y colocación en obra de todos los materiales no estratégicos, como así también de la mano de obra y todo personal necesario para la realización correcta y completa de la obra contratada y para el mantenimiento de los servicios necesarios para la ejecución de las obras, el almacenamiento del material sobrante de las excavaciones, rellenos y cualquier otra provisión, trabajo o servicio detallados en la documentación contractual o que sin estar expresamente indicado en la misma, sea necesario para que las obras queden total y correctamente terminadas, de acuerdo a su fin y a las reglas del arte de construir.

7. OBRA CIVIL Y ARQUITECTURA

7.1 CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS QUE HAN DE SATISFACER LOS MATERIALES

7.1.1 RELLENOS EN EXPLANACIÓN GENERAL

Los materiales a emplear en la formación de rellenos cumplirán con lo prescrito en el ART. 330 “Terraplenes”, del Pliego de Prescripciones Técnicas Generales para Obras de Carreteras y Puentes (PG 3 2.000), del Ministerio de Fomento; en lo sucesivo: P.P.T.G.

7.1.2 BASES GRANULARES

Los materiales a emplear en bases deberán cumplir lo prescrito en el Art. 500 “Zahorras naturales” o en el Art. 501 “Zahorras artificiales”, según corresponda, del P.P.T.G.

7.1.3 BASES DE MACADAM

Los materiales a emplear en bases de macadam deberán cumplir lo prescrito en el Art.502 “Macadam”, del P.P.T.G.

7.1.4 DOBLE TRATAMIENTO SUPERFICIAL

Todos los materiales a emplear deberán ajustarse a las exigencias impuestas en el Art. 533 “Tratamientos superficiales mediante riegos con gravilla”, del P.P.T.G.

Como ligante bituminoso se utilizará emulsión asfáltica u otro autorizado por el Ingeniero Encargado.

7.1.5 RELLENOS LOCALIZADOS

Los materiales a emplear se obtendrán de las excavaciones realizadas en la obra o de préstamos, estarán exentos de áridos mayores de diez centímetros (10 cm), si no se indica en los planos otra cosa, su cernido por el tamiz 0,080 UNE será inferior al 35% en peso, su límite líquido será inferior al 40% ($LL < 40$), el índice C.B.R, será superior a 5, el hinchamiento medido en dicho ensayo será inferior al 2% y se compactarán hasta conseguir una densidad \geq al 100% del Proctor normal en la coronación (últimos 60 cm) y \geq al 95% en el resto.

7.1.6 RELLENO DE MATERIAL GRANULAR

Los materiales a emplear serán áridos naturales o procedentes del machaqueo y trituración de piedra de cantera o grava natural, exentos de arcilla, marga y otros materiales extraños.

7.1.7 CEMENTOS

En la obra se empleará el cemento Portland artificial que resulte más adecuado de acuerdo con las recomendaciones generales para la utilización de cementos (Código Estructural), siempre que sea necesario se utilizará cemento sulforresistente (SR).

El cemento se sujetará en todo a la vigente Instrucción para la Recepción de Cementos (Rc97) y el Código Estructural.

7.1.8 AGUA PARA MORTEROS Y HORMIGONES

Como norma general podrán utilizarse, tanto para el amasado como para el curado de morteros y hormigones todas aquellas que hayan sido sancionadas como aceptables por la práctica, es decir, que no hayan producido eflorescencias, agrietamientos o perturbaciones en el fraguado y endurecimiento de hormigones similares.

7.1.9 ÁRIDOS PARA MORTEROS Y HORMIGONES

Los áridos para la confección de morteros y hormigones cumplirán las condiciones que señala el vigente Código Estructural.

Antes de dar comienzo a las obras, por el Director de Obra se fijará, a la vista de la granulometría de los áridos, la proporción y tamaños de los mismos a mezclar para conseguir la curva granulométrica más conveniente para el hormigón, adoptando como mínimo una clasificación de tres tamaños de áridos y sin que por la contrata pueda solicitarse pago suplementario alguno por este concepto.

Así mismo se fijará el tamaño máximo de árido a emplear para cada tipo de obra.

7.1.10 MADERA

Cualquiera que sea de su procedencia, la madera que se emplee en encofrados deberá reunir las condiciones siguientes:

- a) Estará desprovista de vetas o irregularidades en sus fibras.
- b) En el momento de su empleo, estará seca.
- c) No se podrá emplear madera cortada fuera de la época de paralización de la savia.

7.1.11 HIERROS Y ACEROS LAMINADOS

Los aceros laminados, piezas perfiladas y palastros, deberán ser de grano fino y homogéneo, sin presentar grietas o señales que puedan comprometer su resistencia, estará bien calibrado cualquiera que sea su perfil y los extremos escuadrados y sin rebabas.

Los aceros laminados cumplirán con todo lo preceptuado en el Código Técnico de la Edificación DB-SE-A.

7.1.12 ACERO EN REDONDOS PARA ARMADURAS

Tanto la superficie como la parte interior de las barras y varillas para armar el hormigón deberán estar exentas de toda clase de defectos, como grietas, oquedades y pelos.

Las barras y varillas deben ser rectas, de sección circular bien dibujada y de las dimensiones que se fijan en los planos.

Todo el acero para armaduras cumplirá las condiciones que señala el vigente Código Estructural.

7.1.13 TUBOS DE FIBROCEMENTO

Estarán bien terminados, con espesores regulares y cuidadosamente trabajados, de manera que tanto las paredes exteriores como las interiores quedan regulares y lisas, presentando una textura compacta y homogénea. Tendrán un sonido claro y campanil, estando las piezas perfectamente calibradas para obtener su ajuste óptimo.

Estarán fabricados por enrollamiento continuo y compresión simultánea, sobre soporte de hacer, de capas sucesivas muy delgadas de amianto y cemento, siendo almacenados después de su fabricación a temperaturas y humedad constante, para su fraguado hidráulico.

7.1.14 TUBOS DE HORMIGÓN VIBRADO

Serán de espesor uniforme, estancos, sin grietas ni roturas y de superficie interior lisa.

Las uniones se harán por el sistema de enchufe y cordón con junta tórica de estanqueidad.

7.1.15 FÁBRICA DE BLOQUES DE HORMIGÓN

Los bloques de hormigón para las fábricas de cara vista deberán ser perfectamente paralelepípedicos, las aristas y esquinas no presentarán roturas o desportillamientos, la textura o dibujo de las caras vistas estarán de acuerdo con lo indicado en los planos; se realizará con árido de machaqueo obtenido de mármol blanco y cemento blanco, al que podrá añadirse el colorante que proceda.

La gama de fabricación deberá contar con piezas accesorias para zunchos, semibloques, etc., se colocarán en hiladas perfectamente horizontales, el mortero de agarre estará formado por arena de río y cemento en la proporción 3:1.

Cualquier corte que sea necesario, deberá ser realizado con máquina radial de disco de carborundum o diamante. Durante el enfoscado de aleros y revoco de piñones o pintado de ambos, se protegerá con plásticos al objeto de no manchar los paramentos.

En las fábricas de bloques de cara no vista, se admitirán, en un porcentaje reducido, ligeros desportillamientos, que serán fijados discrecionalmente por el Director de Obra.

7.1.16 CERRAJERÍA

La carpintería metálica de puertas estará formada por perfiles de acero galvanizado y chapas de acero galvanizadas. Las chapas exteriores grecadas de $e=0,7$ mm y las interiores lisas de $e=2$ mm.

Los herrajes de colgar y seguridad deberán ser de primera calidad y disposición adecuada. Deberán presentarse para su aprobación por el Director de Obra, los modelos de herrajes que hayan de ser utilizados.

En ventanas la carpintería será metálica de chapa de acero galvanizado o aluminio resistente.

Todas las ventanas serán del tipo practicable de corredera.

Cuando sea necesaria la instalación de rejas, estas serán fijas y estarán formadas por barras de acero galvanizado F1120, como mínimo, y cumplir lo prescrito en la norma UNE 108-142-88.

7.1.17 CANALES DE CABLES PREFABRICADOS

Los canales de cables prefabricados serán de hormigón armado, excepto en aquellas partes singulares (encuentros, derivaciones, etc.), que se realizarán de hormigón armado “in situ” una vez que los canales prefabricados se encuentren colocados.

Se realizarán con moldes metálicos de rigidez adecuada a los esfuerzos que han de soportar (tanto los estáticos del hormigón, como los de vibrado y manejo de las piezas).

Los elementos prefabricados se colocarán sobre camas perfectamente enrasadas y que no impidan el paso del agua al sistema de drenaje. En principio se prohíbe su almacenamiento en obra; y su descarga, que a la vez será colocación, se realizará con brazo mecánico de potencia adecuada.

El transporte de la fábrica a la obra se realizará disponiendo separadores de madera adecuados para evitar desportillamientos.

La superficie de los elementos prefabricados será plana, compacta y exenta de coqueras. Al objeto de reducir el tiempo de permanencia en molde se autoriza el empleo de cemento de alta resistencia inicial (no aluminoso).

7.1.18 TUBERÍAS DE PEHD

El material empleado se obtendrá mediante un proceso de polimerización del etileno a presiones relativamente bajas (1-200 atm.), con catalizador alquilmetálico (catálisis de Ziegler-Natta) o un óxido metálico sobre sílice o alúmina (procesos Phillips y StandardOil).

El polietileno de alta densidad se producirá normalmente con un peso molecular que se encuentra en el rango entre 200.000 y 500.000, con un bajo nivel de ramificaciones, por lo cual su densidad será alta (0.941 g/cm³ aprox.) así como las fuerzas intermoleculares.

Estas características confieren al producto final, en tubería, una excelente resistencia térmica, química y mecánica, muy buena opacidad, flexibilidad, y tenacidad, y además de presentar una procesabilidad excelente el PE-AD es impermeable, es inerte al contenido (baja reactividad) y no es tóxico.

Las características físicas del material de polietileno de alta densidad en tuberías serán las siguientes:

- Densidad: 0.94 – 0.97 (g/cm³)
- Grado de cristalinidad: 60 – 90 (%)
- Propiedades ópticas: Debido a su alta densidad es opaco.
- Resistencia Química: Excelente frente a ácidos, bases y alcoholes.
- Temperatura de transición vítrea: Tiene 2 valores, a -30 °C y a -80 °C
- Rango de temperaturas de trabajo: Desde -100 °C hasta +120 °C
- Temperatura de fusión: 130 °C hasta 135 °C
- Temperatura de reblandecimiento 140 °C
- Estabilidad Térmica: En ausencia completa de oxígeno, el polietileno es estable hasta 290 °C. Entre 290 y 350 °C, se descompone y da polímeros de peso molecular más bajo, que son normalmente termoplásticos o ceras, pero se produce poco etileno. A temperaturas superiores a 350 °C, se producen productos gaseosos en cantidad creciente, siendo el producto principal el butileno.
- Coeficiente de expansión lineal: $2 \cdot 10^{-4} \text{ K}^{-1}$
- Viscosidad: Índice de fluidez menor de 1g/10min, a 190 °C y 16kg de tensión
- Módulo elástico E: 1000 N/mm²

- Esfuerzo de ruptura: 20-30 N/mm²
- Elongación a ruptura: 12 %
- Flexibilidad: Comparativamente, es más flexible que el polipropileno
- Propiedades Eléctricas: Conductividad eléctrica pequeña, baja permisividad, un factor de potencia bajo (9,15) y una resistencia dieléctrica elevada.

Los tubos de PE-AD se fabricarán en instalaciones especialmente preparadas con todos los dispositivos necesarios para obtener una producción sistematizada y con un laboratorio necesario para comprobar por muestreo al menos las condiciones de resistencia y absorción exigidas al material.

No se admitirán piezas especiales fabricadas por unión mediante soldadura o pegamento de diversos elementos.

Los tubos se marcarán exteriormente y de manera visible con los datos mínimos exigidos por la normativa vigente y con los complementarios que juzgue oportuno el fabricante.

El material de los tubos estará exento de grietas, granulaciones, burbujas o faltas de homogeneidad de cualquier tipo. Las paredes serán suficientemente opacas para impedir el crecimiento de algas o bacterias, cuando las tuberías queden expuestas a la luz solar.


Las condiciones de funcionamiento y resistencia de las juntas y uniones deberán ser justificadas con los ensayos realizados en un laboratorio oficial, y no serán inferiores a las correspondientes al propio tubo.

7.1.19 TUBERÍAS DE PVC

El material empleado se obtendrá del policloruro de vinilo técnicamente puro, es decir, aquél que no tenga plastificantes, ni una proporción superior al uno por ciento de ingredientes necesarios para su propia fabricación. El producto final, en tubería, estará constituido por policloruro de vinilo técnicamente puro en una proporción mínima del noventa y seis por ciento (96%) y colorantes estabilizadores y materiales auxiliares, siempre que su empleo sea aceptable en función de su utilización.

Las características físicas del material de policloruro de vinilo en tuberías serán las siguientes:

- Peso específico de uno con treinta y siete a uno con cuarenta y dos (1,37 a 1,42 kg/dm³) (UNE 1183).

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	--

- Coeficiente de dilatación lineal de sesenta a ochenta (60 a 80) millonésimas de metro por metro y grado centígrado.
- Temperatura de reblandecimiento no menor de ochenta grados centígrados (80º C), siendo la carga del ensayo de un (1) Kilogramo (UNE ISO 306).
- Módulo de elasticidad a veinte grados (20º C) veintiocho mil (28.000 kg/cm²).
- Valor mínimo de la tensión máxima (s) del material a tracción quinientos (500) kg/ cm², realizando el ensayo a veinte más menos un grado centígrado (20± 1º C) y una velocidad de separación de mordazas de seis milímetros por minuto (6 mm/min) con probeta mecanizada. El alargamiento a la rotura deberá ser como mínimo el ochenta por ciento (80%) (UNE 1452).
- Absorción máxima de agua cuatro miligramos por centímetro (4mg/cm²) (UNE 1452).
- Opacidad tal que no pase más de dos décimas por ciento (0,2%) de la luz incidente (UNE 13468).

Los tubos de PVC se fabricarán en instalaciones especialmente preparadas con todos los dispositivos necesarios para obtener una producción sistematizada y con un laboratorio necesario para comprobar por muestreo al menos las condiciones de resistencia y absorción exigidas al material.

No se admitirán piezas especiales fabricadas por unión mediante soldadura o pegamento de diversos elementos.

Los tubos se marcarán exteriormente y de manera visible con los datos mínimos exigidos por la normativa vigente y con los complementarios que juzgue oportuno el fabricante.

El material de los tubos estará exento de grietas, granulaciones, burbujas o faltas de homogeneidad de cualquier tipo. Las paredes serán suficientemente opacas para impedir el crecimiento de algas o bacterias, cuando las tuberías queden expuestas a la luz solar.

Las condiciones de funcionamiento y resistencia de las juntas y uniones deberán ser justificadas con los ensayos realizados en un laboratorio oficial, y no serán inferiores a las correspondientes al propio tubo.

7.1.20 EQUIPOS Y MATERIALES ELÉCTRICOS

Todos los equipos y materiales serán de primera calidad, fabricados por una firma de reconocida garantía y responderán a las características especificadas en el Documento de Mediciones. Todos los materiales deberán ser aprobados, previamente, por la Dirección de Obra.

Las luminarias para lámparas de descarga estarán equipadas con equipos auxiliares de alto factor de potencia.

Los mecanismos serán de tipo basculante, cerrados, con base de melanina o material similar. Tanto los mecanismos como las bases de toma de corriente irán alojados en cajas, que serán de tipo hermético en intemperie o locales húmedos.

Los conductores serán de cobre electrolítico con doble capa de aislamiento y cumplirán las normas UNE aplicables.

Los tubos de PVC serán de tipo rígido, reforzado, para instalaciones eléctricas, con uniones roscadas y de acuerdo con lo especificado en el Documento de Mediciones.

Las cajas de derivación y conexiones serán de PVC, provistas de conos o racores para el paso de tubos e irán equipadas con bornas de tipo tornillo para conexión de los cables.

7.1.21 OTROS MATERIALES

Los demás materiales que sin especificarse en el presente pliego hayan de ser empleados en obra, serán de primera calidad y no podrán utilizarse sin antes haber sido reconocidos por el Director de Obra, que podrá rechazarlos si no reuniesen, a su juicio, las condiciones exigibles para conseguir debidamente el objeto que motiva su empleo.

7.2 CONDICIONES QUE DEBEN CUMPLIRSE EN LA EJECUCIÓN DE LAS OBRAS

7.2.1 REPLANTEO

El replanteo de las obras se efectuará dejando sobre el terreno señales o referencias, que tengan suficientes garantías de permanencia para que, durante la construcción, pueda fijarse con relación a ellas la situación en planta o altura de cualquier elemento o parte de las obras.

Se tendrá especial cuidado en comprobar “a priori” que la parte más alta del alero o cubierta de los edificios cumple con las distancias de seguridad, rectificándose en caso necesario las elevaciones que figuran en los planos. En caso de que sea preciso modificar alguna elevación, debe comunicarse Director de Obra.

Toda la demolición y reconstrucción o la adaptación, si ésta fuera posible a juicio del Director de Obra, de todas las partes de las obras que no se ajusten a las cotas y rasantes señaladas, tanto por error involuntario como por haber sido movida alguna referencia, será de cuenta Contratista, con la única excepción de que le hubieran sido dados equivocados los planos.

7.2.2 DESBROCES Y LIMPIEZA DEL TERRENO

Consiste en extraer y retirar de las zonas asignadas, todos los árboles, plantas, tocones, maleza, maderas, escombros, basuras, broza o cualquier otro material de desecho o no apto como material.

Las operaciones de desbroce y limpieza se efectuarán con las precauciones necesarias, para evitar daños a las construcciones afectadas. Los árboles a derribar caerán hacia el centro de la zona objeto de la limpieza.

El arranque de material se realizará con la ayuda de pala o retroexcavadora, vertido sobre camión basculante y llevado hasta lugar de acopio (si lo hubiera) o a vertedero autorizado.

A medida que se vaya excavando, se irá inspeccionando el material resultante, para dictaminar visualmente cuando se ha retirado la capa vegetal, lo cual se cumplirá cuando el contenido de materia orgánica sea inferior al 10%, así como para conocer la profundidad de la misma.

Los tocones con raíces grandes se retirarán hasta una profundidad de por lo menos un metro por debajo del nivel de explanación final, excepto donde el relleno vaya a tener una

altura mayor de un metro. En este caso los tocones se retirarán una profundidad de por lo menos 150 cm.

Todos los huecos causados por la extracción de tocones y raíces se rellenarán con material análogo al existente, compactándose hasta que su superficie se ajuste a las cotas del proyecto.

7.2.3 EXCAVACIONES A CIELO ABIERTO

Las excavaciones a cielo abierto se efectuarán de acuerdo con los planos y hasta la profundidad indicada por el Director de Obra, a la vista de la naturaleza y clase de terreno encontrado.

El arranque de material se realizará con maquinaria adecuada para cada caso (retroexcavadora, pala cargadora, etc), vertido en camión basculante y se desplazará hasta vertedero autorizado o lugar de acopio, según se estime.

Se adoptarán todas las medidas necesarias para evitar la entrada de agua, manteniendo libre de la misma la zona de excavación, colocándose, ataguías, drenajes, protecciones, cunetas, canaletas y conductos de desagüe que sean necesarios.

Si se tuvieran que realizar entibaciones y/o apuntalamientos, estos cumplirán las siguientes condiciones:

- Será realizada por encofradores u operarios de suficiente experiencia como entibadores, dirigidos por un encargado con conocimientos sobre dicho tema.
- Se realizará un replanteo general de la entibación, fijando puntos y niveles de referencia.
- En terrenos buenos, con tierras cohesionadas, se sostendrán los taludes verticales hasta una altura entre 60 y 80 cm., colocándose una vez alcanzada esta profundidad una entibación horizontal compuesta por tablas horizontales, sostenidas por tabloncillos verticales, apuntalados por maderas u otros elementos.
- En terrenos buenos con profundidades de más de 1,80 m., con escaso riesgo de derrumbe, se colocarán tablas verticales de 2,00 m., quedando sujeto por tablas horizontales y codales de madera u otro material.
- Si los terrenos son de relleno, o tienen una dudosa cohesión, se entibarán verticalmente a medida que se procede a la excavación de tierras.
- Se protegerá la entibación frente a filtraciones y acciones de erosión por parte de las aguas de escorrentía.

Se regularizará y compactará el fondo de excavación, para evitar las ondulaciones del mismo y obtener un mejor asiento del material a terraplenar.

Los fondos se comprobarán mediante la realización de densidades in situ, según lo establecido en el plan de ensayos, y se limpiarán de todo material suelto o flojo, así mismo serán rellenadas las grietas y hendiduras.

La separación entre el tajo de la máquina y la entibación no podrá ser mayor de vez y media la profundidad de la zanja en ese punto.

Si durante la ejecución de las obras se comprobase la necesidad de variar la excavación prevista, el Director de Obra tomará las resoluciones oportunas, siendo obligación del contratista ejecutar, a los precios ofertados para cada unidad de obra, las excavaciones que se consideren necesarias.

7.2.4 EXCAVACIÓN DE LA EXPLANACIÓN Y PRÉSTAMOS

La ejecución se realizará de acuerdo con lo prescrito en el Art. 320 “Excavación de la explanación y préstamos” del P.P.T.G. del Ministerio de Fomento.

7.2.5 RELLENOS EN EXPLANACIÓN GENERAL

Los materiales de relleno, salvo si se indica lo contrario, procederán de las excavaciones y serán aprobados por la dirección de obra, que podrá ordenar la colocación de materiales de préstamo si aquellos resultasen inadecuados.

Cuando el relleno se asiente sobre un terreno con presencia de aguas superficiales o subterráneas, se desviarán las primeras y se captarán y conducirán las segundas, antes de comenzar la ejecución.

Esta se llevará a cabo por tongadas de material con características homogéneas, las cuales no superan los 20 cm. y en las que se rechazarán los terrones que superen el 40% del espesor de la tongada. Una vez extendida, cada tongada, se procederá a su humectación si es necesario, de forma que el grado de humedad sea uniforme. En los casos especiales en que la humedad natural del material sea excesiva, se procederá a su desecación, bien por oreo o por mezcla de materiales secos o sustancias apropiadas.

El relleno del trasdós de los muros se realizará cuando éstos tengan la resistencia requerida y no antes de los 21 días, si es de hormigón.

La ejecución de las obras se realizará según lo dispuesto en el Art.330 “Terraplenes” del P.P.T.G.

7.2.6 ESCARIFICACIÓN Y COMPACTACIÓN

El grado de compactación de cualquiera de las tongadas será como mínimo igual al mayor que posea el terreno y los materiales adyacentes situados en el mismo nivel.

La densidad que se alcance no será inferior a la máxima obtenida en el ensayo Próctor normal. (UNE 103500:1994).

Cuando se utilicen, para compactar, rodillos vibrantes, deberán darse al final unas pasadas sin aplicar vibración, para corregir las perturbaciones superficiales que hubiese podido causar aquellas.

No se realizará nunca la compactación cuando existan heladas o esté lloviendo.

Se evitará el tráfico de vehículos y máquinas sobre tongadas compactadas y en todo caso se evitará que las rodadas se concentren en los mismos puntos de la superficie dejando huella.

La ejecución de estos trabajos se realizará según lo dispuesto en el Art. 302 “Escarificación y compactación” del P.P.T.G.

7.2.7 CAPAS GRANULARES

La ejecución de las obras, tolerancia de la superficie y limitaciones de la ejecución de esta unidad de obra, se realizarán de acuerdo con lo especificado en el Art.500 “Zahorras naturales” o en el Art. 501 “Zahorras artificiales” del P.P.T.G.

7.2.8 BASES DE MACADAM

La ejecución de las obras, tolerancia de la superficie y limitaciones de ejecución de esta unidad de obra, se realizarán de acuerdo con lo especificado en el Art. 502 “Macadam” del P.P.T.G.

7.2.9 DOBLE TRATAMIENTO SUPERFICIAL

El equipo necesario, realización de las obras y limitaciones de ejecución de esta unidad de obra, estará de acuerdo con lo especificado en el Art. 533 “Tratamientos Superficiales mediante riegos con gravilla” del P.P.T.G.

7.2.10 EXCAVACIÓN Y RELLENOS EN ZANJAS Y CIMIENTOS

La excavación de zanjas y cimientos se ajustará a lo prescrito en el Art. 321 “Excavación en zanjas y pozos”, del P.P.T.G.

7.2.11 CARACTERÍSTICAS DE LOS HORMIGONES

El hormigón a emplear será el indicado en planos. Cumplirá lo especificado en el vigente Código Estructural.

7.2.12 FABRICACIÓN DEL HORMIGÓN

El hormigón se hará a ser posible con máquina, pudiendo el Contratista realizarlo en el tajo o transportarlo desde estaciones centralizadas, siempre que el tiempo que transcurra desde el amasado a la puesta en obra sea inferior al cincuenta por ciento (50%) del tiempo necesario para iniciarse el fraguado. Queda totalmente prohibido añadir agua a las cubas de hormigón fabricado en central.

Los vibradores cuyo empleo es obligatorio siempre, serán suficientemente revolucionados y enérgicos para que actúen en toda la tongada del hormigón que se vibre. Se someterá el sistema de vibrado a la aprobación del Director de Obra.

A la salida de las hormigoneras se tomarán muestras, cuando lo disponga el Director de Obra, con las que se confeccionarán probetas cúbicas de veinte centímetros (20 cm) de lado que han de dar cargas de rotura a los veintiocho (28) días que no sean inferiores a las que se indican en los planos.

El hormigón cumplirá las condiciones que señala la vigente normativa para el proyecto y ejecución de las obras del Código Estructural.

7.2.13 ENCOFRADOS

Estos son sistemas utilizados como moldes para verter hormigón y dar forma al elemento resultante hasta su endurecimiento. Dada la función que realizan su resistencia y estanqueidad debe estar contrastada a fin de no provocar deformaciones que inutilizarían el elemento resultante.

Estos deberán cumplir con los siguientes requisitos:

- Se prohíbe el aluminio en contacto con el hormigón.
- Se humedecerán para que no absorban agua del hormigón depositado.
- Las paredes estarán limpias y no impedirán la libre retracción del hormigón.
- Deberán permitir el correcto emplazamiento de armaduras y tendones.
- Deberán poderse retirar sin provocar sacudidas ni daños en el hormigón
- Los productos de desencofrado han de ser expresamente autorizados.
- En elementos de más de 6 m. se recomiendan disposiciones que produzcan una contraflecha en la pieza hormigonada.

Los encofrados deberán resistir las acciones que se desarrollen durante la operación de vertido y vibrado, así como tener la rigidez necesaria para evitar deformaciones, según las siguientes tolerancias:

ESPESOR (m)	TOLERANCIA (mm)
$\leq 0,10$	2
$0,11 \div 0,20$	3
$0,21 \div 0,40$	4
$0,41 \div 0,60$	6
$0,61 \div 1,00$	8
$\geq 1,00$	10

El montaje se realizará según un orden determinado, dependiendo de la pieza, de la pieza a hormigonar: si es un muro, primero se coloca una cara, después la armadura y, por último, la otra cara; en el caso de pilares, primero la armadura y después el encofrado, y si es en vigas, primero el encofrado y a continuación la armadura.

Se vigilará la correcta colocación de todos los elementos antes de hormigonar, así como la limpieza y humedecido de las superficies

El vertido del hormigón se realizará a la menor altura posible

Antes de colocar las armaduras se aplicarán los desencofrantes.

No se dejarán elementos separadores o tirantes en el hormigón después de desencofrar, sobre todo en ambientes agresivos.

No se procederá al desencofrado hasta transcurrido un mínimo de 7 días para los soportes y 3 días para los demás casos y siempre con la aprobación de la dirección facultativa

Los encofrados en general serán preferentemente de madera o metálicos con rigidez suficiente para que no sufran deformaciones con el vibrado del hormigón, ni dejen escapar morteros por las juntas. No se procederá a la retirada de encofrados antes del tiempo que fije el Director de Obra, como mínimo el contratista se atenderá a lo estipulado en el artículo 53.3 del Código Estructural.

7.2.14 FÁBRICAS DE HORMIGÓN EN MASA

Las superficies sobre las que haya de ser vertido el hormigón estarán limpias y humedecidas, pero sin agua sobrante. Antes de reanudar el trabajo, después de una interrupción admitida por el Director de Obra se limpiarán perfectamente las superficies y se procederá como se indica en el Código Estructural, Artículo 51.

7.2.15 FÁBRICAS DE HORMIGÓN ARMADO

Las altas prestaciones del hormigón se deben a sus características para soportar grandes esfuerzos a compresión, por el contrario, no soportan esfuerzos de tracción, hecho por el cual existen los hormigones armados, estos consisten básicamente en la inclusión, dentro del hormigón en masa, de barras de acero con características geométricas particulares y adaptadas para obtener una alta adherencia con el hormigón.

Los encofrados que hayan de emplearse en las obras de hormigón armado tendrán en cada caso las formas y dimensiones precisas, además de la solidez necesaria para soportar, sin deformación sensible, no sólo el peso y la presión del hormigón que hayan de contener, sino también el de la fábrica que haya de ir elevándose encima.

Los encofrados de todos los elementos se alinearán con gran cuidado y tendrán la forma geométrica que le corresponda sin alabeos ni deformaciones.

Las armaduras pasivas estarán exentas de pintura, grasa o cualquiera otra sustancia que afecte negativamente al acero o a su adherencia al hormigón.

La sujeción podrá realizarse por soldadura cuando esta se elabore en taller con instalación industrial fija, con acero soldable y por personal y procedimiento debidamente cualificados.

Para la sujeción de los estribos, es preferible el simple atado, pero se acepta la soldadura por puntos, siempre que se realice antes que la armadura esté colocada en los encofrados.

Los separadores se colocarán de la siguiente forma:

- En elementos superficiales horizontales (losas, forjados y zapatas):
 - Emparrillado inferior, cada 50 diámetros o 100 cm.
 - Emparrillado superior, cada 50 diámetros o 50 cm.

- En muros:
 - Por emparrillado, cada 50 diámetros o 50 cm.
 - Separación entre emparrillados, cada 100 cm.
- En vigas: Cada 100 cm.
- En soportes: Cada 100 diámetros o 200 cm.

Estos no podrán estar constituidos por material de desecho, sino que serán elaborados exprofeso para esta función.

El doblado de armaduras se realizará, en general, en frío y no se admite el enderezamiento de codos.

El enderezamiento de esperas se podrá hacer, si se cuenta con experiencia y no se producen fisuras ni grietas en la zona afectada. No debe doblarse un número elevado de barras en una misma sección.

Los diámetros de los mandriles para el doblado de las armaduras son los siguientes:

- Para ganchos, patillas y ganchos en U:
 - Diámetro de la barra <20 mm.
 - B 400 S y B 500 S diámetro 4.
 - Diámetro de la barra >20 mm
 - B 400 S y B 500 S diámetro 7.
- Para barras dobladas y barras curvadas:
 - Diámetro de la barra <20 mm.
 - B 400 S diámetro 10
 - B 500 S diámetro 12
 - Diámetro de la barra >20 mm.
 - B 400 S diámetro 12
 - B 500 S diámetro 14

Las barras para el armado tendrán la calidad y el diámetro indicado en los planos del Proyecto. El Director de Obra determinará en cada caso la forma y dimensiones a dar a las uniones de las barras, así como instrucciones referentes a la manera de ejecutarse dichos enlaces.

7.2.16 HORMIGONADO

El hormigón es un producto formado de diferentes componentes a saber; agua cemento, áridos y aditivos. Aunque su función principal es la resistencia a compresión (en la que intervienen los tres primeros) también es necesario tener en cuenta otras variables relativas a las condiciones de vertido y/o ambientales.

Por todo ello, el proyecto debe definir los tipos de hormigones permitidos en cada elemento constructivo y la dirección facultativa definirá, en función de las condiciones de la obra, aquellas características adicionales a cumplir por el suministrador del mismo.

a) Condiciones generales de ejecución.

Salvo indicación en contra en el Pliego de Condiciones del Proyecto, se cumplirán los siguientes aspectos:

El hormigonado deberá ser autorizado por la Dirección de Obra.

Los modos de compactación recomendados serán:

Vibrado enérgico – para hormigones de consistencia SECA.

Vibrado normal – para consistencias PLASTICA y BLANDA

Picado con barra – para consistencia FLUIDA.

Sea cual sea el modo de compactación, se evitará la segregación de los diferentes componentes del hormigón.

Las juntas de hormigonado se situarán en dirección normal a las tensiones de compresión.

Cuando se emplee vibrador de superficie, el espesor de la tongada no será mayor de 20 cm.

No se hormigonará sobre las juntas de hormigonado sin la aprobación de la Dirección de Obra ni sin su previa limpieza.

Cuando esta actividad se desarrolle en TIEMPO FRIO:

La temperatura del hormigón antes del vertido no será menor de 5º C, ni se verterá sobre encofrados o armaduras a temperatura inferior a 0º C.

Se suspenderá el hormigonado siempre que se prevea que la temperatura ambiente bajará de 0º C en las 48 horas siguientes.

El empleo de aditivos anticongelantes, precisará la autorización expresa de la Dirección de Obra.

Se demolerá toda la fábrica en que se compruebe que el mortero se encuentra deteriorado a consecuencia de las heladas. En cualquier caso, el Contratista cumplirá lo especificado en el artículo 52.3.1 del Código Estructural.

Cuando esta actividad se desarrolle en TIEMPO CALUROSO:

Se evitará la evaporación del agua de amasado.

Una vez vertido el hormigón se protegerá del sol.

Se suspenderá el hormigonado cuando la temperatura sea mayor de 40º C o haya viento excesivo.

El Contratista cumplirá siempre lo prescrito en el artículo 52.3.2 del Código Estructural.

El hormigonado se continuará una vez que el director de Obra o representante suyo, haya comprobado que el hormigón anteriormente colocado no haya sufrido daño alguno o, en su caso, después de la demolición de la zona dañada.

En cualquier caso, no se permitirán interrupciones en el hormigonado de cimentaciones importantes, tales como cimentación del auto- trafo, cimentación de pórticos de amarre, etc.

b) Condiciones de curado del hormigón

Tras el vertido el hormigón, este comienza a endurecerse hasta conseguir unos valores de resistencia nominales a los 28 días. Durante dicho periodo, el proceso producido, provoca un alto desprendimiento de calor y por consiguiente una rápida evaporación del agua contenida.

Para equilibrar el contenido de agua se somete al proceso de curado consistente básicamente en el lavado o riego de su superficie durante un periodo no inferior a los 3 días y con las siguientes condiciones:

Durante el fraguado y primer período de endurecimiento, deberá asegurarse un curado intensivo (riego intenso).

Se podrá efectuar por riego directo sin que se produzca deslavado.

El agua empleada cumplirá con el artículo 29º del Código Estructural, aunque en general, podrán emplearse todas las aguas sancionadas como aceptables por la práctica.

Como alternativa, se podrán utilizar protecciones que garanticen la retención de la humedad inicial y no aporten sustancias nocivas.

Se deberán tener presente las condiciones ambientales para que la humedad relativa no sea inferior al 80%.

7.2.17 CUNETAS

La ejecución de cunetas se hará de conformidad con los planos del proyecto. La excavación se ejecutará según lo dispuesto en el Art. "Excavación y relleno de zanjas y cimientos" del presente pliego.

7.2.18 ESTRUCTURAS METÁLICAS

Las estructuras están formadas por elementos metálicos, de formas variadas, que unidas entre sí forman un conjunto resistente que lo hace adecuado a diferentes usos, de acuerdo con las características y condiciones de funcionamiento del componente que soportan.

A continuación, se describen los diferentes pasos que conforman la prefabricación y el montaje de tales elementos.

Requisitos previos

Con anterioridad al inicio de los trabajos se habrán cumplido los siguientes requisitos:

Replanteo topográfico.- Se verificará la existencia y características de los apoyos (cantidad, alineaciones y nivelaciones, pernos embebidos, etc.) que posteriormente van a servir de sustentación de las diferentes estructuras a instalar.

Control dimensional.- Se verificarán que los pernos de las placas base coinciden en distancias y dimensiones a los taladros de las estructuras correspondientes.

Condiciones de los materiales

Estos se ajustarán a los indicados en proyecto, debiendo ser aprobados específicamente en caso de alteración.

Las características mecánicas y químicas deben ser documentadas mediante certificado, debiendo poderse identificar esta, en todas las etapas de la fabricación y el montaje.

La identificación puede basarse en registros documentados para lotes de productos signados a un proceso común de producción, debiendo, cada componente tener una marca indeleble que no produzca daño y resulte visible tras finalizar la instalación.

Los elementos estructurales deben manipularse y almacenarse de forma segura, evitando que se produzcan deformaciones permanentes. Cada componente debe protegerse de posibles daños en los puntos de sujeción para manipulación y se almacenarán apilados sobre el terreno pero sin contacto con él.

Prefabricación de estructuras

- Corte.- Este se realizará por medio de sierra o cizalla. El corte térmico (oxicorte) solo se utilizará previa aprobación y siempre que este no produzca irregularidades y se hayan eliminado los restos de escoria producida.

Los ángulos entrantes y entallas tendrán un acabado redondeado, con un radio mínimo de 5 mm.

Los cortes deberán realizarse normales a los perfiles a no ser que se indique lo contrario. Los bordes deberán quedar perfectamente planos y sin rebaba ni bordes salientes o cortantes. En el caso de estructuras galvanizadas, se volverá a galvanizar la parte afectada a menos que el Director de Obra autorice otra cosa.

- b) Perforado.- Los agujeros se realizarán mediante taladrado y no se permitirá el punzonado salvo aprobación explícita indicando lo contrario.


Se eliminarán las rebabas antes del ensamblaje, no siendo necesario separar las diferentes partes cuando los agujeros están taladrados en una sola operación, a través de dichas partes unidas firmemente entre sí.

- c) Empalmes.- No se permitirán más empalmes que los establecidos en el proyecto.

Si la separación de las superficies de apoyo supera los valores establecidos, podrán utilizarse cuñas o forros adecuados, no debiéndose utilizar más de tres en cualquier punto y pudiéndose fijar su posición mediante soldaduras en ángulo o a tope con penetración parcial.

- d) Soldeo.- La realización del soldeo se llevará a cabo en las siguientes condiciones:

- Los procesos empleados serán homologados de acuerdo a la norma UNEEN 288 cualificados antes de la realización de los trabajos correspondientes.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 VISADO </div>
---	--	--

- Los soldadores deben estar cualificados y certificados por un organismo acreditado de acuerdo con la norma UNE EN 287-1 y con las limitaciones que en la misma se indican.
- Los componentes a soldar deben estar correctamente colocados y fijados mediante dispositivos adecuados, así como ser accesibles para el soldador.

Se comprobará que las dimensiones finales están dentro de las tolerancias.

Los dispositivos provisionales para el montaje deben ser fáciles de retirar sin dañar la pieza. Las soldaduras que se utilicen deben ejecutarse siguiendo las especificaciones generales y, si se cortan al final del proceso, la superficie del metal base debe alisarse por amolado.

- e) Uniones atornilladas.- Este tipo de unión se realizará, cuando esté indicada en proyecto y de acuerdo con los siguientes requisitos:
- La espiga del tornillo debe salir de la rosca de la tuerca después del apriete y entre la superficie de apoyo de la tuerca y la parte no roscada de la espiga, además de la salida de rosca, debe haber, al menos, un filete de rosca completo.
 - Cuando la unión disponga tornillos en vertical, la tuerca se situará por debajo de la cabeza del tornillo.
 - Para asegurar las tuercas, no serán precisas medidas adicionales al apriete normal, ni se deben soldar, salvo indicación en contra en el proyecto.
- f) Tratamientos de protección.- Todas las estructuras, salvo indicación en contra, serán tratadas mediante galvanizado en caliente de acuerdo con UNE EN ISO 1461:1999, para lo que dispondrán de un procedimiento específico y debidamente aprobado.

El espesor medio de galvanizado, medido por método magnético, no será inferior a 70 μm , no debiendo observarse ningún valor puntual inferior a 50 μm .

Montaje de estructuras

El montaje se iniciará con la nivelación de las placas base de los diferentes elementos estructurales.

Para este trabajo se utilizará un camión-grúa o similar, mediante la cual se estriberá la cabeza del elemento hasta la posición de apoyo, teniendo en cuenta la orientación de la misma.

Una vez fijado el elemento con tuercas al anclaje soltaremos el estribado, comprobando la alineación y nivelación de la estructura y procediendo posteriormente al apriete definitivo del anclaje de la misma.

Como medida de seguridad, todos los extremos de los perfiles, hasta una altura de 1,80 m., se protegerán con elementos engomados o similar.

El material deberá transportarse y manejarse con cuidado para evitar torceduras o daños.

No podrán montarse sino siete (7) días después de colocar el hormigón. En tiempo excepcionalmente frío, la decisión de montar estructura la tomará el Director de Obra.

Todas las sales corrosivas y otros materiales extraños depositados o adheridos a la estructura con anterioridad o durante el montaje de ellas, deberán ser eliminadas, no pudiendo instalarse miembros doblados, torcidos, oxidados o dañados.

7.2.19 HINCADO ESTRUCTURAS METÁLICAS

El hincado de perfiles de la estructura se define como la solución de cimentación para las estructuras metálicas.

Consiste en hincar, por medios mecánicos y de forma totalmente vertical, los perfiles de la estructura en el terreno a la longitud indicada por el fabricante teniendo en cuenta los datos geotécnicos del emplazamiento y las cargas de la estructura metálica.

Existen diferentes tipos de cimentación posibles dependiendo de los resultados geotécnicos del terreno.

Hincado directo: La más común. Consiste en hincar directamente el perfil en el terreno hasta la profundidad indicada.

Pre-drill: Esta solución se toma cuando hay rechazo en el hincado directo o los tiempos de hincado son muy altos. Consiste en hacer un pequeño taladro en el terreno más pequeño que el perfil a hincar con el objetivo de favorecer el hincado del mismo hasta la profundidad indicada.

Hormigón: Esta solución se toma cuando no se garantiza la estabilidad de la estructura por ninguno de los medios anteriores. Consiste en hacer un agujero de dimensiones un poco mayores que el perfil y rellenarlo de hormigón para dar la suficiente consistencia a la cimentación.

Cualquiera de estas soluciones, siempre será ejecutada siguiendo los requerimientos del fabricante.

Para este proyecto, al no disponer todavía de informe geotécnico, se ha considerado una cimentación estándar 100% hincado directo a 1.5m de profundidad.

Una vez se disponga del informe geotécnico definitivo, se definirá la solución en detalle teniendo en cuenta los parámetros geotécnicos del terreno.

7.2.20 CERRAJERÍA

Se ejecutarán con los perfiles indicados en los planos. Todas las uniones se realizarán a inglete o en ángulo recto, según proceda, utilizando herrajes al efecto.

Los cercos de puerta se fijarán a precercos metálicos anclados en la fábrica vista.

7.2.21 SISTEMAS DE PUESTA A TIERRA

Todas las soldaduras de la red de tierra enterrada serán de tipo aluminotérmico y se realizarán de acuerdo con las instrucciones de los fabricantes especializados. Las soldaduras entre pletinas serán de tipo aluminotérmico u oxiacetilénico.

En ningún caso se admitirán soldaduras con coqueras, fisuras, derrames o cualquier otro fallo.

Para la realización de las soldaduras aluminotérmicas se emplearán moldes que se secarán antes de obtener la primera soldadura con ellos, y después se conservarán en un lugar seco. El secado se realizará por llama, o encendido en ellos de un cartucho sin efectuar soldadura.

Los moldes se usarán un número de veces que no sobrepase el 80 % del máximo recomendado por el fabricante, y siempre que no hayan sufrido daños en su geometría.

Antes de efectuar las soldaduras se limpiarán cuidadosamente los conductores a unir, con lima o cepillo de acero.

Aquellos conductores que hubieran sido tratados con aceite o grasas deberán desengrasarse previamente con un desengrasante adecuado.

Los conductores mojados deben secarse preferentemente con alcohol o soplete, teniendo en cuenta que la humedad puede producir soldaduras porosas, que serían rechazadas.

La conexión de pletina o de cable de Cu en derivación en T, en ángulo de 90°, en cruz o en empalme recto, mediante soldadura, incluye el suministro de equipos o moldes adecuados, cartuchos, corte, limpieza de superficies de contacto, preparación de la pletina o del cable, precalentado del molde previo a la iniciación de las soldaduras y, en general, la

realización de todas las operaciones necesaria para la ejecución de la conexión. En el precio se incluyen todos los medios auxiliares y trabajos complementarios para su ejecución.

7.2.22 ALUMBRADO Y FUERZA EN EDIFICIOS

Se seguirán las indicaciones de los fabricantes de los equipos a instalar y el Reglamento Electrotécnico para Baja Tensión y disposiciones complementarias.

7.2.23 MATERIALES Y/O UNIDADES DE OBRA QUE NO CONTEMPLA EXPRESAMENTE ESTE PLIEGO

Los materiales y/o unidades de obra no contemplados de manera expresa en este Pliego, deberán atenerse (en los diferentes apartados de construcción, control y valoración), a lo preceptuado en la Normas Tecnológicas de la Edificación (NTE) del Ministerio de Fomento.

7.2.24 LIMPIEZA DE OBRAS

Es obligación del Contratista limpiar las obras y sus inmediaciones de escombros y materiales, hacer desaparecer las instalaciones provisionales que no sean necesarias, así como adoptar las medidas y ejecutar los trabajos necesarios para que las obras ofrezcan un buen aspecto a juicio del Director de Obra.

7.3 PRUEBAS Y ENSAYOS

Los ensayos, análisis y pruebas que deban realizarse para comprobar si los materiales que han de emplearse en las obras reúnen las condiciones fijadas en el presente pliego, se verificarán por el Director de Obra, o bien si éste lo considera conveniente, por el laboratorio que estime adecuado.

Todos los gastos de pruebas y análisis serán de cuenta del Contratista y se hallan comprendidos en los precios del presupuesto.

La Propiedad se reserva el derecho de inspeccionar las obras e instalaciones mientras se realizan los trabajos.

El hecho de que La Propiedad o sus Representantes hayan realizado inspecciones o testificado pruebas o no hayan rechazado cualquier parte de la obra no eximirá al Contratista la responsabilidad de realizar los trabajos de acuerdo con los requisitos del contrato.

7.4 NORMATIVA APLICABLE

Conforme a lo dispuesto en el Real Decreto 1627/1997, de 24 de octubre, por el que se establecen disposiciones mínimas de seguridad y salud en obras de construcción, al

amparo de la Ley 31/1995, de 8 de noviembre, de Prevención de Riesgos Laborales, se incluirá en el proyecto, el Estudio de Seguridad y Salud correspondiente para su ejecución.

Todas las instalaciones eléctricas cumplirán las Normas UNE, las Recomendaciones de la Comisión Electrotécnica Internacional (CEI) y el Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión.

El Contratista cumplirá fielmente todas las indicaciones que, respecto a la ejecución de las obras, dimensiones, etc. señale el Director de Obra durante el transcurso de las mismas.

7.5 INFORMACIÓN A ENTREGAR POR EL SUMINISTRADOR

Una vez terminado las obras y cuando así se especifique en el alcance, el contratista facilitará una colección completa de los planos del proyecto sobre las que se indicarán las variaciones efectuadas durante las obras. Dichas colecciones serán “plano de obra ejecutada”.

7.6 REGISTROS DE CALIDAD

Las obras estarán sujetas a un programa de control de calidad de acuerdo con las Condiciones de Inspección correspondiente.

7.7 GARANTÍAS

El Contratista garantizará todo su trabajo y suministros realizados contra cualquier clase de fallo o deterioro, por un período definido en las condiciones comerciales, desde la fecha de puesta en servicio de las mismas.


La obligación del Contratista bajo estas garantías será subsanar, en el menor tiempo posible, todos los defectos de las instalaciones realizadas que se produzcan dentro del período definido en las condiciones comerciales desde la fecha de su puesta en marcha, con tal de que LA PROPIEDAD mande al Contratista notificación por escrito y pruebas satisfactorias de tal defecto. Si parte de la instalación después de ser investigada resulta ser prueba defectuosa, el Contratista cargará con todos los gastos que origine la reparación del defecto.

La garantía que cubra cualquiera de las partes de la instalación que sea reemplazada o reparada por el Contratista bajo las condiciones anteriores, se hará efectiva de nuevo por un período definido en las condiciones comerciales.

8. CARACTERÍSTICAS INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA

8.1 GENERALIDADES

- Se ha de asegurar como mínimo, un grado de aislamiento eléctrico de tipo básico clase I en lo que afecta tanto a equipos (módulos e inversores), como a materiales (conductores, cajas y armarios de conexión), exceptuando el cableado de continua, que será de doble aislamiento de clase 2 y un grado de protección mínimo de IP65.
- La instalación incorporará todos los elementos y características necesarias para garantizar en todo momento la calidad del suministro eléctrico.
- El funcionamiento de las instalaciones fotovoltaicas no deberá provocar en la red averías, disminuciones de las condiciones de seguridad ni alteraciones superiores a las admitidas por la normativa que resulte aplicable.
- El funcionamiento de estas instalaciones no podrá dar origen a condiciones peligrosas de trabajo para el personal de mantenimiento y explotación de la red de distribución.
- Los materiales situados en intemperie se protegerán contra los agentes ambientales, en particular contra el efecto de la radiación solar y la humedad.
- Se incluirán todos los elementos necesarios de seguridad y protecciones propias de las personas y de la instalación fotovoltaica, asegurando la protección frente a contactos directos e indirectos, cortocircuitos, sobrecargas, así como otros elementos y protecciones que resulten de la aplicación de la legislación vigente
- Se establece una caída de tensión máxima de 1,25% total entre cualquier módulo fotovoltaico y el punto de conexión con la caja de conexión.
- Se establece una caída de tensión máxima de 2% entre cualquier caja de conexión e inversor centra.
- Se establece una caída de tensión máxima de 2% entre cualquier centro de transformación y la Subestación o centro de seccionamiento, según aplique.
- El valor máximo permitido de caída de tensión promedio será del 1,25% en DC.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº. Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	---

8.2 MÓDULO FOTOVOLTAICO

A continuación, se especifican las características técnicas mínimas exigidas para el diseño, fabricación, instalación, pruebas y comisionado de los módulos fotovoltaicos.

8.2.1 GENERALIDADES

El fabricante tendrá que presentar una hoja de características certificada del módulo que incluya, como mínimo, las siguientes características.

- Temperatura de operación normal de célula (TONC)
- Potencia máxima (Pmax)
- Tensión de circuito abierto (Voc)
- Tensión de máxima potencia (Vmp)
- Corriente de cortocircuito (Isc)
- Corriente de máxima potencia (Imp)
- Coeficientes térmicos
- Curvas IV a niveles de radiación de 1000, 800, 600, 400 y 200 W/m2

Todos los módulos por cada planta deberán ser de la misma tecnología, fábrica, modelo y potencia nominal. En el caso de que el fabricante no pudiera cumplir alguna de estas condiciones, deberá presentar toda la documentación justificativa necesaria para su aprobación.

La tolerancia de la potencia no podrá ser negativa y la tolerancia positiva deberá estar como máxima en 5 W o 3%.

8.2.2 CARACTERÍSTICAS MECÁNICAS

Los módulos propuestos deberán cumplir con las siguientes características:

- Marco de aluminio o acero inoxidable.
- Cumplimiento de las últimas ediciones de las normativas IEC 61215 y 61730
- Carga de viento sostenible de 2400 Pa or requerimiento de carga de viento local si ésta fuese mayor.
- Carga de nieve sostenible de 5400 Pa or requerimiento de carga de nieve local si ésta fuese mayor.
- Rango de temperatura de operación entre -40°C y 85°C
- Resistencia a daños a granizo con diámetro máximo de 25 mm con una velocidad de impacto de 23 m/s

- Grado de protección IP65.

8.2.3 GARANTÍA DE DEGRADACIÓN

Los módulos tendrán que tener una garantía de producto de 25 años siendo las garantías de potencia y degradación como siguen:

- Monocrystalino PERC: 98% para el año 1, y una degradación lineal de 0.55% para los siguientes años.
- Bifacial mono perc: 98% para el año 1 y una degradación lineal de 0.45% para los siguientes años.

8.2.4 REQUERIMIENTOS CONSTRUCTIVOS

La planta solar tendrá que estar constituida por módulos fotovoltaicos de tecnología cristalina con marco y tanto el frente como la espalda del módulo con cristal templado, es decir, y tratamiento AR

Las cubiertas deben ser resistentes a las inclemencias ambientales, como arena, polvo, granizado, etc. El material incrustado debe ser resina EVA (acetato de vinilo de etileno) transparente o equivalente.

Desde la caja de conexiones, instalada en la parte trasera del módulo, tendrán que salir cables preensamblados de una sección mínima de 4 mm² con longitud adecuada y compatibles con conectores MC4 para las conexiones de strings.

La distancia entre perforaciones del marco de los módulos deberá ser de el adecuado para permitir el paso de las correas de sujeción al seguidor.

Aun así, se requerirá que el suministrador escogido coordine con el suministrador de la estructura, lo necesario para garantizar una correcta fabricación y montaje.

8.2.5 FABRICACIÓN

Todos los módulos tendrán que ser fabricados en las mismas instalaciones. Sin embargo, si porque cualquier razón los módulos tuvieran que ser fabricados en más de una instalación se tendrá que obtener la aprobación específica por parte de la propiedad presentando pruebas de que las nuevas instalaciones tienen el mismo nivel de Calidad sujeto a normativa internacional.

8.2.6 PRUEBAS Y CONTROL DE CALIDAD EN FÁBRICA

Según el Anexo - “Declaración de conformidad” del presente documento.

8.2.7 DOCUMENTACIÓN

El fabricante deberá presentar, como mínimo la siguiente documentación:

- Hoja técnica de características
- Pan file para PVsyst software
- Informe independiente de perfil IAM específico (si aplica)
- Informe independiente de comportamiento a baja irradiancia (si aplica)
- Manual de instalación y mantenimiento
- Certificado y términos de garantía de potencia y producto
- Certificado PID (IEC 62804)
- Certificados ISO 9001 Y 14001 de las fábricas
- Flash test report
- Quality Management Plan
- Protocolos de pruebas y criterios de rechazo y aceptación basado en última versión de IEC 61215
- Plano donde se muestren dimensiones y detalles de los terminales, anclajes, grapas, etc.
- Instrucciones de manipulación y almacenamiento
- Procedimiento de etiquetado, marcado y empaquetado
- Conformidad con la directiva CE


8.3 ESTRUCTURA DE SOPORTE DE MÓDULOS

Las estructuras soporte deberán cumplir las especificaciones de este apartado. En todos los casos se dará cumplimiento a lo obligado en el Código Técnico de la Edificación respecto a seguridad.

La estructura soporte de módulos ha de resistir, con los módulos instalados, las sobrecargas del viento y nieve, de acuerdo con lo indicado en el Código Técnico de la edificación y demás normativa de aplicación.

El diseño y la construcción de la estructura y el sistema de fijación de módulos, permitirá las necesarias dilataciones térmicas, sin transmitir cargas que puedan afectar a la integridad de los módulos, siguiendo las indicaciones del fabricante.

Los puntos de sujeción para el módulo fotovoltaico serán suficientes en número, teniendo en cuenta el área de apoyo y posición relativa, de forma que no se produzcan flexiones en los módulos superiores a las permitidas por el fabricante y los métodos homologados para el modelo de módulo.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

El diseño de la estructura se realizará para la orientación y el ángulo de inclinación especificado para el generador fotovoltaico, teniendo en cuenta la facilidad de montaje y desmontaje, y la posible necesidad de sustituciones de elementos.

La estructura se protegerá superficialmente contra la acción de los agentes ambientales. La realización de taladros en la estructura se llevará a cabo antes de proceder al galvanizado o protección de la estructura.

La tornillería será realizada en acero inoxidable. En el caso de que la estructura sea galvanizada se admitirán tornillos galvanizados, exceptuando la sujeción de los módulos a la misma, que serán de acero inoxidable.

Los topes de sujeción de módulos y la propia estructura no arrojarán sombra sobre los módulos.

La estructura soporte será calculada según la normativa vigente para soportar cargas extremas debidas a factores climatológicos adversos, tales como viento, nieve, etc.

Si está construida con perfiles de acero laminado conformado en frío, cumplirán las normas UNE-EN 10219-1 y UNE-EN 10219-2 para garantizar todas sus características mecánicas y de composición química.

Si es del tipo galvanizada en caliente, cumplirá las normas UNE-EN ISO 14713 (partes 1, 2 y 3) y UNE-EN ISO 10684 y los espesores cumplirán con los mínimos exigibles en la norma UNE-EN ISO 1461.

En el caso de utilizarse seguidores solares, estos incorporarán el marcado CE y cumplirán lo previsto en la Directiva 98/37/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 22 de junio de 1998, relativa a la aproximación de legislaciones de los Estados miembros sobre máquinas, y su normativa de desarrollo, así como la Directiva 2006/42/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 17 de mayo de 2006 relativa a las máquinas.

Como criterio general de diseño. La estructura fotovoltaica debe tener altura suficiente para que se garantice una distancia de 50 cm desde la parte baja del módulo al suelo.

Se debe tener en cuenta las irregularidades del terreno, por lo que las hincas tendrán la longitud suficiente para absorber, como mínimo, 30 cm de desnivel dentro de la misma estructura fija. Sin necesidad de movimiento de tierras.

8.4 CAJAS DE STRING

8.4.1 COMPONENTES


Las Cajas de string deberán suministrar conectores para los cables DC fotovoltaicos de la misma marca y modelo.

Las Cajas de string llevarán monitorización de una resolución mínima de strings que contemple una sola fila de estructura fija. Por ejemplo, si la fila de cada estructura fija tuviese asociada 2 strings la monitorización podría ser como máxima de 2 a 1, es decir, cada 2 strings.

- **Envolvente:** Las cajas de agrupamiento de cadenas o Cajas de string tendrán aislamiento diseñado para intemperie, con una protección mínima IP65 e IK10, con un aislamiento clase II, según IEC 60364-4-41. Igualmente, las cajas de string deberán cumplir con la norma UL 94 para condiciones de inflamabilidad, y con la norma UL 746C para condiciones de exposición al sol y exposición a condiciones ambientales.

Zona de acceso de cables al interior de la caja (tanto para cable DC Fotovoltaico como cable DC Principal, e igualmente para el cable de puesta a tierra), mediante perforaciones en la misma.


- **Perforaciones para cables DC Fotovoltaicos:** Las Cajas de string deberán ser fabricadas a medida con la cantidad de perforaciones exactas para la cantidad de entradas que pueda tener cada caja de string según ingeniería de detalle. Estas entradas pueden ser de 9 y 24 pares de entradas (cable + y cable -). Las perforaciones deben estar preparadas para que se puedan instalar en ellas los conectores para los cables DC fotovoltaico (1500 Vdc) según se especifica más adelante en el documento.
- **Perforaciones para cable DC Principal:** Las Cajas de string deberán ser fabricadas de 2 perforaciones (cable + y cable -) para las secciones de cable definidas en ingeniería de detalle. Las secciones de cable a manejar varían según cajas de string, y pueden ser de 185, 240, 300 y 400 mm² (1500 Vdc). Las perforaciones deben venir equipadas con prensaestopas IP68 para cables de dichas secciones y de 1500 Vdc según sea necesario.
- **Perforaciones para cable de tierra:** Las Cajas de string deberán ser fabricados con 1 perforación para cable de tierra de cobre de 35 mm², el cual deberá venir equipado con su respectivo prensaestopa IP68. Con el fin de no

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2028 VISADO </div>
---	--	---

contradecir la sección 8.4.4 de la normativa EN 61439-1, el conductor de protección que entre en la caja no debe ser desnudo.

Zona de fusibles para conexión con los terminales del cable DC Fotovoltaico de entrada. Solo las terminaciones positivas (+) serán conectadas a fusible.

- **Base Portafusibles:** Se deberán suministrar bases portafusibles con indicador de estado con la cantidad exacta de entradas según sea necesario para cada caja de string según lo definido en la ingeniería de detalle. Deberán tener un tamaño de 10x85 unipolares de tensión asignada 1500 Vdc. Deberán suministrarse fusibles según que cumplan las siguientes normativas: IEC 60269-1, IEC 60269-2, UL4248-1, UL4248-19, UL486E.
- **Fusibles:** Se deberán suministrar fusibles cilíndricos de tubo cerámico clase gPV según norma IEC 60269-6, de corriente nominal de 15 A y tensión asignada de 1500 Vdc. Deberán tener contactos de en cobre plateado y los elementos de fusión de plata. Serán de tamaño 10x85.
- **Bloques Terminales:** Los terminales negativos (-) provenientes de los strings serán conectados en bloques terminales con capacidad suficiente para aceptar todas las terminaciones según corresponda para cada caja de string de entre 9 y 24 entradas. Tensión nominal de 1500 Vdc. También serán aceptada la posibilidad de conexión directa a pletina de cobre para agrupación y salida mediante terminal bimetálico.
- **Seccionador en carga:** es el componente que permite cortar, en funcionamiento, la corriente en carga de los bornes generales de salida a fin de realizar labores de mantenimiento o reparación. Tensión nominal de 1500 Vdc. El seccionador en carga debe ser operable desde el exterior sin necesidad de abrir la caja. Cada caja de string deberá estar equipado con el seccionador en carga respectivo según ingeniería de detalle. Para el proyecto existen seccionadores en carga de 200, 250, 315 y 400 A. Se deberá fabricar este componente según la IEC 60947-3. El seccionador en carga deberá ser Rotatorio, con eje que salga de la envolvente para ser operado por fuera de la misma. Así mismo, el seccionador deberá incluir un indicador de estado con posibilidad de acceso tanto de forma local como remota.
- **Descargador de sobretensión:** La protección de sobretensiones permite descargar la corriente de los terminales generales a tierra en caso de

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

sobretensión o rayo. En las cajas de esta especificación se deberá suministrar protección de sobretensiones transitorias de tipo I + II según UNE-EN 61643-11. Tensión nominal de 1500 Vdc, corriente de descarga (8/20) de 10 kA, tiempo de respuesta menor a 25 ns, instalación tipo enchufable, con indicador de estado con posibilidad de acceso tanto de forma local como remota.

El embarrado general de los cuadros se realizará mediante pletina de cobre de características y dimensiones adecuadas para su diseño.

- **Conectores para Cable DC Fotovoltaico:** Serán conectores para montaje en las perforaciones de las cajas de string. Se deberá equipar cada caja de string según la cantidad de conectores definidas según ingeniería de detalle. Cada caja de string podrá llevar entre 9 y 24 pares de conectores, y se deberá tomar especial precaución para suministrar los conectores correctos según el fabricante de modulo.
- En cada caja de string se deberá suministrar y montar, tanto, conectores macho para la polaridad negativa (-) según definido en la ingeniería de detalle, y tantos conectores hembras para la polaridad positiva (+) según definido en la ingeniería de detalle. Estas cantidades pueden variar entre 9 y 24 conectores para cada polaridad.

8.4.2 REQUISITOS ELÉCTRICOS

Los requisitos eléctricos para las cajas de agrupamiento de conexiones, son los siguientes:

- Todos los componentes fusibles, seccionadores en carga, conectores, etc. serán nominalmente de 1500V.
- Las partes conductoras accesibles en el interior del conjunto no deben conectarse al circuito de protección, es decir, no deber ser objeto de una medida de protección que implique el uso de un circuito de protección. Esto se aplica también a los aparatos incorporados, aunque tengan un borne de conexión para un conductor de protección.
- El negativo común irá aterrado a nivel de inversor para obtener una disposición de Grounded Pole, y las partes metálicas de las cajas no se conectarán al conductor de protección para respetar la Clase II.
- Las bases porta fusibles deberán tener un fácil acceso para ser comprobado el estado de los fusibles con multímetro. El sistema de monitorización deberá

permitir la indicación del estado de bueno/fundido de los fusibles que alberguen, de manera óptica y sin necesidad de utilizar instrumentación de chequeo.

- Solamente los positivos de los circuitos solares de los strings o cadenas de módulos, tendrán fusible, los negativos no dispondrán.
- Los calibres del cable de Aluminio de salida general de la caja de string, Serán de entre 240, 300 y 400mm². Las pletinas de la caja de string deberán poder soportar este calibre de salida.
- Las cantidades de circuitos solares, que oscilan entre 15 y 30 ramas, darán 6 tipos de cajas de string a medida. Estas cajas de string, según la corriente de salida que se haya agrupado en los circuitos de aluminio, dispondrán de un seccionador que para labores de mantenimiento y reparación que deberán poder cortar en carga las corrientes de cada tipo de caja de string box.
- Las cajas de string, dispondrán de descargador de sobretensiones en el bornero de salida general de al menos tipo I + II.
- Las cajas de string dispondrán de los medios de conexión necesarios para conectar el cable de tierra de campo que se instale, típicamente de secciones 35mm², 50 mm² o 70 mm². Ahora bien, el cable de tierra interno que conecta este EARTHING POINT al descargador de sobretensiones I+II tiene una sección de 10 o 16 mm² de acuerdo a la normativa EN50539-12.
- Toda la circuitería de metal a al aire, como el bornero principal, deberá disponer de una barrera de metacrilato que impida el contacto accidental a la hora de abrir la envolvente. No así con otras partes, como las bases porta fusibles, que no necesiten de tener barrera de metacrilato para su operación o chequeo.

8.4.3 REQUISITOS CONSTRUCTIVOS

El suministrador debe incluir los soportes y herrajes necesarios para su instalación en hinca.

Todos los elementos internos deben estar claramente identificados mediante etiquetas individuales. Todo el etiquetado se realizará de forma que sea duradero en el tiempo (25 años) y resista las condiciones ambientales.

Se debe añadir una etiqueta de señalización de riesgo eléctrico en la puerta. Los policarbonatos de protección internos deben tener cada uno su propia etiqueta de señalización de riesgo eléctrico.

8.4.4 REQUERIMIENTOS DE CALIDAD

El proveedor deberá demostrar que tiene implementado y funcionando en su fábrica un sistema de Garantía de Calidad con programas y procedimientos documentados en manuales, cumpliendo la siguiente Norma:

- ISO 9001: Sistemas de calidad - Modelo de garantía de calidad en diseño, producción, instalación y servicio.
Además, idealmente deberá contar con la siguiente certificación de gestión ambiental:
- ISO 14001: Sistemas de gestión ambiental - Modelo de mejoramiento continuo y prevención de la contaminación, cumplimiento de la reglamentación ambiental.

8.4.5 GARANTÍAS Y SEGURIDAD DE USO

Las garantías serán las establecidas en el contrato de obra, suministro y/o instalación y en todo caso cumplirá con la legislación vigente al respecto.

La expectativa de vida útil de los materiales debe de ser de 30 años y debe cumplir con las normativas específicas para cada equipo que conforma la caja de string.

Junto con las condiciones de suministro y oferta se deberá entregar un documento con las garantías ofrecidas.


El fabricante debe suministrar la información relativa al procedimiento de instalación y recomendaciones para proteger los materiales de agentes externos que puedan afectar su desempeño, tales como lluvia, animales, temperaturas extremas, contaminación, etc.

El fabricante debe indicar las condiciones mínimas de seguridad y prevención de riesgos (advertencias y precauciones) que se deben seguir para garantizar la seguridad del personal y del producto ante una utilización incorrecta del mismo.

8.5 CENTROS DE TRANSFORMACIÓN

Los centros de transformación son grupos de equipamiento eléctrico apto para su instalación en intemperie. Los principales equipos que se incluyen, como mínimo, en este suministro serían:

- Inversores
- Transformadores elevadores de baja a media tensión
- Celdas de baja tensión
- Celdas de media tensión

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div>
---	--	---

- Transformador de servicios auxiliares
- Sistema de monitorización
- Sistema de tierras
- El grado de protección requerido será como mínimo IP 54 y se incluirá una protección anticorrosión de acuerdo a la normativa ISO 12944/129333. La estación se diseñará para evitar cualquier tipo de condensación dentro de los armarios.

Se permite que el suministro sea mediante container estándar o caseta prefabricada y, vendrá internamente precableada, con la excepción del cableado externo que se conecta hacia o desde la PS a diversas partes del parque o de otras líneas de BT/MT, y de cualquier otro componente que solo pueda instalarse en el campo.

El espacio dentro de la estación será el suficiente para que pueda ser adecuada el reemplazo de equipos y las restantes labores de operación y mantenimiento durante la vida útil del equipo.

8.5.1 CRITERIOS DE DISEÑO

El Proveedor acepta expresamente que los Productos y el número de inversores ofertados cumplirán con las regulaciones eléctricas en relación con el diseño y las especificaciones de los Productos promulgados por cualquier Autoridad gubernamental a niveles nacional, autonómico, provincial y municipal, así como con todas y cada una de las normas, regulaciones y procedimientos de Red Eléctrica, AELEC (Asociación de Compañías Distribuidoras) y la compañía distribuidora específica donde conecte el parque (Iberdrola, Naturgy, Endesa, etc).

8.5.2 INVERSORES CENTRALES E INVERSORES STRING

8.5.2.1 REQUERIMIENTOS TÉCNICOS

Los inversores deben ser inversores de alta eficiencia diseñados para funcionar a una tensión de CC máxima de 1.500 Vcc.

Los armónicos de corriente de salida deben estar por debajo del 3% de la distorsión armónica total (THD) a la potencia nominal.

Los inversores deben ser capaces de producir su salida nominal a una temperatura ambiente de 35 °C / 113°F o superior.

Los inversores emplearán un algoritmo de seguimiento del punto de máxima potencia (MPPT) para optimizar la eficiencia del inversor en todo el rango de salida del módulo fotovoltaico para las condiciones de diseño del sitio dadas.

Los inversores serán inversores centralizados con un solo MPPT e incluirán la configuración Maestro-Eslavo o modulares con varios bloques de potencia.

Los inversores deben tener un rendimiento mínimo en Europa y / o CEC mayor del 98%.

En cualquier caso, la eficiencia máxima no será inferior al 98,5%.

Los inversores tendrán capacidad para monitorización remota, control remoto y conexiones de PC para adquisición, análisis y control de datos.

El consumo en stand-by (durante la noche) será inferior a 450 W.

Si no se instalan cajas de reagrupamiento de desconexión de CC (cajas de nivel 2) inmediatamente antes del inversor, el inversor deberá estar equipado con fusibles de CC en el polo positivo para la protección del cable. Los fusibles en cables negativos se cotizarán por separado como una opción para sistemas flotantes. Como base de cotizará se utilizará polo negativo de entrada en CC puesto a tierra (grounding kit) con vigilante de aislamiento.

Una desconexión de carga general de CC para cada inversor aislará el inversor del generador fotovoltaico. La capacidad de desconexión en carga puede ser mecánica o eléctrica (interruptor estático). La capacidad de aislamiento será mecánica.

El conjunto del inversor puede estar compuesto por dos o más inversores conectados en paralelo en el lado de CC de tal manera que se optimice la eficiencia del conjunto del inversor a cargas más bajas a través de una estrategia de control maestro / esclavo o de equipo. Se debe incluir un seccionador de corte en tal configuración paralela de inversores.

8.5.2.2 COMPONENTES

Los inversores incorporarán:

- Funciones automáticas para controlar las operaciones, iniciar y detener y simplificar la instalación.
- Sistemas avanzados para controlar la potencia y proporcionar altos niveles de eficiencia y rendimiento.
- Pantallas integradas para señales de advertencia e información de medición.
- Conexión de CC integrada que incluye monitorización de aislamiento, contactores y fusibles semiconductores. Los inversores deberán utilizar al

menos una interrupción de carga por cada módulo, para la desconexión de la alimentación de CC principal para la seguridad del personal de mantenimiento, incorporados dentro de la carcasa del inversor o instalados por separado junto al inversor.

- Conexión de CA integrada con monitorización de línea, contactor de línea y disyuntor. La salida del inversor debe estar protegida por un interruptor de circuito con protección de sobre corriente ajustable por corto y largo tiempo. Este disyuntor debe ser operado externamente o el proveedor debe proporcionar un interruptor externo de encendido / apagado (inicio / parada).
- Compartimento de terminales con paneles separados para conexiones de terminales de CC y CA. Protección contra sobretensiones en los lados DC y AC. Sistema de detección de aislamiento.
- Los inversores deben estar equipados con filtros en el lado de CA para minimizar la inyección de distorsión armónica a la red. La distorsión máxima permitida de la corriente de salida de CA del inversor a la potencia nominal será inferior al 3%.
- Se debe proporcionar un disyuntor / desconexión automática del lado de CA para cada inversor para proteger y aislar adecuadamente el inversor.
- Los dispositivos de autoprotección del lado de CA (SPD) deben instalarse en el inversor para protegerlo de las sobretensiones permanentes de CA. Las sobretensiones permanentes son iguales o más largas que ½ ciclos.
- Los SPD deben instalarse para proteger todo el equipo contra sobretensiones temporales en los lados de CC y CA del inversor. Este nivel de protección incluye (pero no se limita a) equipos de placa auxiliar de LV-AC como motores de seguimiento, electrónica interna para monitoreo y control, etc. Ya sea centralizado, con funcionalidad maestro-esclavo.
- La cabina del inversor debe tener un sistema de interbloqueo de puerta para evitar que las puertas se abran mientras estén energizadas.
- Los inversores deben estar equipados con todo el hardware para la recopilación de datos y la comunicación con el servidor central SCADA. Los puntos de recopilación de datos descritos en este documento se integrarán en el paquete de monitoreo y comunicaciones del inversor.

- Para evitar la degradación potencial inducida (PID) cuando se usan módulos fotovoltaicos cristalinos, causados por las llamadas corrientes parásitas, el polo negativo del lado de CC debe estar conectado a tierra.

El sistema de protección se seleccionará y coordinará de acuerdo con los datos de la red de alimentación y los requisitos de los componentes conectados:

- Garantizar la seguridad del personal y de la planta fotovoltaica.
- Para garantizar una protección suficiente contra los daños de los componentes, que puedan surgir de los cortocircuitos internos y externos, así como de posibles descargas atmosféricas.
- Asegurar, en la medida de lo posible, la continuidad de la operación para aquellas partes no afectadas por la falla. Esto se logrará seleccionando la configuración de manera tal que, en caso de una falla, el dispositivo de protección más cercano a la falla dispare primero.
- Se deben prever dispositivos / funciones de protección contra sobretensiones.
- Todos los componentes y dispositivos deben tener una capa de protección duradera, estable a largo plazo y de alta calidad de acuerdo con los requisitos medioambientales.

8.5.2.3 CONFIGURACIÓN

El sistema de control del inversor debe incluir, al menos, una función de seguimiento del punto de máxima potencia (MPPT) para maximizar la transferencia a la red de CA de la potencia máxima del generador fotovoltaico disponible en condiciones reales (principalmente irradiación solar y temperatura ambiente).

El rango de voltaje del MPPT deberá ser suficiente para incluir todo el voltaje de funcionamiento normal del generador fotovoltaico y permitir el funcionamiento correcto del MPPT en todas las condiciones operativas del generador fotovoltaico, incluidas las condiciones de irradiación y temperatura máximas esperadas en el sitio.

Para aumentar la eficiencia en cargas más bajas, el conjunto inversor con dos o más módulos se permitirá utilizar configuración "maestro / esclavo", aunque como opción preferente se requiere la utilización de bloques de potencia que puedan funcionar escalonados de forma secuencial o en paralelo para administrar automáticamente el funcionamiento del inversor para maximizar la eficiencia del conjunto inversor.

8.5.2.4 MONITORIZACIÓN

El sistema de monitorización interno deberá adquirir, monitorizar y comunicar la siguiente información, como mínimo:

- Voltajes de CC entrantes, corrientes, potencia y energía de cada inversor.
- Tensiones, corrientes, potencia activa, potencia reactiva, factor de potencia y energía activa y reactiva de CA LV (entre el inversor y el transformador elevador montado en la plataforma).
- Tensiones, corrientes, potencia activa, potencia reactiva, factor de potencia y energía activa y reactiva de CA LV (entre el inversor y el transformador elevador montado en la plataforma). Desde dispositivos de medición externos. Metter para ser instalado dentro de la envolvente de la Power Station.
- Eficiencia del inversor.
- Tensiones, corrientes, potencia activa, potencia reactiva, factor de potencia y energía activa y reactiva de salida de corriente alterna (entre inversor y transformador elevador), según los valores de BT ajustados por las pérdidas de hierro y cobre del transformador.
- Parámetros de operación de los inversores (temperaturas, estado de ventilación, etc.).
- Alarmas y desplazamientos.

El sistema de monitoreo del inversor deberá estar equipado con los siguientes puertos, como mínimo:

- Un puerto de comunicación, ya sea serie o Ethernet, para la conexión a sistemas de control y monitorización remotos.
- Un puerto de comunicación, ya sea serie o Ethernet, para la conexión de PC local para adquisición y análisis de datos.

Además, el inversor deberá ser capaz de recibir y procesar de forma correcta, en el orden de decenas de milisegundos, al menos 5 señales o consignas del Power Plant Controller. Una vez que el inversor reciba la señal, deberá emitir hacia el Power Plant Controller una señal de confirmación de lectura correcta.

8.5.2.5 SISTEMA DE PROTECCIÓN

La detección de un fallo interno provocará la desconexión inmediata del inversor de la red.

El paquete del inversor debe incluir las siguientes funciones de protección / monitorización dentro del sistema de protección del inversor:

- Protección contra sobrecorriente de corriente continua.
- Protección contra sobretensiones de corriente continua.
- Monitorización de fallas a tierra en el lado de CC con al menos dos niveles de aislamiento ajustables: para disparo y alarma.
- Operación anti-isla.
- Protección contra sobrecorriente de corriente alterna.
- Protección contra sobretensiones de corriente alterna.
- Protección bajo / sobre frecuencia.

El conjunto del inversor debe incluir las siguientes funciones externas de protección / monitorización (fuera del inversor):

- Protección contra sobrecorriente de corriente continua.
- Protección contra sobrecorriente de corriente continua (SPD). No es necesaria si se incluye dentro del sistema de protección del inversor
- Mediciones de corriente alterna en baja tensión
- Protección de sobrecorriente de CA (no necesaria si se incluye dentro del sistema de protección del inversor)

8.5.2.6 ENVOLVENTE

Los inversores deben ser de tipo industrial, metal cerrado, tableros ensamblados en fábrica con contenedores independientes o montados en la pared. Los inversores deben estar equipados con puertas batientes y unidades y dispositivos fijos. Los inversores deben ser accesibles desde el frente solamente. Será posible abatir las puertas delanteras más de 90 °.

Los gabinetes del inversor deben cumplir con los parámetros especificados por el fabricante del inversor y deben ser apropiados para las condiciones del sitio. El requisito de protección mínimo para inversores al aire libre es IP 54.

Los compartimientos de terminación del cable deben estar ubicados en la parte inferior de los inversores y deben tener un tamaño tal que sea posible una colocación fácil de los cables y todos los cables puedan ser lo suficientemente fijos.

8.5.3 TRANSFORMADOR ELEVADOR BT/MT

A la salida de los inversores, habrá unos transformadores elevadores que elevarán la tensión de salida de los inversores, a la tensión de la media tensión de distribución establecida en el parque. Entre otras, los transformadores tendrán las siguientes características:

8.5.3.1 CARACTERÍSTICAS DE TRANSFORMADORES

- **Tipo:** Aceite mineral
- **Instalación:** Intemperie
- **Número de fases:** 3
- **Potencia:** A definir dependiendo de la asociación de inversores siendo el máximo 7.5 MVA a una temperatura de 25°C.
- **Tensión primaria:** $\pm 2,5\% \pm 5\%V$ del nivel de tensión nominal de salida del inversor.
- **Tensión secundaria:** 30 kV $\pm 2 \times 2,5$
- **Frecuencia:** 50 Hz
- **Grupo de conexión:** Dy11
- **Clase de aislamiento:** A
- **Banda de regulación:** 1%
- **Protecciones:** presión de fluido, nivel de temperatura y temperatura máxima para apertura.
- **Pérdidas en vacío:** De acuerdo a la normativa TIER 2 según UE 548/2014.
- **Pérdidas en carga a 120°C:** De acuerdo a la normativa TIER 2 según UE 548/2014
- Los devanados primarios y secundarios deben adoptar diferentes configuraciones de devanado. El grupo de conexión debe estar de acuerdo con la configuración del inversor. El devanado de baja tensión debe estar separado galvánicamente / eléctricamente. Si hay un neutro en el lado de baja tensión, no se permite la conexión a tierra.

8.5.3.2 RUIDO

La instalación cumplirá con las normas regionales o locales. Los niveles de sonido se determinarán de acuerdo con las normas ISO 3744 y / o IEC 60068-10.

8.5.3.3 NIVEL DE INTERFERENCIA DE RADIO

El nivel de interferencia de radio (RIV) cumplirá con las indicaciones de los estándares CISPR 18 (1, 2 y 3) y en ningún caso superará los 5000 μV a 1 MHz.

8.5.3.4 CAMPOS ELECTROMAGNÉTICOS

Los valores máximos de campo eléctrico y magnético se restringirán según IEC 62369 (Evaluación de la exposición humana a campos electromagnéticos de dispositivos de corto alcance en varias aplicaciones en el rango de frecuencia 0-300 GHz de 0 Hz a 300 GHz) a 5 kV / m y 100 μT , respectivamente, en áreas "donde el público pasa una cantidad significativa de tiempo".

8.5.3.5 DEVANADOS

Los transformadores serán trifásicos, conectados en triángulo en el primario y conectados en estrella en el secundario. La compensación angular entre voltajes será de 30° (denominación Dy11), independientemente de las especificaciones del fabricante del inversor.

El aislamiento del devanado será de clase A según IEC 60085.

Los devanados estarán hechos de aluminio y totalmente y uniformemente aislados. Los devanados primarios y secundarios estarán completamente separados de acuerdo a las normativas IEC 60076 y UE 548/2014.

Los núcleos del transformador estarán hechos de chapa magnética de grano orientado.

Los transformadores deben incluir dos o tres devanados según la configuración del inversor.

La tensión nominal del lado de baja tensión del transformador se seleccionará de acuerdo con la tensión de salida del inversor.

El voltaje del lado de MT del transformador será 13,2 kV.

Las bobinas deben poder resistir los efectos térmicos y mecánicos de un cortocircuito en los terminales secundarios durante dos (2) segundos sin sufrir daños permanentes.

Las interconexiones del devanado y la terminación de los extremos del devanado se deben soldar o soldar. No se aceptan juntas soldadas blandas.

8.5.3.6 CAMBIADOR DE TOMAS

Los transformadores tendrán un cambiador de tomas en el devanado de alto tensión, para activarlo sin carga, con cinco posiciones. El cambiador de tomas sin carga se proporcionará con un rango mínimo de tomas de +/- 5% con cada paso de 2.5%:

-5 %	-2,5 %	Tensión (V)	2,5 %	5%
6,6	9.900	13.200	16,5	19.800

El cambiador de tomas se accionará manualmente desde fuera del transformador. El dispositivo se diseñará de modo que el cambiador de tomas no se pueda bloquear en una posición intermedia.

8.5.3.7 TANQUE DE ACEITE

El tanque debe estar construido de manera sólida y debe resistir el vacío como una sobrepresión de 0.25 bar sin causar cambios de volumen excesivos o una deformación permanente superior a las permitidas por la norma.

Los transformadores serán del tipo de tanque elástico de llenado completo, o cámara de aire debajo de una tapa.

El tanque debe suministrarse con los siguientes accesorios instalados de acuerdo con las normas locales:

- Dispositivo de llenado.
- Dispositivo de drenaje.
- Mecanismo de seguridad integrado para controlar permanentemente las condiciones de operación del transformador, con las siguientes funciones:
 - Presión (controlador de presión).
 - Temperatura (termómetro y termostato (alarma / contacto de disparo)).
 - Nivel de aceite (indicador y señalización).
 - Formación de gas (indicador).

El foso de recogida de aceites tendrá que tener una capacidad mínima del 120% del volumen de aceite a contener.

8.5.3.8 SOBRECARGA TÉRMICA

Los transformadores tendrán un sistema de control de temperatura para que no se produzca sobrecalentamiento del aislamiento.

Estarán equipados con protección térmica mediante sensores de temperatura con alarma y contactos de disparo conectados al control remoto.

Los aumentos térmicos en comparación con la temperatura ambiente de operación no podrán ser superiores a 40°C de acuerdo a la normativa IEC 60076.

El incremento de temperatura media en comparación con la temperatura ambiente en los arrollamientos no será superior a 65°C.

El incremento de temperatura máxima del aceite refrigerante en comparación con la temperatura ambiente no será superior a 60°C.

8.5.3.9 PLACA DE CARACTERÍSTICAS

Según lo especificado en IEC 60076 y UNE 21428-1, y número de identificación alfanumérico. Habrá dos soportes para colocar la placa de características, una en el lado de alta tensión y otra en el lado de baja tensión. Estos soportes se colocan de modo que la placa se encuentre en la altura de la aleta superior sin exceder estos elementos.

Placa de diagrama con conexiones internas de devanados.

Placa general que muestra el diseño del transformador que cubre las ubicaciones de los terminales, dispositivos de control y todos los detalles esenciales de transporte.

Los transformadores deben tener una placa de características y un diagrama de cableado en un lugar visible. La placa debe estar hecha de acero inoxidable, incluyendo al menos las siguientes características indelebles.

- Tipo de transformador.
- Nombre y marca del fabricante.
- Número de serie del fabricante.
- Año de manufactura.
- Número de fases.
- Potencia nominal.
- Frecuencia nominal.
- Tensiones nominales.
- Corrientes nominales.

- Conexión de desplazamiento de fase.
- Tensión de cortocircuito a la corriente nominal.
- Tipo de enfriamiento.
- Peso de extracción del núcleo.
- Peso del aceite aislante.
- Peso total.
- Aumento de la temperatura.
- Niveles de aislamiento.
- Diagrama de conexión.
- Material bobinado (HV y LV).
- Nivel de ruido (presión sonora)

9. MONTAJE ELECTROMECAÁNICO

9.1 DESCRIPCIÓN DEL SUMINISTRO

Esta Capítulo cubre, según el caso, los trabajos de suministro, transporte, carga o descarga en obra, desmontaje, montaje, instalación y pruebas, de los materiales y equipos que se indican.


El aumento o disminución en el alcance del trabajo no afectará a los precios unitarios.

A efectos de la realización de los trabajos de montaje, el Contratista suministrará:

- Todos los materiales necesarios que no sean proporcionados, según figure en el documento de Mediciones que acompañe a los planos constructivos.
- Toda la mano de obra directa e indirecta para la ejecución del trabajo.
- Toda la maquinaria y medios auxiliares para la completa ejecución del trabajo.
- Cualquier otro elemento adicional que fuese necesario para la ejecución total del trabajo, no incluido específicamente en las Mediciones.
- También se realizarán todos los trabajos, aparte de los indicados, que sean necesarios para la terminación del trabajo, según los planos constructivos.

En el alcance del montaje se incluyen:

- En materiales suministrados por el contratista, el transporte, descarga, almacenamiento, desembalaje, instalación en su posición definitiva y pruebas.
- En materiales suministrados por LA PROPIEDAD, la descarga, almacenamiento, control, desembalaje, instalación en su posición definitiva y pruebas.
- En este Capítulo se incluyen los siguientes trabajos en el Parque Intemperies y edificios auxiliares:
 - Implantación en obra.
 - Montaje de aparellaje.
 - Montaje de embarrados y conexiones entre aparatos.
 - Instalación de los sistemas de detección de incendios y antiintrusismo en edificio de operación y mantenimiento.
 - Instalación de las comunicaciones por telefonía y fibra óptica.
 - Montaje de instalaciones de alumbrado y fuerza en el parque intemperie y edificio de operación y mantenimiento.
 - Montaje de grupo electrógeno.
 - Montaje de autotransformadores.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

En el alcance del montaje no se incluyen las preparaciones especiales de la obra civil, que serán realizadas por otros.

En el desmontaje de equipos se incluye la identificación, clasificación y traslado a la zona de almacenamiento dispuesta para este fin, dejándolos en las condiciones adecuadas para evitar su pérdida o deterioro.

El Contratista dispondrá de maquinaria, utillaje y en general de toda clase de medios auxiliares, adecuados a la realización de su función en el desmontaje o montaje. Dichos equipos estarán en buenas condiciones de funcionamiento, serán de calidad reconocida y estarán dotados de las máximas condiciones, de seguridad en cuanto a posibles accidentes.


El Contratista se responsabilizará de facilitar cualquier material, trabajo o servicio complementario, que sea razonablemente necesario para la realización del montaje y buen funcionamiento de las instalaciones, se encuentre o no indicado explícitamente en el Proyecto.

Aquellos materiales que hayan de ser empleados en obra, y no estén incluidos explícitamente en el Proyecto, serán de primera calidad y no podrán utilizarse sin haber sido aprobados por el Director de Obra, que podrá rechazarlos si no reuniesen a su juicio las condiciones exigibles para conseguir debidamente el objetivo que motiva su empleo.

9.2 CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS, MECÁNICAS Y CONSTRUCTIVAS

9.2.1 GENERALIDADES

- Los montajes de toda la instalación se efectuarán de acuerdo con las recomendaciones de fabricantes, planos de la ingeniería y siguiendo las recomendaciones de esta especificación.
- Antes del inicio de los trabajos, el contratista examinará las condiciones en que se encuentran las instalaciones que afectan a su trabajo, indicando a la Dirección de Obra cualquier anomalía que encuentre. Las modificaciones, ajustes, etc., que se deben efectuar por la omisión de este requisito, serán por cuenta del contratista.
- Si el contratista pretende utilizar los servicios de otros subcontratistas, será requisito imprescindible la aprobación por parte de LA PROPIEDAD.
- Todo el tiempo que sea necesario utilizar para la asistencia a reuniones de planificación, coordinación y preparación de trabajos, referentes al alcance del Proyecto, por parte del Contratista, se efectuará sin cargo alguno para LA PROPIEDAD.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de inscripción: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

- El contratista deberá facilitar a la Dirección de obra para su aprobación, toda la documentación técnica de equipos y materiales objeto de su suministro, indicando características, dimensiones, marcas, modelos, planos, etc. antes de proceder a su compra.
- El contratista se responsabilizará al finalizar las diferentes fases de montaje de proteger y limpiar adecuadamente, las diversas zonas o equipos. Asimismo, diariamente deberá dejar las áreas en curso de montaje en perfecto orden de limpieza. En caso de detectar anomalías o deterioros en equipos o materiales, cuyas causas sean imputables al contratista, éste se hará cargo de todos los costes económicos de desmontajes, reparaciones, etc.
- En caso de que el contratista necesite efectuar taladros en estructuras o fundaciones, taladros en muros, soldaduras, etc. para la colocación de andamios, soportes provisionales y operaciones adicionales para el montaje, necesitará la previa autorización de la Dirección de Obra.
- En los trabajos de desmontaje de elementos que vayan a ser reutilizados, todo el pequeño material, tornillos, etc., que se deteriore deberá ser tenido en cuenta para su reposición y suministro por el contratista para su disponibilidad en futuras operaciones de montaje.
- Toda la tornillería, tuercas y arandelas que se utilicen en el montaje serán de acero inoxidable, salvo indicación expresa en contra.
- En conexiones y piezas de conexión se empleará pasta conductora de características apropiadas, que deberá previamente ser aprobada por La Dirección de Obra. El apriete de las piezas de conexión se realizará con llave dinamométrica siguiendo las instrucciones del fabricante.
- Todas las superficies sobre las que haya que aplicar pintura, deberán estar limpias de polvo, grasa, yeso, etc., y perfectamente secas. Las superficies metálicas quedarán perfectamente lijadas y tratadas. Toda superficie metálica deberá estar protegida con dos manos de minio. El trabajo de pintura no se hará durante tiempo de extrema humedad. Cada mano deberá dejarse secar por lo menos veinticuatro horas antes de aplicar la siguiente. La superficie tendrá un acabado uniforme en cuanto a color y lustre.
- No se considerará recepcionado por parte de LA PROPIEDAD ningún equipo o material suministrado por el contratista, hasta su puesta en servicio.
- Con carácter general, el contratista deberá:

- Iniciar cualquier trabajo, que dentro del alcance del contrato encomiende la supervisión de obra de LA PROPIEDAD.
- El hecho de que un trabajo genere un coste extra no será justificación para no realizarlo.
- Utilizar formatos para la presentación de certificaciones que previamente apruebe LA PROPIEDAD.
- Presentar presupuesto, para cualquier otro trabajo no incluido en el Proyecto que pueda ser requerido.

Cualquier trabajo de este tipo, que se realice sin previa autorización del presupuesto podrá ser no considerado como cargo extra.

9.2.2 IMPLANTACIÓN DE OBRA

- El Contratista ubicará su taller y almacén en la zona de las dependencias que le asigne la Dirección de Obra.
- El Contratista suministrará una caseta para las oficinas de Dirección de Obra debidamente equipada.
- El Contratista deberá suministrar y montar toda la red de fuerza y alumbrado provisional, con todo el equipamiento necesario para la realización de los trabajos de montaje hasta la finalización de la obra, de acuerdo con la documentación adjunta.

9.2.3 APARELLAJE Y EQUIPOS

- La nivelación de todo el aparellaje deberá hacerse sobre un mismo plano horizontal. Si fuera necesario, se emplearán suplementos metálicos, calibrados y adecuados, los cuales deberán ocupar la totalidad o la mayor parte de la superficie a corregir, una vez conseguida la nivelación correcta, los pernos se apretarán con llave dinamométrica hasta su posición definitiva, de forma que los equipos se sitúen libres de tensiones sobre los soportes o bancadas. Todos los suplementos utilizados deberán estar protegidos contra la corrosión.
- Todas las modificaciones (nuevos taladros, rasgado de los existentes, etc.) que pudiesen exigir la sujeción de aparatos, el paralelismo entre fases, etc., deberán realizarse en el soporte metálico correspondiente. Si pareciera oportuno realizarlas en la bancada del aparato, corresponderá a la Dirección de Obra la resolución a tomar.

- Una vez terminada cada fase de montaje del aparellaje, LA PROPIEDAD realizará en los mismos, pruebas de funcionamiento que crea oportunas, especialmente en los accionamientos, sin que esto excluya al contratista de haber realizado sus comprobaciones.
- Una vez finalizado el montaje de todo el aparellaje, el Contratista procederá a la limpieza del mismo debiendo emplear trapos limpios que no dejen residuos y un disolvente adecuado, como tricloroetileno o tetracloruro de carbono.
- A las cuchillas de los seccionadores se les aplicará una capa de vaselina y posteriormente se limpiarán con trapos limpios.
- Para el montaje en la primera unidad de cada aparato de un mismo tipo, si fuese necesario, se efectuará bajo la dirección de un Supervisor del Fabricante.
- El Contratista contemplará sin coste alguno para LA PROPIEDAD la prestación de oficiales capacitados, para ayuda a la puesta a punto de la aparamenta de alta tensión.


9.2.4 EMBARRADOS

- Los cables aéreos serán de aluminio-acero o de aleación de aluminio y están de acuerdo con las normas UNE aplicables.
- Los tubos de aluminio para los embarrados principales y conexiones entre aparatos serán aleación 6063.T6, según Norma UNE aplicable.
- Para enderezar los cables se empleará un tablón con guías y elementos de madera para golpear, siendo la Dirección de Obra, quien determine cuándo el cable se encuentra en perfectas condiciones para su instalación.
- Expresamente se prohíbe arrastrar los cables, así como ponerlos en zonas de tránsito, por las deformaciones y erosiones que podrían ocasionarse en los mismos.
- La realización de curvatura de tubos se hará mediante máquinas y procedimientos apropiados y deberán ser aprobados por la Dirección de Obra.
- En general, sólo se realizarán empalmes de tubos en los puntos que así lo marque el proyecto.
- Las soldaduras de tubo se efectuarán según el método TIG o MIG, con junta soldada en Y, empleándose como material de aportación S-AISI₅, no debiendo superarse los 30 N/mm como máximo en la sección de soldadura. El soldador será homologado y el coste de homologación será por cuenta del Contratista.

- Todos los empalmes de tubos serán inspeccionados por LA PROPIEDAD, quien podrá exigir la repetición de aquellos que considere que no reúnen las debidas condiciones mecánicas.
- El montaje de los embarrados flexibles se realizará de acuerdo con las tablas de tendido que se proporcionará en la documentación constructiva del proyecto.

9.2.5 SISTEMAS DE PUESTA A TIERRA

- El Conductor del Sistema de p.a.t. será de las características definidas en el proyecto.
- En este montaje no se contempla la instalación de la malla enterrada que será efectuada por otros.
- La conexión de cada punto de p.a.t. se efectuará de tal forma que al menos lleguen dos conductores de la malla enterrada.
- Las soldaduras entre tiradas serán de tipo aluminotérmico u oxiacetilénico.
- En ningún caso se admitirán soldaduras con coqueras, fisuras, derrames o cualquier otro fallo.
- Para la realización de las soldaduras aluminotérmicas se emplearán moldes que se precalentarán de acuerdo con las especificaciones del fabricante, antes de obtener la primera soldadura con ellos, y después se conservarán en un lugar seco. El secado se realizará por llama o encendiendo en ellos un cartucho sin efectuar soldadura.
- Los moldes se usarán un número de veces que no sobrepase el 80% del máximo recomendado por el fabricante, y siempre que no hayan sufrido daños en su geometría.
- Antes de efectuar las soldaduras se limpiarán cuidadosamente los conductores a unir, con lima o cepillo de acero que no se utilicen para otro fin diferente.
- Aquellos conductores que hubiesen sido tratados con aceite o grasas deberán desengrasarse previamente con un desengrasante adecuado.
- Los conductores mojados deben secarse preferentemente con alcohol o soplete, teniendo en cuenta que la humedad puede producir soldaduras porosas, que serían rechazadas.
- Como criterio general, se pondrán a tierra todas las masas metálicas tales como soportes, estructuras, ferrallas, mallazos de forjados, bandejas

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	--

metálicas, vallados metálicos, cajas accionamientos, transmisiones, etc., asegurando su continuidad eléctrica, mediante la realización de puentes adecuados, cuando se requiera.

- En el caso de las estructuras soportes de equipos de alta tensión la p.a.t. se efectuará uniendo los dos conductores del bucle, a la estructura mediante petaca atornillada con dos tornillos.
- Los transformadores de medida (TI, TC, TT), pararrayos, seccionadores de p.a.t. y neutro de los transformadores de potencia se realizará conectando directamente la borna de tierra correspondiente a la petaca de p.a.t. del soporte.
- Se situarán puntos fijos para p.a.t. temporal en aquellos lugares que se definan en los planos correspondientes, aunque como criterio general se localizarán en ambos lados de seccionadores e interruptores, en las proximidades de equipos conectados por medio de conductores de gran longitud, así como entre el transformador capacitivo de línea y la bobina de bloqueo si existe.
- En los juegos de barras principales se instalarán puntos fijos de p.a.t. en los extremos y a ambos lados de cada una de las conexiones flexibles. En el caso de existir cuchilla de p.a.t. en alguno de estos puntos, no se instalará punto fijo.
- Se conectarán a tierra todas las pantallas de los cables en ambos extremos, utilizando conexiones lo más cortas posibles, evitando la formación de lazos o bucles.
- Se tenderá un conductor de acompañamiento, por los canales de cables. Este conductor se conectará a los mismos puntos que la p.a.t. de las pantallas, de modo que quede siempre en paralelo con las mismas.
- No se considerará válido a efectos de confinidad eléctrica el atado de ferralla mediante alambres, por lo que habrá que asegurar la continuidad mediante soldaduras.

9.2.6 TENDIDO Y CONEXIONADO DE CABLES


- El tendido de cables se efectuará de forma que las tensiones de tendido no produzcan rotura del cable o deterioro de su aislamiento. Se protegerán previamente con boquillas adecuadas todos los extremos de los conductos por donde hayan de pasar los cables. Donde sea necesario para facilitar el paso de cables por los conductos, se emplearán polvos de talco, estearina o parafina

y las guías metálicas convenientes en cada caso. No se utilizarán grasas ni materiales que pudieran ser perjudiciales para el aislamiento de los cables.

- El Contratista efectuará a su cargo todas las operaciones de medida, corte y manipulación de las bobinas o rollos. Las longitudes indicadas en las especificaciones son sólo orientativas, y no deberán usarse para el corte de cables. El Contratista deberá verificarlas sobre el terreno, y efectuar el troceado de acuerdo con las medidas reales, indicando este valor en las listas de cables.
- Las características de los cables de fuerza y control será la especificada en el proyecto constructivo, y su composición, la definida en el documento de mediciones de obra.
- El Contratista llevará un control de todas las bobinas o rollos de cables y a requerimiento del supervisor de LA PROPIEDAD, le será facilitado un informe de metros tendidos por tipos y reserva en el almacén.
- No se permitirán empalmes de cables. Todas las conexiones deberán efectuarse cortando trozos de longitud suficiente para que la conexión se haga sin intermedios. Para pelar los cables se emplearán medios adecuados, de modo que no resulten dañados.
- El número de conductores en un conducto será tal que la suma de las secciones rectas de dichos conductores no exceda del siguiente porcentaje del área de la sección recta del conducto:

N.º de conductores	1	2	3	Mas de 3
Porcentaje	53	31	40	35

- Todas las derivaciones se realizarán en cajas de conexión, utilizando bornas con tornillo de características adecuadas. No se permitirá otro tipo de conexión o derivación.
- Todos los cables se identificarán en cada extremo con portaetiquetas de material aislante y autoextinguible con etiquetas rotuladas con el número del cable. Cuando los cables atraviesen conductos empotrados o paso en muros, que luego irán sellados, se identificarán en los dos extremos visibles del conducto o paso.
- Todos los conductores de cada cable, en su conexión a la borna correspondiente, se identificarán mediante manguitos de plástico cerrado con

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	--

inscripciones indelebles, no admitiéndose rotulaciones realizadas sobre la cinta adhesiva. La identificación de efectuará haciendo figurar en cada una de las tres caras visibles de los manguitos lo siguiente:

- Todos los pasos a edificios, así como los conductos de interconexión entre salas (servicios auxiliares, comunicaciones, control, etc.), como protección contra el fuego y una vez tendidos todos los cables, serán sellados con material resistente al fuego, siguiendo las recomendaciones del fabricante.
- Los pasos de cables en el parque de intemperie se sellarán, una vez instalados los cables, con mortero ligero “NOVASIT” o similar.

9.2.7 CONTRAINCENDIOS

Las instalaciones deben cumplir, como mínimo la normativa vigente con independencia de lo que se recoge en el plan de seguridad. Se aplicará la normativa comunitaria y nacional, así como la normativa autonómica y local que corresponda a cada distrito.


Las medidas generales a aplicar son:

Medidas pasivas

- Compartimentación contra el fuego de las salas técnicas, sala de mandos y salas de baterías en su totalidad, es decir, tanto tabiques, techo y suelo. Dichas áreas tendrán una resistencia al fuego de R- 90 como mínimo.
- Muros cortafuegos entre transformadores cuya altura debe ser, como mínimo, 1 metro superior a la altura del depósito de aceite del transformador y de nivel de estabilidad al fuego de R-90.
- Los muros de delimitación entre celdas convencionales deben ser de medio pie de ladrillo.
- Sistema de ventilación en las salas técnicas, sala de baterías y sala de mandos.

Medidas activas

- Sistema automático de detección de incendios en ambiente en la totalidad del edificio y en los transformadores
- Sistema de sirenas para avisar e informar a las personas presentes en la Instalación.
- Extinción manual portátil. El agente extintor será acorde con el empleo que se realizará de dichos dispositivos y la ubicación de los mismos.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

9.2.8 ANTIINTRUSISMO

Las instalaciones exteriores se encuentran en un recinto de parcela. Por lo tanto, se aplicarán medidas de protección exteriores.

Las medidas generales a aplicar son:

Medidas pasivas

El perímetro exterior debe disponer de:

- Vallado perimetral, automatizada completo y homogéneo con puerta automatizada.
- El acceso para personas y vehículos en el perímetro deberá disponer de un nivel de resistencia de características similares con respecto al cerramiento perimetral.
- El perímetro del edificio debe de estar totalmente cerrado. Las medidas pasivas a considerar son las siguientes:
- Los muros que forman el edificio deben ser resistentes. El diseño de los mismos deberá tener en cuenta que su resistencia ante impactos horizontales debe ser al menos igual a la que ofrecen los enrejados y las puertas de acceso determinadas en los siguientes puntos.
- En caso de que existan ventanas se debe colocar un enrejado exterior en todas las plantas que den al exterior y en caso de que no sea posible el enrejado será interno. El enrejado se debe definir mediante la norma UNE-EN108-142.
- Las puertas de acceso a la Instalación deben ser puertas de seguridad con nivel de resistencia 4 según la norma UNE-ENV 1627 (1999) contra sierras, martillos, hachas, formones y taladros portátiles.
- El número de puntos de acceso tiene que ser el mínimo imprescindible para garantizar la fluidez y el buen funcionamiento del sistema de accesos, a ser posible único. Estos accesos deberán estar alarmados y controlados remotamente.
- En cuanto al número de salidas de emergencias deberán ser las mínimas necesarias. El nivel de resistencia de estas puertas debe ser similar al del resto de puertas de acceso.
- Si las salas técnicas se encuentran fuera del perímetro del edificio de operación y mantenimiento, los niveles de resistencia en estas salas serán similares a los determinados para los edificios existentes en las Instalaciones

Medidas activas

- Iluminación del área de transformación y del parque que servirá como elemento disuasorio.
- A continuación, se determinan las medidas a tomar en el sistema de intrusión:
- Instalación de un sistema de detección volumétrica interior en la planta rasante del edificio. Este sistema puede ser Activado/Desactivado por marcación de código. Dicho sistema se encontrará activo durante las 24 horas del día.
- Instalación de contactos magnéticos en las puertas de entrada y lo salida del perímetro exterior, edificio y trampillas.
- El sistema de intrusión tiene que estar conectado a una Central Receptora de Alarmas (CRA).

La apertura de puertas será comandada por un sistema de control de accesos para permitir el paso a personas autorizadas. Las medidas son las siguientes:

- Se instalará un control de accesos por sistema de llaves maestras.
- Para el acceso a las salas técnicas, salas de Mando y salas de Batería se empleará el mismo sistema de llaves maestras.

9.2.9 RESIDUOS

Con el fin de evitar el vertido involuntario de residuos industriales al terreno, alcantarillado o cauces públicos se realizará un depósito recolector de aceite.

El depósito recolector de aceite será estanco y con capacidad para contener el volumen total de aceite de un Transformador, más el volumen de agua que pueda recibir del sistema contra incendios y la propia de la lluvia. Este volumen adicional equivaldrá al 30% del volumen total de un Transformador, por tanto el volumen total del depósito será el equivalente a 1,3 veces el volumen del Transformador.

El depósito recolector se construirá totalmente estanco sin desagüe. El vaciado del mismo se realizará mediante una bomba de accionamiento manual a un contenedor controlado.

9.2.10 LUMINARIAS

Según el Real Decreto 1890/2008 de 14 de noviembre, se aplicará el Reglamento de Eficiencia Energética en Instalaciones de Alumbrado Exterior y sus Instrucciones Técnicas Complementarias, con el fin de mejorar la eficiencia y el ahorro energético, así como limitar el resplandor luminoso nocturno y reducir la luz molesta.

El alumbrado del parque de intemperie se realizará mediante proyectores estancos (grado de protección IP-65), instalados en soportes independientes, con 2 proyectores por soporte, situados alrededor del parque a una altura de 3 m. Incorporarán equipo auxiliar de encendido y lámparas tubulares de 250 W de vapor de sodio de alta presión, la potencia máxima del conjunto lámpara y equipo auxiliar no superará los 277 W. Dichos proyectores tendrán un rendimiento superior al 55% y un factor de utilización mayor o igual a 0,25.

Los proyectores estarán distribuidos en dos grupos, con alimentación y protección independiente, de forma que el encendido de un grupo de un nivel medio de iluminación de 5 lux. El encendido de los dos grupos dará un nivel medio de iluminación de 20 lux.

El alumbrado del primer grupo de proyectores será permanente y será controlado mediante célula fotoeléctrica, teniendo la posibilidad de operar sobre ellos también de forma manual, el segundo grupo de proyectores se encenderán de forma manual cuando se precisen efectuar trabajos nocturnos.

Se pondrá especial cuidado en el diseño de las orientaciones de proyectores, incluyendo las recomendaciones para montaje perimetral, con objeto de evitar los deslumbramientos del personal en la realización de trabajos en las zonas, así como para las personas que circulen por los viales.

Al ser orientables, se situarán de tal forma que mediante el apuntamiento adecuado se puedan realizar trabajos de inspección y mantenimiento en cualquier zona dentro del parque intemperie. Mediante la orientación de los proyectores se podrá modificar la zona con mayor iluminación para que coincida con aquella donde se van a realizar los trabajos de mantenimiento con mayor frecuencia.

9.3 PRUEBAS Y ENSAYOS

Los ensayos, análisis y pruebas que deban realizarse para comprobar si los materiales que han de emplearse en las obras reúnen las condiciones adecuadas, se verificarán por el Director de Obra, o bien si éste lo considera conveniente, por el Laboratorio que estime oportuno.

Una vez terminado el montaje de cada uno de los materiales y equipos, se realizarán las pruebas o ensayos que se juzguen necesarios para asegurarse que aquél se ha realizado de acuerdo con las Normas y Reglamentos.

Los ensayos serán atestiguados por los representantes de LA PROPIEDAD y del Contratista, a menos que se renuncie a ello por escrito.

El Contratista facilitará a LA PROPIEDAD dos copias certificadas de los resultados de los ensayos.

El que testifique o no un ensayo, no libera al Contratista de la responsabilidad de cumplir plenamente con los requisitos de esta Especificación.

Todos los gastos de pruebas y análisis serán por cuenta del Contratista.

Se efectuarán las siguientes pruebas o ensayos, sin que esta relación sea limitativa:

- Comprobación general de las instalaciones disposición, nivelación, verticalidad, conexionado, par de apriete de la tornillería, terminación de cables y apriete de bornas de cuadros, etc.
- Pruebas de funcionamiento mecánico de los equipos (manual).
- Comprobación de fases.
- Ensayos para localización de posibles cortocircuitos.
- Ensayos para localización de derivaciones a tierra o conexiones equivocadas.
- Pruebas necesarias para cumplir con la garantía de los fabricantes.

10. PUESTA EN MARCHA Y SERVICIO

El Adjudicatario deberá realizar las pruebas y puesta en marcha de los equipos e instalaciones, basándose en la normativa anteriormente citada y en los Protocolos de Pruebas indicadas en las normas y estándares o en su defecto, los indicados por el Gestor.

El Adjudicatario deberá realizar la Puesta en Marcha de los equipos de Protecciones, Telecontrol y Comunicaciones, con las empresas recomendadas por LA PROPIEDAD u otra previa aprobación por el Gestor.

El Adjudicatario deberá cumplimentar los distintos Protocolos de Recepción, de los equipos e instalaciones, antes de la Puesta en Servicio.

La Puesta en Servicio la realizará el Adjudicatario bajo la dirección del Gestor.

El Adjudicatario cumplimentará el permiso de Puesta en Marcha ante el Organismo Oficial. (Industria)

10.1 SECUENCIA A SEGUIR ANTES DE LA PUESTA EN MARCHA

De un modo no exhaustivo se describen las principales actividades que deben realizarse antes de la puesta en marcha.

10.1.1 VERIFICACIONES PREVIAS A LA ENERGIZACIÓN EN A.T.:

- Verificación de los tenses y flechas de las conexiones tensadas.
- Verificación del conexionado de la aparamenta de toda la instalación.
- Verificar el valor nominal de tensión en los equipos y demás características de la aparamenta que sean correctas.
- Comprobación, a muestreo, el apriete de la tornillería en las conexiones, aparamenta y estructura metálica.
- Verificar el ajuste y puesta a punto de los seccionadores:
 - Enclavamientos eléctricos y mecánicos.
 - Mandos locales.
 - Control de la resistencia de contacto.
 - Aislamiento.
 - Velocidad de apertura – cierre.
- Verificar el ajuste y puesta a punto de los interruptores:
 - Enclavamientos eléctricos y mecánicos.
 - Mandos locales.
 - Control de la resistencia de contacto.

- Aislamiento.
- Velocidad de cierre – apertura.
- Tiempos de actuación cierre – apertura (bloques de contacto).
- Sincronismo entre fases y entre los contactos cierre – apertura.

10.1.2 VERIFICACIONES PREVIAS A LA ENERGIZACIÓN EN ARMARIOS Y CIRCUITOS DE CONTROL Y PROTECCIÓN:

- Verificación del conexionado, de acuerdo con los esquemas correspondientes.
- Realizar las pruebas de aislamiento de cada uno de los aparatos.
- Verificar la separación de las polaridades y respecto a tierra (cc y ca).
- Verificar el valor nominal de tensión y demás características sean correctas (aparatos y equipos).
- Identificación de circuitos (corrientes = rojo, tensión = azul o verde, cc = amarillo, etc), según la norma.
- Comprobación de la ausencia de conexiones sueltas o mal apriete de Bornes.
- Comprobar etiquetado de cables.
- Comprobar la puesta a tierra de las pantallas de los cables y su etiquetado (longitud del rabillo de tierra).
- Comprobar la relación de los transformadores auxiliares y su concordancia con la relación elegida (T/T y T/I).
- Comprobación de la polaridad de los transformadores aux. (T/T y T/I).

10.2 SECUENCIA A SEGUIR PARA LA P.E.M. CIRCUITO CONTROL Y PROTECCIÓN

De un modo exhaustivo, se describen las principales actividades a realizar en la puesta en marcha "en caliente" de los circuitos de control y protección.

Generales:

- Comprobación Servicios auxiliares ca.
- Comprobación Servicios auxiliares cc.
- Comprobación independencia de los circuitos de baterías.
- Sistema Integrado de control y protección: Comprobación local de todas las señales, mandos y medidas.

Para cada Posición:

- Maniobra: local desde el armario de la propia celda, desde el Terminal Local (PC) y desde el Centro de Control.
- Enclavamientos.
- Circuitos intensidad y tensión: inyección de corriente y tensión, comprobando los aparatos de medida, protección y convertidores.
- Protecciones: protocolos de ajuste.
- Protección embarrado.

Por cada celda unión de barras:

- Protección diferencial o modificación de corrientes de la misma.

Otras pruebas:

- SICOP modificación de la programación y pruebas funcionamiento.
- Equipos de comunicación.
- Programación Centro de Control.
- Pruebas Comunicaciones.
- Prueba desde Centro de Control.

11. INFORMACIÓN A ENTREGAR POR EL CONTRATISTA

11.1 DOCUMENTACIÓN AS-BUILT

Una vez terminado las obras, el contratista facilitará una colección completa de los planos del proyecto sobre las que se indicarán las variaciones efectuadas durante las obras. Dichas colecciones serán “Plano de obra ejecutada”.

A la Recepción Provisional deberá entregar una copia de los CD's y cuatro copias en papel de los documentos y planos, según:

Documentos “as-built” de acuerdo con lista de documentos.

Colección de planos en formato DIN A-4 excepto los de escalas superiores a 1/100 que se realizarán en formato DIN A-3.

Toda esta documentación se encuadernará en archivadores tamaño DIN A-4 con funda, tipo ELBA mod. 75407 ó similar, de dos taladros.

Documentos de Control de Calidad. Deberán entregar una copia de la misma a medida que se realicen los controles de calidad solicitados en este Pliego.

Documento de la Puesta en marcha.

Cumplimentación de los protocolos de Puesta en marcha normalizados, si los hubiere, o los protocolos alternativos presentados por el Adjudicatario.

Deberán entregarse todos los originales debidamente archivados y clasificados en archivadores tamaño DIN.

11.2 REGISTROS DE CALIDAD

LA PROPIEDAD se reserva el derecho de inspeccionar las instalaciones mientras se realiza el montaje de los materiales.

El hecho de que LA PROPIEDAD o sus Representantes hayan inspeccionado el montaje o testificado las pruebas o no hayan rechazado cualquier parte de la instalación, no eximirá al Contratista de la responsabilidad de instalar los equipos de acuerdo con los requisitos del contrato.

Las instalaciones estarán sujetas a un programa de control de calidad de acuerdo con las Condiciones de Inspección correspondientes.

11.3 GARANTÍAS

El Contratista garantizará todo su trabajo y suministros realizados contra cualquier clase de fallo o deterioro, por un período definido en las condiciones comerciales, desde la fecha de puesta en servicio de las mismas.

La obligación del Contratista bajo estas garantías será subsanar, en el menor tiempo posible, todos los defectos de las instalaciones realizadas que se produzcan dentro del período definido en las condiciones comerciales desde la fecha de su puesta en marcha, con tal de que LA PROPIEDAD mande al Contratista notificación por escrito y pruebas satisfactorias de tal defecto. Si parte de la instalación después de ser investigada resulta ser prueba defectuosa, el Contratista cargará con todos los gastos que origine la reparación del defecto.

La garantía que cubra cualquiera de las partes de la instalación que sea reemplazada o reparada por el Contratista bajo las condiciones anteriores, se hará efectiva de nuevo por un período definido en las condiciones comerciales.

12. ANEXOS

12.1 DECLARACIÓN DE CONFORMIDAD

Declaration of Conformity Directive 2014/35/EU (Low Voltage)



EN: We (name of the supplier)
DE: Wir (Name des Anbieters)
FR: Nous (Nom du fournisseur)
IT: Noi (Nome del fornitore)

Canadian Solar EMEA GmbH

Address
Anschrift
Adress
Indirizzo

Radikofenstrasse 2, 81373 Munich, Germany

declare under sole responsibility that the product
erklären in alleiniger Verantwortung, dass das Produkt
déclarons sous notre seule responsabilité, que le produit
dichiara sotto la propria esclusiva responsabilità che il prodotto

Type, Model, Article No.
Typ, Modell, Artikel-Nr.
Type, Modèle, No. d'Article
Tipo, Modello, numero di articolo

Photovoltaic Modules Models:
Photovoltaik Modul-Typen:
Modèles de modules photovoltaïques
Modelli die moduli fotovoltaici:

A)	CS6U-XXXP	T)	CS3K-XXXMS (IEC 1000V)
B)	CS6K-XXXP	U)	CS3K-XXXP (IEC 1000V)
C)	CS6U-XXXM	V)	CS1K-XXXMS (IEC 1000V)
D)	CS6K-XXXM	W)	CS6K-XXXMS (IEC 1000V)
E)	CS6U-XXXMS	X)	CS3W-XXXP
F)	CS6K-XXXMS	Y)	CS3L-XXXP
G)	CS3U-XXXMS	Z)	CS3W-XXXP (IEC 1500V)
H)	CS3K-XXXMS	AA)	CS3L-XXXP(IEC1500V)
I)	CS3U-XXXP	AB)	CS1U-XXXMS
J)	CS3K-XXXP	AC)	CS1H-XXXMS
K)	CS3U-XXXMS-V	AD)	CS1VL-XXXMS
L)	CS3K-XXXMS-V	AE)	CS1U-XXXMS (IEC 1000V)
M)	CS3U-XXXP-V	AF)	CS1U-XXXMS (IEC 1500V)
N)	CS3K-XXXP-V	AG)	CS1H-XXXMS (IEC 1000V)
O)	CS1K-XXXMS	AH)	CS6U-XXXP (IEC 1500V)
P)	CS1V-XXXMS	AI)	CS3U-XXXMS (IEC 1500V)
Q)	CS6U-XXXP (IEC 1000V)	AJ)	CS3K-XXXMS (IEC 1500V)
R)	CS6K-XXXP (IEC 1000V)	AK)	CS3U-xxxp (IEC 1000V)
S)	CS3U-XXXMS (IEC 1000V)	AL)	CS3U-XXXP (IEC 1500V)

CANADIAN SOLAR EMEA GMBH
Radikofenstrasse 2, 81373 Munich, Germany
Sitz / Registered Office: Munich. Registergericht / Registry Court: District Court Munich HRB 181 167.
Geschäftsführung / General Manager: Susanne Pflug
P +49 89 5199 6890

1/4

Declaration of Conformity
Directive 2014/35/EU (Low Voltage)



AM)	CS3K-XXXX (IEC 1500V)	CK)	CS6PH-XXXX (IEC 1000V)
AN)	CS3W-XXXX (IEC 1000V)	CL)	CS6AH-XXXX (IEC 1000V)
AO)	CS3L-XXXX (IEC 1000V)	CM)	CS6XH-XXXX (IEC 1000V)
AP)	CS1X-XXXX	CN)	CS6PH-XXXX (IEC 1000V)
AQ)	CS1X-XXXX (IEC 1000V)	CO)	CS6AH-XXXX (IEC 1000V)
AR)	CS1X-XXXX (IEC 1500V)	CP)	CS3S-XXXX
AS)	CS1A-XXXX	CQ)	CS3S-XXXX
AT)	CS1HA-XXXX	CR)	CS3S-XXXX (IEC 1500V)
AU)	CS3W-XXXX	CS)	CS3S-XXXX (IEC 1500V)
AV)	CS3L-XXXX	CT)	CS3S-XXXX (IEC 1000V)
AW)	CS3W-XXXX (IEC 1500V)	CU)	CS3S-XXXX (IEC 1000V)
AX)	CS3L-XXXX (IEC 1500V)	CV)	CS1Y-XXXX
AY)	CS3W-XXXX (IEC 1000V)	CW)	CS1W-XXXX
AZ)	CS3L-XXXX (IEC 1000V)	CX)	CS1Y-XXXX (IEC 1000V)
BA)	CS1C-XXXX	CY)	CS1W-XXXX (IEC 1000V)
BB)	CS1N-XXXX	CZ)	CS6Y-XXXX
BC)	CS1E-XXXX	DA)	CS6W-XXXX
BD)	CS1C-XXXX (IEC 35V)	DB)	CS3N-XXXX
BE)	CS1N-XXXX (IEC 35V)	DC)	CS3LA-XXXX
BF)	CS3Y-XXXX	DD)	CS3LB-XXXX
BG)	CS3N-XXXX	DE)	CS6Y-XXXX (IEC 1500V)
BH)	CS3Y-XXXX	DF)	CS6W-XXXX (IEC 1500V)
BI)	CS3Y-XXXX (IEC 1500V)	DG)	CS3N-XXXX (IEC 1500V)
BJ)	CS3N-XXXX (IEC 1500V)	DH)	CS6Y-XXXX (IEC 1000V)
BK)	CS3Y-XXXX (IEC 1500V)	DI)	CS6W-XXXX (IEC 1000V)
BL)	CS3Y-XXXX (IEC 1000V)	DJ)	CS3N-XXXX (IEC 1000V)
BM)	CS3N-XXXX (IEC 1000V)	DK)	CS3L-XXXX-L
BN)	CS3Y-XXXX (IEC 1000V)	DL)	CS3L-XXXX-L
BO)	CS5PH-XXXX	DM)	CS3L-XXXX-L (IEC 1500V)
BP)	CS5AH-XXXX	DN)	CS3L-XXXX-L (IEC 1500V)
BQ)	CS5PH-XXXX	DO)	CS3L-XXXX-L (IEC 1000V)
BR)	CS6XH-XXXX	DP)	CS3L-XXXX-L (IEC 1000V)
BS)	CS6PH-XXXX	DQ)	CS7N-XXXX
BT)	CS6AH-XXXX	DR)	CS7L-XXXX
BU)	CS6XH-XXXX	DS)	CS7N-XXXX (IEC 1500V)
BV)	CS6PH-XXXX	DT)	CS7L-XXXX (IEC 1500V)
BW)	CS6AH-XXXX	DU)	CS7N-XXXX (IEC 1000V)
BX)	CS5PH-XXXX (IEC 1500V)	DV)	CS7L-XXXX (IEC 1000V)
BY)	CS5AH-XXXX (IEC 1500V)	DW)	CS3W-XXXX-L
BZ)	CS5PH-XXXX (IEC 1500V)	DX)	CS3W-XXXX-L
CA)	CS6XH-XXXX (IEC 1500V)	DY)	CS3W-XXXX-L (IEC 1500V)
CB)	CS6PH-XXXX (IEC 1500V)	DZ)	CS3W-XXXX-L (IEC 1500V)
CC)	CS6AH-XXXX (IEC 1500V)	EA)	CS3W-XXXX-L (IEC 1000V)
CD)	CS6XH-XXXX (IEC 1500V)	EB)	CS3W-XXXX-L (IEC 1000V)
CE)	CS6PH-XXXX (IEC 1500V)	EC)	CS3SA-XXXX
CF)	CS6AH-XXXX (IEC 1500V)	ED)	CS3SA-XXXX (IEC 1500V)
CG)	CS5PH-XXXX (IEC 1000V)	EE)	CS3SA-XXXX (IEC 1000V)
CH)	CS5AH-XXXX (IEC 1000V)	EF)	CS7L-XXXX-R
CI)	CS5PH-XXXX (IEC 1000V)	EG)	CS7L-XXXX-R (IEC 1500V)
CJ)	CS6XH-XXXX (IEC 1000V)	EH)	CS7L-XXXX-R (IEC 1000V)

CANADIAN SOLAR EMEA GMBH
Radlkofenstrasse 2, 81373 Munich, Germany
Sitz / Registered Office: Munich, Registergericht / Registry Court: District Court Munich HRB 181 167,
Geschäftsführung / General Manager: Susanne Pflüg
P +49 89 5199 6890

2/4

Declaration of Conformity
Directive 2014/35/EU (Low Voltage)



EI) CS5P-XXXM-PLUS
EJ) CS5A-XXXM-PLUS
EK) CS6X-XXXP-PLUS
EL) CS6P-XXXP-PLUS
EM) CS6A-XXXP-PLUS
EN) CS5P-XXXM-PLUS (IEC 1500V)
EO) CS5A-XXXM-PLUS (IEC 1500V)
EP) CS6X-XXXP-PLUS (IEC 1500V)
EQ) CS6P-XXXP-PLUS (IEC 1500V)
ER) CS6A-XXXP-PLUS (IEC 1500V)
ES) CS5P-XXXM-PLUS (IEC 1000V)

ET) CS5A-XXXM-PLUS (IEC 1000V)
EU) CS6X-XXXP-PLUS (IEC 1000V)
EV) CS6P-XXXP-PLUS (IEC 1000V)
EW) CS6A-XXXP-PLUS (IEC 1000V)
EX) CS6R-XXXMS
EY) CS6R-XXXMS (IEC1500V)
EZ) CS6R-XXXMS (IEC1000V)
FA) CS6R-XXXMS-HL
FB) CS6R-XXXMS-HL (IEC 1500V)
FC) CS6R-XXXMS-HL (IEC 1000V)

fulfills the requirements of the standard
die Anforderungen der Normen erfüllt
satisfait aux exigences des normes
soddisfa le esigenze della normative

DIN EN IEC 61730-1 (VDE 0126-30-1):2018-10; EN IEC 61730-1:2018+AC:2018
DIN EN IEC 61730-2 (VDE 0126-30-2):2018-10; EN IEC 61730-2:2018+AC:2018
EN 61215-1:2016
EN 61215-1-1:2016
EN 61215-2:2017
IEC 61215-1:2016
IEC 61215-1-1:2016
IEC 61215-2:2016
IEC 61730-1:2016
IEC 61730-2:2016

and therefore corresponds to the regulations of the Directive 2014/35/EU.
und damit den Bestimmungen der EG-Richtlinien 2014/35/EU genügt.
et, ainsi, correspond aux règlements de la Directive du Conseil 2014/35/EU.
e quindi corrisponde alla normativa del Directive 2014/35/EU.

The product was first marked with CE in 2007.
Das Produkt wurde erstmalig 2007 mit der CE-Kennzeichnung versehen
Le produit a été marqué la première fois avec CE en 2007
Il prodotto ha ottenuto il marchio CE nel 2007

Munich, June 13, 2022

Place and Date of Issue
Ort und Datum der Ausstellung
Lieu et date d'établissement
Luogo e data di costituzione


Susanne Pflug
General Manager, Canadian Solar EMEA GmbH


Canadian Solar EMEA GmbH
Radikofer Str. 2
81373 München
Germany

CANADIAN SOLAR EMEA GMBH
Radikoferstrasse 2, 81373 Munich, Germany
Sitz / Registered Office: Munich. Registergericht / Registry Court: District Court Munich HRB 181 167.
Geschäftsführung / General Manager: Susanne Pflug
P +49 89 5199 6890

3/4

Declaration of Conformity
Directive 2014/35/EU (Low Voltage)



* In the event of any inconsistency among different language versions of this document, the English version shall prevail.

* Diese deutschsprachige Version ist unverbindlich. Falls es Unterschiede zwischen dieser Version und der englischen Version dieses Dokuments gibt, ist die englische Version maßgebend.

* Cette version en langue française existe pour la seule commodité du lecteur. En cas de discordance entre cette version et la version anglaise de ce document, la version anglaise prévaudra.


* La versione in italiano è redatta per comodità. In caso di discrepanze tra questa versione e la versione in inglese del documento, prevarrà la versione in inglese.

CANADIAN SOLAR EMEA GMBH
Radlkofenstrasse 2, 81373 Munich, Germany
Sitz / Registered Office: Munich, Registergericht / Registry Court: District Court Munich HRB 181 167,
Geschäftsführung / General Manager: Susanne Pflug
P +49 89 5199 6890

4/4

DOCUMENTO Nº5

ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	--

ÍNDICE ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD

MEMORIA.....	2
PLIEGO DE CONDICIONES.....	178
MEDICIONES Y PRESUPUESTO ECONÓMICO	217
PLANOS Y CROQUIS.....	225
ANEXOS.....	257

Zaragoza, Noviembre de 2023

El Ingeniero Industrial al Servicio de SATEL



David Gavín Asso

Colegiado Nº 2.207 del C.O.I.I.A.R..



ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD

MEMORIA

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> REVISADO </div> </div>
---	--	--

ÍNDICE MEMORIA

1. OBJETO.....	4
2. DATOS GENERALES	4
3. IDENTIFICACIÓN DE RIESGOS. ANÁLISIS Y MEDIDAS PREVENTIVAS.....	9
4. INSTALACIONES ELÉCTRICAS PROVISIONALES	165
5. CONDICIONES AMBIENTALES	168
6. MEDIDAS DE PROTECCIÓN CONTRA INCENDIOS	169
7. ALMACENAMIENTO Y USO DE GASES	170
8. FORMACIÓN E INFORMACIÓN DEL PERSONAL	171
9. REUNIONES DE SEGURIDAD	172
10. MEDICINA ASISTENCIAL Y PRIMEROS AUXILIOS	173
11. VESTUARIOS Y ASEOS.....	175
12. RECURSOS PREVENTIVOS.....	176

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> REVISADO </div> </div>
---	--	---

1. OBJETO

El presente Estudio de Seguridad y Salud Laboral tiene por objeto establecer las directrices generales encaminadas a disminuir, en lo posible, los riesgos de accidentes laborales y enfermedades profesionales, minimizar las consecuencias de los accidentes que se produzcan mediante la planificación de la medicina asistencial y de primeros auxilios y definir las instalaciones de higiene y bienestar, durante la ejecución de los trabajos correspondientes al proyecto de la planta fotovoltaica “CATALINA XII”, en los Términos Municipales de Alcorisa, Los Olmos, en la provincia de Teruel.

Este estudio establece las condiciones a tener en cuenta por la empresa constructora, que debe elaborar y aplicar el Plan de seguridad y salud bajo el control de la dirección facultativa de las obras de acuerdo con el Real Decreto 1627/1997 de 24 de octubre, por el que se implementa la obligación de la inclusión del Estudio de Seguridad y Salud en el trabajo en proyectos de construcción de estas características.

2. DATOS GENERALES

2.1. DESCRIPCIÓN DE LAS OBRAS

La obra objeto del presente estudio consiste en la construcción y montaje de la planta fotovoltaica “CATALINA XII”, en los Términos Municipales de Alcorisa y Los Olmos, en la provincia de Teruel.

La planta fotovoltaica tendrá una potencia pico en módulos fotovoltaicos de 137,08 MWp y una potencia nominal de inversores de 105,225 MWn.

La evacuación de esta potencia se hará a la Subestación Eléctrica de Transformación (S.E.T.) “ALCORISA ESTE (220/33 kV)”, objeto de otro proyecto. A través de una Red Subterránea de Media Tensión (R.S.M.T.) compuesta de varios circuitos a 33kV, por una zanja subterránea que unirá los Centros de Transformación (C.T.) de la planta con la S.E.T.

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="font-size: small; margin: 0;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">Nº Expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">2028</p> <p style="font-size: large; font-weight: bold; margin: 0;">VISADO</p> </div>
---	--	--

La construcción y montaje comprende las siguientes actividades que se citan de acuerdo con la secuencia de ejecución:

- Apertura y construcción de los caminos de acceso al emplazamiento.
- Cimentación del parque fotovoltaico.
- Apertura de la zanja de cables y realización de arquetas.
- Tendido de cables de media tensión y fibra óptica y tapado de la zanja.
- Montaje del parque fotovoltaico (estructura y placas).
- Pruebas de funcionamiento y puesta en marcha.

2.2. ACTIVIDADES PRINCIPALES

Las actividades principales a ejecutar en el desarrollo de los trabajos detallados son, básicamente, las siguientes:

- Replanteo y estaquillado
- Implantación de obra y Señalización
- Acopio y Manipulación de materiales
- Transporte de materiales y equipos dentro de la obra
- Obras de excavación
- Movimiento de tierras (terraplenes y rellenos)
- Armaduras (ferralla)
- Encofrados
- Obras de hormigón
- Montaje de estructuras metálicas y prefabricados.
- Maniobras de izado, situación en obra y montaje.
- Tendido y conexionado de cables e instalaciones eléctricas.
- Retirada de materiales y equipos existentes dentro de la obra
- Acabados
- Puesta en marcha de las instalaciones

Más adelante analizaremos los riesgos previsibles inherentes a los mismos, y describiremos las medidas de protección previstas en cada caso.

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p style="font-size: 0.8em; margin: 0;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p style="font-size: 0.8em; margin: 0;">Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p style="font-size: 0.8em; margin: 0;">Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p style="font-size: 1.2em; font-weight: bold; margin: 0;">REVISADO</p> </div>
---	---	---

2.3. SITUACIÓN Y CLIMATOLOGÍA

La planta fotovoltaica, sobre cuya construcción trata el presente Estudio de Seguridad y Salud, está situado en la provincia de Teruel, en los Términos Municipales de Alcorisa, Los Olmos.

El clima de la comarca del Bajo Aragón es del tipo mediterráneo.

Se caracteriza por sus temperaturas extremas y precipitaciones escasas e irregulares, que no superan los 650 mm de precipitaciones en la zona más lluviosa y que, en las tierras situadas por debajo de los 600 metros de altura, apenas reciben los 350 mm de precipitación media anual.

La diversa geomorfología y la variedad climática que se observa en esta comarca determinan su pluralidad paisajística y la atractiva diversidad de su flora y fauna.

2.4. PLAZO DE EJECUCIÓN Y PERSONAL PREVISTO

El plazo total de ejecución de las obras se establece en VEINTICUATRO (24) meses.

El personal necesario en punta del conjunto de las obras nos da una previsión máxima de treinta (30) personas.

2.5. OFICIOS

La mano de obra directa prevista la compondrán trabajadores de los siguientes oficios:

- Jefes de Equipo, Mandos de Brigada
- Encofradores
- Ferrallistas
- Albañiles
- Pintores
- Montadores de estructuras metálicas
- Montadores de equipos mecánicos
- Montadores de equipos e instalaciones eléctricas
- Gruistas y maquinistas
- Especialistas de acabados diversos
- Ayudantes

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="font-size: small; margin: 0;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">2028</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">REVISADO</p> </div>
---	--	--

La mano de obra indirecta estará compuesta por:

- Jefes de Obra
- Técnicos de ejecución/Control de Calidad/Seguridad
- Encargados
- Administrativos

2.6. MAQUINARIA Y MEDIOS AUXILIARES

La maquinaria y los medios auxiliares más significativos que se prevén utilizar para la ejecución de los trabajos objeto del presente Estudio, son los que se relacionan a continuación.

MAQUINARIA

- Maquinaria de transporte por carretera
- Máquinas excavadoras
- Grúa autopropulsada
- Camión autocargante
- Camión hormigonera autopropulsado
- Camión basculante
- Dumpers autovolquetes
- Bobcat
- Máquina de excavación con martillo hidráulico
- Compactadores de tambor

MAQUINAS HERRAMIENTAS

- Cabrestantes de izado y de tendido
- Máquinas de compresión
- Compresor
- Martillo neumático
- Grupos electrógenos
- Equipos de soldadura oxiacetilénica-oxicorte
- Equipos de soldadura eléctrica
- Radiales y esmeriladoras
- Taladradoras de mano
- Compactadores de pata de cabra

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="font-size: small; margin: 0;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">2028</p> <p style="font-size: x-large; font-weight: bold; margin: 0;">VISADO</p> </div>
---	--	---

HERRAMIENTAS MANUALES

- Herramientas de mano (cinces y punzones, martillos, alicates, destornilladores, limas, llaves)
- Herramientas de izado (eslingas, poleas, cuerdas, cables, cadenas, aparejos, grilletes, trácteles, etc.)
- Juego alzapobinas, rodillos, etc.

MEDIOS AUXILIARES

- Plataforma elevadora autopropulsada
- Escaleras manuales
- Cuadros eléctricos auxiliares
- Equipos de medida:
 - Comprobador de secuencia de fase
 - Medidor de aislamiento
 - Medidor de tierras
 - Pinzas amperimétricas
 - Discriminadores de tensión
 - Termómetros

2.7. INSTALACIONES ELÉCTRICAS PROVISIONALES

Para el suministro de energía a las máquinas y herramientas eléctricas propias de los trabajos objeto del presente Estudio de seguridad, los contratistas instalarán cuadros de distribución con toma de corriente en las instalaciones de la propiedad o alimentados mediante grupos electrógenos.

Tanto los riesgos previsibles como las medidas preventivas a aplicar para los trabajos en instalaciones, elementos y máquinas eléctricas son analizados en los apartados siguientes.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2028 VISADO </div>
---	--	--

3. IDENTIFICACIÓN DE RIESGOS. ANÁLISIS Y MEDIDAS PREVENTIVAS

3.1. RIESGOS PROFESIONALES

Analizamos a continuación los riesgos y medidas preventivas a aplicar durante los trabajos de ejecución previstos en las obras o previsibles trabajos posteriores (mantenimientos, etc.), así como las derivadas del uso de maquinaria, medios auxiliares y manipulación de instalaciones, máquinas o herramientas eléctricas. Estos riesgos y medidas preventivas será necesario concretarlas y desarrollarlas para cada trabajo concreto (en el plan de seguridad del contratista ó en los procedimientos de mantenimiento a realizar en las instalaciones).

Para disminuir en lo posible los riesgos ha de actuarse sobre los factores que, por separado o en conjunto, determinan las causas que producen los accidentes. Nos estamos refiriendo al factor humano y al factor técnico.

La actuación sobre el factor humano, basada fundamentalmente en la formación, mentalización e información de todo el personal que participe en los trabajos del presente Proyecto, así como en aspectos ergonómicos y condiciones ambientales, será analizada con mayor detenimiento en otros puntos de Estudio.

Por lo que respecta a la actuación sobre el factor técnico, se actuará básicamente en los siguientes aspectos.

- Protecciones colectivas.
- Protecciones personales.
- Controles y revisiones técnicas de seguridad.

Siempre que sea posible se dará prioridad al uso de protecciones colectivas, ya que su efectividad es muy superior a la de las protecciones personales.

Como complemento de las protecciones colectivas será obligatorio el uso de las protecciones personales. Los mandos intermedios y el personal de seguridad vigilarán y controlarán la correcta utilización de estas prendas de protección.

Con el fin de no repetir innecesariamente la relación de riesgos analizaremos primero los riesgos generales, que pueden darse en cualquiera de las actividades, y después seguiremos con el análisis de los específicos de cada actividad.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div>
---	--	--

3.1.1. Riesgos Generales

Entendemos como riesgos generales aquellos que pueden afectar a todos los trabajadores, independientemente de la actividad concreta que realicen.

RIESGOS GENERALES Y MEDIDAS PREVENTIVAS

RIESGO	CAUSADO POR	MEDIDAS DE PREVENCIÓN Y PROTECCIÓN
1.- CAÍDA DE PERSONAS AL MISMO NIVEL.	1) Deficiencias en el suelo.	<ul style="list-style-type: none"> – Respetar y cumplir las señalizaciones. – Trabajar en una superficie lo más uniforme y lisa posible y lo suficientemente amplia. – Utilizar los pasos y vías existentes. – Tener la iluminación adecuada. – Comunicar y/o corregir deficiencias detectadas. – Utilizar el calzado adecuado. – Mantener orden y limpieza en la zona de trabajo.
	2) Pisar o tropezar con objetos en el suelo	<ul style="list-style-type: none"> – Respetar y cumplir las señalizaciones. – Utilizar los pasos y vías existentes. – Tener la iluminación adecuada. – Comunicar y/o corregir deficiencias detectadas. – Utilizar el calzado adecuado. – Mantener orden y limpieza en la zona de trabajo.
	3) Existencia de vertidos o líquidos.	<ul style="list-style-type: none"> – Respetar y cumplir las señalizaciones. – Utilizar los pasos y vías existentes. – Tener la iluminación adecuada. – Comunicar y/o corregir deficiencias detectadas. – Utilizar el calzado adecuado. – Mantener orden y limpieza en la zona de trabajo. – Contener de forma correcta el vertido.
	4) Superficies en mal estado por condiciones atmosféricas (heladas, nieve, agua, etc.).	<ul style="list-style-type: none"> – Respetar y cumplir las señalizaciones. – Utilizar los pasos y vías existentes. – Tener la iluminación adecuada. – Comunicar y/o corregir deficiencias detectadas. – Utilizar el calzado adecuado. – Extremar las precauciones al trabajar en estas condiciones atmosféricas. – Posponer la realización del trabajo.
1.- CAÍDA DE PERSONAS AL MISMO NIVEL.	5) Resbalones/tropezones por malos apoyos del pie.	<ul style="list-style-type: none"> – Respetar y cumplir las señalizaciones. – Utilizar los pasos y vías existentes. – Tener la iluminación adecuada. – Utilizar el calzado adecuado.

RIESGO	CAUSADO POR	MEDIDAS DE PREVENCIÓN Y PROTECCIÓN
2.- CAÍDA DE PERSONAS A DISTINTO NIVEL.	1) Generales del entorno de trabajo y en instalaciones	<ul style="list-style-type: none"> Se prestará atención cuando se circule cerca de huecos, pozos, bordes de forjado o excavaciones, etc. No se pasará por zonas que no ofrezcan garantías de estabilidad y resistencia (pasarelas, plataformas, escaleras, etc.). Se cumplirá la normativa interna de la obra, así como las indicaciones de la señalización existente. En cada tajo observarán las normas internas del mismo. Para zanjas de alturas de 2 m. o más, se colocarán barandillas con rodapiés, listón intermedio y listón superior a una altura mínima de 90 cm. Para trabajos a alturas menores de dos metros se colocarán vallas, se señalizarán los huecos o se taparán de forma efectiva. Para trabajos a alturas mayores de dos metros es obligado el uso de protecciones anticaídas adecuadas: <ul style="list-style-type: none"> Utilización de la Línea de Vida y el Arnés Anticaídas (el cinturón solo sirve para trabajos en altura estáticos). Utilización de plataformas elevadoras. Utilización de medios instalados previamente para el montaje y/o mantenimiento de la instalación. No se utilizará maquinaria diseñada solo para elevación de cargas para transportar o elevar personas. Se elaborarán procedimientos para los trabajos de mantenimiento con riesgo de caídas en altura.
	2) Desde escaleras portátiles.	<ul style="list-style-type: none"> Verificación del buen estado de conservación y resistencia de todos los componentes. No estarán pintadas, para poder ver mejor si sufren roturas parciales. Sólo podrá estar subido en la escalera un operario. La escalera sobresaldrá 1m. aproximadamente sobre el plano a donde se deba acceder. El ascenso se hará de frente con las manos libres de objetos y agarrándose a los peldaños. Si se trabaja por encima de los 2 m. se utilizará arnés de seguridad, que se deberá anclar a un punto fijo diferente de la escalera. Colocación correcta y estable de la escalera (separada ¼ de la longitud, piso firme y nivelado).
	3) Desde escaleras fijas	<ul style="list-style-type: none"> Tener la iluminación adecuada. Comunicar y/o corregir deficiencias detectadas. Utilizar el calzado adecuado. Utilizar los EPI's correspondientes. Mantener orden y limpieza en la zona de trabajo.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

RIESGO	CAUSADO POR	MEDIDAS DE PREVENCIÓN Y PROTECCIÓN
3.- CAÍDA DE OBJETOS.	4) Manipulación de objetos y herramientas.	<ul style="list-style-type: none"> – Respetar y cumplir las señalizaciones. – Utilizar el casco de seguridad y calzado adecuado. – Señalización de la zona de trabajo. – No trabajar a diferentes niveles en la misma vertical, si es necesario se utilizarán medios sólidos de separación. – Tener los materiales necesarios para el trabajo dentro de recipientes adecuados. Usar cuerda de servicio o poleas para subir o bajar materiales.
4.- DESPRENDIMIENTOS, DESPLOMES Y DERRUMBES	1) Desprendimientos de elementos de montaje fijos. 2) Desprendimiento de muros. 3) Desplome de muros. 4) Hundimiento de zanjas o galerías.	<ul style="list-style-type: none"> – En todas las excavaciones y zanjas se cumplirá con las medidas impuestas por la legislación vigente, en particular se aplicarán las recomendaciones de la NTP 278 (anexo I). – Respetar y cumplir las señalizaciones. – En la medida de lo posible se evitará que los operarios realicen trabajos en el interior de zanjas. – Comunicar y/o corregir deficiencias detectadas. – Utilizar el casco de seguridad. – Antes del inicio del trabajo se comprobará el estado de los elementos situados por encima de la zona de trabajo, si estos se encuentran en mal estado no se iniciará el mismo. Comprobación del estado de las entibaciones y del terreno antes de cada jornada y después de una lluvia copiosa. – Señalización de la zona de acopio. Mantener distancias de la mitad de la profundidad de la zanja entre zanja y acopios cercanos o vallado. Esta distancia será igual a la profundidad de la zanja si el terreno es arenoso. – Evitar la circulación por las proximidades de taludes inestables. – No transitar por zanjas o excavaciones que tengan un entibado o taluzado deficiente sobrepasando la distancia de seguridad.
5.- CHOQUES Y GOLPES.	1) Objetos fijos o móviles. 2) Herramientas manuales, portátiles, eléctricas u otros objetos.	<ul style="list-style-type: none"> – Utilizar la ropa de trabajo adecuada. – Utilizar el casco de seguridad. – Utilizar el calzado adecuado. – Mantener la zona de trabajo limpia y ordenada. – Tener iluminación adecuada. – Respetar la señalización.
6.- VEHÍCULOS Y MAQUINARIA	1) Generales del entorno de trabajo	<ul style="list-style-type: none"> – Se prestará especial atención a la circulación de vehículos y maquinaria. – Se procurará transitar por las zonas delimitadas para los trabajos, sin invadir las destinadas a la circulación de vehículos. – Será obligatorio el cumplimiento de la normativa interna de la obra (en el caso de que los trabajos se realicen en el interior de una obra). – Los técnicos que trabajen en vías abiertas a la circulación de vehículos deberán llevar ropa reflectante.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: 000563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	--

RIESGO	CAUSADO POR	MEDIDAS DE PREVENCIÓN Y PROTECCIÓN
6.- VEHÍCULOS Y MAQUINARIA	2) Atropello a peatones.	<ul style="list-style-type: none"> – Sólo conducción por personal con el permiso adecuado. – Respetar y cumplir las señalizaciones. – Tener iluminación adecuada. – Comunicar y/o corregir as deficiencias detectadas. – Atención a circunstancias extraordinarias (obras, trabajos, zonas oscuras, lluvia, etc.). – Revisar periódicamente el estado del vehículo/máquina automotriz. – Desplazarse por lugares indicados para ello. – Precaución con pasos y accesos a garajes, naves, oficinas, etc.
	3) Choques y golpes entre vehículos y/o contra elementos fijos. 4) Vuelco de vehículos.	<ul style="list-style-type: none"> – Los trabajadores seguirán estrictamente las normas de circulación. – Sólo conducción por personal con el permiso adecuado. – Respetar y cumplir las señalizaciones. – Tener iluminación adecuada. – Comunicar y/o corregir las deficiencias detectadas. – Atención a circunstancias extraordinarias (obras, trabajos, zonas oscuras, lluvia, etc.). – Mantenimiento programado de los vehículos, tanto de la empresa como particulares (ITV, etc.) – Revisar periódicamente el estado del vehículo/máquina automotriz. – Desplazarse por lugares indicados para ello. – Utilizar el cinturón de seguridad del vehículo. – Evitar la fatiga y el sueño. Los trabajadores no realizarán actividades peligrosas ni tomarán medicamentos que puedan reducir sus reflejos ni su atención al conducir (hablar por teléfonos móviles, etc.) – Adoptar la velocidad adecuada.
7.- ATRAPAMIENTOS	1) Atrapamientos por herramientas manuales.	<ul style="list-style-type: none"> – Respetar y cumplir las señalizaciones. – Tener la iluminación adecuada. – Comunicar y/o corregir deficiencias detectadas. – Utilizar el calzado adecuado. – Formación de los operarios en la utilización de la maquinaria. – No emplear prendas holgadas, anillos, pulseras, pelo suelto,... No tocar partes en movimiento.
	2) Atrapamientos por herramientas portátiles eléctricas.	<ul style="list-style-type: none"> – Respetar y cumplir las señalizaciones. – Tener la iluminación adecuada. – Comunicar y/o corregir deficiencias detectadas. – Utilizar el calzado adecuado. – Formación de los operarios en la utilización de la maquinaria. – No emplear prendas holgadas, anillos, pulseras, pelo suelto, ... – No tocar partes en movimiento. – Transportar la máquina desconectada hasta el lugar de trabajo – Los elementos móviles estarán protegidos.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

RIESGO	CAUSADO POR	MEDIDAS DE PREVENCIÓN Y PROTECCIÓN
7.- ATRAPAMIENTOS	3) Atrapamientos por máquinas fijas.	<ul style="list-style-type: none"> – Respetar y cumplir las señalizaciones. – Tener la iluminación adecuada. – Comunicar y/o corregir deficiencias detectadas. – Utilizar el calzado adecuado. – Formación de los operarios en la utilización de la maquinaria. – No emplear prendas holgadas, anillos, pulseras, pelo suelto, ... – No tocar partes en movimiento. – Máquinas en buen estado con protecciones, resguardos y dispositivos de seguridad. – Emplear herramientas auxiliares adecuadas: empujadores, ganchos
	4) Atrapamientos por objetos.	<ul style="list-style-type: none"> – Respetar y cumplir las señalizaciones. – Tener la iluminación adecuada. – Comunicar y/o corregir deficiencias detectadas. – Utilizar el calzado adecuado. – Formación de los operarios en la utilización de la maquinaria. – No emplear prendas holgadas, anillos, pulseras, pelo suelto, ... – No tocar partes en movimiento. – Nunca se trabajará debajo de objetos que no estén estables.
	5) Atrapamientos por mecanismos en movimiento.	<ul style="list-style-type: none"> – Respetar y cumplir las señalizaciones. – Tener la iluminación adecuada. – Comunicar y/o corregir deficiencias detectadas. – Utilizar el calzado adecuado. – Formación de los operarios en la utilización de la maquinaria. – No emplear prendas holgadas, anillos, pulseras, pelo suelto, ... – No tocar partes en movimiento. – Los elementos móviles estarán protegidos. – Respetar distancias entre maquinaria y zonas de paso y trabajo. – Se procurará trabajar en espacios amplios.
8.- CORTES	1) Cortes por herramientas portátiles eléctricas. 2) Cortes por herramientas manuales. 3) Cortes por máquinas fijas. 4) Cortes por objetos superficiales. 5) Cortes por objetos punzantes.	<ul style="list-style-type: none"> – Cuando se transite por zonas con obstáculos, escombros, tablones, etc., se extremarán las precauciones para evitar lesiones. – Evitar la existencia de puntas o superficies cortantes o elementos incisivos. – Proteger o señalizar las superficies cortantes que no se puedan eliminar. – Utilizar las herramientas adecuadas a cada trabajo y en buenas condiciones. – Utilizar guantes de protección mecánica. – Utilizar casco de protección. – Utilizar ropa adecuada de manga larga. – Utilizar calzado especial.


 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	---

RIESGO	CAUSADO POR	MEDIDAS DE PREVENCIÓN Y PROTECCIÓN
9.- PROYECCIONES	1) Impacto por fragmentos o partículas sólidas. 2) Proyecciones líquidas.	<ul style="list-style-type: none"> – Instalar si es posible las máquinas que puedan originar proyecciones en lugares apartados o compartimentos cerrados. – Instalar pantallas de separación o mantas para evitarla dispersión de proyecciones. – Delimitar o señalar la zona donde se puedan producir proyecciones. – Utilizar gafas o pantalla facial. Utilizar ropa de trabajo adecuada con manga larga. – Utilizar casco de protección.
10.- CONTACTOS TÉRMICOS.	1) Contactos con fluidos o sustancias calientes/fríos. 2) Contactos con focos calor/frío. 3) Contacto con proyecciones.	<ul style="list-style-type: none"> – Aislar térmicamente las partes susceptibles de producir quemaduras por contacto, delimitar o señalar estas partes, de no ser posible su aislamiento térmico. – Utilizar guantes de protección térmica o mecánica. – Utilizar casco de protección. – Utilizar ropa de trabajo de características térmicas u otras características adecuadas, que cubran totalmente el cuerpo.
11.- CONTACTOS QUÍMICOS.	1) Contacto con sustancias corrosivas. 2) Contacto con sustancias irritantes/ alergizantes. 3) Otros contactos con sustancias químicas.	<ul style="list-style-type: none"> – Disponer los productos químicos en recipientes adecuados y etiquetados en lugares separados. – Delimitar o señalar las zonas donde puedan existir productos químicos. – Utilizar guantes, ropa de trabajo, calzado, casco, protección ocular o facial y protección respiratoria, según proceda, de características adecuadas. – Previo a la utilización de un producto químico deberán conocerse las condiciones de utilización.
12.- CONTACTOS ELÉCTRICOS	1) Contactos directos o indirectos. 2) Descargas eléctricas.	<p>a) En las instalaciones y equipos:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Formación e información a los trabajadores. – Mantener los elementos en tensión alejados de las zonas accesibles. – Disponer de protecciones magnetotérmicas y diferenciales en todas las líneas de derivación en baja tensión. – Disponer de los equipos e protección individual precisos, tales como; <ul style="list-style-type: none"> ▪ casco aislante ▪ guantes aislantes ▪ protección facial u ocular ▪ ropa de trabajo ▪ calzado de protección. – Los equipos portátiles de alumbrado serán de tensiones de seguridad o estarán alimentados a través de transformadores de separación de circuitos. – Todos los equipos eléctricos portátiles serán de doble aislamiento o aislamiento reforzado o estarán provistos de toma de tierra y protegidos por interruptores diferenciales de alta sensibilidad. – Se evitará entrar en instalaciones eléctricas o accionar equipos eléctricos si no se está cualificado y expresamente autorizado para ello. – En proximidad de ellas no se utilizaron escaleras o elementos metálicos largos.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: 000563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	--

RIESGO	CAUSADO POR	MEDIDAS DE PREVENCIÓN Y PROTECCIÓN
12.- CONTACTOS ELÉCTRICOS	1) Contactos directos o indirectos. 2) Descargas eléctricas.	b) Para trabajos en instalaciones sin tensión: <ul style="list-style-type: none"> Formar e informar a los trabajadores. Colocar equipos de puesta a tierra y en cortocircuito adecuados. Verificar la ausencia de tensión previa a los trabajos. Disponer y utilizar los equipos de bloqueo y de señalización y delimitación. Mantener distancias de seguridad a elementos en tensión. c) Trabajos en proximidad de instalaciones eléctricas con tensión: <ul style="list-style-type: none"> Formar e informar a los trabajadores. Mantener las distancias de seguridad: <ul style="list-style-type: none"> 3m. para tensiones hasta 66kV 5m. Para tensiones mayores de 66 y hasta 220 kV 7m. para tensiones superiores a 220 kV Señalizar, vallar o apantallar la zona para impedir el contacto con elementos en tensión. En caso de apertura de zanjas, demandar información a las Empresas Eléctricas sobre conducciones eléctricas enterradas.
13.- ARCO ELÉCTRICO	1) Calor. 2) Proyecciones. 3) Radiaciones no ionizantes.	a) Para trabajos en instalaciones sin tensión: <ul style="list-style-type: none"> Formar e informar a los trabajadores. Verificar la ausencia de tensión. Utilizar todos los equipos de protección individual tales como: casco, aislante, gafas o pantalla de protección facial. Ropa adecuada de manga larga... b) Trabajos en proximidad de instalaciones eléctricas con tensión: <ul style="list-style-type: none"> Formar e informar a los trabajadores. Mantener las distancias de seguridad: <ul style="list-style-type: none"> 3 m para tensiones hasta 66 kV 5 m Para tensiones mayores de 66 y hasta 220 kV 7 m para tensiones superiores a 220 kV Señalizar, vallar o apantallar la zona para impedir el contacto con elementos en tensión.
14.- SOBRESFUERZO	1) Esfuerzos al empujar o tirar de objetos 2) Esfuerzo por el uso de herramientas. 3) Movimientos bruscos. 4) Esfuerzos al levantar, sostener o manipular cargas.	<ul style="list-style-type: none"> Utilizar las herramientas adecuadas siguiendo las instrucciones del fabricante. Potenciar los hábitos correctos de trabajo. Formar en los métodos y procedimientos de trabajo seguros en la manipulación de cargas.

RIESGO	CAUSADO POR	MEDIDAS DE PREVENCIÓN Y PROTECCIÓN
15.- EXPLOSIONES	1) Atmósferas explosivas.	<ul style="list-style-type: none"> – Los trabajos en recintos cerrados y con atmósferas explosivas deberán procedimentarse. – La instalación eléctrica del recinto cumplirá la reglamentación vigente. – Evitar la acumulación de gases combustibles. – Dotar de ventilación forzada la zona de trabajo.
	2) Máquinas, equipos y botellas de gases. 3) Voladuras o Material explosivo.	<ul style="list-style-type: none"> – La instalación y equipo deberán cumplir la reglamentación vigente. – Colocar válvulas anti retroceso en los equipos de soldadura oxiacetilénica. – Dejar las botellas de gases fuera de la zona de trabajo. – Correcta identificación de los gases comprimidos.
16.- INCENDIOS	1) Acumulación de material combustible. 2) Almacenamiento y trasvase de productos inflamables. 3) Focos de ignición y/o atmósfera inflamable. 4) Proyecciones de chispas o partículas calientes. 5) Descargas de electricidad estática. 6) Sobrecarga de la red eléctrica.	<ul style="list-style-type: none"> – Los trabajos con riesgo de incendio deberán procedimentarse. – Deberá de haber un Plan de Emergencia y Evacuación en los centros que lo precisen. – El personal estará formado en los procedimientos de trabajo, así como en los Planes de Emergencia y Evacuación. – Se evitará el contacto de las sustancias combustibles con fuentes de calor intempestivas: Fumar, recalentamientos de máquinas, instalaciones eléctricas inapropiadas, operaciones de fuego abierto descontroladas, superficies calientes, trabajos de soldadura, chispas de origen mecánico o debidas a electricidad estática. – Se ventilarán los vapores inflamables. – Se limitará la cantidad de sustancia combustible en la zona de trabajo. – Los combustibles se almacenarán en locales y recipientes adecuados. – Se evitará trabajar con sustancias de elevada inflamabilidad. – Se cumplirá la legislación vigente para la protección contra incendios tanto en la instalación como el mantenimiento. – Las instalaciones eléctricas cumplirán las reglamentaciones vigentes en particular en lo relativo a cargas, protecciones, instalaciones antideflagrantes. – Se dotarán a los lugares de trabajo de extintores adecuados.

	<p align="center">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	---	--

RIESGO	CAUSADO POR	MEDIDAS DE PREVENCIÓN Y PROTECCIÓN
17.- CONFINAMIENTO	<ol style="list-style-type: none"> 1) Golpes, choques, cortes, o atrapamientos por espacio reducido. 2) Posición incómoda, esfuerzos. 3) Atmósfera nociva o viciada. 4) Temperatura excesiva. 5) Riesgo de inundación. 6) Riesgo eléctrico en medios conductores. 7) Situaciones de aislamiento o incomunicación. 8) Dificultades para rescate. 	<ul style="list-style-type: none"> – Establecer procedimientos de trabajo en recintos confinados. – Utilizar procedimientos de descargo y etiquetado de equipos. – Establecer procedimientos de rescate. – Formar e informar a los trabajadores. – En los trabajos que requieran el uso de sustancias volátiles, no se realizarán operaciones que puedan provocar su deflagración. – Limitar el acceso al recinto a las personas autorizadas, el Jefe de trabajo controlará las personas que accedan. – Establecer sistemas de comunicación visual o acústica. – Mantener las condiciones respirables del recinto ventilando o bien utilizar equipos de protección respiratoria. – Controlar la temperatura del recinto o el tiempo de presencia. – Alumbrado portátil con transformadores de seguridad. – Utilizar máquinas portátiles neumáticas o eléctricas con alimentación a 24 V, o con sistema de separación de circuitos o con protección por relé diferencial de alta sensibilidad. – Mantener las botellas de oxígeno y acetileno fuera del recinto en caso de trabajos de soldadura acetilénica. – Mantener los grupos de soldadura eléctrica fuera del recinto. – Utilizar los equipos de protección individual adecuados al trabajo a realizar.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: 000563-24A DEFECHADO : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

RIESGO	CAUSADO POR	MEDIDAS DE PREVENCIÓN Y PROTECCIÓN
18.- TRÁFICO	1) Choques entre vehículos. 2) Atropello de peatones. 3) Atropello en situaciones de trabajo. 4) Vuelco de vehículos por accidente de tráfico. 5) Fallos mecánicos de vehículos. 6) Choques de vehículos contra objetos fijos.	a) Actuaciones sobre el hombre (peatón, viajero o conductor): <ul style="list-style-type: none"> Formación e información sobre Seguridad Vial. Conductas preventivas ante situaciones de riesgo. Conducción en diferentes situaciones atmosféricas. Colocación correcta de la carga. Pautas de actuación en el accidente de tráfico. Revisión psicofísica del conductor. Observar las limitaciones de seguridad. Cumplir las indicaciones de señalización. Observar las prioridades de conducción. Utilizar el cinturón de seguridad del vehículo. Evitar la fatiga y el sueño. No conducir bajo los efectos del alcohol u otras sustancias dopantes. Los trabajadores no realizarán actividades peligrosas ni tomarán medicamentos que puedan reducir sus reflejos ni su atención al conducir los vehículos (hablar por teléfonos móviles, etc.). b) Actuaciones sobre el vehículo: <ul style="list-style-type: none"> Revisión de cada vehículo. Mantenimiento programado de los vehículos, tanto de la empresa como particulares (ITV, etc.) Control diario antes de su utilización/lista de chequeo. Cumplimiento del plan de mantenimiento de cada vehículo. Comunicación de anomalías detectadas durante su utilización. Revisar periódicamente el estado del vehículo/máquina automotriz. c) Actuaciones sobre la vía: <ul style="list-style-type: none"> Conocimiento de las características de las vías habituales. Protección pasiva de la zona de trabajo, señalización. Se programarán los desplazamientos para que sean los menos posibles.
19.- AGRESIÓN DE ANIMALES	1) Picaduras de insectos. 2) Ataque de perros. 3) Agresión por otros animales.	<ul style="list-style-type: none"> Vestir ropa de trabajo correctamente. En caso de existencia de insectos, procurar no realizar el trabajo en las horas de mayor insolación. Utilizar repelentes, insecticidas o dispositivos para ahuyentarlos. No darles nunca la espalda ni realizar movimientos bruscos en su presencia. Si es necesario protegerse en el vehículo. Acudir al servicio de atención médica próximo.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	---


RIESGO	CAUSADO POR	MEDIDAS DE PREVENCIÓN Y PROTECCIÓN
20.- SOBRECARGA TÉRMICA	1) Exposición prolongada al calor. 2) Exposición prolongada al frío. 3) Cambios bruscos de temperatura. 4) Estrés térmico.	<ul style="list-style-type: none"> – Es necesario dejar ventilar el centro durante el tiempo adecuado para evitar ambientes térmicos elevados y/o cargados. – Cuando esté expuesto durante el trabajo a temperatura ambiente elevada, beba con frecuencia agua u otro líquido no alcohólico y tome suficiente sal en las comidas. – Si trabaja al sol cúbrase la cabeza. – Tenga en cuenta que los pies y la cabeza son las partes del cuerpo más expuestas al frío. Procure mantener los pies secos. – Mantenga la piel limpia para facilitar la transpiración.
21.- RUIDO	1) Exposición al ruido.	<ul style="list-style-type: none"> – Utilización de los elementos de protección si se sobrepasan los límites reglamentarios (orejeras, tapones, etc.). – A ser posible utilizar maquinaria de bajo nivel sonoro. – En caso necesario reducir el tiempo de exposición.
22.- VIBRACIONES	1) Exposición a vibraciones.	<ul style="list-style-type: none"> – Utilizar maquinaria con bajo nivel de vibraciones. – A ser posible utilizar manguitos antivibratorios o “silent-blocks” en máquinas. – Utilizar protecciones personales en brazos y piernas.
23.- RADIACIONES IONIZANTES	1) Exposición a radiaciones ionizantes (rayos X, rayos gamma, etc.) 2) Contacto con productos radiactivos.	<ul style="list-style-type: none"> – Procedimentar los trabajos. – Señalización y delimitación de las zonas expuestas. – No permanecer en el radio de acción de la fuente emisora de la radiación. – Enclavamiento de la fuente. – Utilizar ropas y elementos de protección adecuados.
24.- RADIACIONES NO IONIZANTES	1) Exposición a radiación no ionizante ultravioleta. 2) Exposición a radiación no ionizante infrarroja. 3) Exposición a radiación visible o luminosa.	<ul style="list-style-type: none"> – No permanezca demasiado tiempo expuesto a la radiación solar. – No permanezca en zonas donde se realicen soldadura eléctrica si no existen pantallas de protección o utiliza protecciones personales adecuadas. – Utilizar los elementos de protección personal. – Los trabajadores con marcapasos no deberán acceder a zonas con riesgo de radiaciones no ionizantes que sean capaces de afectar a aparatos eléctricos – Señalizar la zona de trabajo con riesgo de radiaciones no ionizantes.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div>
---	--	--

RIESGO	CAUSADO POR	MEDIDAS DE PREVENCIÓN Y PROTECCIÓN
25.- VENTILACIÓN	1) Ventilación ambiental insuficiente. 2) Ventilación excesiva. 3) Condiciones de ventilación especiales. 4) Atmósferas bajas en oxígeno.	<ul style="list-style-type: none"> Los trabajos en recintos cerrados deben procedimentarse. Organizar el trabajo teniendo en cuenta la posibilidad de actuar sobre la alimentación del aire. En los tajos en los que la presencia de polvo sea elevada, será necesario el empleo de epi's adecuados. Prever la necesidad de ventilación forzada. Siempre que se dude de la calidad del aire, utilizar equipos de respiración autónomos.
26.- ILUMINACIÓN	1) Iluminación ambiental insuficiente. 2) Deslumbramientos y reflejos.	<ul style="list-style-type: none"> Tener prevista iluminación adicional o de socorro, en función de la zona (24 V. Antideflagrante, etc.). Modificar el equipo de lámparas. Actuar sobre la superficie reflejante.
27.- CONDICIONES AMBIENTALES DEL PUESTO DE TRABAJO EN OFICINAS	1) Iluminación del Puesto. 2) Ventilación/Calidad del aire. 3) Humedad. 4) Temperatura. 5) Ruido molesto.	<ul style="list-style-type: none"> Cuando observe deficiencias en su lugar de trabajo en las condiciones de iluminación, ventilación, calidad del aire, temperatura o ruido molesto, utilice el cauce establecido de Comunicación de Riesgos. Caso de no estar prohibido, se debe evitar en la medida de lo posible fumar en el puesto de trabajo. En caso de excesiva radiación solar se deberá utilizar las cortinas, persianas, etc.; para reducirla. Utilizar, en la medida de lo posible, un tono de voz bajo con el objeto de mantener un nivel de ruido aceptable.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: 000563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 VISADO </div>
---	--	--

RIESGO	CAUSADO POR	MEDIDAS DE PREVENCIÓN Y PROTECCIÓN
28.- CONFIGURACIÓN DEL PUESTO DE TRABAJO EN OFICINAS	1) Espacios de Trabajo. 2) Distribución de Equipos. 3) Características de Equipos (PDV's, pantallas, iluminación, reflejos, etc.).	<ul style="list-style-type: none"> En Puestos de trabajo con PVD, en los que se realicen trabajos con ellas superiores a 4 horas por jornada, es conveniente cambiar de actividad al menos 10 minutos cada hora. El asiento será adecuado para la tarea a realizar. Retirar los equipos innecesarios de la superficie de trabajo. Al introducir datos con Pantallas de Visualización: <ul style="list-style-type: none"> mantener los brazos de cerca de su costado, con los codos pegados al cuerpo; las PVD deberán estar en buenas condiciones de uso, es decir se sustituirán aquellas que presenten defectos en su visualización por el uso o anomalías similares. el teclado debe estar al nivel de los codos y levemente inclinado para mantener relajadas las muñecas; Disponer el borde superior del monitor al nivel de los ojos o algo por debajo, para evitar la fatiga en el cuello y en la cabeza; la pantalla debe mantenerse limpia, lo más alejada posible de las ventanas y paralela a las mismas. También es recomendable cerrar las persianas de las ventanas; El asiento debe disponer de 5 patas con la altura y el respaldo regulables; ajuste la altura de la silla de tal forma que, al estar sentado, sus pies estén planos sobre el piso o sobre un reposapiés, con las rodillas a la altura de su cintura; Para usuarios intensivos de ordenador, es recomendable el uso de portadocumentos para evitar la fatiga en los ojos y en el cuello. Comunicar a su Responsable Jerárquico las deficiencias detectadas de la instalación o hacer uso de los partes de anomalías.
29.- EXPOSICIÓN A INTEMPERIE	1) Condiciones Generales del entorno de trabajo	<ul style="list-style-type: none"> En los trabajos al aire libre aplicar las medidas para protegerse de las inclemencias del tiempo y de la radiación solar. Durante los días calurosos se procurarán adoptar todas las precauciones necesarias: <ul style="list-style-type: none"> Protección con cremas solares Ingestión de líquidos para evitar la deshidratación. Se utilizarán las prendas de protección adecuadas. Durante los días de mucho frío se adoptarán las medidas de protección oportunas: <ul style="list-style-type: none"> Se utilizarán las prendas de protección adecuadas.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>Excmo. V.D. 00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p>VISADO</p> </div>
---	--	--

3.1.2. Riesgos Específicos

Nos referimos aquí a los riesgos y medidas preventivas propios de actividades concretas que pueden estar presentes en una o varias fases de la obra.

A tal fin analizamos a continuación las actividades más significativas.

SEÑALIZACIÓN

NORMAS GENERALES DE SEÑALIZACIÓN

Las zonas de los lugares de trabajo en las que exista riesgo de caída, de caída de objetos o de contacto o exposición a elementos agresivos, deberán estar claramente señalizadas según el R.D. 485/1997.

Se acotará y señalizará la zona de trabajo, a la cual se accederá siempre por accesos concretos. Se señalizarán aquellas zonas en las que existan los siguientes riesgos:

Caída desde altura de objetos

- Zonas donde se realicen maniobras con cargas suspendidas hasta que se encuentren totalmente apoyadas.
- Caídas de personas sobre plataformas, forjados, etc. en las que además se montarán barandillas resistentes en todo el perímetro o bordes.
- Caídas de personas dentro de huecos, etc. para lo que se protegerán con barandillas o tapas de suficiente resistencia.
- Aquellos huecos que se destapen para introducción de equipos, etc., que se mantendrán perfectamente controlados y señalizados durante la maniobra, reponiéndose las correspondientes protecciones nada más finalizar éstas.

Productos inflamables

- En las zonas de ubicación se dispondrá de al menos un extintor portátil de polvo polivalente.
- Es obligatoria la delimitación y el acondicionamiento de las zonas de almacenamiento y depósito de los distintos materiales, en particular si se trata de materias o sustancias peligrosas.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	--

Vías y salidas de emergencia

- Los pictogramas serán lo más sencillos posible, evitándose detalles inútiles para su comprensión. Podrán variar ligeramente o ser más detallados que los indicados en el apartado 3, siempre que su significado sea equivalente y no existan diferencias o adaptaciones que impidan percibir claramente su significado.
- Las señales serán de un material que resista lo mejor posible los golpes, las inclemencias del tiempo y las agresiones medio ambientales.
- Las dimensiones de las señales, así como sus características colorimétricas y fotométricas, garantizarán su buena visibilidad y comprensión.
- Las señales se instalarán preferentemente a una altura y en una posición apropiadas en relación al ángulo visual, teniendo en cuenta posibles obstáculos, en la proximidad inmediata del riesgo u objeto que deba señalizarse o, cuando se trate de un riesgo general, en el acceso a la zona de riesgo.
- El lugar de emplazamiento de la señal deberá estar bien iluminado, ser accesible y fácilmente visible. Si la iluminación general es insuficiente, se empleará una iluminación adicional o se utilizarán colores fosforescentes o materiales fluorescentes.
- A fin de evitar la disminución de la eficacia de la señalización no se utilizarán demasiadas señales próximas entre sí.
- Las señales deberán retirarse cuando deje de existir la situación que las justificaba.

La señalización relativa a los riesgos eléctricos viene dada en “Riesgos Eléctricos” del apartado de Riesgos Específicos, debiendo señalizarse de forma clara y permanente la existencia del riesgo eléctrico.

Equipos de Protección Individual y Colectiva:

- Equipo de protección general.
- Chaleco reflectante.
- Vallas metálicas.
- Cinta o cadena de señalización.

SEÑALIZACIÓN EN ENTORNO URBANO

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

La señalización, balizamiento y en su caso, defensas en las obras que afecten a la libre circulación por las vías públicas, se atenderán a las normas establecidas o instrucciones complementarias que ordene la administración competente.

- En entorno urbano, los trabajadores irán provistos de prendas de color amarillo o naranja, con elementos retrorreflectantes.
- Se acotará la zona de trabajo mediante cerramientos rígidos (vallas metálicas) en población. Las excavaciones no se quedarán nunca sin proteger o señalizar.
- Cuando circulen vehículos, los cerramientos se colocarán dependiendo de las características del terreno a una distancia, como mínimo, de 1 m para firmes de hormigón.
- Cuando por razones de la obra se ocupen los espacios destinados a la circulación peatonal (aceras, pasos, etc.) se habilitarán pasos alternativos debidamente señalizados y protegidos.
- Se colocarán balizas luminosas de señalización por la noche.
- Se extremarán las precauciones en cruzamientos de carreteras, zonas transitadas y/o cruzamiento de servicios.
- Al término de la jornada, en las zonas transitadas se señalizarán y protegerán los posibles obstáculos que puedan ser causa de daños a terceros.

Equipos de Protección Individual y Colectiva:

- Equipo de protección general.
- Chaleco reflectante.
- Vallas metálicas.
- Cinta o cadena de señalización.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div> </div>
---	--	---

SEÑALIZACIÓN EN ENTORNO NO URBANO

- Se acotará la zona de trabajo mediante cerramientos rígidos (vallas metálicas) o cintas de limitación. En este último caso, se colocará una cinta delimitadora a una altura mínima de 1 metro respecto del suelo, rodeando el perímetro de la excavación. Dicha cinta se fijará a piquetas, situadas a una distancia mínima de 2 metros entre ellas.
- La señalización habrá de ser claramente visible por la noche, disponiendo de bandas reflectantes verticales de 10 cm de anchura.
- Los recintos vallados o balizados llevarán siempre luces propias, colocadas a intervalos máximos de 30 metros y siempre en los ángulos salientes.
- Las excavaciones no se quedarán nunca sin proteger o señalizar.
- En entorno no urbano, los trabajadores irán provistos de prendas de color amarillo o naranja, con elementos retrorreflectantes siempre que realicen trabajos próximos a carreteras o caminos por donde pueda haber circulación de vehículos.

Equipos de Protección Individual y Colectiva:

- Equipo de protección general.
- Chaleco reflectante.
- Vallas metálicas.
- Cinta o cadena de señalización.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	--

SEÑALIZACIÓN EN CARRETERAS (NORMA DE CARRETERAS 8.3 – IC “SEÑALIZACIÓN DE OBRAS”)

- Se seguirán siempre las indicaciones que proporcione el organismo propietario de la carretera.
- Las señales deberán tener las dimensiones mínimas especificadas por la Norma de carreteras 8.3 – IC “Señalización de Obras”, y ser siempre reflectantes, de nivel 1 como mínimo si son obras fijas y de nivel 2 si es señalización móvil de obra (según norma UNE). Se recomienda utilizar siempre un nivel superior en lugares donde la iluminación ambiente dificulte su percepción y en lugares de elevada peligrosidad, asimismo las señales de STOP tendrán siempre, como mínimo, un nivel 2 de reflectancia.
- El color amarillo que distingue a las señales de obra de las normales, solamente se debe emplear en las señales con fondo blanco.
- En las obras en las que la señalización provisional esté implantada durante las horas nocturnas, las señales y los elementos de balizamiento no sólo serán reflectantes, sino que deberán ir acompañados de elementos luminosos. En general, las obras en el interior de túneles tendrán siempre la consideración de obras en horas nocturnas.
- A juicio del Director de Obra y dependiendo de las circunstancias que concurran en la misma, se podrá señalizar horizontalmente con marcas en color amarillo o naranja, las alteraciones que se produzcan sobre la situación normal de la vía.
- Estas marcas viales podrán ser sustituidas por captafaros TB-10, aplicados sobre el pavimento.
- El material de señalización y balizamiento se descargará y se colocará en el orden en que haya de encontrarlo el usuario. De esta forma el personal encargado de la colocación trabajará bajo la protección de la señalización precedente.
- Si no se pudieran transportar todas las señales y balizas en un solo viaje, se irán disponiendo primeramente fuera de la calzada y de espaldas al tráfico.
- Se recomienda anular la señalización permanente cuando no sea coherente con la de obra, tapando para ello las señales necesarias, mientras la señalización de obra esté en vigor.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	---

- La retirada de la señalización y balizamiento se realizará en orden inverso al de colocación y siempre que sea posible desde la zona vedada al tráfico o desde el arcén, pudiendo entonces el vehículo dedicado a ello, circular con la correspondiente luz prioritaria en sentido opuesto al de la calzada.
- Una vez retirada la señalización de obra, se restablecerá la señalización permanente que corresponda.
- Si los operarios van en vehículos, su protección vendrá dada por el propio vehículo. Si los operarios van a pie sobre la calzada, deberán protegerse mediante un vehículo.
- En todas las circunstancias, los operarios irán provistos de prendas de color amarillo o naranja, con elementos retrorreflectantes.
- Se recomienda que las máquinas y vehículos que se utilicen en señalización móvil sean de colores blanco, amarillo o naranja. Llevarán como mínimo, una luz ámbar giratoria o intermitente omnidireccional en su parte superior, dispuesta de forma tal que pueda ser perfectamente visible por el conductor al que se quiere indicar su presencia, con una potencia mínima de 55 vatios en el caso de luz giratoria y de 1,5 julios en el caso de luz intermitente.
- Las señales TP-18 (peligro, obras) y TP-31 llevarán siempre tres luces ámbar intermitentes de encendido simultáneo y dispuestas en triángulo en los vértices.
- Las dimensiones mínimas de las señales utilizadas en señalización móvil serán las clasificadas como “grandes” en la Tabla 4 de la Norma 8.3-I.C.

Equipos de Protección Individual y Colectiva:

- Equipo de protección general.
- Chaleco reflectante.
- Vallas metálicas.
- Cinta o cadena de señalización.

TRABAJOS CON RIESGO ELÉCTRICO

Todo trabajo en una instalación eléctrica, o en su proximidad, que conlleve un riesgo eléctrico deberá de efectuarse sin tensión, salvo en el caso de que las condiciones de explotación o de continuidad del suministro así lo requieran (4.4.b R.D. 614/2.001).

En ningún caso se prevé la realización de trabajos en tensión. Caso de ser necesaria la realización de este tipo de trabajos, se procedimentarán y se elaborará un plan específico para ello.

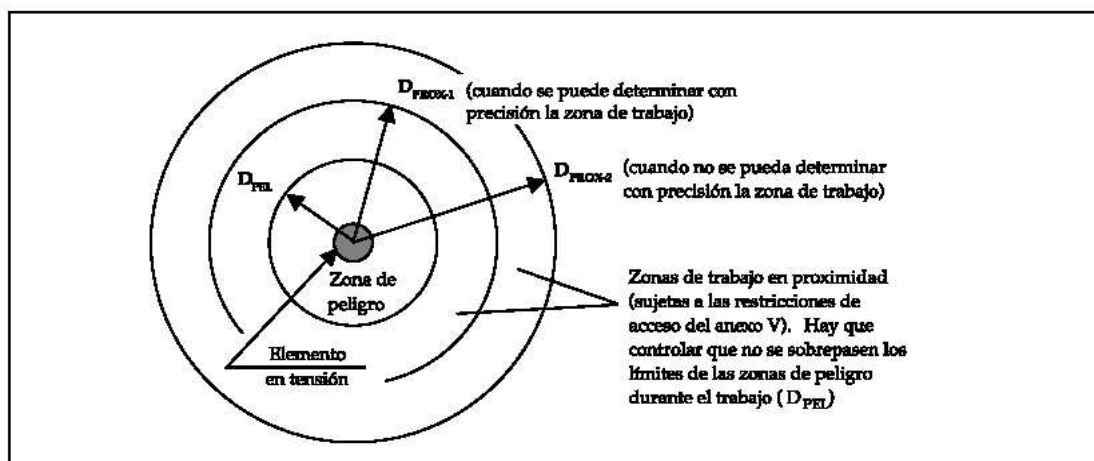
Definiciones:

Trabajos sin tensión: trabajos en instalaciones eléctricas que se realizan después de haber tomado todas las medidas necesarias para mantener la instalación sin tensión.

Zona de peligro o zona de trabajos en tensión: espacio alrededor de los elementos en tensión en el que la presencia de un trabajador desprotegido supone un riesgo grave e inminente de que se produzca un arco eléctrico, o un contacto directo con el elemento en tensión, teniendo en cuenta los gestos o movimientos normales que puede efectuar el trabajador sin desplazarse.

Zona de proximidad: espacio delimitado alrededor de la zona de peligro, desde la que el trabajador puede invadir accidentalmente esta última. Donde no se interponga una barrera física que garantice la protección frente al riesgo eléctrico, la distancia desde el elemento en tensión al límite exterior de esta zona será la indicada en la tabla 1.

Trabajo en proximidad: trabajo durante el cual el trabajador entra, o puede entrar, en la zona de proximidad, sin entrar en la zona de peligro, bien sea con una parte de su cuerpo, o con las herramientas, equipos, dispositivos o materiales que manipula.



 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	--

En función del tipo de trabajo a realizar, los trabajadores deberán de contar con los requisitos de formación y capacitación siguiente:

CUADRO 1
CUADRO RESUMEN DE LA FORMACIÓN/CAPACITACIÓN MÍNIMA
DE LOS TRABAJADORES

	Trabajos sin tensión		Trabajos en tensión		Maniobras, mediciones, ensayos y verificaciones		Trabajos en proximidad	
	Supresión y reposición de la tensión	Ejecución de trabajos sin tensión	Realización	Reponer fusibles	Mediciones, ensayos y verificaciones	Maniobras locales	Preparación	Realización
BAJA TENSIÓN	A	T	C	A	A	A	A	T
ALTA TENSIÓN	C	T	C + AE (con vigilancia de un Jefe de trabajo)	C (a distancia)	C o C auxiliado por A	A	C	A o T vigilado por A
T = CUALQUIER TRABAJADOR A = AUTORIZADO C = CUALIFICADO C + AE = CUALIFICADO Y AUTORIZADO POR ESCRITO					1.-Los trabajos con riesgos eléctricos en AT no podrán ser realizados por trabajadores de una Empresa de Trabajo Temporal (RD 616/1999). 2.-La realización de las distintas actividades contempladas se harán según lo establecido en las disposiciones del presente Real Decreto.			

Trabajador autorizado: trabajador que ha sido autorizado por el empresario para realizar determinados trabajos con riesgo eléctrico, en base a su capacidad para hacerlos de forma correcta, según los procedimientos establecidos en el R.D. 614/2001.

Trabajador cualificado: trabajador autorizado que posee conocimientos especializados en materia de instalaciones eléctricas, debido a su formación acreditada, profesional o universitaria, o a su experiencia certificada de dos o más años.

Jefe de trabajo: persona designada por el empresario para asumir la responsabilidad efectiva de los trabajos.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div>
---	--	---

TRABAJOS SIN TENSIÓN (ANEXO II. R.D. 614/2001)

Disposiciones generales

Las operaciones y maniobras para dejar sin tensión una instalación, antes de iniciar el «trabajo sin tensión», y la reposición de la tensión, al finalizarlo, las realizarán trabajadores autorizados que, en el caso de instalaciones de alta tensión, deberán ser trabajadores cualificados.

A.1 Supresión de la tensión.

Una vez identificados la zona y los elementos de la instalación donde se va a realizar el trabajo, y salvo que existan razones esenciales para hacerlo de otra forma, se seguirá el proceso que se describe a continuación, que se desarrolla secuencialmente en cinco etapas:

- Desconectar.
- Prevenir cualquier posible realimentación.
- Verificar la ausencia de tensión.
- Poner a tierra y en cortocircuito.
- Proteger frente a elementos próximos en tensión, en su caso, y establecer una señalización de seguridad para delimitar la zona de trabajo.

Hasta que no se hayan completado las cinco etapas no podrá autorizarse el inicio del trabajo sin tensión y se considerará en tensión la parte de la instalación afectada. Sin embargo, para establecer la señalización de seguridad indicada en la quinta etapa podrá considerarse que la instalación está sin tensión si se han completado las cuatro etapas anteriores y no pueden invadirse zonas de peligro de elementos próximos en tensión.

Desconectar.

La parte de la instalación en la que se va a realizar el trabajo debe aislarse de todas las fuentes de alimentación. El aislamiento estará constituido por una distancia en aire, o la interposición de un aislante, suficientes para garantizar eléctricamente dicho aislamiento.

Los condensadores u otros elementos de la instalación que mantengan tensión después de la desconexión deberán descargarse mediante dispositivos adecuados.

Prevenir cualquier posible realimentación.

Los dispositivos de maniobra utilizados para desconectar la instalación deben asegurarse contra cualquier posible reconexión, preferentemente por bloqueo del mecanismo de maniobra, y deberá colocarse, cuando sea necesario, una señalización para prohibir la

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

maniobra. En ausencia de bloqueo mecánico, se adoptarán medidas de protección equivalentes. Cuando se utilicen dispositivos telemandados deberá impedirse la maniobra errónea de los mismos desde el telemando.

Cuando sea necesaria una fuente de energía auxiliar para maniobrar un dispositivo de corte, ésta deberá desactivarse o deberá actuarse en los elementos de la instalación de forma que la separación entre el dispositivo y la fuente quede asegurada.

Verificar la ausencia de tensión.

La ausencia de tensión deberá verificarse en todos los elementos activos de la instalación eléctrica en, o lo más cerca posible, de la zona de trabajo. En el caso de alta tensión, el correcto funcionamiento de los dispositivos de verificación de ausencia de tensión deberá comprobarse antes y después de dicha verificación.

Para verificar la ausencia de tensión en cables o conductores aislados que puedan confundirse con otros existentes en la zona de trabajo, se utilizarán dispositivos que actúen directamente en los conductores (pincha-cables o similares), o se emplearán otros métodos, siguiéndose un procedimiento que asegure, en cualquier caso, la protección del trabajador frente al riesgo eléctrico.


Los dispositivos telemandados utilizados para verificar que una instalación está sin tensión serán de accionamiento seguro y su posición en el telemando deberá estar claramente indicada.

Poner a tierra y en cortocircuito.

Las partes de la instalación donde se vaya a trabajar deben ponerse a tierra y en cortocircuito:

- En las instalaciones de alta tensión.
- En las instalaciones de baja tensión que, por inducción, o por otras razones, puedan ponerse accidentalmente en tensión.

Los equipos o dispositivos de puesta a tierra y en cortocircuito deben conectarse en primer lugar a la toma de tierra y a continuación a los elementos a poner a tierra, y deben ser visibles desde la zona de trabajo. Si esto último no fuera posible, las conexiones de puesta a tierra deben colocarse tan cerca de la zona de trabajo como se pueda.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 VISADO </div>
---	--	---

Si en el curso del trabajo los conductores deben cortarse o conectarse y existe el peligro de que aparezcan diferencias de potencial en la instalación, deberán tomarse medidas de protección, tales como efectuar puentes o puestas a tierra en la zona de trabajo, antes de proceder al corte o conexión de estos conductores.

Los conductores utilizados para efectuar la puesta a tierra, el cortocircuito y, en su caso, el puente, deberán ser adecuados y tener la sección suficiente para la corriente de cortocircuito de la instalación en la que se colocan.

Se tomarán precauciones para asegurar que las puestas a tierra permanezcan correctamente conectadas durante el tiempo en que se realiza el trabajo. Cuando tengan que desconectarse para realizar mediciones o ensayos, se adoptarán medidas preventivas apropiadas adicionales.

Los dispositivos telemandados utilizados para la puesta a tierra y en cortocircuito de una instalación serán de accionamiento seguro y su posición en el telemando estará claramente indicada.

Proteger y señalar:

Proteger frente a los elementos próximos en tensión y establecer una señalización de seguridad para delimitar la zona de trabajo.

Si hay elementos de una instalación próximos a la zona de trabajo que tengan que permanecer en tensión, deberán adoptarse medidas de protección adicionales, que se aplicarán antes de iniciar el trabajo, según lo dispuesto en el apartado 7 del artículo 4 de este Real Decreto.

A.2 Reposición de la tensión.

La reposición de la tensión sólo comenzará, una vez finalizado el trabajo, después de que se hayan retirado todos los trabajadores que no resulten indispensables y que se hayan recogido de la zona de trabajo las herramientas y equipos utilizados.

El proceso de reposición de la tensión comprenderá:

- La retirada, si la hubiera, de las protecciones adicionales y de la señalización que indica los límites de la zona de trabajo.
- La retirada, si la hubiera, de la puesta a tierra y en cortocircuito.
- El desbloqueo y/o la retirada de la señalización de los dispositivos de corte.
- El cierre de los circuitos para reponer la tensión.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

Desde el momento en que se suprima una de las medidas inicialmente adoptadas para realizar el trabajo sin tensión en condiciones de seguridad, se considerará en tensión la parte de la instalación afectada.

Disposiciones particulares

Las disposiciones particulares establecidas a continuación para determinados tipos de trabajo se considerarán complementarias a las indicadas en la parte A de este anexo, salvo en los casos en los que las modifiquen explícitamente.

B.1 Reposición de fusibles.

En el caso particular de la reposición de fusibles en las instalaciones indicadas en el primer párrafo del apartado 4 de la parte A.1 de este anexo:

- No será necesaria la puesta a tierra y en cortocircuito cuando los dispositivos de desconexión a ambos lados del fusible estén a la vista del trabajador, el corte sea visible o el dispositivo proporcione garantías de seguridad equivalentes, y no exista posibilidad de cierre intempestivo.
- Cuando los fusibles estén conectados directamente al primario de un transformador, será suficiente con la puesta a tierra y en cortocircuito del lado de alta tensión, entre los fusibles y el transformador.

B.2 Trabajos en líneas aéreas y conductores de alta tensión.

En los trabajos en líneas aéreas desnudas y conductores desnudos de alta tensión se deben colocar las puestas a tierra y en cortocircuito a ambos lados de la zona de trabajo, y en cada uno de los conductores que entran en esta zona; al menos uno de los equipos o dispositivos de puesta a tierra y en cortocircuito debe ser visible desde la zona de trabajo. Estas reglas tienen las siguientes excepciones:

- Para trabajos específicos en los que no hay corte de conductores durante el trabajo, es admisible la instalación de un solo equipo de puesta a tierra y en cortocircuito en la zona de trabajo.
- Cuando no es posible ver, desde los límites de la zona de trabajo, los equipos o dispositivos de puesta a tierra y en cortocircuito, se debe colocar, además, un equipo de puesta a tierra local, o un dispositivo adicional de señalización, o cualquier otra identificación equivalente.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

Cuando el trabajo se realiza en un solo conductor de una línea aérea de alta tensión, no se requerirá el cortocircuito en la zona de trabajo, siempre que se cumplan las siguientes condiciones:

- En los puntos de la desconexión, todos los conductores están puestos a tierra y en cortocircuito de acuerdo con lo indicado anteriormente.
- El conductor sobre el que se realiza el trabajo y todos los elementos conductores -exceptuadas las otras fases- en el interior de la zona de trabajo, están unidos eléctricamente entre ellos y puestos a tierra por un equipo o dispositivo apropiado.
- El conductor de puesta a tierra, la zona de trabajo y el trabajador están fuera de la zona de peligro determinada por los restantes conductores de la misma instalación eléctrica.

En los trabajos en líneas aéreas aisladas, cables u otros conductores aislados, de alta tensión la puesta a tierra y en cortocircuito se colocará en los elementos desnudos de los puntos de apertura de la instalación o tan cerca como sea posible a aquellos puntos, a cada lado de la zona de trabajo.

TRABAJO EN PROXIMIDAD DE ELEMENTOS EN TENSIÓN (ANEXO V. R.D. 614/2001)

Disposiciones generales:

En todo trabajo en proximidad de elementos en tensión, el trabajador deberá permanecer fuera de la zona de peligro y lo más alejado de ella que el trabajo permita.

A.1 Preparación del trabajo.

Antes de iniciar el trabajo en proximidad de elementos en tensión, un trabajador autorizado, en el caso de trabajos en baja tensión, o un trabajador cualificado, en el caso de trabajos en alta tensión, determinará la viabilidad del trabajo, teniendo en cuenta lo dispuesto en el párrafo anterior y las restantes disposiciones del presente anexo.

De ser el trabajo viable, deberán adoptarse las medidas de seguridad necesarias para reducir al mínimo posible:

- El número de elementos en tensión.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- Las zonas de peligro de los elementos que permanezcan en tensión, mediante la colocación de pantallas, barreras, envolventes o protectores aislantes cuyas características (mecánicas y eléctricas) y forma de instalación garanticen su eficacia protectora.

Si, a pesar de las medidas adoptadas, siguen existiendo elementos en tensión cuyas zonas de peligro son accesibles, se deberá:

- Delimitar la zona de trabajo respecto a las zonas de peligro; la delimitación será eficaz respecto a cada zona de peligro y se efectuará con el material adecuado.
- Informar a los trabajadores directa o indirectamente implicados, de los riesgos existentes, la situación de los elementos en tensión, los límites de la zona de trabajo y cuantas precauciones y medidas de seguridad deban adoptar para no invadir la zona de peligro, comunicándoles, además, la necesidad de que ellos, a su vez, informen sobre cualquier circunstancia que muestre la insuficiencia de las medidas adoptadas.

Sin perjuicio de lo dispuesto en los apartados anteriores, en las empresas cuyas actividades habituales conlleven la realización de trabajos en proximidad de elementos en tensión, particularmente si tienen lugar fuera del centro de trabajo, el empresario deberá asegurarse de que los trabajadores poseen conocimientos que les permiten identificar las instalaciones eléctricas, detectar los posibles riesgos y obrar en consecuencia.

A.2 Realización del trabajo.

En el desempeño de su función de vigilancia, los trabajadores autorizados deberán velar por el cumplimiento de las medidas de seguridad y controlar, en particular, el movimiento de los trabajadores y objetos en la zona de trabajo, teniendo en cuenta sus características, sus posibles desplazamientos accidentales y cualquier otra circunstancia que pudiera alterar las condiciones en que se ha basado la planificación del trabajo. La vigilancia no será exigible cuando los trabajos se realicen fuera de la zona de proximidad o en instalaciones de baja tensión.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div>
---	--	--

Disposiciones particulares

B.1 Acceso a recintos de servicio y envolventes de material eléctrico.

El acceso a recintos independientes destinados al servicio eléctrico o a la realización de pruebas o ensayos eléctricos (centrales, subestaciones, centros de transformación, salas de control o laboratorios), estará restringido a los trabajadores autorizados, o a personal, bajo la vigilancia continuada de éstos, que haya sido previamente informado de los riesgos existentes y las precauciones a tomar.

Las puertas de estos recintos deberán señalizarse indicando la prohibición de entrada al personal no autorizado. Cuando en el recinto no haya personal de servicio, las puertas deberán permanecer cerradas de forma que se impida la entrada del personal no autorizado.

La apertura de celdas, armarios y demás envolventes de material eléctrico estará restringida a trabajadores autorizados

El acceso a los recintos y la apertura de las envolventes por parte de los trabajadores autorizados sólo podrá realizarse, en el caso de que el empresario para el que estos trabajan y el titular de la instalación no sean una misma persona, con el conocimiento y permiso de este último.

B.2 Obras y otras actividades en las que se produzcan movimientos o desplazamientos de equipos o materiales en la cercanía de líneas aéreas, subterráneas u otras instalaciones eléctricas.

Para la prevención del riesgo eléctrico en actividades en las que se producen o pueden producir movimientos o desplazamientos de equipos o materiales en la cercanía de líneas aéreas, subterráneas u otras instalaciones eléctricas (como ocurre a menudo, por ejemplo, en la edificación, las obras públicas o determinados trabajos agrícolas o forestales) deberá actuarse de la siguiente forma:

- Antes del comienzo de la actividad se identificarán las posibles líneas aéreas, subterráneas u otras instalaciones eléctricas existentes en la zona de trabajo, o en sus cercanías.
- Si, en alguna de las fases de la actividad, existe riesgo de que una línea subterránea o algún otro elemento en tensión protegido pueda ser alcanzado, con posible rotura de su aislamiento, se deberán tomar las medidas preventivas necesarias para evitar tal circunstancia.

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="text-align: center; font-size: small;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO</p> </div>
---	--	---

- Si, en alguna de las fases de la actividad, la presencia de líneas aéreas o de algún otro elemento en tensión desprotegido, puede suponer un riesgo eléctrico para los trabajadores y, por las razones indicadas en el artículo 4.4 de este Real Decreto, dichas líneas o elementos no pudieran desviarse o dejarse sin tensión, se aplicará lo dispuesto en la parte A de este anexo.

A efectos de la determinación de las zonas de peligro y proximidad, y de la consiguiente delimitación de la zona de trabajo y vías de circulación, deberán tenerse especialmente en cuenta:

- Los elementos en tensión sin proteger que se encuentren más próximos en cada caso o circunstancia.
- Los movimientos o desplazamientos previsibles (transporte, elevación y cualquier otro tipo de movimiento) de equipos o materiales.

TRABAJOS EN TENSIÓN (ANEXO III. R.D. 614/2001)

No está previsto la realización de trabajos en tensión, en el caso de tener que realizarlos la empresa responsable elaborará el correspondiente procedimiento.

Disposiciones generales:

1. Los trabajos en tensión deberán ser realizados por trabajadores cualificados, siguiendo un procedimiento previamente estudiado y, cuando su complejidad o novedad lo requiera, ensayado sin tensión, que se ajuste a los requisitos indicados a continuación. Los trabajos en lugares donde la comunicación sea difícil, por su orografía, confinamiento u otras circunstancias, deberán realizarse estando presentes, al menos, dos trabajadores con formación en materia de primeros auxilios.

2. El método de trabajo empleado y los equipos y materiales utilizados deberán asegurar la protección del trabajador frente al riesgo eléctrico, garantizando, en particular, que el trabajador no pueda contactar accidentalmente con cualquier otro elemento a potencial distinto al suyo.

Entre los equipos y materiales citados se encuentran:

- Los accesorios aislantes (pantallas, cubiertas, vainas, etc.) para el recubrimiento de partes activas o masas.
- Los útiles aislantes o aislados (herramientas, pinzas, puntas de prueba, etc.)
- Las pértigas aislantes

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> REVISADO </div> </div>
---	--	---

- Los dispositivos aislantes o aislados (banquetas, alfombras, plataformas de trabajo, etc.).
- Los equipos de protección individual frente a riesgos eléctricos (guantes, gafas, cascos, etc.).

Existen tres métodos de trabajo en tensión para garantizar la seguridad de los trabajadores que los realizan:

- Método de trabajo a potencial, empleado principalmente en instalaciones y líneas de transporte de alta tensión.
- Método de trabajo a distancia, utilizado principalmente en instalaciones de alta tensión en gama media de tensiones.
- Método de trabajo en contacto con protección aislante en las manos, utilizado principalmente en baja tensión, aunque también se emplea en la gama baja de alta tensión. Este es el método más utilizado en los trabajos realizados en redes aéreas de baja tensión que se detalla a continuación.

TRABAJOS EN ALTURA

MEDIDAS GENERALES

Destacaremos, entre otras, las siguientes medidas:

Para evitar la caída de objetos:

- Coordinar los trabajos de forma que no se realicen trabajos superpuestos. Sin embargo, si existiera la necesidad ineludible de trabajos simultáneos sobre la misma vertical, se instalarán protecciones (redes, marquesinas, etc.).
- Acotar y señalizar las zonas con riesgo de caída de objetos.
- Señalizar y controlar la zona donde se realicen maniobras con cargas suspendidas, que serán manejadas desde fuera de la zona de influencia de la carga, y acceder a esta zona sólo cuando la carga esté prácticamente arriada.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

Para evitar la caída de personas:

- Las plataformas, andamios y pasarelas, así como los desniveles, huecos y aberturas existentes en los pisos de las obras, que supongan para los trabajadores un riesgo de caída de altura superior a 2 metros, se protegerán mediante barandillas u otro sistema de protección colectiva de seguridad equivalente. Las barandillas serán resistentes, tendrán una altura mínima de 90 centímetros y dispondrán de un reborde de protección, un pasamanos y una protección intermedia que impidan el paso o deslizamiento de los trabajadores.
- La altura de 2,00 m. a la que se hace mención se medirá desde la superficie en la que esté situado el trabajador hasta la del nivel inferior en la que quedaría retenido el mismo si no se dispusiera de un medio de protección.
- La altura mínima de las barandillas se fija, al igual que en otras normativas, en 90 cm. No obstante, se debe considerar que tanto por los ensayos realizados en España, como en otros países europeos, y debido al incremento de la talla media de las personas, la altura mínima de recogida que se hace constar en distintas Normas Europeas, por ejemplo, la Norma UNE 76502:1990 "Andamios de servicio y de trabajo, con elementos prefabricados. Materiales, medidas, cargas de proyecto y requisitos de seguridad", es de 100 cm. Por otra parte, en la Norma UNE-EN 1495:1998 "Plataformas Elevadoras o Plataformas Elevadoras sobre Mástil", la citada altura se fija en 110 cm.
- Se entiende como "otros sistemas de protección colectiva de seguridad equivalente" aquellos destinados a impedir la caída a distinto nivel como pueden ser: cerramiento de huecos con tapas, entablados continuos, mallazos, etc.
- La cita del texto "reborde de protección" se refiere al rodapié.
- Los trabajos en altura sólo podrán efectuarse, en principio, con la ayuda de equipos concebidos para tal fin o utilizando dispositivos de protección colectiva, tales como barandillas, plataformas o redes de seguridad. Si por la naturaleza del trabajo ello no fuera posible, deberá disponerse de medios de acceso seguros y utilizarse arnés de seguridad con anclaje u otros medios de protección equivalente.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div>VISADO</div> </div>
---	--	---

- Se entiende por "trabajos en altura" aquellos que se ejecutan en un lugar por encima del nivel de referencia, entendiendo como tal la superficie sobre la que se puede caer. Tal y como se indica en el apartado anterior, a partir de 2,00 m. se requiere la protección contra las caídas de altura; ello no significa que cuando se trabaje en alturas inferiores no deban utilizarse los medios y equipos adecuados para cada caso.

Para la realización de trabajos en altura se pueden plantean tres opciones:


- Utilizar equipos de trabajo específicamente diseñados o proyectados para la naturaleza de la tarea a la que se destinan (plataformas elevadoras, andamios, escaleras, etc.). Cada uno de estos equipos deberá cumplir los requisitos establecidos en la normativa que le corresponda. Además de los artículos de la Ordenanza Laboral de la Construcción citados en el apartado anterior (cuando sean de aplicación), la citada normativa incluye: RD 1435/1992, de 27 de noviembre (BOE nº 297, de 11 de diciembre), por el que se dictan las disposiciones de aplicación de la Directiva del Consejo 89/392/CEE, relativa a la aproximación de las legislaciones de los Estados miembros sobre máquinas, modificado por el RD 56/1995, de 20 de enero (BOE nº 33, de 8 de febrero); RD 1215/1997 "Equipos de trabajo", modificado por el RD 2177/2004 "Equipos de trabajo en materia de trabajos temporales en altura"; del RD 486/1997 "Lugares de trabajo" ; etc. Asimismo, se tendrá en cuenta la Directiva 2001/45/CE - pendiente de transposición al Derecho español -, de 27 de junio de 2001, por la que se modifica la Directiva 89/655/CEE, sobre disposiciones mínimas de seguridad y salud para la utilización por los trabajadores de los equipos de trabajo.
- Instalar las protecciones colectivas citadas en este apartado (barandillas, plataformas o redes de seguridad) en función de cada uno de los puestos de trabajo. Existen dos tipos diferentes de protecciones colectivas: las que impiden la caída (barandillas, entablados, redes de seguridad tipo U, etc.) y las que simplemente la limitan (redes de seguridad tipos S, T, V , etc.). Resulta más adecuado utilizar las citadas en primer lugar, dado que el nivel de seguridad que proporcionan es mayor.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div> </div>
---	--	--

- Si no es técnicamente posible aplicar ninguna de las dos opciones A o B anteriores se recurrirá a la utilización de protección individual. Esta solución final se llevará a cabo con carácter excepcional previa justificación técnica. Hay que resaltar que en ocasiones, aun a pesar de instalarse medios de protección colectiva, éstos no eliminan totalmente el riesgo, siendo necesario emplear equipos de protección individual como complemento. Estos equipos podrán ser sistemas de sujeción o anticaídas.
- No obstante, lo anterior, y siempre que sea posible, se dará preferencia a la protección colectiva frente a la individual, tal y como se especifica en el principio de acción preventiva del artículo 15.1.h) de la LPRL: "anteponer la protección colectiva a la individual".
- En todos los casos es requisito imprescindible que el acceso al lugar donde deba realizarse el trabajo en altura sea seguro.

Equipos de Protección Individual y Colectiva:

- Equipo de protección general.
- Arnés anticaída.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	---

ESCALERAS DE MANO (R.D. 1215/1997 Y R.D. 2177/2004):

- Las escaleras de mano se colocarán de forma que su estabilidad durante su utilización esté asegurada. Los puntos de apoyo de las escaleras de mano deberán asentarse sólidamente sobre un soporte de dimensiones adecuadas y estable, resistente e inmóvil, de forma que los travesaños queden en posición horizontal. Las escaleras suspendidas se fijarán de forma segura y, excepto las de cuerda, de manera que no puedan desplazarse y se eviten los movimientos de balanceo.
- Se impedirá el deslizamiento de los pies de las escaleras de mano durante su utilización ya sea mediante la fijación de la parte superior o inferior de los largueros, ya sea mediante cualquier dispositivo antideslizante o cualquier otra solución de eficacia equivalente. Las escaleras de mano para fines de acceso deberán tener la longitud necesaria para sobresalir al menos un metro del plano de trabajo al que se accede. Las escaleras compuestas de varios elementos adaptables o extensibles deberán utilizarse de forma que la inmovilización recíproca de los distintos elementos esté asegurada. Las escaleras con ruedas deberán haberse inmovilizado antes de acceder a ellas. Las escaleras de mano simples se colocarán, en la medida de lo posible, formando un ángulo aproximado de 75 grados con la horizontal.
- El ascenso, el descenso y los trabajos desde escaleras se efectuarán de frente a éstas. Las escaleras de mano deberán utilizarse de forma que los trabajadores puedan tener en todo momento un punto de apoyo y de sujeción seguros. Los trabajos a más de 3,5 metros de altura, desde el punto de operación al suelo, que requieran movimientos o esfuerzos peligrosos para la estabilidad del trabajador, sólo se efectuarán si se utiliza un equipo de protección individual anticaídas o se adoptan otras medidas de protección alternativas. El transporte a mano de una carga por una escalera de mano se hará de modo que ello no impida una sujeción segura. Se prohíbe el transporte y manipulación de cargas por o desde escaleras de mano cuando por su peso o dimensiones puedan comprometer la seguridad del trabajador. Las escaleras de mano no se utilizarán por dos o más personas simultáneamente.
- No se emplearán escaleras de mano y, en particular, escaleras de más de cinco metros de longitud, sobre cuya resistencia no se tengan garantías. No se admitirá el uso de escaleras de construcción improvisada.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- Las escaleras de mano se revisarán periódicamente. Se prohíbe la utilización de escaleras de madera pintadas, por la dificultad que ello supone para la detección de sus posibles defectos.
- Los espacios entre peldaños deben ser iguales, con una distancia entre ellos de 20 a 30 cm., como máximo.
- Las escaleras estarán provistas de un dispositivo antideslizante en su pie, por ejemplo, zapatas.
- No se aceptarán escaleras de mano empalmadas, a menos que utilicen un sistema especial y recomendable de extensión de la misma.
- Escaleras de madera:
- La madera empleada será sana, libre de nudos, roturas y defectos que puedan disminuir su seguridad.
- Los largueros serán de una sola pieza.
- Los peldaños estarán ensamblados a largueros, prohibiéndose las uniones simplemente efectuadas mediante clavos o amarre con cuerdas.
- Las escaleras de madera se protegerán de las inclemencias climatológicas mediante barnices transparentes que no oculten sus defectos, prohibiéndose expresamente pintarlas.
- Escaleras metálicas:
- Los largueros serán de una sola pieza. Se prohíben los empalmes improvisados o soldados.
- Sus elementos tanto largueros como peldaños no tendrán defectos ni bolladuras.
- Escaleras de tijera:
- Independientemente del material que las constituye dispondrán en su articulación superior de topes de seguridad de apertura.
- Dispondrán además de cadenas o cables situados hacia la mitad de la longitud de los largueros que impidan su apertura accidental, usándose totalmente abierta.

Equipos de Protección Individual y Colectiva:

- Equipo de protección general.
- Arnés anticaída.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	--

CUERDAS (R.D.2177/2004)

- La utilización de las técnicas de acceso y de posicionamiento mediante cuerdas cumplirá las siguientes condiciones:
- El sistema constará como mínimo de dos cuerdas con sujeción independiente, una como medio de acceso, de descenso y de apoyo (cuerda de trabajo) y la otra como medio de emergencia (cuerda de seguridad).
- Se facilitará a los trabajadores unos arneses adecuados, que deberán utilizar y conectar a la cuerda de seguridad.
- La cuerda de trabajo estará equipada con un mecanismo seguro de ascenso y descenso y dispondrá de un sistema de bloqueo automático con el fin de impedir la caída en caso de que el usuario pierda el control de su movimiento. La cuerda de seguridad estará equipada con un dispositivo móvil contra caídas que siga los desplazamientos del trabajador.
- Las herramientas y demás accesorios que deba utilizar el trabajador deberán estar sujetos al arnés o al asiento del trabajador o sujetos por otros medios adecuados.
- El trabajo deberá planificarse y supervisarse correctamente, de manera que, en caso de emergencia, se pueda socorrer inmediatamente al trabajador.
- De acuerdo con las disposiciones del artículo 5 del R.D. 1215/1997, se impartirá a los trabajadores afectados una formación adecuada y específica para las operaciones previstas, destinada, en particular, a:
 - Las técnicas para la progresión mediante cuerdas y sobre estructuras.
 - Los sistemas de sujeción.
 - Los sistemas anticaídas.
 - Las normas sobre el cuidado, mantenimiento y verificación del equipo de trabajo y de seguridad.
 - Las técnicas de salvamento de personas accidentadas en suspensión.
 - Las medidas de seguridad ante condiciones meteorológicas que puedan afectar a la seguridad.
 - Las técnicas seguras de manipulación de cargas en altura.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	---

- En circunstancias excepcionales en las que, habida cuenta de la evaluación del riesgo, la utilización de una segunda cuerda haga más peligroso el trabajo, podrá admitirse la utilización de una sola cuerda, siempre que se justifiquen las razones técnicas que lo motiven y se tomen las medidas adecuadas para garantizar la seguridad.»

PLATAFORMA ELEVADORA.

- Véase “Plataforma elevadora autopropulsada” en el apartado de Maquinaria y Medios Auxiliares.

LÍNEAS DE VIDA.

- Las llamadas “Líneas de Vida” proporcionan al usuario un punto de anclaje móvil para el arnés anticaídas en todo el recorrido por los lugares con peligro de caída desde altura, adaptándose a todo tipo de recorridos.
- Está compuesta por:
- Una línea (cuerda, cable, carril, etc.) que partiendo de un lugar seguro recorre toda la zona de peligro a la que se ha de acceder.
- Unas piezas intermedias de sujeción (de la cuerda, cable, carril, etc.) que unen la línea a la estructura.
- Un carro (al cual se engancha el arnés anticaída) que discurre libremente por la línea, teniendo un único punto de entrada-salida (en el lugar seguro) y desplazándose por encima de las piezas intermedias de sujeción sin que haya que soltarlo en ningún tramo del recorrido.
- Este sistema permite al usuario enganchar su arnés anticaída a la línea en lugar seguro y recorrer toda la zona de peligro sin tener que soltar nunca su arnés anticaída, ya que el carro al cual lo lleve enganchado pasa por todas las piezas intermedias de sujeción de la línea.
- El método de trabajo consistirá en:
- Verificar el buen estado de los equipos y materiales a utilizar (cuerda, cable, carril, arnés anticaída, etc.).
- Verificar el estado del elemento donde se realizará el trabajo en altura.
- Instalar la 'línea de vida' que garantice la seguridad en el ascenso, descenso.
- Acceder al elemento en altura (enganchando el arnés anticaída a la línea de vida).
- Realizar el trabajo.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>VD00563-24A</p> <p>DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	---

- Descender del elemento en altura y desmontar la 'línea de vida'.
- Recoger los equipos y materiales.

Equipos de Protección Individual y Colectiva:

- Equipo de protección general.
- Casco con barbuquejo.
- Arnés anticaída completo.
- Línea de Vida.

MANIPULACIÓN DE CARGAS

MANIPULACIÓN MANUAL DE CARGAS (R.D. 487/1997)

- Se evitará en lo posible la manipulación manual de cargas, utilizando medios mecánicos como transpaletas manuales y carretillas automotoras.
- Como norma general, nunca se levantarán manualmente cargas superiores a 25 kg.
- Si es preciso realizar labores de manipulación manual de cargas voluminosas, pesadas o irregulares, se pedirá ayuda de uno o varios compañeros si es posible.
- En los casos en que se transporte entre 2 o más operarios, sólo uno será el responsable de la maniobra.
- En labores de carga manual, manipular las cargas sobre superficies estables, de forma que no sea fácil perder el equilibrio.
- Las zonas de trabajo, así como sus accesos se mantendrán limpias y libres de obstáculos, los materiales o restos estarán almacenados en los lugares destinados a tal fin.
- Cargar los materiales de forma simétrica (levantar enderezando las piernas con la espalda recta y los brazos pegados al cuerpo).
- Acondicionar la carga de forma que se impidan los movimientos del contenido.
- En el transporte, se tratará de aproximar la carga (su centro de gravedad) lo más posible al cuerpo, andando en pasos cortos y manteniendo el cuerpo erguido.
- La carga se transportará de forma que no impida ver y que estorbe lo menos posible el andar natural.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

- Se evitará, en la medida de lo posible, el movimiento de rotación del tronco en la manipulación manual de cargas.
- Es conveniente que la anchura de la carga no supere la anchura de los hombros 860 cm. aproximadamente).
- La profundidad de la carga no debería superar los 50 cm., aunque es recomendable que no supere los 35 cm.
- Se prohíbe el transporte y la manipulación de cargas por o desde escaleras de mano cuando su peso o dimensiones puedan comprometer la seguridad del trabajador.
- Se evitará manejar cargas subiendo cuestas, escalones o escaleras.
- Se deberá evitar las corrientes de aire frío en los locales interiores y las ráfagas de viento en el exterior
- El calzado constituirá un soporte adecuado para los pies, será estable, con la suela no deslizante, y proporcionará una protección adecuada del pie contra la caída de objetos.
- En el manejo de cargas se seguirán los siguientes pasos:
- Planificar el levantamiento.
- Colocar los pies en frente de la carga, ligeramente paralelos; asir la misma con las palmas de las manos y la base de los dedos, no con la punta de los mismos.
- Sujetar firmemente la carga empleando ambas manos.
- Se situará la carga cerca del cuerpo.
- Se mantendrá la espalda recta.
- No se doblará la espalda al levantar o bajar una carga.
- Se usarán los músculos más fuertes, los de las piernas flexionándolas, nunca los de los brazos o la espalda.

Equipos de Protección Individual y Colectiva:

- Equipo de protección general: ropa de trabajo, guantes de protección mecánica y calzado de seguridad
- Para trabajos continuados es obligatorio el uso de “cinturón anti-lumbago”.

MANIPULACIÓN MECÁNICA DE CARGAS

- Las medidas preventivas para trabajos con Camión Grúa autocargante o Grúa autopropulsada están descritas en el apartado específico para estos trabajos.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	---

- Las medidas preventivas para trabajos con Grúa autopropulsada están descritas en el apartado específico para estos trabajos.
- Las medidas preventivas para trabajos con Herramientas de izado están descritas en el apartado específico para estos trabajos.
- Como norma general se seguirán las siguientes medidas preventivas:
- Adecuar las cargas correctamente.
- Controlar las maniobras por una persona cualificada.
- Realizar un correcto mantenimiento de los equipos necesarios para realizar las cargas y descargas de los materiales.
- Se prohibirá la permanencia de personas bajo cargas suspendidas.
- Si existieran líneas eléctricas cercanas a las zonas de acopio las maniobras deberán estar guiadas por un trabajador cualificado según el RD 614/2001 De 8 de junio, sobre disposiciones mínimas para la protección de la salud y seguridad de los trabajadores frente al riesgo eléctrico”
- Los materiales se almacenarán de forma racional, de manera que no se produzcan derrumbamientos ni deslizamientos.
- Evitar realizar trabajos en la misma vertical.
- Utilizar cuerda de servicio.
- Los aparatos elevadores, grúas, etc., deberán ser utilizadas solo por personal especializado, un operario cualificado para su trabajo, con el carné correspondiente.
- Se prohíbe retirar las protecciones de los aparatos elevadores, grúas, camión-grúa, etc.
- Colocación de topes.
- Utilizar elementos estrobos y eslingas adecuados al peso que se debe manipular.
- Comprobación del buen estado de las eslingas, cadenas, ganchos, etc.
- Adecuar la maquinaria a utilizar al peso y dimensiones de la carga.
- No se utilizará una máquina para elevar cargas si no está diseñada para ello.

Equipos de Protección Individual y Colectiva:

- Equipo de protección general: ropa de trabajo, guantes de protección mecánica, calzado de seguridad y casco con barbuquejo.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	--

MANIPULACIÓN DE PRODUCTOS QUÍMICOS (R.D. 656/2017)

- El posible efecto nocivo de los contaminantes químicos sobre la salud, debido a su presencia en los ambientes laborales, debe ser considerado en el marco de la acción tóxica que en general pueden ejercer las sustancias químicas.
- Se entiende por acción tóxica o toxicidad a la capacidad relativa de un compuesto para ocasionar daños mediante efectos biológicos adversos, una vez ha alcanzado un punto susceptible del cuerpo. Esta posible acción tóxica significa que la exposición a los contaminantes comporta un riesgo, el cual se puede definir como la probabilidad de que produzcan los efectos adversos señalados, bajo las circunstancias concretas de la exposición. La toxicidad es uno de los factores que determinan el riesgo, pero éste responde además a otros factores como la intensidad y la duración de la exposición, la volatilidad del compuesto y el tamaño de las partículas. El concepto de toxicidad se refiere a los efectos biológicos adversos que pueden aparecer tras la interacción de la sustancia con el cuerpo; mientras que el concepto de riesgo incluye además la probabilidad de que se produzca una interacción efectiva.

Clasificación:

- Gases: Penetran fácilmente en el cuerpo por inhalación y suelen absorberse con facilidad. No es frecuente su absorción por piel o por ingestión.
- Líquidos: El mayor riesgo se produce por inhalación de sus vapores, que se comportan como gases, y de sus aerosoles. El contacto con la piel puede producir efectos importantes, en especial en zonas delicadas como los ojos.
- Sólidos: Pueden ser inhalados en forma de polvo o aerosol, pero su penetración profunda en el aparato respiratorio sólo se produce cuando las partículas tienen un tamaño inferior a 5 micras. Es particularmente importante la característica de su posible solubilización en fluidos biológicos (sangre, etc.), ya que condiciona el tipo de efecto tóxico.

Ámbito de aplicación:

- Se aplica a las instalaciones de almacenamiento, carga y descarga y trasiego de los líquidos inflamables y combustibles comprendidos en la clasificación establecida en el artículo 4, «Clasificación de productos», con las siguientes excepciones:

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- Los almacenamientos con capacidad inferior a 50 l de productos de clase B, 250 l de clase C o 1.000 l de clase D.
- Los almacenamientos integrados dentro de las unidades de proceso, cuya capacidad estará limitada a la necesaria para la continuidad del proceso.
- Las instalaciones en las que se cargan/descargan contenedores cisterna, camiones cisterna o vagones cisterna de líquidos inflamables o combustibles deberán cumplir esta ITC aunque la carga/descarga sea a/de instalaciones de proceso.
- Los almacenamientos regulados por el Reglamento de Instalaciones petrolíferas.
- Los almacenamientos de GLP (gases licuados de petróleo) o GNL (gases naturales licuados) que formen parte de una estación de servicio, de un parque de suministro, de una instalación distribuidora o de una instalación de combustión.
- Los almacenamientos de líquidos en condiciones criogénicas (fuertemente refrigerados).
- Los almacenamientos de sulfuro de carbono.
- Los almacenamientos de peróxidos orgánicos.
- Los almacenamientos de productos cuyo punto de inflamación sea superior a 150 °C.
- Los almacenamientos de productos para los que existan reglamentaciones de seguridad industrial específicas.

Medidas preventivas:

- Se tendrá en cuenta para el almacenaje, trasiego y operaciones de mantenimiento, lo dispuesto en las instrucciones complementarias ITC MIE-APQ 1 “Almacenamiento de líquidos inflamables y combustibles” e ITC MIE-APQ 7 “Almacenamiento de líquidos tóxicos”.

Equipos de Protección Individual y Colectiva:

- Ropa de trabajo
- Guantes de protección frente a agentes químicos
- Calzado de seguridad
- Gafas o pantalla para protección facial

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div data-bbox="1220 51 1540 226"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>Excmo. D. D00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	---

- Mascarilla

ZANJAS

- Véase la NTP: 278 Zanjas (Anexo I). Prevención del desprendimiento de tierras.

Equipos de Protección Individual y Colectiva:

- Equipo de protección general.
- Pantalla facial o gafas de protección cuando sea necesario (en la proyección de partículas).
- Cerramiento con vallas de la zanja.

ESPACIOS CONFINADOS

- No se prevén trabajos confinados, si se realizaran, se elaborará el correspondiente procedimiento previo a su comienzo, que ampliará el plan de seguridad y salud.

3.1.3. Riesgos de las Fases de la Obra

- Nos referimos aquí a los riesgos propios de cada una de las fases de la obra que afectan sólo al personal que realiza trabajos en las mismas.
- Este personal estará expuesto a los riesgos generales y específicos que le sean de aplicación (indicados en los puntos anteriores) y a los propios de la fase de la obra interviene.
- A tal fin analizamos a continuación las actividades más significativas.

REPLANTEO Y ESTAQUILLADO

- Los riesgos propios de esta actividad están incluidos en la descripción de riesgos generales y específicos.

Equipos de Protección Individual:

- Ropa de trabajo con protección frente al frío
- Calzado de protección.

ACOPIO Y MANIPULACIÓN DE MATERIALES

- Los riesgos propios de esta actividad están incluidos en la descripción de riesgos generales y específicos.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: 000563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	---

- A fin de evitar los posibles accidentes, se adoptarán las siguientes medidas preventivas:
- Informar a los trabajadores acerca de los riesgos más característicos de esta actividad, accidentes más habituales y forma de prevenirlos haciendo especialmente hincapié sobre los siguientes aspectos:
- Manejo manual de materiales.
- Acopio de materiales, según sus características.
- Manejo / acopio de materiales tóxico / peligrosos.

Equipos de Protección Individual:

- Equipos de protección general: calzado, casco de seguridad, ropa de trabajo, guantes de protección mecánica.

TRANSPORTE DE MATERIALES Y EQUIPOS DENTRO DE LA OBRA

- En esta actividad, además de los riesgos generales y específicos, son previsibles los siguientes:
- Desprendimiento o caída de la carga, o parte de la misma, por ser excesiva o estar mal sujeta.
- Golpes contra partes salientes de la carga.
- Atropellos de personas.
- Vuelcos.
- Atrapamientos.
- Choques contra otros vehículos o máquinas.
- Golpes o enganches de la carga con objetos, instalaciones o tendidos de cables.
- A fin de evitar los posibles accidentes, se adoptarán las siguientes medidas preventivas:
- Se cumplirán las normas de tráfico y límites de velocidad establecidas para circular por los viales de obra, las cuales estarán señalizadas y difundidas a los conductores.
- Se prohibirá que las plataformas y/o camiones transporten una carga superior a la identificada como máxima admisible.
- La carga se transportará amarrada con cables de acero, cuerdas o estrobos de suficiente resistencia.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- Se señalizarán con placas normalizadas las partes salientes de la carga y, de producirse estos salientes, no excederán de 1,50 m.
- En las maniobras con riesgo de vuelco del vehículo, se colocarán topes y se ayudarán con un señalista.
- Cuando se tenga que circular o realizar maniobras en proximidad de líneas eléctricas, se instalarán gálibos o topes que eviten aproximarse a la zona de influencia de las líneas.
- No se permitirá el transporte de personas fuera de la cabina de los vehículos.
- No se transportarán, en ningún caso, cargas suspendidas por la pluma con grúas móviles.
- Se revisará periódicamente el estado de los vehículos de transporte y medios auxiliares correspondientes.

Equipos de Protección Individual:

- Equipos de protección general: calzado, casco de seguridad, ropa de trabajo, guantes de protección mecánica.

EXCAVACIONES

- En esta actividad, además de los riesgos generales y específicos, son previsibles los siguientes:
- Desprendimiento o deslizamiento de tierras.
- Atropellos y/o golpes por máquinas o vehículos.
- Colisiones y vuelcos de maquinaria.
- Riesgos a terceros ajenos al propio trabajo.
- A fin de evitar los posibles accidentes, se adoptarán las siguientes medidas preventivas:
- Antes de comenzar los trabajos deberán de tomarse medidas para localizar y eliminar los peligros debidos a cables subterráneos, gaseoductos, etc., y demás sistemas de distribución.
- Se intentará no trabajar en el interior de las excavaciones, y si se tiene que trabajar en su interior, se entibarán o ataluzarán todas las excavaciones de profundidad igual o superior a 1,2 m (para un terreno estándar) y todas las que se observen en terreno inestable a cualquier profundidad, de manera que se garantice la seguridad de los trabajadores que tienen que llevar a cabo algún trabajo en el interior.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	--

- Se señalizarán las excavaciones, como mínimo a 1 m de su borde. No se acopiarán tierras ni materiales a menos de 2 m del borde de la excavación.
- Las excavaciones en cuyas proximidades deban circular personas, se protegerán con barandillas de señalización y/o contención dependiendo del entorno, de 90 cm. de altura, las cuales se situarán, siempre que sea posible, a 2 m del borde de la excavación.
- Los accesos a las zanjas o trincheras se realizarán mediante escaleras sólidas que sobrepasen en 1 m el borde de estas.
- Las maniobras de la maquinaria estarán dirigidas por una persona distinta del conductor. Las máquinas excavadoras y camiones sólo serán manejados por personal capacitado, con el correspondiente permiso de conducir el cual será responsable, así mismo, de la adecuada conservación de su máquina.
- Estará totalmente prohibida la presencia de operarios trabajando en planos inclinados de terreno, en lugares con fuertes pendientes o debajo de macizos horizontales.
- Se seguirán las indicaciones descritas en la NTP 278: Zanjas. Prevención del desprendimiento de tierras. (Ver anexos).

Equipos de Protección Individual:

- Equipos de protección general: calzado, casco de seguridad, ropa de trabajo, guantes de protección mecánica.

MOVIMIENTO DE TIERRAS (TERRAPLENES Y RELLENOS)

- En esta actividad, además de los riesgos generales y específicos, son previsibles los siguientes:
- Caídas de materiales de las palas o cajas de los vehículos.
- Caídas de personas desde los vehículos.
- Vuelcos de vehículos por diversas causas (malas condiciones del terreno, exceso de carga, durante las descargas, etc.).
- Atropello y colisiones.
- Proyección de partículas.
- Polvo ambiental.
- A fin de evitar los posibles accidentes, se adoptarán las siguientes medidas preventivas:

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- No se cargarán los camiones por encima de la carga admisible ni sobrepasando el nivel superior de la caja.
- Se prohíbe el traslado de personas fuera de la cabina de los vehículos.
- Se situarán topes o calzos para limitar la proximidad a bordes de excavaciones o desniveles en zonas de descarga.
- Se limitará la velocidad de vehículos en el camino de acceso y en los viales interiores de la obra a 20 km/h.
- En caso necesario se procederá al regado de las pistas para evitar la formación de nubes de polvo.
- Se seguirán las indicaciones descritas en la NTP 278: Zanjás. Prevención del desprendimiento de tierras. (Ver anexos).

Equipos de Protección Individual:

- Equipos de protección general: calzado, casco de seguridad, ropa de trabajo, guantes de protección mecánica.

EXPLOSIONES

- En esta actividad, además de los riesgos generales y específicos, son previsibles los siguientes:
- Transporte de explosivos.
- Intenso nivel de ruido.
- Explosiones prematuras e imprevistos.
- Proyección de piedras.
- Riesgos a terceras personas.
- A fin de evitar los posibles accidentes, se adoptarán las siguientes medidas preventivas:
- Las explosiones las realizará una empresa especializada que elaborará el correspondiente plan de voladuras. En su ejecución, además de cumplir la legislación vigente sobre explosivos, se tendrán en cuenta las siguientes medidas de seguridad.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

Antes del disparo:

- El horario de las voladuras debe organizarse de forma que coincida con el momento en que se encuentren presentes en la explotación el mínimo de personas posibles. Debe procurarse hacer el disparo a horas fijas, perfectamente conocidas por el personal.
- Si hubiera alguna finca de cultivo, pista o carretera próxima que pudiera ser alcanzada por la proyección de piedras procedentes de la voladura, se cortará previamente el paso con elementos físicos.
- Acordonar la zona de disparo a la que, bajo ningún concepto, deben acceder personas ajenas a las mismas.
- En el perímetro de la zona acordonada, se colocarán señales de “prohibido el paso VOLADURAS”.
- Antes del disparo, el encargado de la voladura se cerciorará de la ausencia de personal, de que los accesos estén cortados y de que los explosivos sobrantes estén lo suficientemente alejados de la zona de disparo.
- Se dispondrá en el tajo de una sirena o cualquier otro tipo de señal acústica capaz de hacerse oír a más de 500m., que se hará sonar 15 minutos antes de proceder al disparo.

Después del disparo:

- No regresar a la zona de disparo hasta que los humos de la voladura se hayan disipado.
- El jefe del tajo será el primero en volver a la zona de la voladura.
- En la voladura eléctrica, y en caso de fallo total o parcial, se esperarán 15 minutos como mínimo, antes de ir a inspeccionar.
- La retirada de guardas y barreras se realizará solamente cuando lo autorice el artillero.

Equipos de Protección Individual:

- Equipos de protección general: calzado, casco de seguridad, ropa de trabajo, guantes de protección mecánica.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div>
---	--	---

TRABAJOS CON FERRALLA

- En esta actividad, además de los riesgos generales y específicos, son previsibles los siguientes:
- Caídas al mismo nivel por falta de orden y limpieza.
- Cortes y heridas en el manejo de las barras o alambres.
- Pinchazos y atrapamientos en las operaciones de carga y descarga de paquetes de barras o en la colocación de las mismas.
- Torceduras de pies, tropiezos y caídas al mismo nivel al caminar sobre las armaduras.
- Hundimiento de la superficie de apoyo.
- Electrocuciones.
- Roturas eventuales de barras durante el doblado.
- A fin de evitar los posibles accidentes, se adoptarán las siguientes medidas preventivas:
- Los paquetes de redondos se acopiarán en posición horizontal, separando las capas con durmientes de madera y evitando alturas de pilas superiores a 1,50 m.
- No se permitirá trepar por las armaduras.
- Se colocarán tableros para circular por las armaduras de ferralla.
- No se emplearán elementos o medios auxiliares (escaleras, ganchos, etc.) hechos con trozos de ferralla soldada.
- Diariamente se limpiará la zona de trabajo, recogiendo y retirando los recortes y alambres sobrantes del armado.

Equipos de Protección Individual:

- Equipos de protección general: calzado, casco de seguridad, ropa de trabajo, guantes de protección mecánica.
- Trabajos de encofrado y desencofrado
- En esta actividad, además de los riesgos generales y específicos, son previsibles los siguientes:
- Caídas al mismo nivel por falta de orden y limpieza.
- Caída de personas al vacío.
- Desprendimiento de tableros.
- Pinchazos con objetos punzantes.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- Caída de materiales (tableros, tablones, puntales, etc.).
- Caída de elementos del encofrado durante las operaciones de desencofrado.
- Cortes y heridas en manos por manejo de herramientas (sierras, cepillos, etc.) y materiales.
- Golpes en manos, pies y cabeza.
- A fin de evitar los posibles accidentes, se adoptarán las siguientes medidas preventivas:
- El ascenso y descenso a los encofrados se hará con escaleras de mano reglamentarias.
- No permanecerán operarios en la zona de influencia de las cargas durante las operaciones de izado y traslado de tableros, puntales, etc.
- Se sacarán o remacharán todos los clavos o puntas existentes en la madera usada.
- El desencofrado se realizará siempre desde el lado en que no puedan desprenderse los tableros y arrastrar al operario.
- Se acotará, mediante cinta de señalización, la zona en la que puedan caer elementos procedentes de las operaciones de encofrado o desencofrado.

Equipos de Protección Individual:

- Equipos de protección general: calzado, casco de seguridad, ropa de trabajo, guantes de protección mecánica.

TRABAJOS CON HORMIGÓN

- En esta actividad, además de los riesgos generales y específicos, son previsibles los siguientes:
- Salpicaduras de hormigón a los ojos.
- Hundimiento, rotura o caída de encofrados.
- Torceduras de pies, pinchazos, al moverse sobre las estructuras.
- Dermatitis en la piel.
- Aplastamiento o atrapamiento por fallo de entibaciones.
- Lesiones musculares por el manejo de vibradores.
- Electrocución por ambientes húmedos.
- A fin de evitar los posibles accidentes, se adoptarán las siguientes medidas preventivas:

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div data-bbox="1219 51 1541 226"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>Excmo. D. D00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	---

Vertidos mediante canaleta:

- Instalar topes de final de recorrido de los camiones hormigonera para evitar vuelcos.
- No situarse ningún operario detrás de los camiones hormigonera en las maniobras de retroceso.

Vertido mediante cubo con grúa:

- Señalizar con pintura el nivel máximo de llenado del cubo para no sobrepasar la carga admisible de la grúa.
- No permanecer ningún operario bajo la zona de influencia del cubo durante las operaciones de izado y transporte de este con la grúa.
- La apertura del cubo para vertido se hará exclusivamente accionando la palanca prevista para ello. Para realizar tal operación se usarán, obligatoriamente, guantes, gafas y, cuando exista riesgo de caída, arnés de seguridad con sistema de anclaje adecuado.
- El guiado del cubo hasta su posición de vertido se hará siempre a través de cuerdas guía.

Hormigonado de pilares y vigas:

- Durante el vertido del hormigón se vigilarán los encofrados y se reforzarán los puntos débiles o colocarán más puntales según los casos. En caso de fallo, lo más recomendable, es parar el vertido y no reanudarlo antes de que el comportamiento del encofrado sea el requerido.
- Los vibradores eléctricos protegidos con disyuntor y toma a tierra a través del cuadro general.
- El vertido del hormigón y el vibrado, se realizará desde la torreta de hormigonado en caso de pilares y desde andamios contruidos para construcción de las vigas.
- Las torretas que se empleen para esta función serán de base cuadrada o rectangular, dispondrán de barandilla y rodapié y entre ambos un listón o barra. Podrán llevar ruedas, pero dotadas de sistema de frenado, y llevarán una escalera sólidamente fijada para acceso. El acceso a la plataforma se cerrará mediante una cadena durante la permanencia sobre la misma.

Equipos de Protección Individual:

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- Equipos de protección general: calzado, casco de seguridad, ropa de trabajo, guantes de protección mecánica.
- Gafas de protección.
- Chaleco de alta visibilidad.
- Arnés anticaídas
- Rodilleras
- Botas de goma
- Montaje de estructuras Y ELEMENTOS MECÁNICOS
- En esta actividad, además de los riesgos generales y específicos, son previsibles los siguientes:
 - Caída de materiales por la mala ejecución de la maniobra de izado y acoplamiento de los mismos o fallo mecánico de equipos.
 - Caída de personas desde altura por diversas causas.
 - Cortes y golpes por manejo de máquinas-herramientas.
 - Vuelco o desplome de piezas.
 - Atrapamiento y/o aplastamiento de manos o pies en el manejo de los materiales o equipos.
 - Caída de objetos y herramientas sueltas.
 - Explosiones o incendios por el uso de gases o por proyecciones incandescentes.
- A fin de evitar los posibles accidentes, se adoptarán las siguientes medidas preventivas:
 - Se señalizarán y acotarán las zonas en que haya riesgo de caída de materiales por manipulación, elevación y transporte de los mismos.
 - No se permitirá, bajo ningún concepto, el acceso de cualquier persona a la zona señalizada y acotada en la que se realicen maniobras con cargas suspendidas.
 - El guiado de cargas / equipos para su ubicación definitiva, se hará siempre mediante cuerdas guía manejadas desde lugares fuera de la zona de influencia de su posible caída, y no se accederá a dicha zona hasta el momento justo de efectuar su acople o posicionamiento.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- Se taparán o protegerán con barandillas de señalización y/o contención dependiendo del entorno o, según los casos, se señalizarán adecuadamente los huecos que se generen en el proceso de montaje.
- Se ensamblarán al nivel de suelo, en la medida que lo permita la zona de montaje y capacidad de las grúas, los módulos de estructuras con el fin de reducir en lo posible el número de horas de trabajo en altura y sus riesgos. Si en algún momento tiene que trabajarse en altura se seguirán las medidas de prevención reflejadas para trabajos en altura.
- La zona de trabajo, se mantendrá siempre limpia y ordenada.
- Los equipos / estructuras permanecerán arriostradas, durante toda la fase de montajes hasta que no se efectúe la sujeción definitiva, para garantizar su estabilidad en las peores condiciones previsibles.
- Los andamios que se utilicen cumplirán los requerimientos y condiciones mínimas definidas en la legislación vigente.
- En el caso de desplazamiento de operarios sobre la estructura, se instalarán líneas de vida para anclaje de los arneses anticaída provistos de absorción de energía., y también en aquellos casos en los que el trabajo no se pueda realizar con una plataforma elevadora o no sea posible montar plataformas de trabajo con barandilla.
- De cualquier forma dado que estas operaciones y maniobras están muy condicionadas por el estado real de la obra en el momento de ejecutarlas, en el caso de detectarse una complejidad especial se definirá en el plan de seguridad correspondiente.

Equipos de Protección Individual:

- Equipos de protección general: calzado, casco de seguridad, ropa de trabajo, guantes de protección mecánica.
- Gafas de protección.
- Línea de vida
- Absorbedor de energía
- Arnés anticaídas

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	---

PINTURA Y BARNIZADO

Riesgos

- Caída de personas a distinto nivel (trabajos junto a huecos horizontales o verticales, uso de escaleras, andamios colgados, etc.).
- Caída de personas al mismo nivel.
- Caída de objetos por desplome o derrumbamiento.
- Caída de objetos en manipulación.
- Pisadas sobre objetos.
- Golpes y cortes por objetos o herramientas (rotura de las mangueras de los compresores).
- Proyección de fragmentos o partículas (gotas de pintura, motas de pigmentos).
- Sobreesfuerzos.
- Contactos eléctricos.
- Exposición a sustancias nocivas o tóxicas.
- Contactos con sustancias cáusticas y/o corrosivas (dermatitis por contacto con cemento).
- Incendios y explosiones (empleo de sustancias inflamables).
- Exposición a contaminante químico (inhalación de disolvente orgánicos).
- Exposición a agentes físicos: iluminación.

Equipos de Protección Individual

- Casco de seguridad.
- Guantes de seguridad.
- Gafas de protección antipartículas.
- Calzado de seguridad.
- Protección respiratoria (mascarilla con filtro químico recambiable, específico para el producto químico a utilizar).
- Cinturón portaherramientas.
- Arnés de seguridad.

Medidas preventivas

Orden y limpieza

- Realizar un acopio ordenado de los materiales en la zona de trabajo, para evitar obstaculización de paso u otras actividades.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Nombre: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	--

- Se almacenarán los materiales en lugares establecidos, ordenando las herramientas y útiles de trabajo y limpiando la zona diariamente.

Señalización

- En trabajos de pintura y barnizado en lugares de tránsito de personas se señalizará dichas zonas mediante banderolas o medio similar.
- Sobre la hoja de la puerta de acceso al almacén de pinturas se colocará sendas señales de “peligro de incendio” y de “prohibido fumar”.

Andamios

- Los andamios habrán de disponerse de modo que el operario nunca trabaje por encima de la altura de los hombros.
- El acceso a las andamiadas se efectuará con escaleras adosadas o incorporadas al propio andamio. Se permite el acceso desde las plantas si para ello se dispone de plataformas seguras.
- Los andamios tubulares se apoyarán sobre superficies planas y recipientes, se repartirán las cargas mediante durmientes de madera. Se montarán todos sus elementos de arriostramiento así como las fijaciones necesarias a la fachada.
- Se prohíbe la formación de andamios a base de bidones, pilas de materiales y asimilables, para evitar la realización de trabajos sobre superficies inseguras.
- En los andamios sólo se almacenará el material imprescindible teniendo en cuenta la carga máxima admisible.

Plataformas de trabajo

- Toda plataforma de trabajo tendrá un ancho mínimo de 60 cm, con piso antideslizante, recomendándose las pisas metálicas, además contará con barandilla formada por pasamanos a 90 cm, listón intermedio y rodapié.

Protecciones

- En trabajos sobre andamios suspendidos, los operarios contarán con línea de vida ancladas a puntos resistentes e independientes del andamio, así como puntos de fijación para los arneses de seguridad.
- En las situaciones de riesgo de caída en altura (pintado de barandillas, mochetas, dinteles, frentes de forjados en terrazas, proximidad de huecos, etc.) se dispondrán protecciones colectivas y se usará el arnés de seguridad.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	---

- Estará terminantemente prohibido eliminar las protecciones (resguardos fijos o móviles) de los compresores en previsión de contacto con elemento móvil o de quemaduras.

Riesgo de caída en altura

- En el caso de pintado de torres se cumplirá en todo momento con lo indicado en el apartado de “Trabajos en torres o mástiles con sistema anticaída instalado” así como en “Trabajos en apoyos metálicos de celosía sin sistema anticaída instalado”.
- Se prohibirán expresamente los trabajos desde escaleras, salientes, etc., no específicamente diseñados para servir como plataformas.
- Se prohíbe el uso de borriquetas en balcones, terrazas y bordes de forjado si antes no se ha procedido a instalar una adecuada protección.
- Se prohíbe utilizar a modo de borriquetas los bidones, cajas o pilas de material y asimilables, para evitar trabajar sobre superficies inestables.
- En trabajos interiores las escaleras de mano serán de tijera y estarán dotadas de topes en su parte superior, cadenilla de apertura máxima y zapatas antideslizantes.

Iluminación

- Con el fin de evitar cualquier tipo de riesgo causado por falta o deficiente iluminación que pueda existir en el lugar de trabajo, se completará los puntos de luz con alumbrado portátil.
- Los portátiles de alumbrado estarán dotados de doble aislamiento, rejilla de protección de la bombilla, protegidos contra chorros de agua y estarán alimentados a 24 voltios.

Exposición a contaminante químico

- Seguir las recomendaciones recogidas en las fichas de seguridad de las pinturas y disolventes.
- El vertido de pigmentos en el soporte (acuoso o disolvente) se realizará desde la menor altura posible, en evitación de salpicaduras y formación de atmósferas pulverulentas.
- Se prohibirá fumar y comer en las estancias en las que se pinte con pinturas que contengan disolventes orgánicos o pigmentos tóxicos, así como en aquellos lugares donde se almacenen.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	--

- Se advertirá al personal encargado de manejar disolventes orgánicos o pigmentos tóxicos de la necesidad de una profunda higiene personal (manos y cara) antes de realizar cualquier tipo de ingesta.
- Las operaciones de lijados (tras plastecidos o imprimidos) y las de aplicación de pinturas se ejecutarán siempre bajo ventilación por corriente (ventanas y puertas abiertas) de aire para evitar la inhalación de polvo o gases nocivos.
- Queda prohibido mantener o almacenar botes de pintura o disolventes sin estar perfectamente cerrados.

Incendio y explosiones

- Se prohíbe realizar trabajos de soldadura y oxicorte en lugares próximos a los tajos en los que se empleen pinturas inflamables, para así evitar el riesgo de explosión o de incendio.
- Se prohíbe realizar “pruebas de funcionamiento” de las instalaciones (tuberías de presión, equipos motobombas, calderas, conductos, etc.) durante los trabajos de pintura.
- Se instalará un extintor de polvo químico seco al lado de la puerta de acceso del almacén de pinturas.

Riesgo eléctrico

- Se prohíbe el conexionado de cables eléctricos a los cuadros de alimentación sin la utilización de clavijas macho-hembra.

Equipos de Protección Individual

- En la realización de tareas en las que se puedan proyectar fragmentos o partículas hay que utilizar equipos de protección individual certificados que protejan los ojos. Para ello, en el caso de realizar tareas en las que se proyecten partículas, sólidas o líquidas, pero que no impacten agresivamente, se deben utilizar gafas de seguridad del tipo montura panorámica.
- Se deberá utilizar equipos de protección respiratoria adecuados al contaminante químico (para lo cual se recomienda consultar las fichas de seguridad y al proveedor del equipo de protección).
- Se utilizarán guantes de protección contra agresivos químicos orgánicos para evitar contactos con la piel del trabajador.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

Sobreesfuerzos

- No realizar excesivos esfuerzos. Pedir ayuda si la carga es excesivamente pesada.
- No llevar una carga demasiado grande que no permita ver sobre ésta, o hacia los costados.
- Examinar la carga para ver que no tiene bordes cortantes, clavos salientes o puntos de atrapamiento.
- Asegurarse de que la carga está equilibrada. Recordar que los materiales sueltos pueden desplazarse.
- Antes de empezar a caminar, asegurarse hacia dónde va a dirigirse. Planear una ruta directa y libre de obstáculos.
- Una vez que se haya decidido desplazar algo, recordar esta regla: levantar con las piernas, no con la espalda. Emplear el método siguiente:
 - Apartar las piernas colocando un pie delante de otro.
 - Acucillarse al lado de la carga, con la espalda recta y la barbilla metida.
 - Agarrar firmemente la carga con toda la mano y no solamente con los dedos.
 - Para tener más fuerza, mantener los codos cerca del cuerpo.
 - Apoyar el peso directamente sobre los pies y acercar la carga.
 - A medida que se levanta, hacer que las piernas, conjuntamente con el cuerpo, soporten la carga.

Revisión

- Al comienzo de cada jornada de trabajo se revisará el estado de todas las protecciones colectivas, reponiendo las que se hubiesen eliminado.

CARPINTERÍA METÁLICA Y DE MADERA

Riesgos

- Caída de personas a distinto nivel (trabajos junto a huecos horizontales o verticales, uso de escaleras, andamios, etc.).
- Caída de personas al mismo nivel.
- Caída de objetos por desplome o derrumbamiento.
- Caída de objetos en manipulación.
- Pisadas sobre objetos.
- Golpes y cortes por objetos o herramientas.

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="font-size: small; margin: 0;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p style="font-size: small; margin: 0;">Nº Expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p style="font-size: x-large; font-weight: bold; margin: 0;">REVISADO</p> </div>
---	--	---

- Proyección de fragmentos o partículas.
- Sobreesfuerzos.
- Contactos eléctricos.
- Incendios.
- Exposición a sustancias nocivas o tóxicas.
- Exposición a contaminante químico: humos metálicos (procesos de soldadura).
- Exposición a agente físico: radiación no ionizante (procesos de soldadura).

Equipos de protección individual

- Casco de seguridad.
- Gafas para proyección de partículas.
- Mascarillas adecuadas para ambiente pulvígeno.
- Calzado de protección con plantilla anti clavos.
- Guantes de seguridad certificados contra agresivos mecánicos.
- Equipos para soldadura: guantes, manguitos, polainas, cubrepiés y mandiles de cuero, pantallas o gafas de soldador.
- Arnés de seguridad.

Medidas preventivas

- La manipulación e instalación de los perfiles estructurales de la planta fotovoltaica y la posterior instalación de los paneles fotovoltaicos, se harán en cuadrillas mínimas de 3 personas y mediante el uso de EPI's, debido a los posibles golpes y cortes, producidos por los cantos de los perfiles metálicos.
- El cuelgue de hojas de puerta, marcos correderos o pivotantes y asimilables, se efectuará por un mínimo de una cuadrilla, para evitar el riesgo de vuelcos, golpes y caídas.

Orden y limpieza

- Realizar un acopio ordenado de los materiales en la zona de trabajo, para evitar obstaculización de paso u otras actividades.
- Se almacenarán los materiales en lugares establecidos, ordenando las herramientas y útiles de trabajo y limpiando los escombros diariamente. Estos escombros se evacuarán mediante trompas de vertido que desemboquen en contenedores o en recintos señalizados correctamente.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	---

- En caso de no instalarse trompas, los escombros y cascotes se apilarán en lugares próximos a un pilar determinado, se palearán a una plataforma de elevación reforzada evitando colmar su capacidad y se descenderán para su vertido mediante la grúa.
- Se prohíbe lanzar desperdicios directamente por las aberturas de fachadas, huecos o patios.

Señalización

- Se acotarán a nivel de terreno, las zonas que se vean afectadas por los trabajos para evitar el paso o permanencia de otros operarios en la zona ante una eventual caída de objetos, materiales o herramientas. En caso contrario se dispondrán de marquesinas.

Transporte de material

- Los elementos se izarán perfectamente flejados o atados.
- Las barandillas de cierre perimetral de cada planta se desmontarán únicamente en el tramo necesario para introducir los elementos necesarios, reponiéndose durante el tiempo muerto entre recepciones de carga.
- Los tramos metálicos longitudinales transportados a hombro por un sólo hombre, irán inclinados hacia atrás, procurando que la punta que va por delante, esté a una altura superior a la de una persona, para evitar golpes a otros operarios.

Protecciones

- En proximidad de huecos se dispondrán protecciones colectivas y se usará el arnés de seguridad.

Riesgo de caída en altura

- En operaciones donde se tengan que instalar elementos en el exterior de fachadas se utilizará el arnés de seguridad.
- Se prohibirán expresamente los trabajos desde escaleras, salientes, etc., no específicamente diseñados para servir como plataformas.
- Se prohíbe el uso de borriquetas en balcones, terrazas y bordes de forjado si antes no se ha procedido a instalar una adecuada protección.
- Se prohíbe saltar del forjado, peto de cerramientos o alféizares, a los andamios colgados o viceversa.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- Se prohíbe utilizar a modo de borriquetas los bidones, cajas o pilas de material y asimilables, para evitar trabajar sobre superficies inestables.

Proyección de partículas

- En la realización de tareas en las que se puedan proyectar fragmentos o partículas se utilizará Equipos de Protección Individual certificados que protejan los ojos.
- Los equipos de trabajo utilizados deberán estar provistos de sus protecciones, tales como resguardos o pantallas, que cumplen con la función de evitar atrapamientos y evitar que salgan fragmentos o partículas de los materiales hacia el trabajador.

Trabajos con la madera

- Las operaciones de lijado mediante lijadora eléctrica manual en obra se ejecutarán siempre bajo ventilación por corriente de aire, para evitar las atmósferas con polvo excesivo.
- Se puede producir intoxicación por polvo de maderas tropicales (teca, abebay, etc.), por lo que cuando se usen estos materiales se extremarán las precauciones, favoreciendo una adecuada ventilación y el uso de adecuadas mascarillas.

Exposición a contaminante químico

- Cuando se usen pegamentos, disolventes, etc. se dispondrá de una adecuada ventilación, recurriendo a un sistema de ventilación forzada si fuera necesario.
- Se prohíbe fumar y comer en lugares donde se esté trabajando con pinturas que contengan disolventes orgánicos o pigmentos tóxicos.

Incendios

- Se evitará acumular excesivas virutas ni serrín.
- Los revestimientos se almacenarán totalmente separados de colas y disolventes.
- Se prohíbe fumar en los lugares donde se esté trabajando con colas y disolventes.
- El almacén de colas y barnices se ubicará en lugar ventilado y se prohibirá fumar, señalizándolo adecuadamente.
- Las bombonas de gases se almacenarán en lugar específico, bajo llave.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

Operaciones de soldadura

- Se seguirán las normas establecidas en el apartado de “Soldadura oxiacetilénica y oxicorte”.
- Se prohíbe realizar trabajos de soldadura y oxicorte en lugares próximos a los tajos en los que se empleen pinturas inflamables, para evitar el riesgo de explosión o incendio.
- Queda terminantemente prohibido la soldadura en exteriores durante el tiempo lluvioso. Igualmente se prohíbe la soldadura en zonas cuyo grado de humedad podría dar lugar a descargas.

Iluminación

- Con el fin de evitar cualquier tipo de riesgo causado por falta o deficiente iluminación que pueda existir en el lugar de trabajo, se completará los puntos de luz con alumbrado portátil.

Riesgo eléctrico

- Se prohíbe el conexionado de cables eléctricos a los cuadros de alimentación sin la utilización de clavijas macho-hembra.

Sobreesfuerzos

- No realizar excesivos esfuerzos. Pedir ayuda si la carga es excesivamente pesada o bien buscar la forma de dividirla.
- No llevar una carga demasiado grande que no permita ver sobre ésta, o hacia los costados.
- Examinar la carga para ver que no tiene bordes cortantes, clavos salientes o puntos de atrapamiento.
- Asegurarse de que la carga está equilibrada. Recordar que los materiales sueltos pueden desplazarse.
- Antes de empezar a caminar, asegurarse hacia dónde va a dirigirse. Planear una ruta directa y libre de obstáculos.
- Una vez que se haya decidido desplazar algo, recordar esta regla: levantar con las piernas, no con la espalda. Emplear el método siguiente:
 - Apartar las piernas colocando un pie delante de otro.
 - Acucillarse al lado de la carga, con la espalda recta y la barbilla metida.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	--

- Agarrar firmemente la carga con toda la mano y no solamente con los dedos.
- Para tener más fuerza, mantener los codos cerca del cuerpo.
- Apoyar el peso directamente sobre los pies y acercar la carga.
- A medida que se levanta, hacer que las piernas, conjuntamente con el cuerpo, soporten la carga.

Revisión

- Al comienzo de cada jornada de trabajo se revisará el estado de todas las protecciones colectivas, reponiendo las que se hubiesen eliminado.
- Antes de la utilización de cualquier máquina-herramienta se comprobará que se encuentra en óptimas condiciones y con todos los mecanismos y protecciones de seguridad instalados y en buen estado.

USO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA

Riesgos

- Caída al mismo nivel.
- Golpes y cortes por objetos o herramientas.
- Exposición a agentes físicos radiaciones no ionizantes.
- Contactos eléctricos.
- Quemaduras.

Equipos de Protección Individual

- Casco de seguridad aislante de la electricidad.
- Calzado de seguridad.

Medidas preventivas

Formación

- La instalación provisional será realizada por personal especializado.

Cuadros eléctricos

- Los cuadros eléctricos estarán ubicados en lugares de fácil acceso y no peligrosos, manteniéndose cerrados bajo llave y con indicación en la puerta del peligro por contacto eléctrico.
- No se permitirá la manipulación de la instalación si no se tiene la formación y autorización necesarias para ello.
- No se manipulará ningún equipo de trabajo bajo tensión.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

Conexiones

- Para la desconexión de los equipos nunca se tirará directamente de la manguera sino del propio enchufe.
- Se utilizarán elementos de conexión adecuados, tales como clavijas, prohibiéndose la conexión con cables pelados.
- No deben instalarse adaptadores (ladrones) en las bases de toma de corriente, ya que existe el riesgo de sobrecargar excesivamente la instalación; ni deben utilizarse cables dañados, clavijas de enchufe resquebrajadas o equipos cuya carcasa tenga desperfectos.

Protecciones

- Todas las masas susceptibles de estar en tensión estarán puestas a tierra, reafirmando lo anteriormente indicado en el caso de grupos electrógenos.
- Estará terminantemente prohibido puentear o anular cualquier dispositivo de protección existente: magnetotérmicos, interruptores diferenciales, etc.

Aislamiento

- Debe evitarse realizar reparaciones provisionales. Los cables dañados hay que remplazarlos por otros nuevos. Caso de ser necesario, los empalmes en los conductores serán realizados de tal forma que se mantengan las condiciones de aislamiento.
- Los conductores eléctricos se protegerán mediante canalizaciones de caucho duro o plástico, cuando estén depositados sobre el suelo en zonas de tránsito o de trabajo.

Humedad

- Se evitará la utilización de equipos eléctricos en caso de lluvia o humedad, cuando los cables u otro material eléctrico atraviesen charcos, los pies pisen agua o alguna parte del cuerpo esté mojada.
- En los locales húmedos será preceptivo la utilización de tensiones de seguridad de 24 V.

Defectos

- Los operarios deberán avisar inmediatamente a su superior ante cualquier fallo o anomalía.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	---

- Las herramientas eléctricas cuyo aislamiento esté deteriorado serán retiradas y sustituidas por otras en buen estado de forma inmediata.

Comprobaciones

- Se deberá comprobar quincenalmente el correcto funcionamiento e instalación de los elementos de los que consta la puesta a tierra: electrodos, conductores de protección, línea principal de tierra y derivaciones de la línea principal de tierra.
- Se comprobará quincenalmente el funcionamiento de los interruptores diferenciales a través del pulsador de prueba.
- Los conductores y enchufes eléctricos se deben revisar de forma periódica y sustituir los que se encuentren en mal estado.

Iluminación

- Con el fin de evitar cualquier tipo de riesgo causado por falta o deficiente iluminación, se debe completar los puntos de luz con alumbrado portátil, si fuera necesario.
- En el caso de disponer de iluminación portátil, se efectuará utilizando portalámparas estancos con mango aislante y rejilla de protección de la bombilla, alimentados a 24 voltios o protegidos contra chorro de agua.

TENDIDO DE CONDUCTORES SUBTERRÁNEOS

- En esta actividad, además de los riesgos generales y específicos, son previsibles los siguientes:
- Caída de materiales por la mala ejecución de la maniobra de tendido o fallo mecánico de equipos.
- Caída de personas al interior de las zanjas.
- Cortes y golpes por manejo de máquinas-herramientas.
- Atrapamiento y/o aplastamiento de manos o pies en el manejo de los materiales o equipos durante el tendido de conductores.
- Caída de objetos y herramientas sueltas.
- Contactos eléctricos.
- Golpes de equipos, contra otras instalaciones (estructuras, líneas eléctricas, etc.).
- Quemaduras físicas

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DEFECCIÓN: 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	---

- Las medidas de prevención a aplicar en relación con los riesgos inherentes a este tipo de trabajos, están contempladas y definidas en los puntos anteriores, destacando especialmente las correspondientes a:
- La comunicación entre los distintos lugares de operaciones se realizará mediante la utilización de radioteléfonos portátiles. Se ha de comprobar previamente el buen funcionamiento a la utilización en la obra.
- Para el emplazamiento de la maquinaria de tendido se buscarán los lugares más idóneos: Han de disponer de buenas salidas para los cables, conductores y pilotos.
- La máquina de tendido deberá estar arriostrada.
- Los anclajes para las máquinas de tendido se colocarán en la dirección que marca el enganche de éstas.
- Señalizar y acotar las zonas de trabajo durante el tendido, para impedir el acceso a personas ajenas a la obra.
- Para cada sección de tendido, previamente se realizará un recorrido por el mismo, con el fin de detectar todos los posibles problemas que puedan surgir, y delimitar la situación de la máquina de tiro.
- Entre el cable piloto y el conductor a tender, deberá colocarse un dispositivo giratorio para que no se transmita torsión del cable piloto al conductor.
- Se distribuirá personal por todo el tramo a tender, de tal forma que puedan controlar el posterior avance del cable conductor, detectando cualquier anomalía lo antes posible para que no se produzcan roturas o accidentes. Se dispondrá de un sistema de comunicación con el emplazamiento del cabestrante.
- No se deben introducir manos, barras, etc. en las partes móviles de las máquinas en funcionamiento (engranajes, bobinas, etc.), por el riesgo de atrapamientos o golpes.
- Se mandarán parar las máquinas para subsanar cualquier anomalía que pueda surgir.
- Hacer el guiado del cable a través de rodillos sin colocarse en zona de influencia del conductor ante un fallo en el tendido.
- Sujeción de los conductores durante toda la fase de tendido hasta que no se efectúe la sujeción definitiva.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- Durante la realización de esta fase se prevé que no existan riesgos eléctricos, en caso contrario se deberán de tomar las medidas preventivas oportunas.

Equipos de Protección Individual.

- Equipos de protección general: calzado, casco de seguridad, ropa de trabajo, guantes de protección mecánica.

PUESTA EN MARCHA DE LAS INSTALACIONES

- En esta actividad, además de los riesgos generales y específicos, son previsibles los siguientes:
- Caída de materiales, equipos o componentes de los mismos.
- Caída de personas desde altura por diversas causas.
- Cortes y golpes por manejo de máquinas-herramientas o herramientas desprendidas.
- Aprisionamiento/aplastamiento de personas por equipos en movimiento.
- Contactos eléctricos directos e indirectos.
- Arco eléctrico.
- Explosiones de los equipos eléctricos con algún defecto de montaje.
- Quemaduras físicas
- Las medidas de prevención a aplicar en relación con los riesgos inherentes a este tipo de trabajos, están contempladas y definidas en los puntos anteriores, destacando especialmente las correspondientes a:
- Antes de proceder a la energización de cualquier instalación se deberá disponer de:
- Esquemas eléctricos actualizados unifilares, desarrollados y de cableado de la instalación.
- Esquemas unifilares actualizados de las Línea de M.T. del P.E.
- Documentación Técnica de Equipos y Aparamenta.
- Documentación de ensayos y pruebas realizadas a las líneas por un organismo competente.
- Plan de Energización en el que se planifiquen todos los pasos a seguir para la energización del PE. Este documento deberá de ser conocido por todos los trabajadores implicados.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- Por otro lado, se deberá disponer del correspondiente Plan de Emergencia, en el que figurará el nombre del Responsable de Energización por cada Contratista, así como de los correspondientes medios de emergencia o protección (banqueta aislante, guantes dieléctricos, gafas de protección, botiquín de primeros auxilios, teléfonos).
- Todos los trabajos estarán coordinados por el personal responsable de energización, el cual estará en comunicación permanente (mediante emisora o teléfono móvil) con las personas que realizan las maniobras necesarias (todos los trabajos se realizarán cumpliendo con lo indicado en los Planes de Seguridad de las empresas implicadas, y en particular con lo indicado en el R.D. 614/2004).

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div> </div>
---	--	---

Equipos de Protección Individual.

- Ropa de trabajo
- Casco homologado con pantalla facial
- Gafas inactivas
- Guantes de protección mecánica
- Botas dieléctricas
- Guantes dieléctricos
- Guantes ignífugos
- Mantas dieléctricas, banquetas aislantes, báculos, etc.

3.1.4. Riesgos del uso de maquinaria y herramientas

MAQUINARIA DE MOVIMIENTO DE TIERRAS:

MAQUINARIA DE MOVIMIENTO DE TIERRAS EN GENERAL:

Riesgos

- Caída de personas a distinto nivel.
- Caída de objetos por desplome o derrumbamiento.
- Choques o contacto con objetos o elementos móviles.
- Golpes o cortes por objetos o herramientas.
- Proyección de fragmentos o partículas.
- Explosiones e incendios.
- Atropellos o golpes con vehículos.
- Atrapamiento por vuelco de máquinas o vehículos.
- Atrapamiento por o entre objetos.
- Contactos térmicos.
- Contactos eléctricos.
- Exposición al ruido.

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="text-align: center; font-size: small;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO</p> </div>
---	--	---

Equipos de Protección Individual

- Casco de seguridad (a usar cuando se abandone la cabina de la máquina).
- Calzado de seguridad.
- Gafas de seguridad (cuando la máquina no disponga de cabina o se realicen tareas de mantenimiento y haya riesgo de salpicadura).
- Guantes de cuero para evitar quemaduras y salpicaduras en las manos.
- Protección auditiva cuando se prevean niveles de ruido superiores a 80-85 dB.
- Cinturón antivibratorio para operadores de las máquinas y conductores de los vehículos que lo precisen.
- Chaleco reflectante (a usar cuando se abandone la cabina de la máquina en trabajos nocturnos o lugares con poca iluminación en condiciones de escasa visibilidad y con riesgo de atropello por máquinas o vehículos).

Medidas preventivas

Factor humano:

- Sólo se permitirá el manejo a aquellas personas que conozcan su funcionamiento y tengan una categoría profesional adecuada.
- El maquinista tendrá buen conocimiento de las zonas de circulación y trabajo (zanjas, cables, limitaciones de altura, etc.).
- Utilizar las máquinas de acuerdo con las instrucciones del fabricante y sólo en aquellos para los que han sido diseñadas.
- El maquinista se encontrará en perfecto estado de salud antes de subir a la máquina.
- Estará prohibido circular con cualquier tipo de maquinaria que no disponga de matriculación, por carreteras abiertas al tráfico rodado. Cuando la circulación afecta a viales públicos, las máquinas llevarán en zona visible una luz giratoria, siendo aconsejable llevar encendidas las luces de posición en todo momento.
- La máquina se revisará antes de iniciar los trabajos, para que esté en condiciones de realizar su tarea.
- Se respetarán las cargas admisibles para las que está diseñada la máquina.
- No se realizarán maniobras bruscas ni se frenará de repente.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>VD00563-24A</p> <p>DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	---

- Se prohíbe la manipulación y operaciones de ajuste y arreglo de máquinas a personal sin la debida preparación y conocimientos de los riesgos a los que puede estar expuesto.
- Cuando abastezca de combustible no lo haga cerca de un punto caliente ni fume.
- No guarde material combustible ni trapos grasientos en la máquina, puede ser el origen de un incendio.
- Si debe arrancar la máquina, mediante la batería de otra, tome precauciones para evitar chisporroteos de los cables. Recuerde que los electrolitos emiten gases inflamables y se puede producir una explosión.
- Para acceder a la máquina se tomarán las siguientes precauciones:
- Utilice los peldaños y asideros dispuestos para tal fin, se evitará lesiones por caída.
- Suba y baje de la máquina de forma frontal (mirando hacia ella), asiéndose con ambas manos; lo hará de forma segura.
- No salte nunca directamente al suelo si no es por peligro inminente para su persona.

Previo al comienzo de la jornada:

- Realizar los controles y verificaciones previstas en el libro de instrucciones de la máquina.
- Comprobar visualmente el estado de la máquina. Limpiar cristales y espejos para así tener una mejor visión, comprobar que funcionan los dispositivos luminosos.
- Verificar el panel de mandos y el buen funcionamiento de los diversos órganos de las máquinas, así como frenos, dirección, etc.
- Comprobar antes de arrancar que los mandos están en posición neutra. Tocar el claxon.
- Asegurarse del perfecto estado de las señales ópticas y acústicas.

Durante el desarrollo de la jornada:

- No subir o bajar del vehículo en marcha.
- No abandonar la máquina cargada, con el motor en marcha ni con la cuchara subida.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- Queda terminantemente prohibido el transportar pasajeros, bien en la cabina o en cualquier otra parte de la máquina.
- Si se detecta cualquier anomalía en la máquina, se parará y se dará parte a su superior. No se reanudará los trabajos hasta que se halla subsanado la avería.
- Cuando abandone la máquina, se parará el motor y se accionará el mecanismo de frenado, incluso se dispondrá de calzos si fuera necesario.
- Se respetarán los límites de velocidad, la señalización en la obra y de carreteras, así como las prioridades y prohibiciones fijadas en el Plan de Seguridad.

Al final de la jornada:

- Estacionar la máquina en las zonas previstas para ello (en ningún caso a menos de 3 metros del borde de zanjas y vaciados).
- Apoyar el cazo o la cuchara en el suelo.
- Accionar el freno de estacionamiento, dejar en punto muerto los diversos mandos, cortar la llave de la batería y sacar la llave de contacto. Desconectar todos los mecanismos de transmisión y bloquear las partes móviles.
- Cerrar la cabina bajo llave.

Factor mecánico:

- Se usará la máquina más adecuada el trabajo a realizar.
- Sólo se usarán máquinas cuyo funcionamiento sea correcto, comprobadas por personal competente.
- Los resguardos y protecciones de partes móviles estarán colocados correctamente. Si se procediera a quitar alguno, se parará la máquina.
- La cabina estará dotada de extintor timbrado y con las revisiones al día.
- Si las máquinas afectan a viales públicos, durante el trabajo dispondrán en su parte superior de luces giratorias de advertencia.
- El maquinista deberá ajustar su asiento para que de este modo pueda alcanzar los controles sin dificultad.
- Para evitar el peligro de vuelco ningún vehículo podrá ir sobrecargado, especialmente aquellos que han de circular por caminos sinuosos.
- También se evitará el exceso de volumen en la carga de los vehículos y su mala repartición.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DEFECHADO: 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	--

- Los dispositivos de frenado han de encontrarse en perfectas condiciones, para lo cual se realizarán revisiones frecuentes.

Factor trabajo:

- Las zonas de trabajo se mantendrán en todo momento limpias y ordenadas. Tendrán además la suficiente iluminación para los trabajos a realizar.
- Se regarán con la frecuencia precisa las áreas en donde los trabajos puedan producir polvaredas.
- Delimitar los accesos y recorridos de los vehículos, siendo estos independientes (siempre que se pueda) de los delimitados para el personal a pie.
- Cuando sea obligatorio el tráfico por zonas de trabajo, estas se delimitarán convenientemente y se indicarán los distintos peligros con sus señales indicativas de riesgo correspondientes.
- La distancia del personal a una máquina que esté trabajando en el mismo tajo vendrá determinada por la suma de la distancia de la zona de influencia de la máquina más 5 metros.
- Existirá una separación entre máquinas que estén trabajando en el mismo tajo de al menos 30 metros.
- Las maniobras de marcha atrás se realizarán con visibilidad adecuada. En caso contrario se contará con la ayuda de otra persona que domine la zona. En ambos casos funcionará en la máquina el dispositivo acústico de marcha atrás.
- Los movimientos de máquinas durante la ejecución de trabajos que puedan producir accidentes serán regulados por personal auxiliar.
- Cualquier máquina o vehículo que vaya cargado tendrán preferencia de paso en pista.
- Se establecerá una limitación de velocidad adecuada para cada máquina.
- Para trabajos en proximidad de líneas eléctricas aéreas consultar las normas dispuestas para ello.

Factor terreno:

- En todo trabajo a realizar con maquinaria de movimiento de tierras se inspeccionarán los tajos a fin de observar posibles desmoronamientos que puedan afectar a las máquinas.

	<p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="text-align: center; font-size: small;">COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO</p> </div>
---	--	---

- Para evitar romper en una excavación una conducción enterrada (agua, gas, electricidad, saneamientos, etc.) es imprescindible localizar y señalizar de acuerdo con los planos de la zona. Si a pesar de ello se rompe la misma, se interrumpirán los trabajos, se acordonará la zona (si se precisa) y se dará aviso inmediato.
- Si topa con cables eléctricos, no salga de la máquina hasta haber interrumpido el contacto y alejado la máquina del lugar. Salte entonces, sin tocar a un tiempo el terreno u objeto en contacto con este.
- Cuando el suelo esté en pendiente, frenar la máquina y trabajar con el equipo orientado hacia la pendiente.
- Las pendientes se bajarán siempre con la misma velocidad a la que se sube.
- Se respetarán las distancias al borde del talud, nunca inferiores a 3 metros, debiendo estar señalizado.

MAQUINARIA DE TRANSPORTE POR CARRETERA. CAMIONES

Riesgos

- Atropellos a terceros
- Vuelcos
- Quemaduras con zonas calientes del motor, etc.
- Proyección de partículas y sustancias nocivas
- Incendios y explosiones
- Caídas al ascender o descender del vehículo

Equipos de protección individual

- Utilizar guantes protectores durante la sustitución o abastecimiento del aceite lubricante.
- Utilizar calzado de seguridad.
- Usar gafas y guantes de seguridad cuando se manipule aceites, líquidos refrigerantes, ácidos o cualquier sustancia perjudicial para la salud
- Utilice el equipo de protección personal requerido para la zona donde esté, si así se requiere (chaleco reflectante, casco, etc).

Medidas preventivas

- Cerciorarse, a la hora de realizar una maniobra, que no hay nadie alrededor del vehículo y mirar atentamente por los espejos.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 VISADO </div> </div>
---	--	---

- Tener los elementos del vehículo en buen estado, especialmente los espejos y cristales limpios.
- Suba y baje del vehículo por los lugares indicados para ello
- Respete las normas de tráfico y la señalización de obra.
- La lubricación, conservación y reparación de este vehículo puede ser peligrosa si no se hace de acuerdo con las especificaciones del fabricante. No realizar estas operaciones con el motor caliente y limpiar sus derrames.
- Exija que su vehículo sea cargado correctamente, las cargas deben ser estables y estar lo más centradas posible.
- Verificar los niveles de aceite hidráulico, de la transmisión, sistema de frenos, dirección y volquete y comprobar que no haya ninguna fuga.

MAQUINAS EXCAVADORAS:

Riesgos

- Caída de personas a distinto nivel.
- Caída de objetos por desplome o derrumbamiento.
- Choques o contacto con objetos o elementos móviles.
- Golpes o cortes por objetos o herramientas.
- Proyección de fragmentos o partículas.
- Explosiones e incendios.
- Atropellos o golpes con vehículos.
- Atrapamiento por vuelco de máquinas o vehículos.
- Atrapamiento por o entre objetos.
- Contactos térmicos.
- Contactos eléctricos.
- Exposición al ruido.

Equipos de Protección Individual

- Casco de seguridad (a usar cuando se abandone la cabina de la máquina).
- Calzado de seguridad.
- Guantes de cuero.
- Protección auditiva.
- Cinturón antivibratorio para operadores de las máquinas y conductores de los vehículos que lo precisen.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>Exhibición VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	---

- Chaleco reflectante (a usar cuando se abandone la cabina de la máquina en trabajos nocturnos o lugares con poca iluminación en condiciones de escasa visibilidad y con riesgo de atropello por máquinas o vehículos).

Medidas preventivas

- Serán de aplicación todas las normas recogidas en el apartado “Maquinaria de movimiento de tierras en general”.
- Cuando los productos de la excavación se carguen directamente sobre el camión no se pasará la cuchara por encima del mismo.
- Como norma general se circulará marcha adelante y con la cuchara bajada. No se circulará en punto muerto.
- No se empleará el brazo como grúa.
- No se abandonará la máquina con el motor en marcha ni con la cuchara elevada.
- Para desplazarse sobre un terreno en pendiente orientar el brazo hacia la parte de abajo tocando casi el suelo.
- Cuidado con las pendientes de trabajo, no se superará el 20% para terrenos húmedos ni el 30% para terrenos secos pero deslizantes.

GRÚA AUTOPROPULSADA

Riesgos

- Caída de personas a distinto nivel (durante el estribado o recepción de la carga).
- Caída de objetos desprendidos (por fallo del circuito hidráulico o frenos, por choque de la carga o del extremo de la pluma contra obstáculo, por rotura de cables o de otros elementos auxiliares como ganchos y poleas y por enganche o estribado deficiente de la carga).
- Golpes y cortes por objetos y herramientas (golpe por la carga durante la maniobra o por rotura del cable).
- Atrapamientos por o entre objetos (entre elementos auxiliares como ganchos, eslingas, poleas o por la propia carga).
- Atrapamiento por vuelco de máquinas o vehículos (vuelco por nivelación defectuosa, por fallo del terreno donde se asienta, por sobrepasarse el máximo momento de carga admisible o por efecto del viento).
- Atropellos o golpes con vehículos.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	---

- Sobreesfuerzos (durante la preparación de la carga).
- Contactos eléctricos (por contacto con línea eléctrica).
- Contactos térmicos (por contacto con partes metálicas calientes).
- Exposición a contaminante químico: gases (por gases de escape motores combustión por reglaje defectuoso).
- Exposición a agente físico: ruido.

Equipos de Protección Individual

- Casco de seguridad (a usar cuando se abandone la cabina de la máquina).
- Calzado de seguridad con puntera reforzada y suela antideslizante.
- Guantes de protección.
- Chaleco reflectante (a usar cuando se abandone la cabina de la máquina en trabajos nocturnos o lugares con poca iluminación en condiciones de escasa visibilidad y con riesgo de atropello por máquinas o vehículos).
- Cinturón de banda ancha de cuero para las vértebras dorsolumbares.

Medidas preventivas

Formación y condiciones del operador

- El manejo lo realizará personas con formación específica y práctica en esta labor (se estará en posesión de las acreditaciones exigidas por la legislación vigente).
- No operar la grúa si el operario no está en perfectas condiciones físicas. Avisar en caso de enfermedad.

Comprobaciones previas (precauciones)

- La grúa que se utilice será la adecuada, en cuanto a su fuerza de elevación y estabilidad, a la carga que deba izar.
- Limpie sus zapatos del barro o grava que pudieran tener antes de subir a la cabina.
- Antes de la utilización de la grúa habrán de haberse revisado los cables, desechando aquellos que presenten un porcentaje de hilos rotos igual o superior al 10%, se comprobará el correcto funcionamiento de los embragues de giro y elevación de carga y pluma. Esta maniobra se hará en vacío.

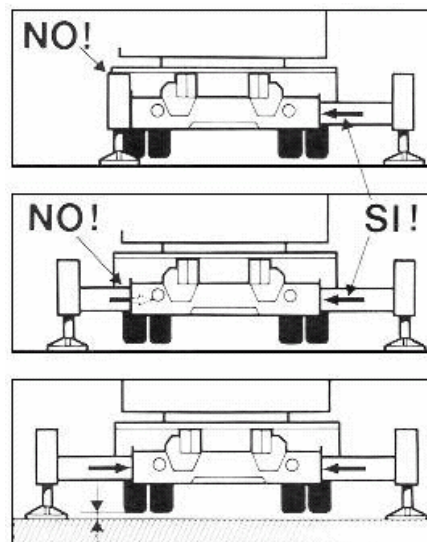
Emplazamiento

- Antes de la colocación de la grúa se estudiará el lugar más idóneo, teniendo en cuenta para ello lo siguiente:

- Deben evitarse las conducciones eléctricas, teniendo en cuenta que ni la pluma, ni el cable, ni la carga pueden pasar en ningún caso a menos de 5 metros de una línea eléctrica.
- Cuando la grúa se encuentre con los gatos estabilizadores en posición de trabajo, los neumáticos del camión no deben estar en contacto con el suelo
- Está prohibido pasar con cargas por encima de personas.

Estabilidad

- En la proximidad a taludes, zanjas, etc. no se permitirá ubicar la grúa sin permiso del Responsable de la Obra que indicará las distancias de seguridad a la misma y tomará medidas de refuerzo y entibación que fuesen precisas. En general no se permitirá la colocación a menos de 2 m del borde del talud.
- Mantenga la máquina alejada de terrenos inseguros, propensos a hundimientos y asegúrese que el terreno está suficientemente bien compactado.
- Estabilizadores (apoyos telescópicos). Posicionada la máquina, obligatoriamente se extenderán completamente y se utilizarán los apoyos telescópicos de la misma, aun cuando la carga a elevar con respecto al tipo de grúa aparente como innecesaria esta operación. Dichos estabilizadores deberán apoyarse en terreno firme.



Posicionamiento correcto

- Los estabilizadores se apoyarán sobre tablones o traviesas de reparto.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

- Extendidos los estabilizadores se calculará el área que encierran, comprobando con los diagramas que debe llevar el camión, que es suficiente para la carga y la inclinación requerida.
- Sólo en aquellos casos en donde la falta de espacio impida el uso de los apoyos telescópicos se procederá al izado de la carga sin mediación de estos cuando se cumpla:
- Comprobación de la posibilidad de llevar a cabo el transporte de la carga (verificación diagramas, peso carga, inclinación, etc.).
- Antes de operar con la grúa se dejará el vehículo frenado, calzadas sus ruedas y los estabilizadores.
- No desplazar la carga por encima del personal.
- Se transportará la carga evitando oscilaciones pendulares de la misma.
- Peso de la carga
- Con anterioridad al izado se conocerá con exactitud o, en su defecto, se calculará el peso de la carga que se deba elevar.
- Se prohíbe sobrepasar la carga máxima admitida por el fabricante de la grúa, en función de la longitud en servicio del brazo.

Medios de protección

- El gancho de la grúa autopropulsada estará dotado de pestillo de seguridad, en prevención del riesgo de desprendimiento de carga.
- Deberán ir indicadas las cargas máximas admisibles para los distintos ángulos de inclinación.

Choque contra objetos

- Cuando se trabaje sin carga se elevará el gancho para librar personas y objetos.
- Asegure la inmovilización del brazo de la grúa antes de iniciar ningún desplazamiento.

Precauciones durante el izado

- Levante una sola carga cada vez y siempre verticalmente.
- Mantenga siempre la vista en la carga. Si debe mirar hacia otro lado pare las maniobras.
- Si la carga, después de izada, se comprueba que no está correctamente situada, debe volver a bajarse despacio.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- No realice nunca arrastres de cargas o tirones sesgados. La grúa puede volcar y en el mejor de los casos, las presiones y esfuerzos realizados pueden dañar los sistemas hidráulicos del brazo.
- Evite pasar el brazo de la grúa, con carga o sin ella, sobre el personal.
- No se permitirá la permanencia de personal en la zona del radio de acción de la grúa, para lo cual previamente se habrá señalizada y acotada esta zona.
- No debe permitirse a otras personas viajar sobre el gancho, eslingas o cargas.
- No debe abandonarse el mando de la máquina mientras penda una carga del gancho.

Condiciones sobre la carga izada

- Los materiales que deban ser elevados por la grúa obligatoriamente deben estar sueltos y libres de todo esfuerzo que no sea el de su propio peso.
- Las cargas estarán adecuadamente sujetas mediante flejes o cuerdas. Cuando proceda se usarán bateas emplintadas.
- Las cargas suspendidas se gobernarán mediante cuerdas o cabos para la ubicación de la carga en el lugar deseado.
- Si la carga o descarga del material no fuera visible por el operario se colocará un encargado que señalice las maniobras debiendo cumplir únicamente aquellas que este último le señale.

Señalista

- En caso de que el operario que maneje la grúa no pueda ver parte del recorrido, precisará la asistencia de un señalista. Para comunicarse entre ellos emplearán el código del Anexo VI del R.D. 485/1997 (sobre disposiciones mínimas en materia de señalización de seguridad y salud en el trabajo) y el código de señales definido por la norma UNE-003, los cuales deberán conocer perfectamente.
- En todo momento la maniobra será dirigida por un único operario que será el que tenga el mando de la grúa, excepto en la parte del recorrido en el que éste no pueda ver la carga, en la que dirigirá la maniobra el señalista.
- El operario que esté dirigiendo la carga ignorará toda señal proveniente de otras personas, salvo una señal de parada de emergencia, señal que estará clara para todo el personal involucrado.

- No se permitirá dar marcha atrás sin la ayuda de un señalista (tras la máquina puede haber operarios y objetos).

Señalización

- Si fuese necesario ocupar transitoriamente la acera se canalizará el tránsito de los peatones por el exterior de la misma, con protección de vallas metálicas de separación de áreas.
- Se acotarán a nivel de terreno las zonas que se vean afectadas por los trabajos, para evitar el paso o permanencia del tránsito de peatones o de otros operarios en la zona, ante una eventual caída de objetos, materiales o herramientas.

Distancias de seguridad

- En presencia de líneas eléctricas debe evitarse que el extremo de la pluma, cables o la propia carga se aproxime a los conductores a una distancia menor que las indicadas a continuación dependiendo de la tensión nominal de la línea eléctrica:

TENSIÓN NOMINAL INSTALACIÓN (kV)	DISTANCIA MÍNIMA DPROX-2 (m)
< 66	3
66 < Vn < 220	5
Vn > 220	7

- Si no es posible realizar el trabajo en adecuadas condiciones de seguridad, guardando las distancias de seguridad, se lo comunicará al Responsable de los Trabajos quién decidirá las medidas a adoptar (solicitud a la Compañía Eléctrica del corte del servicio durante el tiempo que requieran los trabajos, instalación de pantallas de protección, colocación de obstáculos en el suelo, etc.).

Contacto eléctrico con línea eléctrica aérea

- En el caso de contacto con una línea eléctrica aérea el conductor de la grúa seguirá las siguientes instrucciones:
- Permanecerá en la cabina y maniobrá haciendo que cese el contacto.
- Alejará el vehículo del lugar, advirtiendo a las personas que allí se encuentran que no deben tocar la máquina.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVIN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- Si no es posible cesar el contacto ni mover el vehículo, permanecerá en la cabina indicando a todas las personas que se alejen del lugar, hasta que le confirmen que la línea ha sido desconectada.
- Si el vehículo se ha incendiado y se ve forzado a abandonarlo podrá hacerlo:
- Comprobando que no existen cables de la línea caídos en el suelo o sobre el vehículo, en cuyo caso lo abandonará por el lado contrario.
- Descenderá de un salto, de forma que no toque el vehículo y el suelo a un tiempo. Procurará caer con los pies juntos y se alejará dando pasos cortos, sorteando sin tocar los objetos que se encuentren en la zona.

CAMIÓN AUTOCARGANTE

Riesgos

- Caída de personas a distinto nivel (durante el estribado o recepción de la carga).
- Golpes por caída de objetos desprendidos (por fallo del circuito hidráulico o frenos, por choque de la carga o del extremo de la pluma contra obstáculo, por rotura de cables o de otros elementos auxiliares como ganchos y poleas, por enganche o estribado deficiente de la carga o por desestabilización del camión sobre sus calzos).
- Atrapamientos por o entre objetos (entre elementos auxiliares como ganchos, eslingas, poleas o por la propia carga).
- Atrapamiento por vuelco de máquinas o vehículos (vuelco por nivelación defectuosa, por fallo del terreno donde se asienta, por sobrepasarse el máximo momento de carga admisible o por efecto del viento).
- Atropellos o golpes con vehículos.
- Sobreesfuerzos (durante la preparación de la carga).
- Contactos eléctricos (por contacto con línea eléctrica).
- Contactos térmicos.
- Exposición a contaminante químico: gases (por gases de escape motores combustión por reglaje defectuoso).
- Exposición a agente físico: ruido.

Equipos de Protección Individual

- Casco de seguridad (a usar cuando se abandone la cabina de la máquina).

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº de inscripción: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 </div> <div> REVISADO </div> </div>
---	--	---

- Calzado de seguridad con puntera reforzada y suela antideslizante.
- Guantes de protección.
- Chaleco reflectante (a usar cuando se abandone la cabina de la máquina en trabajos nocturnos o lugares con poca iluminación en condiciones de escasa visibilidad y con riesgo de atropello por máquinas o vehículos).
- Cinturón de banda ancha de cuero para las vértebras dorsolumbares.

Medidas preventivas

Formación y condiciones del operador

- El manejo lo realizará personas con formación específica y práctica en esta labor (se estará en posesión de las acreditaciones exigidas por la legislación vigente).
- No operar el camión si no se está en perfectas condiciones físicas. Avisar en caso de enfermedad.

Comprobaciones previas (precauciones)

- La grúa que se utilice será la adecuada, en cuanto a su fuerza de elevación y estabilidad, a la carga que deba izar.
- Limpie sus zapatos del barro o grava antes de subir a la cabina. Si se resbalan los pedales durante una maniobra o durante la marcha, puede provocar accidentes.
- Antes de la utilización de la grúa habrán de haberse revisado los cables, desechando aquellos que presenten un porcentaje de hilos rotos igual o superior al 10%.
- Antes de utilizar la grúa se comprobará el correcto funcionamiento de los sistemas hidráulicos de la pluma. Esta maniobra se hará en vacío.

Emplazamiento

- Antes de la colocación de la grúa se estudiará el lugar más idóneo, teniendo en cuenta que deben evitarse las conducciones eléctricas, teniendo en cuenta que ni la pluma, ni el cable, ni la carga pueden pasar en ningún caso a menos de 5 metros de una línea eléctrica.
- Cuando la grúa se encuentre con los gatos estabilizadores en posición de trabajo, los neumáticos del camión no deben estar en contacto con el suelo
- Está prohibido pasar con cargas por encima de personas.

Estabilidad

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- Mantenga la máquina alejada de terrenos inseguros, propensos a hundimientos o en proximidad a taludes y excavaciones. La distancia mínima al borde de una excavación será de 2 m.
- Estabilizadores (apoyos telescópicos). Posicionada la máquina, obligatoriamente se extenderán completamente y se utilizarán los apoyos telescópicos de la misma siempre, deberán apoyarse en terreno firme. Los estabilizadores se apoyarán sobre tablonos o traviesas de reparto.
- Extendidos los estabilizadores se calculará el área que encierran, comprobando con los diagramas que debe llevar el camión, que es suficiente para la carga y la inclinación requerida.
- Sólo en aquellos casos en donde la falta de espacio impida el uso de los apoyos telescópicos se procederá al izado de la carga sin mediación de estos cuando se cumpla:
- Comprobación de la posibilidad de llevar a cabo el transporte de la carga (verificación diagramas, peso carga, inclinación, etc.).
- Antes de operar con la grúa se dejará el vehículo frenado, calzadas sus ruedas y los estabilizadores.
- No desplazar la carga por encima del personal.
- Se transportará la carga evitando oscilaciones pendulares de la misma.

Peso de la carga

- Con anterioridad al izado se conocerá con exactitud o, en su defecto, se calculará el peso de la carga que se deba elevar.
- Se prohíbe sobrepasar la carga máxima admitida por el fabricante de la grúa, en función de la longitud en servicio del brazo.

Medios de protección

- El gancho de la grúa estará dotado de pestillo de seguridad, en prevención del riesgo de desprendimiento de carga.
- Deberán ir indicadas las cargas máximas admisibles para los distintos ángulos de inclinación.

Choque contra objetos

- Cuando se trabaje sin carga se elevará el gancho para librar personas y objetos.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>Excmo. D. V. D. 00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	--

- Asegure la inmovilización del brazo de la grúa antes de iniciar ningún desplazamiento.

Precauciones durante el izado

- Levante una sola carga cada vez y siempre verticalmente.
- Mantenga siempre la vista en la carga. Si debe mirar hacia otro lado pare las maniobras.
- Si la carga, después de izada, se comprueba que no está correctamente situada, debe volver a bajarse despacio.
- No realice nunca arrastres de cargas o tirones sesgados. La grúa puede volcar o dañar los sistemas hidráulicos del brazo.
- No debe permitirse a otras personas viajar sobre el gancho, eslingas o cargas.
- No debe abandonarse el mando de la máquina mientras penda una carga del gancho.

Condiciones sobre la carga izada

- Las cargas estarán adecuadamente sujetas mediante flejes o cuerdas. Cuando proceda se usarán bateas emplintadas.
- Las cargas suspendidas se gobernarán mediante cuerdas o cabos para la ubicación de la carga en el lugar deseado.
- Si la carga o descarga del material no fuera visible por el operador se colocará un encargado que señalice las maniobras debiendo cumplir únicamente aquellas que este último le señale. Emplearán el código del Anexo VI del R.D. 485/1997 (sobre disposiciones mínimas en materia de señalización de seguridad y salud en el trabajo) y el código de señales definido por la norma UNE-003.

Señalista

- En todo momento la maniobra será dirigida por un único operario que será el que tenga el mando de la grúa, excepto en la parte del recorrido en el que éste no pueda ver la carga, en la que dirigirá la maniobra el señalista.
- El operario que esté dirigiendo la carga ignorará toda señal proveniente de otras personas, salvo una señal de parada de emergencia, señal que estará clara para todo el personal involucrado.
- No se permitirá dar marcha atrás sin la ayuda de un señalista (tras la máquina puede haber operarios y objetos).

Señalización

- Si fuese necesario ocupar transitoriamente la acera se canalizará el tránsito de los peatones por el exterior de la misma, con protección de vallas metálicas de separación de áreas.
- Se acotarán a nivel de terreno las zonas que se vean afectadas por los trabajos, para evitar el paso o permanencia del tránsito de peatones o de otros operarios en la zona, ante una eventual caída de objetos, materiales o herramientas.
- Distancias de seguridad
- En presencia de líneas eléctricas debe evitarse que el extremo de la pluma, cables o la propia carga se aproxime a los conductores a una distancia menor que las indicadas a continuación dependiendo de la tensión nominal de la línea eléctrica:

TENSIÓN NOMINAL INSTALACIÓN (kV)	DISTANCIA MÍNIMA DPROX-2 (m)
< 66	3
66 < Vn < 220	5
Vn > 220	7

- Si no es posible realizar el trabajo en adecuadas condiciones de seguridad, guardando las distancias de seguridad, se lo comunicará al Responsable de los Trabajos quién decidirá las medidas a adoptar (solicitud a la Compañía Eléctrica del corte del servicio durante el tiempo que requieran los trabajos, instalación de pantallas de protección, colocación de obstáculos en el suelo, etc.).

Contacto eléctrico con línea eléctrica aérea

- En el caso de contacto con una línea eléctrica aérea el conductor de la grúa seguirá las siguientes instrucciones:
- Permanecerá en la cabina y maniobrá haciendo que cese el contacto.
- Alejará el vehículo del lugar, advirtiendo a las personas que allí se encuentran que no deben tocar la máquina.
- Si no es posible cesar el contacto ni mover el vehículo, permanecerá en la cabina indicando a todas las personas que se alejen del lugar, hasta que le confirmen que la línea ha sido desconectada.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> REVISADO </div> </div>
---	--	--

- Si el vehículo se ha incendiado y se ve forzado a abandonarlo podrá hacerlo:
- Comprobando que no existen cables de la línea caídos en el suelo o sobre el vehículo, en cuyo caso lo abandonará por el lado contrario.
- Descenderá de un salto, de forma que no toque el vehículo y el suelo a un tiempo. Procurará caer con los pies juntos y se alejará dando pasos cortos, sorteando sin tocar los objetos que se encuentren en la zona.

CAMIÓN HORMIGONERA

Riesgos

- Caída de personas a distinto nivel.
- Caída de personas al mismo nivel.
- Caída de objetos desprendidos.
- Choque contra objetos inmóviles.
- Choque o contacto con elementos móviles (por manejo canaleta).
- Golpes y cortes por objetos y herramientas.
- Proyección de fragmentos o partículas.
- Atrapamientos por o entre objetos (durante el despliegue, montaje y desmontaje de las canaletas).
- Atrapamiento por vuelco de máquinas o vehículos (caída a zanjas).
- Atropellos o golpes con vehículos.
- Sobreesfuerzos.
- Contactos térmicos.
- Contactos eléctricos.
- Exposición a sustancias nocivas o tóxicas.
- Exposición a agente físico: ruido.

Equipos de Protección Individual

- Casco de seguridad (a usar cuando se abandone la cabina de la máquina).
- Calzado de seguridad.
- Guantes de seguridad contra agresivos mecánicos y contra la acción del cemento que eviten aparición de dermatitis.
- Chaleco reflectante (a usar cuando se abandone la cabina de la máquina en trabajos nocturnos o lugares con poca iluminación en condiciones de escasa visibilidad y con riesgo de atropello por máquinas o vehículos).

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

Medidas preventivas

- El manejo lo realizará personas con formación específica y práctica en esta labor.
- El ascenso y descenso al camión hormigonera se realizará frontalmente al mismo, haciendo uso de los peldaños y asideros dispuestos para tal fin, evitando el ascenso a través de las llantas y el descenso mediante saltos.

Vuelco de la máquina

- Se evitará que las zonas de acceso o circulación de los camiones se haga por rampas que superen una pendiente de 20% (como norma general), en prevención de atoramientos o vuelco de los camiones hormigoneras.

Operación de vertido

- Para evitar la aproximación excesiva de la máquina a bordes de taludes y evitar vuelcos o desprendimientos se señalizarán dichos bordes, no permitiendo el acercamiento de maquinaria pesada a menos de 2 metros.
- La puesta en estación y los movimientos del camión-hormigonera durante las operaciones de vertido, serán dirigidas por un señalista, en prevención de los riesgos por maniobras incorrectas.
- Durante las operaciones de vertido se calzarán todas las ruedas, con el fin de evitar deslizamientos o movimientos por fallo de los frenos.

Atrapamientos

- El operario que despliegue el canal de vertido de hormigón del camión hormigonera, deberá prestar sumo cuidado para no verse expuesto a amputaciones traumáticas por cizallamiento en la operación de basculamiento y encaje de los módulos de propagación.
- Una vez que acabe el hormigonado se recogerá la canaleta hasta la posición de lavado del camión hormigonera para evitar movimientos incontrolados.

Mantenimiento

- La limpieza de la cuba y canaletas se efectuará en los lugares previamente indicados, en prevención de riesgos por la realización de trabajos en zonas próximas a otros tajos.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	---

- El mantenimiento y las intervenciones en el motor se realizarán por personal formado para dichos trabajos previendo las proyecciones de líquidos a altas temperaturas, incendio por líquidos inflamables o atrapamientos por manipulación de motores en marcha o partes en movimiento.

Riesgo eléctrico

- Se señalizará la existencia de líneas aéreas eléctricas mediante banderolas que impidan el paso a vehículos que superen el galibo marcado.

CAMIÓN BASCULANTE

Riesgos

- Caída de personas a distinto nivel.
- Caída de personas al mismo nivel.
- Caída de objetos desprendidos.
- Choque contra objetos inmóviles.
- Golpes y cortes por objetos y herramientas.
- Proyección de fragmentos o partículas.
- Atrapamiento por vuelco de máquinas o vehículos (caída a zanjas).
- Atropellos o golpes con vehículos.
- Sobreesfuerzos.
- Contactos eléctricos.

Equipos de protección individual

- Casco de seguridad (a usar cuando se abandone la cabina de la máquina).
- Calzado de seguridad.
- Guantes de seguridad contra agresivos mecánicos.
- Chaleco reflectante (a usar cuando se abandone la cabina de la máquina en trabajos nocturnos o lugares con poca iluminación en condiciones de escasa visibilidad y con riesgo de atropello por máquinas o vehículos).

Medidas preventivas

- Serán de aplicación todas las normas recogidas en el apartado “Maquinaria de movimiento de tierras en general”.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

Formación

- El personal encargado del manejo de esta máquina será especialista y estará en posesión del preceptivo carnet de conducir.

Carga de la caja

- Las cajas de camiones se irán cargando de forma uniforme y compensando las cargas para no sobrecargar por zonas.
- Una vez llegado al como de la caja, si se trata de materiales sueltos, se procederá a su tapado mediante lona o red para evitar su caída o derrame durante su transporte.
- Durante las operaciones de carga permanecerá dentro de la cabina (si tiene visera de protección) o alejado del área de trabajo de la máquina cargadora.

Actuaciones seguras

- La caja será bajada inmediatamente después de efectuada la descarga y antes de emprender la marcha.
- Si por cualquier circunstancia tuviera que parar en rampa el vehículo quedará frenado y calzado con topes.
- La velocidad de circulación estará en consonancia con la carga transportada, la visibilidad y las condiciones del terreno.
- En todo momento se respetarán las normas marcadas en el código de circulación vial así como la señalización de la obra.
- Si se agarrota el freno evite colisiones frontales o contra otros vehículos de su porte. Intente la frenada por roce lateral lo más suavemente posible o bien introdúzcase en terreno blando.
- Las maniobras dentro del recinto de obra se harán sin brusquedades, anunciando con antelación las mismas, auxiliándose del personal de obra.

Vuelco de la maquinaria

- En la aproximación al borde de la zona de vertido, tendrá especialmente en cuenta la estabilidad del vehículo, asegurándose que dispone de un tope limitador sobre el suelo siempre que se estime oportuno.
- Cuando se descargue material en las proximidades de una zanja se aproximará a una distancia máxima de 1 metro garantizando ésta mediante topes.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	---

Contacto eléctrico

- Para prevenir el contacto de la caja de camión en el momento de bascular, se señalizará la existencia de líneas aéreas eléctricas mediante banderolas que impidan el paso a vehículos que superen el gálibo marcado.

Mantenimiento

- Cualquier operación de revisión con el basculante levantado se hará impidiendo su descenso mediante enclavamiento.
- Los caminos de circulación interna de la obra se cuidarán en previsión de barrizales excesivos que mermen la seguridad de la circulación.

DUMPER AUTOVOLQUETE:

Riesgos

- Caída de personas al mismo y distinto nivel.
- Caída de objetos desprendidos.
- Choque contra objetos inmóviles.
- Golpes y cortes por objetos y herramientas.
- Proyección de fragmentos o partículas.
- Atrapamiento por vuelco de máquinas o vehículos (caída a zanjas).
- Atropellos o golpes con vehículos.
- Sobreesfuerzos.

Equipos de protección individual

- Casco de seguridad.
- Calzado de seguridad. Cinturón antivibratorio.
- Guantes de seguridad contra agresivos mecánicos.
- Chaleco reflectante (a usar cuando se abandone la cabina de la máquina en trabajos nocturnos o lugares con poca iluminación en condiciones de escasa visibilidad y con riesgo de atropello por máquinas o vehículos).

Medidas preventivas

- Serán de aplicación todas las normas recogidas en el apartado “Maquinaria de movimiento de tierras en general”.
- No se permitirá el acceso ni la conducción del dúmper o autovolquete sin la debida autorización.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de licencia: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- No se sobrecargará la caja ni se colmará la misma ya que en su desplazamiento puede ir perdiendo de forma peligrosa parte de la misma. El dúmper elegido debe ser el apropiado al volumen de tierras a mover.
- En ningún caso se llenará el cubilete hasta un nivel en que la carga dificulte la visibilidad del conductor.
- Asegúrese siempre de tener una perfecta visibilidad frontal, evitará accidentes. Los dúmper se deben conducir mirando al frente, evite que la carga le haga conducir con el cuerpo inclinado mirando por los laterales de la máquina.
- Para descarga de materiales en proximidad de bordes de taludes se colocarán topes de tal forma que se impida la excesiva aproximación del dúmper al borde.
- No se admitirán máquinas que no vengan con la protección de cabina antivuelco instalada o pórtico de seguridad.
- Asimismo, estos vehículos dispondrán de cinturón de seguridad que impida que en caso de vuelco el conductor pueda salir despedido.
- Antes de emprender la marcha el basculante deberá estar bajado.
- Al circular cuesta abajo debe estar metida una marcha, nunca debe hacerse en punto muerto.
- La velocidad máxima de circulación en obra será de 20 km/h (deberá existir por ello la pertinente señal en obra).
- En el caso de circular por vía pública cumplirán las indicaciones del código de circulación, por ello deberán estar matriculados y tendrán una luz rotativa indicando su presencia y desplazamiento.
- Si por cualquier circunstancia tuviera que parar en rampa el vehículo quedará frenado y calzado con topes.
- Está absolutamente prohibido transportar personas.
- El conductor deberá utilizar cinturón antivibratorio.

CARGADORES Y EXCAVADORAS COMPACTOS (BOB-CAT):

Riesgos

- Caída de personas al mismo y distinto nivel.
- Caída de objetos desprendidos.
- Choque contra objetos inmóviles.
- Golpes y cortes por objetos y herramientas.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	---

- Proyección de fragmentos o partículas.
- Atrapamiento por vuelco de máquinas o vehículos (caída a zanjas).
- Atropellos o golpes con vehículos.
- Sobreesfuerzos.

Equipos de protección individual

- Casco de seguridad (a usar cuando se abandone la cabina de la máquina).
- Calzado de seguridad.
- Guantes de seguridad contra agresivos mecánicos.
- Chaleco reflectante (a usar cuando se abandone la cabina de la máquina en trabajos nocturnos o lugares con poca iluminación en condiciones de escasa visibilidad y con riesgo de atropello por máquinas o vehículos).

Medidas preventivas

- Serán de aplicación todas las normas recogidas en el apartado “Maquinaria de movimiento de tierras en general”.
- No se permitirá el acceso ni la conducción de la máquina “bob-cat” sin la debida autorización.
- No se sobrecargará la pala ni se colmará la misma ya que en su desplazamiento puede ir perdiendo de forma peligrosa parte de la misma. La máquina y sus accesorios elegidos deben ser apropiados a la operación a realizar.
- Para descarga de materiales en proximidad de bordes de taludes se colocarán topes de tal forma que se impida la excesiva aproximación de la máquina al borde.
- No se admitirán máquinas que no vengan con la protección de cabina antivuelco instalada o pórtico de seguridad. Asimismo, estos vehículos dispondrán de cinturón de seguridad que impida que en caso de vuelco el conductor pueda salir despedido.
- En el caso de circular por vía pública cumplirán las indicaciones del código de circulación, por ello deberán estar matriculados y tendrán una luz rotativa indicando su presencia y desplazamiento.
- Si por cualquier circunstancia tuviera que parar en rampa el vehículo quedará frenado y calzado con topes.
- Está absolutamente prohibido transportar personas.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	---

MÁQUINA DE EXCAVACIÓN CON MARTILLO HIDRÁULICO

Riesgos

- Caída de personas al mismo nivel.
- Caída de objetos desprendidos.
- Choque contra objetos inmóviles.
- Golpes y cortes por objetos y herramientas.
- Proyección de fragmentos o partículas.
- Atrapamientos y golpes por máquinas o accesorios de máquinas
- Sobreesfuerzos.
- Contacto con sustancias nocivas
- Golpe o explosión por rotura de las conducciones que llevan el fluido (aceite, aire comprimido)

Equipos de protección individual

- Casco de seguridad (a usar cuando se abandone la cabina de la máquina).
- Calzado de seguridad.
- Guantes de seguridad contra sustancias nocivas.
- Chaleco reflectante (a usar cuando se abandone la cabina de la máquina en trabajos nocturnos o lugares con poca iluminación en condiciones de escasa visibilidad y con riesgo de atropello por máquinas o vehículos).

Medidas preventivas

- No lleve ropas sueltas, brazaletes, cadenas, cabellos largos no recogidos....
- Haga todas las operaciones de limpieza y mantenimiento con la herramienta desconectada de su fuente de alimentación.
- Compruebe que la instalación neumática o hidráulica de la máquina es la adecuada.
- Esta herramienta únicamente debe ser utilizada por personal autorizado y debidamente instruido, con una formación específica adecuada.
- Las rejillas y chapas de protección que evitan el contacto con piezas móviles deben permanecer en su sitio, bien ajustadas.
- Serán de aplicación todas las normas recogidas en el apartado “Excavadoras”.

COMPACTADORES DE TAMBOR LISO

Riesgos

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div>
---	--	---

- Caída de personas al mismo nivel.
- Choque contra objetos inmóviles.
- Atrapamientos, golpes y cortaduras por accesorios de máquinas y elementos móviles.
- Vibraciones.
- Quemaduras por contacto con fluidos a alta temperatura.
- Contacto con sustancias nocivas
- Incendios por fallo eléctrico y/o combustión de líquidos inflamables
- Explosiones por rotura de las conducciones que llevan el fluido (aceite, aire comprimido)

Equipos de protección individual

- Casco de seguridad.
- Calzado de seguridad.
- Guantes de seguridad frente a contacto de líquidos nocivos.
- Chaleco reflectante (a usar cuando se abandone la máquina en trabajos nocturnos o lugares con poca iluminación en condiciones de escasa visibilidad o con riesgo de atropello por máquinas o vehículos).

Medidas preventivas

- No lleve ropas sueltas, brazaletes, cadenas, cabellos largos no recogidos....
- Haga todas las operaciones de limpieza y mantenimiento con la herramienta desconectada de su fuente de alimentación.
- Compruebe que la instalación neumática o hidráulica de la máquina es la adecuada
- Esta herramienta únicamente debe ser utilizada por personal autorizado y debidamente instruido, con una formación específica adecuada.
- Las rejillas y chapas de protección que evitan el contacto con piezas móviles deben permanecer en su sitio, bien ajustadas.
- Seguir las normas establecidas por el fabricante para el funcionamiento y mantenimiento de la máquina

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº. Expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	--

MÁQUINAS HERRAMIENTAS

MÁQUINAS HERRAMIENTAS EN GENERAL:

Riesgos

- Cortes.
- Quemaduras.
- Golpes.
- Proyección de fragmentos.
- Caída de objetos.
- Contactos con la energía eléctrica.
- Riesgo eléctrico.
- Exposición a agente físico: ruido.
- Exposición a agente físico: vibraciones.
- Explosiones por trasiego de instrumentos.

Equipos de protección individual

- Casco de seguridad.
- Guantes de cuero.
- Botas de seguridad.
- En los trabajos con riesgo de proyección de partículas se deberá hacer uso de gafas de seguridad contra impactos mecánicos.

Medidas preventivas

- Las máquinas-herramientas eléctricas a utilizar en esta obra, estarán protegidas eléctricamente mediante doble aislamiento.
- Los motores eléctricos de las máquinas-herramientas estarán protegidos por la carcasa y resguardos propios de cada aparato para evitar los riesgos de atrapamientos o de contacto con la energía eléctrica.
- Las transmisiones motrices por correas, estarán siempre protegidas mediante bastidor que soporte una malla metálica, dispuesta de tal forma, que permitiendo la observación de la correcta transmisión motriz, impida el atrapamiento de los operarios o de los objetos.
- Se prohíbe realizar operaciones o manipulaciones en la máquina accionada por transmisiones por correas en marcha. Las reparaciones, ajustes, etc., se realizarán a motor parado, para evitar accidentes.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: 000563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- El montaje y ajuste de transmisiones por correas se realizará mediante "montacorreas" (o dispositivos similares), nunca con destornilladores, las manos, etc., para el riesgo de atrapamiento.
- Las transmisiones mediante engranajes accionados mecánicamente, estarán protegidas mediante un bastidor soporte de un cerramiento a base de una malla metálica, que permitiendo la observación del buen funcionamiento de la transmisión, impida el atrapamiento de personas u objetos.
- Las máquinas en situación de avería o de semiavería, que no respondan a todas las órdenes recibidas como se desea, pero si a algunas, se paralizarán inmediatamente quedando señalizadas mediante una señal de peligro con la leyenda: "NO CONECTAR, EQUIPO (O MÁQUINA) AVERIADO", retirando la manguera de alimentación, y si los lleva quitando los fusibles o contadores.
- Los letreros con leyendas de "MÁQUINA AVERIADA", "MÁQUINA FUERA DE SERVICIO", etc., serán instalados y retirados por la misma persona.
- Toda maquinaria a emplear en esta obra dispondrá de los medios de protección (en todos los sentidos) originales de fábrica. Aquella máquina que por su antigüedad o por cualquier otra razón no disponga de los medios de protección exigibles según Normativa, Plan de Seguridad y Salud o del Responsable de Proyecto (Dirección Facultativa), será rechazado.
- Las máquinas-herramientas con capacidad de corte, tendrán el disco protegido mediante una carcasa antiproyecciones.
- Las máquinas-herramientas no protegidas eléctricamente mediante el sistema de doble aislamiento, tendrán sus carcasas de protección de motores eléctricos, etc., conectadas a la red de tierras en combinación con los disyuntores diferenciales del cuadro eléctrico general de obra.
- Las máquinas-herramientas a utilizar en lugares en los que existen productos inflamables o explosivos (disolventes inflamables, explosivos, combustibles y similares), estarán protegidos mediante carcasas antideflagrantes.
- En ambientes húmedos la alimentación para las máquinas-herramienta no protegidas con doble aislamiento, se realizará mediante conexión a transformadores a 24 V.
- El transporte aéreo mediante grúa de las máquinas-herramienta (mesa de sierra, tronzadora, dobladora, etc.) se realizará ubicándola flejada en el interior de una batea emplintada resistente, para evitar el riesgo de caída de la carga.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2028 VISADO </div>
---	--	--

- En prevención de los riegos por inhalación de polvo ambiental, las máquinas-herramientas con producción de polvo se utilizarán en vía húmeda, para eliminar la formación de atmósferas nocivas.
- Siempre que no sea posible lo indicado en el punto anterior, las máquinas-herramienta con producción de polvo se utilizarán a sotavento, para evitar el riesgo por trabajar en el interior de atmósferas nocivas.
- Las máquinas herramientas de alta sonoridad (ruidosas) se utilizarán a una distancia mínima del mismo de 10 metros (como norma general), para evitar el riesgo por alto nivel acústico (compresores, grupos electrógenos, etc.).
- Se prohíbe en esta obra la utilización de herramientas accionadas mediante combustibles líquidos.
- Se prohíbe el uso de máquinas herramientas el personal no autorizado para evitar accidentes por impericia.
- Se prohíbe dejar las herramientas eléctricas de corte o taladro, abandonadas en el suelo, para evitar accidentes.
- Las conexiones eléctricas de todas las máquinas-herramienta a utilizar en esta obra mediante clemas, estarán siempre protegidas con su correspondiente carcasa anticontactos eléctricos.
- Siempre que sea posible, las mangueras de presión para accionamiento de máquinas herramientas, se instalarán de forma aérea. Se señalizarán mediante cuerdas de banderolas, los lugares de cruce aéreo de las vías de circulación interna, para prevenir los riegos de tropiezo o corte del circuito de presión.

CABRESTANTES DE IZADO Y DE TENDIDO

Riesgos

- Vuelco.
- Atrapamiento de extremidades con partes móviles.
- Quemaduras.

Protecciones personales:

- Casco de seguridad homologado.
- Ropa de trabajo adecuada.
- Guantes de protección.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

Protecciones colectivas:

- Toma de tierra.

Medidas preventivas

- Situar el cabestrante correctamente buscando una buena salida de los cables y respetando la distancia horizontal entre la máquina y el apoyo, que debe ser mayor a dos veces la altura de este.
- Nivelar correctamente la máquina y bajar las patas traseras y delanteras hasta la suspensión de la misma. El anclaje de la máquina se realizará con estrobo sujetos a los ojales posteriores de esta.
- La máquina se conectará a un electrodo de puesta a tierra.
- No se repostará combustible con la máquina en funcionamiento.
- Mientras la máquina está en marcha, queda prohibido tocar las partes móviles de esta, y se evitará acercarse a ella con ropas anchas o sueltas.
- No arrancar la máquina en lugares cerrados o poco ventilados.
- No tocar el escape de la máquina ni las partes cercanas al mismo.

MÁQUINA DE COMPRESIÓN

Riesgos:

- Atrapamiento de extremidades
- Proyección de objetos.
- Golpes.

Protecciones personales:

- Casco de seguridad homologado.
- Ropa de trabajo adecuada.
- Botas de seguridad.
- Gafas de seguridad.
- Guantes de trabajo.

Medidas preventivas

- No superar nunca los valores especificados de presión o fuerza del equipo.
- La presión hidráulica no se aplicará a través de mangueras retorcidas.
- La bomba no se arrancará a no ser que la válvula esté en posición neutra.
- Se proporcionará apoyo firme a la bomba y cabeza de la prensa.
- No se repostará combustible con la máquina en funcionamiento.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº. Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	--

- No arrancar la máquina en lugares cerrados o poco ventilados.
- No tocar el escape de la máquina ni las partes cercanas al mismo.
- No tocar la cabeza de la prensa mientras esté operando.
- Asegurar que se ha cerrado convenientemente la cabeza antes de comenzar la compresión.
- No transportar el equipo sosteniéndolo por las mangueras.

COMPRESOR

Riesgos

- Atrapamiento por o entre objetos.
- Atrapamiento por vuelco de máquinas.
- Choque contra objetos móviles (caída de máquina por terraplén).
- Exposición a agente físico: ruido.
- Exposición a agente físico: vibraciones.
- Rotura de la manguera de presión.
- Exposición a sustancias nocivas o tóxicas (emanación de gases tóxicos por escape del motor).
- Contactos térmicos.
- Incendio o explosiones.

Equipos de Protección Individual

- Casco de seguridad.
- Calzado de seguridad.
- Protectores auditivos (para realizar las maniobras de arranque y parada).
- Guantes de goma o PVC.

Medidas preventivas

- Los compresores se situarán en lugares ventilados, nunca junto a la entrada de pozos o galerías.
- Las operaciones de mantenimiento y de abastecimiento de combustible se efectuarán con el motor parado en prevención de incendios o de explosión.
- Se mantendrá a una distancia mayor de 2 metros del borde de coronación de cortes y taludes (para evitar el desprendimiento de la cabeza del talud por sobrecarga).

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- El compresor se situará en terreno horizontal, con sus ruedas calzadas y con la lanza de arrastre en posición horizontal.
- Con el fin de evitar atrapamientos por órganos móviles, quemaduras e incluso disminuir los niveles de ruido, las carcasas deberán permanecer siempre cerradas.
- Es preferible el uso de compresores con bajo nivel de sonoridad, advirtiéndose en caso contrario el alto nivel sonoro en la zona alrededor del compresor.
- Se procurará que los trabajadores permanezcan alejados a unos 15 metros de distancia del compresor, evitando así los riesgos producidos por el ruido.
- Las mangueras se protegerán de las agresiones, distribuyéndose evitando zona de pasos de vehículos. Si se distribuyen verticalmente se sostendrán sobre soportes tipo catenarias o cables.
- Se procederá periódicamente a la revisión de elementos del compresor tales como mangueras, carcasas, bridas de conexión y empalme, etc. para evitar un desgaste o deterioro excesivo, procediendo a la sustitución en caso necesario.

MARTILLO NEUMÁTICO

Riesgos

- Caída de personas a distinto nivel.
- Caída de personas al mismo nivel.
- Golpes y cortes por objetos o herramientas.
- Proyección de fragmentos o partículas.
- Sobreesfuerzo.
- Exposición a temperaturas ambientales extremas.
- Contactos eléctricos.
- Atrapamiento por o entre objetos.
- Exposición a agente físico: ruido.
- Exposición a agente físico: vibraciones.
- Rotura de la manguera de presión o proyecciones de aire comprimidos al efectuar conexiones.

Equipos de Protección Individual

- Casco de seguridad.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	--

- Calzado de seguridad.
- Protectores auditivos.
- Guantes.
- Mascarilla antipolvo.
- Gafas para proyección de partículas.
- Cinturón lumbar antivibraciones.
- Chaleco reflectante (en trabajos nocturnos o lugares con poca iluminación en condiciones de escasa visibilidad y con riesgo de atropello por máquinas o vehículos).

Medidas preventivas

- Previamente al comienzo de los trabajos se deberá tener conocimiento del trazado de conducciones enterradas (gas, electricidad, agua, etc.) y solicitar el corte de suministro de la compañía en caso necesario.
- Los compresores se situarán en lugares ventilados, nunca junto a la entrada de pozos o galerías.
- Las operaciones de mantenimiento y de abastecimiento de combustible se efectuarán con el motor parado en prevención de incendios o de explosión.
- Se revisará con periodicidad el estado de las mangueras de presión y compresores, así como los empalmes efectuados en dichas mangueras.
- Las mangueras se distribuirán por zonas donde no haya tránsito de vehículos, protegiéndose de posibles agresiones mecánicas.
- En aquellas situaciones donde exista riesgo de caída de altura, se procurará una protección colectiva (barandilla, etc.) y en el caso de que no sea posible se recurrirá al uso de arnés de seguridad (anticaídas o sujeción) y se dispondrá de los puntos fuertes adecuados para el amarre de los mismos.
- Manejar el martillo agarrado a la cintura-pecho. En ocasiones puede emplearse un caballete de apoyo para trabajos en horizontal.
- No se hará palanca con el martillo en marcha.

GRUPOS ELECTRÓGENOS

Riesgos

- Choque contra objetos inmóviles.
- Choques o contacto con objetos o elementos móviles.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div>
---	--	--

- Atrapamiento por o entre objetos.
- Contactos térmicos.
- Contactos eléctricos.
- Incendio.
- Ruido.
- Sobreesfuerzo.

Equipos de protección individual

- Casco de seguridad
- Calzado de seguridad
- Protectores auditivos
- Guantes
- Chaleco reflectante (en trabajos nocturnos o lugares con poca iluminación en condiciones de escasa visibilidad y con riesgo de atropello por máquinas o vehículos).

Medidas preventivas

- Los equipos estarán situados en lugares ventilados, alejados de los puestos de trabajo (dado el ruido) y, en cualquier caso, alejados de bocas de pozos, túneles y similares.
- Se asentará sobre superficies planas y niveladas y si dispone de ruedas estas se calzarán.
- Todos los órganos de transmisión (poleas, correas,...) estarán cubiertos con resguardos fijos o móviles.
- Los bordes de conexión estarán protegidos ante posibles contactos directos.
- Se dispondrá de extintor de polvo químico o CO₂ cerca del equipo.
- El grupo electrógeno deberá contar con un cuadro eléctrico que disponga de protección diferencial y magnetotérmica frente a las corrientes de defecto y contra sobrecargas y cortocircuitos.
- Los cuadros eléctricos a los que alimenta el generador contarán con diferenciales y magnetotérmicos en caja normalizada, puesta a tierra de las masas metálicas, señal indicativa de riesgo eléctrico e imposibilidad de acceso de partes en tensión.
- Las conexiones se realizarán correctamente, mediante las preceptivas clavijas.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- La conexión a tierra se realizará mediante picas de cobre. La resistencia del terreno será la adecuada para la sensibilidad de los diferenciales, recomendándose de forma genérica que no sea superior a los 10 Ω .
- Cada vez que se utilice o cambie de situación y diariamente se comprobará que existe una correcta puesta a tierra de las masas.

EQUIPO DE SOLDADURA OXIACETILÉNICA Y OXICORTE

Riesgos

- Caída de personas a distinto nivel.
- Caída de personas al mismo nivel.
- Pisadas sobre objetos.
- Golpes o cortes por objetos o herramientas.
- Atrapamientos por o entre objetos (en manipulación de botellas).
- Contactos térmicos (quemaduras por salpicadura de metal incandescentes y contactos con los objetos calientes que se están soldando).
- Proyecciones de fragmentos o partículas.
- Exposición a contaminantes químicos: humos metálicos (humos y gases de soldadura, intensificado por sistemas de extracción localiza inexistentes o ineficientes).
- Incendio y/o explosión (durante los procesos de encendido y apagado, por uso incorrecto del soplete, por montaje incorrecto o encontrarse en mal estado, por retorno de llama, por fugas o sobrecalentamientos incontrolados de las botellas de gases).
- Exposiciones a agentes físicos radiaciones no ionizantes (radiaciones en las bandas de UV visible e IR del espectro en dosis importantes nocivas para los ojos, procedentes del soplete y del metal incandescente del arco de soldadura).

Equipos de protección individual

- Casco de seguridad.
- Calzado de seguridad.
- Polainas de cuero.
- Yelmo de soldador (casco y careta de protección)
- Pantalla de protección de sustentación manual.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>Expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p>VISADO</p> </div>
---	--	--

- Guantes de cuero de manga larga.
- Manguitos de cuero.
- Mandil de cuero.
- Arnés de seguridad (cuando el trabajo así lo requiera).

Medidas preventivas

Normas generales

- Se prohíben los trabajos de soldadura y corte, en locales donde se almacenan materiales inflamables, combustibles, donde exista riesgo de explosión o en el interior de recipientes que hayan contenido sustancias inflamables.
- Para trabajar en recintos que hayan contenido sustancias explosivas o inflamables, se debe limpiar con agua caliente y desgasificar con vapor de agua, por ejemplo. Además, se comprobará con la ayuda de un medidor de atmósferas peligrosas (explosímetro), la ausencia total de gases.
- Se debe evitar que las chispas producidas por el soplete alcancen o caigan sobre las botellas, mangueras o líquidos inflamables.
- No utilizar el oxígeno para limpiar o soplar piezas o tuberías, etc., o para ventilar una estancia, pues el exceso de oxígeno incrementa el riesgo de incendio.
- Los grifos y manorreductores de las botellas de oxígeno deben estar siempre limpios de grasas, aceites o combustible de cualquier tipo. Las grasas pueden inflamarse espontáneamente por acción del oxígeno.
- Si una botella de acetileno se calienta por cualquier motivo, puede explosionar; cuando se detecta esta circunstancia se debe cerrar el grifo y enfriarla con agua, si es preciso durante horas.
- Si se incendia el grifo de una botella de acetileno, se tratará de cerrarlo y si no se consigue, se apagará con un extintor de nieve carbónica o de polvo.
- Después de un retroceso de llama o de un incendio del grifo de una botella de acetileno, debe comprobarse que la botella no se calienta sola.

Uso de equipos de protección

- El operario no deberá trabajar con la ropa manchada de grasa, disolventes o cualquier otra sustancia inflamable.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>VD00563-24A</p> <p>DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	---

- Cuando se trabaje en altura y sea necesario utilizar cinturón de seguridad, éste se deberá proteger para evitar que las chispas lo puedan quemar.
- Las proyecciones de partículas de metal fundido, pueden producir quemaduras al soldador. Para evitar el riesgo, obligatoriamente el soldador utilizará las prendas enumeradas con anterioridad.

Normas de utilización de botellas

- Las botellas deben estar perfectamente identificadas en todo momento, en caso contrario deben utilizarse y devolverse al proveedor.
- Todos los equipos, canalizaciones y accesorios deben ser los adecuados a la presión y gas a utilizar.
- Las botellas de acetileno llenas se deben mantener en posición vertical, al menos 12 horas antes de ser utilizadas. En caso de tener que tumbarlas, se debe mantener el grifo con el orificio de salida hacia arriba, pero en ningún caso a menos de 50 cm del suelo.
- Los grifos de las botellas de oxígeno y acetileno deben situarse de forma que sus bocas de salida apunten en sentidos opuestas.
- Las botellas en servicio deben estar libres de objetos que las cubran total o parcialmente.
- Las botellas deben estar a una distancia entre 5 y 10 m de la zona de trabajo.
- Antes de empezar una botella comprobar que el manómetro marca “cero” con el grifo cerrado.
- Si el grifo de una botella se atasca, no se debe forzar la botella, se debe devolver al suministrador marcando convenientemente la deficiencia detectada.
- Antes de colocar el manorreductor, debe purgarse el grifo de la botella de oxígeno, abriendo un cuarto de vuelta y cerrando con la mayor brevedad.
- Colocar el manorreductor con el grifo de expansión totalmente abierto, después de colocarlo se debe comprobar que no existen fugas utilizando agua jabonosa, pero nunca con llama. Si se detectan fugas se debe proceder a su reparación inmediatamente.
- Abrir el grifo de la botella lentamente, en caso contrario el reductor de presión podría quemarse.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>Excmo. VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	---

- Las botellas no deben comunicarse completamente pues podría entrar aire. Se debe conservar siempre una ligera sobre presión en su interior.
- Cerrar los grifos de las botellas después de cada sesión de trabajo. Después de cerrar el grifo de la botella se debe descargar siempre el manorreductor, las mangueras y el soplete.
- La llave de cierre debe estar sujeta a cada botella en servicio, para cerrarla en caso de incendio. Un buen sistema es atarla al manorreductor.
- Las averías en los grifos de las botellas deben ser solucionadas por el suministrador, evitando en todo caso él desmontarlos.
- No sustituir las juntas de fibra por otras de goma o cuero.
- Si como consecuencia de estar sometidas a bajas temperaturas se huela el manorreductor de alguna botella utilizar paños de agua caliente para deshelas.

Mangueras

- Las mangueras deben estar siempre en perfectas condiciones de uso y sólidamente fijadas a las tuercas de empalme.
- Las mangueras deben conectarse a las botellas correctamente sabiendo que las de oxígeno son rojas y las de acetileno negras, teniendo estas últimas un diámetro mayor que las primeras.
- Se debe evitar que las mangueras entren en contacto con superficies calientes, bordes afilados, ángulos vivos o caigan sobre ellas chispas procurando que no formen bucles.
- Las mangueras no deben atravesar vías de circulación de vehículos o personas sin estar protegidas con apoyos de paso de suficiente resistencia a la compresión.
- Antes de iniciar el proceso de soldadura se debe comprobar que no existen pérdidas en las conexiones de las mangueras utilizando, por ejemplo, agua jabonosa. Nunca se utilizará una llama para efectuar la comprobación.
- No se deberá trabajar con las mangueras situadas sobre los hombros o entre las piernas.
- Las mangueras no deben dejarse enrolladas sobre las ojivas de las botellas.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- Después de un retorno accidental de llama, se deben desmontar las mangueras y comprobar que no han sufrido daños. En caso afirmativo se deben sustituir por unas nuevas desechando las deterioradas.

Soplete

- El soplete debe manejarse con cuidado y en ningún caso se golpeará con él.
- En la operación de encendido debería seguirse la siguiente secuencia de actuación:
- Abrir lentamente y ligeramente la válvula del soplete correspondiente al oxígeno.
- Abrir la válvula del soplete correspondiente al acetileno de $\frac{3}{4}$ de vuelta.
- Encender la mezcla con un encendedor o llama piloto.
- Aumentar la entrada del combustible hasta que la llama no despidiera humo.
- Acabar de abrir el oxígeno según necesidades.
- Verificar el manorreductor.
- En la operación de apagado debería cerrarse primero la válvula de acetileno y después la del oxígeno.
- No colgar nunca el soplete en las botellas, ni siquiera apagado.
- No depositar los sopletes conectados a las botellas en recipientes cerrados.
- La reparación de los sopletes la deben realizar técnicos especializados.
- Limpiar periódicamente las toberas del soplete pues la suciedad acumulada facilita el retorno de llama. Para limpiar las toberas se puede utilizar una aguja de latón.
- Si el soplete tiene fugas se debe dejar de utilizar inmediatamente y proceder a su reparación. Hay que tener en cuenta que fugas de oxígeno en locales cerrados pueden ser muy peligrosas.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

Retorno de llama

- En caso de retorno de llama se deben seguir los siguientes pasos:
- Cerrar la llave de paso del oxígeno interrumpiendo la alimentación a la llama interna.
- Cerrar la llave de paso del acetileno y después las llaves de alimentación de ambas botellas.
- En ningún caso se deben doblar las mangueras para interrumpir el paso del gas.
- Efectuar las comprobaciones pertinentes para averiguar las causas y proceder a solucionarlas.

Exposición a radiaciones

- Se protegerá mediante pantallas opacas el puesto del soldador, evitando así riesgos para el resto del personal.
- Las radiaciones producidas en las operaciones de soldadura oxiacetilénica pueden dañar a los ojos y cara del operador por lo que estos deberán protegerse adecuadamente contra sus efectos utilizando gafas de montura integral combinados con protectores de casco y sujeción manual adecuadas al tipo de radiaciones emitidas.
- Resulta muy conveniente el uso de placas filtrantes fabricadas de cristal soldadas que se oscurecen y aumentan la capacidad de protección en cuanto se enciende el arco de soldadura; tienen la ventaja que el oscurecimiento se produce casi instantáneamente y en algunos tipos en tan sólo 0,1 ms.
- Las pantallas o gafas deberán ser reemplazadas cuando se rayen o deterioren.
- Para prevenir las quemaduras por salpicaduras, contactos con objetos calientes o proyecciones, deben utilizarse adecuados equipos de protección individual.

Exposición a humos y gases

- Siempre que sea posible se trabajará en zonas o recintos especialmente preparados para ello y dotados de sistemas de ventilación general y extracción localizada suficientes para eliminar el riesgo.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	---

- Es recomendable que los trabajos de soldadura se realicen en lugares fijos. Si el tamaño de las piezas a soldar lo permite es conveniente disponer de mesas especiales dotadas de extracción localizada lateral o posterior.
- Cuando es preciso desplazarse debido al gran tamaño de la pieza a soldar se deben utilizar sistemas de aspiración desplazables, siendo el caudal de aspiración función de la distancia entre el punto de soldadura y la boca de aspiración.

Mantenimiento

- Se procederá al cumplimiento de los métodos de mantenimiento preventivo aconsejados por el propio fabricante de la máquina, tanto en su periodicidad, como en los elementos por él destacados como más susceptibles de sufrir averías.

EQUIPO DE SOLDADURA ELÉCTRICA

Riesgos

- Caída de personas a distinto nivel.
- Caída de personas al mismo nivel.
- Caída de objetos en manipulación.
- Pisadas sobre objetos.
- Golpes o cortes por objetos o herramientas.
- Contactos térmicos (quemaduras por salpicadura de metal incandescentes y contactos con los objetos calientes que se están soldando).
- Contactos eléctricos.
- Explosiones.
- Incendios.
- Proyecciones de fragmentos o partículas.
- Exposición a contaminantes químicos: humos metálicos (humos y gases de soldadura, intensificado por sistemas de extracción localiza inexistentes o ineficientes).

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>Exposición VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	---

- Exposiciones a agentes físicos radiaciones no ionizantes (radiaciones en las bandas de UV visible e IR del espectro en dosis importantes nocivas para los ojos, procedentes del soplete y del metal incandescente del arco de soldadura).

Equipos de protección individual

- Casco de seguridad.
- Calzado de seguridad.
- Polainas de cuero.
- Yelmo de soldador (casco y careta de protección)
- Pantalla de protección de sustentación manual.
- Guantes de cuero de manga larga.
- Manguitos de cuero.
- Mandil de cuero.
- Arnés de seguridad (cuando el trabajo así lo requiera).

Uso de equipos de protección

Exposición a partículas incandescentes

- Cuando se trabaje en altura y sea necesario utilizar cinturón de seguridad, éste se deberá proteger para evitar que las chispas lo puedan quemar.
- Las proyecciones de partículas de metal fundido, pueden producir quemaduras al soldador. Para evitar el riesgo, obligatoriamente el soldador utilizará las prendas enumeradas con anterioridad.

Exposición a radiaciones

- Se protegerá mediante pantallas opacas el puesto del soldador, evitando así riesgos para el resto del personal.
- Las radiaciones producidas en las operaciones de soldadura pueden dañar a los ojos y cara del operador por lo que estos deberán protegerse adecuadamente contra sus efectos utilizando gafas de montura integral combinados con protectores de casco y sujeción manual adecuadas al tipo de radiaciones emitidas.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- Resulta muy conveniente el uso de placas filtrantes fabricadas de cristal soldadas que se oscurecen y aumentan la capacidad de protección en cuanto se enciende el arco de soldadura; tienen la ventaja que el oscurecimiento se produce casi instantáneamente y en algunos tipos en tan sólo 0,1 ms.
- Las pantallas o gafas deberán ser reemplazadas cuando se rayen o deterioren.
- Para prevenir las quemaduras por salpicaduras, contactos con objetos calientes o proyecciones, deben utilizarse adecuados equipos de protección individual.

Exposición a humos y gases

- Siempre que sea posible se trabajará en zonas o recintos especialmente preparados para ello y dotados de sistemas de ventilación general y extracción localizada suficientes para eliminar el riesgo.
- Es recomendable que los trabajos de soldadura se realicen en lugares fijos. Si el tamaño de las piezas a soldar lo permite es conveniente disponer de mesas especiales dotadas de extracción localizada lateral o posterior.
- Cuando es preciso desplazarse debido al gran tamaño de la pieza a soldar se deben utilizar sistemas de aspiración desplazables, siendo el caudal de aspiración función de la distancia entre el punto de soldadura y la boca de aspiración.

Mantenimiento

- Se procederá al cumplimiento de los métodos de mantenimiento preventivo aconsejados por el propio fabricante de la máquina, tanto en su periodicidad, como en los elementos por él destacados como más susceptibles de sufrir averías.

Medidas preventivas

Riesgo eléctrico

- Obligatoriamente esta máquina estará protegida contra los contactos eléctricos indirectos por un dispositivo diferencial y puesta a tierra, además para el circuito secundario se dispondrá de limitador de tensión en vacío.
- Se revisarán periódicamente los revestimientos de las mangueras eléctricas de alimentación de la máquina, aislamiento de los bornes de conexión, aislamiento de la pinza y sus cables.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

Incendios y explosiones

- Se prohíben los trabajos de soldadura y corte, en locales donde se almacenan materiales inflamables, combustibles, donde exista riesgo de explosión o en el interior de recipientes que hayan contenido sustancias inflamables.
- Para trabajar en recipientes que hayan contenido sustancias explosivas o inflamables, se debe limpiar con agua caliente y desgasificar con vapor de agua, por ejemplo. Además se comprobará con la ayuda de un medidor de atmósferas peligrosas (explosímetro), la ausencia total de gases.
- Se debe evitar que las chispas producidas por el soplete alcancen o caigan sobre las botellas, mangueras o líquidos inflamables.
- El operario no deberá trabajar con la ropa manchada de grasa, disolventes o cualquier otra sustancia inflamable.

RADIALES Y ESMERILADORAS

Riesgos

- Choques o contacto con objetos o elementos móviles.
- Cortes por objetos o herramientas.
- Proyección de fragmentos o partículas (rotura del disco).
- Contactos térmicos.
- Contactos eléctricos.

Equipos de Protección Individual

- Casco de seguridad.
- Gafas de seguridad antiproyecciones o pantallas faciales.
- Guantes de cuero.
- Mandiles de trabajo (según trabajos).

Medidas preventivas

- Sólo se permitirá su uso a personas autorizadas, con conocimientos sobre sus riesgos, medidas preventivas y con habilidades para su manejo con seguridad.
- Sólo se utilizarán radiales con el interruptor del tipo “hombre muerto”.
- La presión que se ejerza con el disco no será excesiva ni lo apretará lateralmente contra las piezas ya que la sobrepresión puede originar la rotura del disco o calentamiento excesivo de la herramienta.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

Revisiones previas

- Diariamente, antes de utilizar la radial se debe inspeccionar el estado de la herramienta, cables, enchufe, carcasa, protección, disco; a fin de verificar deterioro en aislamiento, ajuste de las piezas, roturas, grietas o defectos superficiales en disco, etc. Repare o notifique los daños observados.
- El resguardo del disco debe estar puesto y firmemente ajustado, de modo que proteja en todo momento al operario que la utiliza de la proyección de fragmentos en caso de rotura accidental del disco.
- Verifique que el disco no se emplee a una velocidad mayor que la recomendada por el fabricante, ni que se ha colocado un disco de mayor diámetro, ya que pueden saltar trozos de disco al aumentar considerablemente la velocidad periférica del disco.
- Verifique la perfecta colocación de tuercas o platos fija-discos en la máquina, que es importante para el funcionamiento correcto y seguro del disco, así como el perfecto equilibrado del disco.

Cambio del disco

- Se seleccionará el disco correspondiente con el material a cortar o desbarbar.
- Antes de cambiar un disco, inspeccione minuciosamente el disco a instalar para detectar posibles daños, y practique una prueba de sonido, con un ligero golpe seco utilizando un instrumento no metálico. Si el disco está estable y sin daños, dará un tono metálico limpio ("ring"), de lo contrario, si el sonido es corto, seco o quebrado, el disco no deberá utilizarse.
- No utilizar un disco con fecha de fabricación superior al año y medio, aunque su aspecto exterior sea bueno; este factor y la humedad pueden ser motivo de rotura del disco en condiciones de trabajo normales.
- Todos los discos nuevos deben girar a la velocidad de trabajo y con el protector puesto al menos durante un minuto antes de aplicarle trabajo y sin que haya nadie en línea con la abertura del protector.
- Utilizar gafas de seguridad y poner pantallas que protejan a compañeros de las proyecciones durante el uso de la radial.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

Desconexión

- Desconecte la herramienta (desenchufándola) al inspeccionarla, cambiar el disco o realizar algún ajuste.
- Para depositar la máquina será necesario que el disco se encuentre completamente parado.

TALADRADORAS DE MANO

Riesgos

- Atrapamientos.
- Golpes y cortes por objetos o herramientas.
- Proyección de fragmentos o partículas.
- Proyecciones por rotura de broca.
- Contacto eléctrico.

Equipos de Protección Individual

- Casco de seguridad.
- Gafas de seguridad antiproyecciones.
- Guantes de cuero.
- Botas de seguridad.

Medidas preventivas

- Se seleccionará la broca adecuada para el material a perforar, así como el diámetro correspondiente al orificio deseado.
- Se evitará tratar de agrandar los orificios realizando movimientos circulares ya que la broca se puede partir.
- El taladro deberá sujetarse firmemente pero no se deberá presionar en exceso ya que se puede llegar a partir la broca.
- Para taladrar piezas pequeñas se deberán sujetar previamente y de forma firme las mismas empleando, si fuese necesario, mordazas.
- Para cambiar las obras se empleará la llave que acompaña al equipo, debiéndose desconectar previamente de la red.
- En los momentos en los que no se usa deberá colocarse en lugar seguro y asegurándose de la total detención del giro de la broca.

Riesgo eléctrico

- Las conexiones de efectuarán con las correspondientes clavijas.
- El cable de alimentación estará en buen estado.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> REVISADO </div> </div>
---	--	--

Uso de Equipo de Protección Individual

- En los trabajos con riesgo de proyección de partículas se deberá hacer uso de gafas de seguridad contra impactos mecánicos.

COMPACTADORES DE PATA DE CABRA

Riesgos

- Golpes y atrapamientos por vuelco de la máquina
- Ruidos y vibraciones
- Atrapamientos por o entre objetos
- Partículas proyectadas
- Contactos térmicos y eléctricos
- Inhalación, ingestión y contactos con sustancias tóxicas
- Explosiones e incendios

Equipos de protección individual

- Casco de seguridad.
- Gafas de seguridad antiproyecciones.
- Guantes de cuero.
- Botas de seguridad.

Medidas preventivas

- Asegurarse de que no existen objetos depositados y que no haya nadie en el radio de acción de la máquina.
- No abrir la tapa de los distintos circuitos con el motor en funcionamiento ni caliente
- No situar la máquina cerca de bordes de zanjas y excavaciones
- Evitar usar teléfonos o fuentes de ignición al repostar o realizar tareas de mantenimiento

HERRAMIENTAS MANUALES

HERRAMIENTAS MANUALES EN GENERAL

Riesgos

- Golpes y cortes por objetos o herramientas.
- Proyección de fragmentos o partículas.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	---

- Pisadas sobre objetos.
- Trastornos musculoesqueléticos.

Equipos de protección individual

- Casco de seguridad.
- Guantes de cuero.
- Botas de seguridad.
- En los trabajos con riesgo de proyección de partículas se deberá hacer uso de gafas de seguridad contra impactos mecánicos.

Medidas preventivas generales

- Antes de usarlas, inspeccionar cuidadosamente mangos, filos, zonas de ajuste, partes móviles, cortantes y susceptibles de proyección.
- Se utilizarán exclusivamente para la función que fueron diseñados.

Características generales que se deben cumplir

- Tienen que estar construidas con materiales resistentes, serán las más apropiadas por sus características y tamaño a la operación a realizar y no tendrán defectos ni desgaste que dificulten su correcta utilización. La unión entre sus elementos será firme, para evitar cualquier rotura o proyección de los mismos.
- Los mangos o empuñaduras serán de dimensión adecuada, no tendrán bordes agudos ni superficies resbaladizas y serán aislantes en caso necesario. Las cabezas metálicas deberán carecer de rebabas.
- Se adaptarán protectores adecuados a aquellas herramientas que lo admitan.
- Efectuar un mantenimiento de las herramientas manuales realizándose una revisión periódica, por parte de personal especializado, del buen estado, desgaste, daños, etc.
- Además, este personal se encargará del tratamiento térmico, afilado y reparación de las herramientas que lo precisen. Retirar de uso las que no estén correctamente.

Instrucciones generales para su manejo

- Seleccionar y realizar un uso de las herramientas manuales adecuado al tipo de tarea, (utilizarlas en aquellas operaciones para las que fueron diseñadas). De ser posible, evitar movimientos repetitivos o continuados.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

- Mantener el codo a un costado del cuerpo con el antebrazo semidoblado y la muñeca en posición recta.
- Usar herramientas livianas, bien equilibradas, fáciles de sostener y de ser posible, de accionamiento mecánico, diseñadas de forma tal que den apoyo a la mano de la guía y cuya forma permita el mayor contacto posible con la mano. Usar también herramientas que ofrezcan una distancia de empuñadura menor de 10 cm entre los dedos pulgar e índice, con esquinas y bordes redondeados.
- Cuando se usan guantes, asegurarse de que ayuden a la actividad manual pero que no impidan los movimientos de la muñeca a que obliguen a hacer una fuerza en posición incómoda.
- Usar herramientas diseñadas de forma tal, que eviten los puntos de pellizco y que reduzca la vibración.
- Durante su uso estarán libres de grasas, aceites y otras sustancias deslizantes.

Medidas preventivas específicas

Cinceles y punzones

- Se comprobará el estado de las cabezas, desechando aquellos que presenten rebabas o fisuras.
- Se transportarán guardados en fundas portaherramientas.
- El filo se mantendrá en buen uso, y no se afilarán salvo que la casa suministradora indique tal posibilidad.
- Cuando se hayan de usar sobre objetos pequeños, éstos se sujetarán adecuadamente con otra herramienta.
- Se evitará su uso como palanca.
- Las operaciones de cincelado se harán siempre con el filo en la dirección opuesta al operario.

Martillos

- Se inspeccionará antes de su uso, rechazando aquellos que tengan el mango defectuoso.
- Se usarán exclusivamente para golpear y sólo con la cabeza.
- No se intentarán componer los mangos rajados.
- Las cabezas estarán bien fijadas a los mangos, sin holgura alguna.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- No se aflojarán tuercas con el martillo.
- Cuando se tenga que dar a otro trabajador, se hará cogido por la cabeza. Nunca se lanzará.
- No se usarán martillos cuyas cabezas tengan rebabas.
- Cuando se golpeen piezas que tengan materiales que puedan salir proyectados, el operario empleará gafas contra impacto.
- En ambientes explosivos o inflamables, se utilizarán martillos cuya cabeza sea de bronce, madera o poliéster.

Alicates

- Para cortar alambres gruesos, se girará la herramienta en un plano perpendicular al alambre, sujetando uno de los extremos del mismo; emplear gafas contra impactos.
- No se usarán para aflojar o soltar tornillos.
- Nunca se usarán para sujetar piezas pequeñas a taladrar.
- Se evitará su uso como martillo.

Destornilladores

- Se transportarán en fundas adecuadas, nunca sueltos en los bolsillos.
- Las caras estarán siempre bien amoladas.
- Hoja y cabeza estarán bien sujetas.
- No se girará el vástago con alicates.
- El vástago se mantendrá siempre perpendicular a la superficie del tornillo.
- No se apoyará el cuerpo sobre la herramienta.
- Se evitará sujetar con la mano, ni apoyar sobre el cuerpo la pieza en la que se va a atornillar, ni se pondrá la mano detrás o debajo de ella.

Limas

- Se mantendrán siempre limpias y sin grasa.
- Tendrán el mango bien sujeto.
- Las piezas pequeñas se fijarán antes de limarlas.
- Nunca se sujetará la lima para trabajar por el extremo libre.
- Se evitarán los golpes para limpiarlas.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> REVISADO </div> </div>
---	--	---

Llaves

- Se mantendrán siempre limpias y sin grasa.
- Se utilizarán únicamente para las operaciones que fueron diseñadas. Nunca se usarán para martillar, remachar o como palanca.
- Para apretar o aflojar con llave inglesa, hacerlo de forma que la quijada que soporte el esfuerzo sea la fija.
- No empujar nunca la llave, sino tirar de ella.
- Evitar emplear cuñas. Se usarán las llaves adecuadas a cada tuerca.
- Evitar el uso de tubos para prolongar el brazo de la llave.

HERRAMIENTAS DE IZADO

Riesgos

- Cortes.
- Quemaduras.
- Golpes.
- Proyección de fragmentos.
- Caída de objetos.
- Contactos con la energía eléctrica.
- Riesgo eléctrico.
- Atrapamientos.
- Vuelco de recipiente que contiene la carga.

Equipos de protección individual

- Casco de seguridad.
- Guantes de cuero.
- Botas de seguridad.
- En los trabajos con riesgo de proyección de partículas se deberá hacer uso de gafas de seguridad contra impactos mecánicos.
- Cinturón antilumbago.
- Arnés anticaídas para trabajos en altura.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

Medidas preventivas

- Las piezas serán de buena construcción, material sólido y de resistencia adecuada.
- No debería tirarse de las cadenas, cables o cuerdas que estén aprisionadas debajo de una carga, ni se harán rodar cargas sobre ellas.
- No se dejarán a la intemperie más que el tiempo necesario de trabajo para evitar su deterioro y pérdida de características mecánicas.
- Debería indicarse en lugar visible la carga máxima útil admisible.
- Las cargas deberían ser levantadas, bajadas y trasladadas lentamente.
- Resulta práctico hacer una señal en la cuerda o cable que indique el punto máximo de descenso de la carga.
- Los tornillos empleados en la fabricación de estos aparatos deberían tener rosca de largo suficiente para permitir apretarlos en caso de necesidad.
- Aquellos que se empleen para fijar los mecanismos estarán provistos de contratuerca eficaz o arandela elástica. Los frenos instalados deberían ser capaces de resistir vez y media la carga máxima a manipular.
- Debería existir un código de señales que fuera conocido por todos los operarios que intervengan en trabajos relacionados con el izado y arrastre de cargas.
- Todos los ganchos estarán provistos de pestillo de seguridad eficaz que se revisará periódicamente.
- Todos los engranajes, ejes y mecanismos en general de los distintos aparatos deberán mantenerse lubricados y limpios.
- Todas las piezas sometidas a desgaste deberían ser observadas periódicamente.
- Los aparatos deben ser conservados en perfecto estado y orden de trabajo.
- Los aparatos deberían ser inspeccionados en su posición de trabajo al menos una vez por semana por el operario u otra persona competente.
- Los cables, cadenas, cuerdas, ganchos, etc., deberían examinarse cada día que se utilicen por el operario o personal designado. Se recomienda una inspección completa cada tres meses con expedición de certificado.
- Los brazos del trabajador se extenderán alternativamente lo más posible cuando tiren del elemento de tracción.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>Excmo. D. VD00563-24A</p> <p>DE FECHA : 13/2/24</p> <p>VISADO</p> </div>
---	--	---

- El elemento de tracción no se enrollará en la mano, sino que se asirá fuertemente.
- Los pies asentarán sobre base sólida, separados o uno adelantado al otro, según el caso.
- La espalda se mantendrá siempre recta.
- Se prohibirá terminantemente situarse bajo la carga suspendida.

Eslingas

- Deberá ser adecuada a la carga y a los esfuerzos que ha de soportar.
- En ningún caso deberá superarse la carga de trabajo de la eslinga, debiéndose conocer, por tanto, el peso de las cargas a elevar. Para cuando se desconozca, el peso de una carga se podrá calcular multiplicando su volumen por la densidad del material de que está compuesta. A efectos prácticos conviene recordar las siguientes densidades relativas:
- Madera: 0,8.
- Piedra y hormigón: 2,5.
- Acero, hierro, fundición: 8.
- En caso de duda, el peso de la carga se deberá estimar por exceso.
- En caso de elevación de cargas con eslingas en las que trabajen los ramales inclinados, se deberá verificar la carga efectiva que van a soportar.
- Al considerar el ángulo de los ramales para determinar la carga máxima admitida por las eslingas, debe tomarse el ángulo mayor.
- Es recomendable que el ángulo entre ramales no sobrepase los 90º y en ningún caso deberá sobrepasar los 120º, debiéndose evitar para ello las eslingas cortas.
- Cuando se utilice una eslinga de tres o cuatro ramales, el ángulo mayor que es preciso tener en cuenta es el formado por los ramales opuestos en diagonal.
- La carga de maniobra de una eslinga de cuatro ramales debe ser calculada partiendo del supuesto de que el peso total de la carga es sustentado por:
- Tres ramales, si la carga es flexible.
- Dos ramales, si la carga es rígida.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	---

- En la carga a elevar, los enganches o puntos de fijación de la eslinga no permitirán el deslizamiento de ésta, debiéndose emplear, de ser necesario, distanciadores, etc. Al mismo tiempo los citados puntos deberán encontrarse convenientemente dispuestos en relación al centro de gravedad.
- En la elevación de piezas de gran longitud es conveniente el empleo de pórticos.
- Los cables de las eslingas no deberán trabajar formando ángulos agudos, debiéndose equipar con guardacabos adecuados.
- Las eslingas no se apoyarán nunca sobre aristas vivas, para lo cual deberán intercalarse cantoneras o escuadras de protección.
- Los ramales de dos eslingas distintas no deberán cruzarse, es decir, no montarán unos sobre otros, sobre el gancho de elevación, ya que uno de los cables estaría comprimido por el otro pudiendo, incluso, llegar a romperse.
- Antes de la elevación completa de la carga, se deberá tensar suavemente la eslinga y elevar aquélla no más de 10 cm. para verificar su amarre y equilibrio. Mientras se tensan las eslingas no se deberán tocar la carga ni las propias eslingas.
- Cuando haya de moverse una eslinga, aflojarla lo suficiente para desplazarla sin que roce contra la carga.
- Nunca se tratará de desplazar una eslinga situándose bajo la carga.
- Nunca deberá permitirse que el cable gire respecto a su eje.
- En caso de empalmarse eslingas, deberá tenerse en cuenta que la carga a elevar viene limitada por la menos resistente.
- La eslinga no deberá estar expuesta a radiaciones térmicas importantes ni alcanzar una temperatura superior a los 60 °C. Si la eslinga está constituida exclusivamente por cable de acero, la temperatura que no debería alcanzarse sería de 80°.
- Las eslingas se almacenarán en lugar seco, bien ventilado y libre de atmósferas corrosivas o polvorientas.
- No estarán en contacto directo con el suelo, suspendiéndolas de soportes de madera con perfil redondeado o depositándolas sobre estacas o paletas.
- No exponer las eslingas al rigor del sol o al efecto de temperaturas elevadas.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- A fin de evitar roturas imprevistas, es necesario inspeccionar periódicamente el estado de todos los elementos que constituyen la eslinga.
- La frecuencia de las inspecciones estará en relación con el empleo de las eslingas y la severidad de las condiciones de servicio. Como norma general se inspeccionarán diariamente por el personal que las utilicen y trimestralmente como máximo por personal especializado.
- Las eslingas se deben engrasar con una frecuencia que dependerá de las condiciones de trabajo, pudiéndose determinar a través de las inspecciones.
- Para el engrase deberán seguirse las instrucciones del fabricante, poniendo especial cuidado para que el alma del cable recupere la grasa perdida. Como norma general, para que la lubricación sea eficaz, se tendrá en cuenta:
- Limpiar previamente el cable mediante cepillo o con aire comprimido, siendo aconsejable la utilización de un disolvente para eliminar los restos de grasa vieja.
- Utilizar el lubricante adecuado.
- Engrasar el cable a fondo.
- Aunque una eslinga trabaje en condiciones óptimas, llega un momento en que sus componentes se han debilitado, siendo necesario retirarla del servicio y sustituirla por otra nueva.
- El agotamiento de un cable se puede determinar de acuerdo con el número de alambres rotos que según la O.G.S.H.T. es de más del 10% de los mismos contados a lo largo de dos tramos del cableado, separados entre sí por una distancia inferior a ocho veces su diámetro.
- También se considerará un cable agotado:
- Por rotura de un cordón.
- Cuando la pérdida de sección de un cordón del cable, debido a rotura de sus alambres visibles en un paso de cableado, alcance el 40% de la sección total del cordón.
- Cuando la disminución de diámetro del cable en un punto cualquiera del mismo alcance el 10% en los cables de cordones o el 3% los cables cerrados.
- Cuando la pérdida de sección efectiva, por rotura de alambres visibles, en dos pasos de cableado alcance el 20% de la sección total.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	--

- Además de los criterios señalados para la sustitución de un cable, también deberá retirarse si presenta algún otro defecto considerado como grave, como por ejemplo aplastamiento, formación de nudos, cocas, etc.
- Asimismo, una eslinga se desechará cuando presente deficiencias graves en los accesorios y terminales, tales como:
- Puntos de picadura u oxidación avanzada.
- Deformaciones permanentes (doblados, aplastamientos, alargamientos, etc.).
- Zonas aplanadas debido al desgaste.
- Grietas.
- Deslizamiento del cable respecto a los terminales.
- Tuercas aflojadas.

Poleas

- Las poleas de engranajes deberían tener sus partes diseñadas con un factor de seguridad, bajo la carga máxima nominal, no menor de 8 para acero fundido y 5 para acero forjado.
- Las poleas de cadena deberían disponer de engranaje de tornillo sin fin irreversible u otro dispositivo que soporte automáticamente las cargas cuando el izado se detenga. Las gargantas tendrán los bordes redondeados, superficie lisa y dimensiones tales que el cable o cuerda corra libremente sin rozar con el motón u otras partes de suspensión. Las poleas de cadena dispondrán de gargantas con cavidades que acomoden los eslabones. La anchura mínima de la garganta será la del diámetro del elemento de tracción, para limitar la fatiga y aumentar su duración. Las partes exteriores de las poleas deberían estar protegidas con resguardos cerrados adecuados que eviten colocar el elemento de tracción fuera de lugar y que las manos sean atrapadas.
- Debería evitarse la flexión de los cables en sentido inverso, puesto que la influencia de las poleas sobre ellos es mayor que la de los tambores.
- En las gargantas redondas da mejor resultado el cable Lang. En cambio, en las vaciadas y en V las de arrollamiento cruzado.
- Las poleas deberían ser de acero soldado, forjado o fundición nodular, porque dan mejor resultado. Las de construcción soldada son menos pesadas.
- El diámetro de las poleas debe ser como mínimo 10 veces el diámetro del elemento de tracción.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

Cuerdas

- Las cuerdas estarán compuestas de fibra de la mejor calidad, como ábaca u otras artificiales, que soporten al menos 800 kg/cm2.
- Las cuerdas deberían llevar una etiqueta con los siguientes datos:
- Nombre del abastecedor o fabricante.
- Fecha de puesta en servicio.
- Carga máxima admisible.
- Cuando haya que hacer algún corte se efectuarán ligaduras de hilos a ambos lados de aquél.
- Las cuerdas no deben arrastrarse sobre superficies ásperas o con arena.
- Las cuerdas deberán protegerse contra la congelación, ácidos y sustancias destructoras, así como de los roedores.
- Si las cuerdas están mojadas, deberían colgarse en rollos sueltos en lugar seco, alejadas del calor excesivo, hasta que se sequen. Es conveniente limpiarlas si están sucias. Las cuerdas deben colgarse sobre espigas o ganchos galvanizados o clavijas de madera. También pueden enrollarse sobre plataformas de rejillas de madera, a unos 15 cm. del suelo, en lugar bien ventilado y lejos de fuentes de calor y humedad.

Cables

- Los cables estarán libres de defectos: cocas, oxidación, alambres rotos, flojos o desgastados, distorsiones, etc.
- Los ojales y gazas deberían tener incorporados guardacabos adecuados.
- Los ramales ascendente y descendente del cable deben estar en el mismo plano de las gargantas y poleas para evitar que el cable salte.
- El ángulo de desviación, o deflexión, máxima que forme el cable desde la polea principal al borde del tambor de arrollamiento debería ser:
- 2º cuando el tambor es liso.
- 4º cuando el tambor es acanalado.
- 1º30' cuando se emplee cable antigiratorio nunca inferior a medio grado.
- Cuando exista algún cable con alambres rotos, cuya proporción no impida su utilización, se quitarán aquéllos con unas tenazas a ras de la superficie.
- Los cables se han de lubricar con grasas libres de ácidos y de buena adherencia.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	---

- Los cables deben desbobinarse o desenrollarse correctamente, recogiendo siempre sobre bobina o en rollo.

Cadenas

- Las cadenas serán de hierro forjado o de acero, así como los demás accesorios: anillos, ganchos, argollas.
- Las cadenas para izar y para eslingas deberían ser destempladas o normalizadas a intervalos que no excedan de:
 - 6 meses las de diámetro inferior a 12,5 mm.
 - 6 meses las usadas para acarrear metal fundido.
 - 12 meses las demás.
- Se enrollarán en tambores, ejes o poleas con ranuras de tamaño y forma que permitan trabajar suavemente sin torceduras.
- Las cadenas estarán libres de cocas, nudos y torceduras. Se dispondrán almohadillas entre las aristas vivas y las cadenas.
- Debe prohibirse hacer empalmes alambrando, insertando tornillos entre eslabones, etc. Serán reparadas por personas cualificadas para ello y no deben enderezarse o colocar eslabones a martillazos.
- Las cadenas deberían retirarse cuando:
 - No presenten seguridad debido a sobrecargas o a destemple defectuoso o impropio.
 - Se hayan alargado más del 5% de su longitud.
 - El desgaste en los enlaces de los eslabones exceda de una cuarta parte del grueso original del eslabón.
- Las cadenas deberían ser lubricadas a intervalos frecuentes y regulares cuando estén enrolladas en tambores o pasen sobre poleas, excepto cuando puedan retener y recoger arena o arenilla y cuando sirvan de eslingas.
- Las cadenas se guardarán colgándolas de ganchos, colocadas de forma que los trabajadores no sufran sobreesfuerzos, en condiciones que reduzcan al mínimo la oxidación.
- Las cadenas que hayan estado expuestas durante horas a temperaturas extremadamente bajas serán calentadas ligeramente.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div> </div>
---	--	--

JUEGO ALZABOBINAS Y RODILLOS

Riesgos:

- Cortes
- Caídas al mismo nivel
- Sobreesfuerzos
- Atrapamiento por vuelco de bobinas
- Golpes y contacto con elementos móviles

Equipos de protección individual:

- Ropa de trabajo
- Guantes de protección mecánica
- Botas dieléctricas
- Guantes dieléctricos
- Guantes dieléctricos
- Mantas dieléctricas, banquetas aislantes, báculos, etc.

Medidas preventivas:

- Calzar los gatos del alzapobinas para impedir su desplazamiento durante el tendido
- Evitar realizar trabajos situándose en las proximidades, especialmente delante del alzapobinas.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div>
---	--	--

MEDIOS AUXILIARES:

PLATAFORMA ELEVADORA AUTOPROPULSADA

Riesgos

- Caída de personas a distinto nivel.
- Caída de objetos en manipulación.
- Golpes por objetos o herramientas.
- Atrapamiento por o entre objetos.
- Atrapamiento por vuelco de máquina o vehículos.
- Exposición a las condiciones atmosféricas (derivados del trabajo realizado a la intemperie).
- Contacto eléctrico con líneas eléctricas aéreas.
- Atropellos o golpes con vehículos.

Equipos de Protección Individual

- Casco.
- Calzado de seguridad.
- Cinturón portaherramientas.

Medidas preventivas

Antes de comenzar la maniobra

- Antes de utilizar la plataforma, asegurarse de que todos los sistemas funcionan perfectamente y que todos los dispositivos de seguridad incorporados operan de modo satisfactorio.
- Se debe tener en cuenta el estado del tiempo antes de trabajar con la plataforma en exteriores. No elevar la pluma si la velocidad del viento excede de 38 km/h. No utilizar la plataforma cerca de líneas de tendido eléctrico.
- El usuario deberá asegurarse de que el personal operador, entienda perfectamente el manejo de la plataforma.
- Respetar todas las recomendaciones de precaución e instrucciones de los adhesivos colocados en el bastidor portante, en la pluma y en la plataforma.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>Exhibición VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	---

Durante el desplazamiento

- Antes de manejar los mandos de desplazamiento de la máquina, comprobar la posición de la torre con respecto al sentido de marcha previsto.
- Colocar la pluma siempre orientada en la dirección de desplazamiento. Una persona debe guiar la maniobra si algún obstáculo impide la visibilidad. Se debe reconocer previamente el terreno por donde se ha de desplazar la plataforma, si es necesario a pie.
- La plataforma no deberá conducirse, ni circular por pendientes de más de 5 grados de inclinación.
- Evitar las arrancadas y paradas bruscas ya que originan un aumento de la carga y puede provocar el vuelco de la máquina o una avería estructural.

Durante la maniobra

- Antes de elevar la pluma de la plataforma, esta deberá encontrarse situada sobre una superficie firme y perfectamente horizontal, con los neumáticos inflados a la presión correcta. Durante el trabajo la plataforma ha de estar correctamente nivelada.
- Comprobar siempre que haya espacio suficiente para el giro de la parte posterior de la superestructura antes de hacer girar la pluma.
- No deberá rebasarse la capacidad nominal máxima de carga. Esta comprende el peso del personal, los accesorios y todos los demás elementos colocados o incorporados a la plataforma. Las cargas deberán distribuirse uniformemente por el piso de la plataforma elevadora.

Generales

- Utilizar siempre el equipo de protección personal y la ropa de trabajo apropiada para cada tarea u operación, llevar siempre colocado un arnés de seguridad cuando se encuentre en la plataforma.
- Rehusar utilizar o subir a una plataforma que no funcione correctamente.
- No permitir que ninguna persona carente de autorización utilice la plataforma.
- No manipular materiales voluminosos, ni elevar cargas con la plataforma.
- Ante una situación de vuelco inminente, comenzar a retraer la pluma. Nunca bajarla, ni extenderla, ya que con ello se agravaría el problema.
- Los mandos inferiores de control prioritario sólo deben utilizarse en caso de emergencia.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div data-bbox="1219 51 1540 226"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>México DF VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	--

ESCALERAS MANUALES

Riesgos

- Caída de personas a distinto nivel.
- Caída de objetos en manipulación.
- Caída de objetos desprendidos.
- Golpes y cortes por objetos o herramientas.
- Exposición a las condiciones atmosféricas (derivados del trabajo realizado a la intemperie).
- Deslizamientos y vuelcos por apoyos incorrectos y rotura de la escalera por defectos ocultos.
- Los derivados de los usos inadecuados o de los montajes peligrosos (empalme de escaleras, formación de plataformas de trabajo, escaleras “cortas” para la altura a salvar, etc.).
- Contacto eléctrico.

Equipos de Protección Individual

- Casco.
- Calzado de seguridad.
- Arnés o cinturón de seguridad para trabajos por encima de 3,5 metros de altura.
- Cuerdas de amarre.
- Cinturón portaherramientas.

Medidas preventivas

- Antes de subir a una escalera portátil, verificar que las suelas del calzado no tienen barro, grasa, aceite u otra sustancia que pueda ocasionar resbalones.
- Cuando emplee una escalera para subir a un techo, andamio, plataforma, etc., la parte superior de la escalera ha de sobrepasar por lo menos 1 metro.
- Los trabajos a más de 3,5 metros de altura, desde el punto de operación al suelo, que requieran movimientos o esfuerzos peligrosos para la estabilidad del trabajador, solo se efectuarán si se utiliza cinturón de seguridad o se adoptan otras medidas de protección alternativas.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Nº Colegiado.: 000563-24A Nº Colegiado.: 000563-24A</p> <p>DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	---

- Siempre que sea posible se utilizará otros medios de elevación adecuados para personas, sobre todo en trabajos arriesgados en fachadas y cruces aéreos.

Transporte

- Para transportar una escalera se debe hacer con la parte delantera baja, mirando bien por donde se pisa para evitar tropezar y golpear a otras personas. Para transportar una escalera muy larga, deberá pedirse ayuda a un compañero.

Caída a distinto nivel

- Nunca subirá a una escalera más de una persona.
- Se prohíbe el transporte y manipulación de cargas por o desde la escalera cuando por su peso o dimensiones puedan comprometer la seguridad del trabajador.
- Subir y bajar de una escalera debe hacerse siempre de frente a ella utilizando las dos manos para asirse a los peldaños (no a los largueros).
- No se ocuparán nunca los últimos peldaños, se colocará a una distancia del punto de trabajo que permita mantener el equilibrio, no se estirará el cuerpo para alcanzar puntos alejados, se desplazará la escalera.
- Se prohíbe específicamente, desplazar, mover o hacer saltar la escalera con un operario sobre la misma. Para los desplazamientos será necesario bajarse cuantas veces sea preciso.

Señalización

- Cuando se coloque la escalera frente a una puerta o en una zona de paso se adoptarán medidas como bloquear el paso y señalizar la ubicación de la escalera.

Estabilidad

- Antes de utilizar una escalera portátil, verificar sus condiciones y rechazar aquellas que no ofrezcan garantías de seguridad.
- Las escaleras portátiles se utilizarán de la forma y con las limitaciones establecidas por el fabricante.
- Las escaleras deben colocarse con una inclinación correcta. La relación entre longitud de la escalera y la separación en el punto de apoyo será de 4 a 1.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- Las escaleras no deben usarse como soporte de andamios, ni en cualquier otro cometido distinto de aquél para el que han sido diseñadas y construidas.
- No se emplearán escaleras de mano de más de 5 metros de longitud de cuya resistencia no se tengan garantías.
- Los pies de la escalera deben apoyarse en una superficie sólida y bien nivelada, nunca sobre ladrillos, bidones, cajas, etc.
- En el caso de escaleras simples, la parte superior se sujetará, si es necesario, al paramento o estructura sobre el que se apoya y cuando éste no permita un apoyo estable, se sujetará al mismo mediante una abrazadera u otros dispositivos equivalentes.

Subida de equipos o cargas

- Si han de llevarse herramientas u objetos, deben usarse bolsas o cajas colgadas del cuerpo, de forma que las manos queden libres.
- No se debe subir una carga de más de 30 kg sobre una escalera no reforzada.

Riesgo eléctrico

- Se prestará especial atención y se mantendrán las distancias de seguridad con líneas eléctricas en tensión. Su manejo será vigilado directamente por el Jefe de Trabajo (Responsable de los Trabajos), delimitando la zona de trabajo e indicando la prohibición de desplazar la escalera.

Escaleras de tijera

- La posición de trabajo es la de máxima abertura.
- Nunca se emplearán como borriquetas donde fijar sobre sus peldaños plataformas de trabajo.
- El operario no debe situarse “a caballo” sobre ella. Se aconseja que la posición del trabajador sea tal que su cintura no sobrepase el último peldaño.

Mantenimiento

- Cuando no se usan, las escaleras portátiles deben almacenarse cuidadosamente y no dejarlas abandonadas sobre el suelo, en lugares húmedos, etc.
- Debe existir un lugar cubierto y adecuado para guardar las escaleras después de usarlas.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Mostrando VD00563-24A</p> <p>DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	---

- Las escaleras portátiles no deben pintarse, ya que la pintura puede ocultar a la vista defectos o anomalías que pudieran resultar peligrosas. Todo lo más, se le puede aplicar un barniz completamente transparente o aceite de linaza.

Condiciones técnicas

- Escaleras manuales en general:
- No se admitirá el uso de escaleras de construcción improvisada.
- Los espacios entre peldaños deben ser iguales, con una distancia entre ellos de 20 a 30 cm, como máximo.
- Las escaleras estarán provistas de un dispositivo antideslizante en su pie, por ejemplo, zapatas.
- No se aceptarán escaleras de mano empalmadas, a menos que utilicen un sistema especial y recomendable de extensión de la misma.
- Escaleras de madera:
- La madera empleada será sana, libre de nudos, roturas y defectos que puedan disminuir su seguridad.
- Los largueros serán de una sola pieza.
- Los peldaños estarán ensamblados a largueros, prohibiéndose las uniones simplemente efectuadas mediante clavos o amarre con cuerdas.
- Las escaleras de madera se protegerán de las inclemencias climatológicas mediante barnices transparentes que no oculten sus defectos, prohibiéndose expresamente pintarlas.
- Escaleras metálicas:
- Los largueros serán de una sola pieza. Se prohíben los empalmes improvisados o soldados.
- Sus elementos tanto largueros como peldaños no tendrán defectos ni bolladuras.
- Escaleras de tijera:
- Independientemente del material que las constituye dispondrán en su articulación superior de topes de seguridad de apertura.
- Dispondrán además de cadenas o cables situados hacia la mitad de la longitud de los largueros que impidan su apertura accidental, usándose totalmente abierta.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

3.1.5. Riesgos relativos al entorno de trabajo

AFECCIONES A LÍNEAS ELÉCTRICAS SUBTERRÁNEAS:

- No se podrán realizar trabajos a menos de 1 m. de la Línea subterránea con maquinaria, se realizarán obligatoriamente con útiles mecánicos.
- Los trabajos a menos de 0,5 m. de la Línea subterránea se realizarán obligatoriamente con herramientas manuales.
- Ante la rotura de Líneas de baja o media Tensión es importante avisar al encargado de tajo el cual tomará las siguientes medidas:
- Si la rotura ha sido producida por una maquinaria es importante que la maquinaria permanezca en su punto solicitando auxilio mediante la bocina. Una vez que se garantice que se pueda abandonar la máquina con seguridad, descienda por la escalera normalmente y desde el último peldaño se saltará lo más lejos posible evitando tocar la tierra y la máquina a la vez.
- Nadie se acercará a la máquina bajo ningún concepto.
- Acotar la zona afectada. Debe quedar balizada e impidiendo su acceso.
- Si fuera necesario, prever reordenación del tráfico.
- Aviso a los servicios de acerías del organismo competente, indicando:
- Ubicación de la avería.
- Rutas de acceso a la obra.
- Datos de la canalización.
- Datos de la obra.
- Datos de la persona que realiza la llamada (D.N.I., teléfono)
- Para el caso de rotura, los números de teléfono de emergencia (bomberos y otros servicios de urgencia), figurarán en un cartel fácilmente visible colocado en las oficinas, vestuarios y otros lugares visibles.

AFECCIONES CON CARRETERAS, CAMINOS Y BARRANCOS

Cruce con Carreteras y Caminos

- Se realizará poniendo en práctica las medidas necesarias para evitar accidentes de trabajo y ocasionar las mínimas dificultades en el tráfico rodado y peatonal.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- Deberá recabarse autorización expresa de la propiedad de la carretera a cruzar y atenerse a las recomendaciones técnicas o de seguridad que ella determine.
- Además se seguirá lo dispuesto en el apartado de “Señalización” del punto “Riesgos específicos”.

Cruce subterráneo:

- Se seguirá lo dispuesto en los apartados de “Señalización” y de “Zanjas” del punto “Riesgos específicos”.

Cruce con Barranco o riera:

- Se realizará poniendo en práctica las medidas necesarias para evitar accidentes de trabajo.
- Para ello habrá que colocar en ambos lados y en la traza de la red barreras físicas que impidan que alguien por descuido pueda caer en el barranco.
- La colocación de estas barreras se realizará a una distancia prudencial, de tal manera que tanto la colocación como su desmonte no suponga ningún riesgo para los trabajadores.
- Esta barrera podrá constituirse mediante la colocación de vallas, las cuales deberán estar suficientemente consolidadas y sujetas entre ellas, de tal manera que no sea posible su derribo o vuelco.
- Igualmente se colocarán carteles que indiquen su proximidad.
- Si fuese necesario a ambos lados de estas barreras y fuera de la traza de red se instalará una señalización, que resulte siempre visible, en la zona de influencia, si se estima conveniente. Esta señalización puede consistir en cinta plástica roja y blanca que indique peligro.
- Si da lugar, deberá recabarse autorización expresa a la Confederación Hidrográfica competente como responsable y atenerse a las recomendaciones técnicas o de seguridad que ella determine.

PERFORACIÓN HORIZONTAL

- Los objetivos de la perforación horizontal consisten en realizar los huecos en el terreno dentro de los cuales se alojará el tubo o conducto, para que con posterioridad a la ejecución del paso inferior los materiales de las conducciones puedan manipularse con facilidad.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	--

- La secuencia de operaciones básicas que configuran esta operación es la siguiente:
- Emplazamiento de la perforadora en la posición del hueco, previamente señalado de acuerdo con el esquema seleccionado.
- Posicionado del mástil o torre de perforación, ya que se configura como la estructura que soporta la perforadora. El desplazamiento entre barrenos adyacentes se realiza con la torre en posición erguida.
- Perforación del hueco mediante el mecanismo de rotación y/o percusión y la aplicación de la fuerza de avance y par de rotación adecuados.
- Utilización de un número determinado de barrenas, hélices o tubos que dependiendo de la longitud del barreno se irán añadiendo a la sarta de perforación.
- Extracción del detritus de la perforación por el espacio anular existente entre el varillaje y la pared del barreno, mediante inyección central de aire comprimido o arrastre.
- Deposición del detritus en la boca del barreno con los adecuados sistemas de protección ambiental.
- Extracción de la sarta de perforación, una vez alcanzada la profundidad requerida y, comienzo de la nueva secuencia, una vez reposicionada la máquina.
- Los accidentes relacionados con la perforación tienen su origen en alguna de las causas siguientes, de mayor o menor importancia:

Caída de objetos:

- Manipulación en la colocación y/o retirada de barrenas, accesorios de perforación, etc.
- Manipulación de carga y descarga de accesorios de perforación.
- Ausencia de calzado de seguridad.

Esfuerzos inadecuados del personal:

- Formación inadecuada.
- Áreas de trabajo embarradas.
- Almacenamiento inadecuado de accesorios y manipulación insegura.

Aprisionado entre elementos del equipo:

- Manipulación de perforadora y compresor.
- Manipulación incorrecta de barrenas y accesorios.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>Excmo. VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24</p> <p>VISADO</p> </div>
---	--	---

Lesiones en los ojos:

- Ausencia de gafas protectoras en la perforación (detritus del soplado, golpes para liberar partes metálicas, etc.)
- Por lo que a los equipos de perforación se refiere, pueden considerarse los siguientes riesgos que afectan al mismo:
- Estacionamiento y bloqueo inadecuado de la máquina.
- Posicionado incorrecto de los apoyos de la máquina.
- Inestabilidad del terreno en el que se ubica la máquina.
- Incendios de combustible, aceites o soldaduras en condiciones incorrectas.
- Malas condiciones del sistema de frenado de aparcamiento.
- Robos y vandalismo.

Riesgos profesionales

- Deslizamiento de tierras y/o rocas.
- Desprendimientos de tierras y/o rocas, por el manejo de la maquinaria.
- Desprendimientos de tierras y/o rocas, por sobrecarga de los bordes de excavación.
- Alud de tierras y bolos por alteraciones de la estabilidad de una ladera.
- Desprendimientos de tierra y/o roca, por no emplear el talud adecuado.
- Desprendimientos de tierra y/o roca, por variación de la humedad del terreno.
- Desprendimientos de tierra y/o roca por filtraciones acuosas.
- Desprendimientos de tierra y/o roca por vibraciones cercanas (paso próximo de vehículos y/o líneas férreas, uso de martillos rompedores, etc.).
- Desprendimientos de tierra y/o roca, por alteraciones del terreno, debidos a variaciones fuertes de temperaturas.
- Desprendimiento de tierra y/o roca, por soportar cargas próximas al borde de la excavación.
- Atropellos, colisiones, vuelcos y falsas maniobras de la maquinaria y camiones.
- Caídas de personas o materiales a distinto nivel
- Caídas de personas al mismo nivel.
- Riesgos a terceros, derivados de la intromisión descontrolada de los mismos en la explotación, durante las horas dedicadas a producción o a descanso.
- Proyección de partículas.
- Inhalación de polvo.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	--

- Ruido.

Medidas preventivas.

- Antes del inicio de los trabajos se inspeccionará el tajo con el fin de detectar posibles grietas o movimientos del terreno.
- Se eliminarán todos los bolos y viseras, de los frentes de excavación que por su situación ofrezcan riesgo de desprendimiento.
- El frente y paramentos verticales de una excavación debe ser inspeccionado siempre al iniciar los trabajos, por el Encargado que señalará los puntos que deben sanearse antes del inicio (o cese) de las tareas.
- Se detendrá cualquier trabajo al pie de un talud, si no reúne las debidas condiciones de estabilidad.
- Se prohíbe permanecer o trabajar al pie de un frente de excavación recientemente abierto, antes de haber procedido a su saneo, etc.
- Se evitará la producción de encharcamientos.
- Se prohíbe trabajar o permanecer observando, dentro del radio de acción del brazo de la máquina.
- Cuando se realicen movimientos de tierras, se deberán respetar las medidas adoptadas en el punto de riesgos relativos al proceso productivo, excavaciones.

Protecciones colectivas.

- Orden en el tráfico de camiones.
- Desvío de los servicios afectados.
- Vallas de limitación y protección.
- Señalización vial.
- Balizamiento.
- Limpieza de viales.
- Señales acústicas y luminosas de aviso en maquinaria y vehículos.
- Topes de desplazamiento de vehículos.
- Riegos antipolvo.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>Mostrando VD00563-24A</p> <p>DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	---

Protecciones individuales.

- Ropa de trabajo.
- Casco de polietileno (lo utilizarán, aparte de personal a pie, los maquinistas y camioneros, que deseen o deban abandonar las correspondientes cabinas de conducción).
- Botas de seguridad.
- Botas de seguridad impermeables.
- Trajes impermeables para ambientes lluviosos.
- Mascarillas antipolvo.
- Protectores auditivos.
- Cinturón antivibratorio (en especial para los conductores de maquinaria para el movimiento de tierras).
- Arnés.
- Guantes de cuero.
- Guantes de goma o P.V.C.

Medidas de seguridad

Medidas generales de seguridad:


- El personal de perforación deberá tener la formación correcta, y conocer el manual de operación de la máquina antes de hacerse cargo de ella.
- El personal de operación, y cualquier otro que se encuentre en el entorno de la máquina deberá estar provisto de la vestimenta de protección (cascos, botas, guantes, gafas, etc.) establecida, y se usará ropa y accesorios poco holgados para impedir su enganche en partes móviles de la máquina.
- No se puede arrancar o perforar si existen condiciones de trabajo inadecuadas o peligrosas. Deben colocarse advertencias en los mandos de arranque para prevenir tales condiciones.
- Los equipos de protección personal (EPI) y de la máquina deberán estar en condiciones adecuadas, en caso contrario no se debe perforar.
- No se pueden anular los sistemas de protección de la máquina en prevención de daños a la misma o de las personas.
- Los controles de arranque y maniobra deben estar protegidos para evitar su manipulación por otras personas y para evitar daños a la perforadora o a las personas.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	--

- El compresor de la perforadora debe disponer de extintor y botiquín de primeros auxilios, cuyo uso conocerán los operadores.
- El calderín del compresor tendrá las revisiones periódicas actualizadas y estará precintado reglamentariamente.

Medidas de seguridad al comenzar la perforación:

- El comienzo de la operación de perforación implica la adopción de una serie de medidas de seguridad con el fin de minimizar los riesgos potenciales tanto humanos como materiales.
- Medidas de seguridad previas al arranque.
- Como complemento de las medidas generales enumeradas anteriormente, el operador deberá considerar, antes de arrancar, los aspectos siguientes:
- El personal debe conocer los riesgos posibles y disponer de los medios para afrontarlos.
- Revisar enteramente la máquina a su cargo aunque en el relevo anterior todo funcionase correctamente. Esto implica una inspección visual de posibles roturas y daños en los componentes, deformación de la estructura, etc.
- El personal de perforación deberá comprobar entre ellos si disponen de la vestimenta de seguridad necesaria, y se hallan en condiciones físicas o mentales de desarrollar la actividad de perforación.
- El personal deberá conocer el lugar de trabajo, sus potenciales limitaciones, así como vías de traslado al mismo.
- Todas las mangueras presurizadas deberán estar positivamente aseguradas, especialmente la principal, que dispondrá adicionalmente, en el punto de conexión, de cable de seguridad.
- Inspeccionar las herramientas y accesorios de perforación necesarios, que deberán estar en su sitio y en buenas condiciones de uso.
- Inspeccionar niveles y puntos de engrase de forma que se hallen en condiciones de servicio apropiado, de acuerdo con las instrucciones del fabricante.
- No se pueden almacenar en la perforadora productos inflamables o explosivos.
- Inspeccionar posibles pérdidas de combustible y otros fluidos y purgar los depósitos de acuerdo con las instrucciones de servicio.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Mostrando VD00563-24A</p> <p>DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	---

- Inspeccionar el funcionamiento de los sistemas de traslación (orugas o neumáticos), frenado, dirección, neumático, hidráulico y eléctrico.

Medidas de seguridad en el arranque.

- Comprobar la ausencia de personas innecesarias en la perforadora o en su entorno próximo.
- Inspeccionar la posición correcta de todos los mandos de control de la perforadora.
- Inspeccionar posibles señales o etiquetas de advertencia en la perforadora.
- Arrancar la perforadora por el personal autorizado, y desde el lugar adecuado.
- No abandonar la perforadora si está en funcionamiento.

Medidas de seguridad después del arranque

- Comprobar el correcto funcionamiento de todos los controles.
- Vigilar los indicadores de control de la perforadora.
- Prestar atención a ruidos no habituales.

Medidas de seguridad en los desplazamientos

- Todos los accesorios de perforación, especialmente barrenas o tubos deberán estar perfectamente inmovilizados.
- Antes de realizar cualquier maniobra, el operador de la perforadora se asegurará de que no existan personas u obstáculos próximos a la máquina.
- El personal de operación debe conocer el gálibo y dimensiones de la máquina, así como su peso en relación con posibles limitaciones en el itinerario de desplazamiento.
- La deslizadera o mástil de perforación, se situará en posición abatida durante los desplazamientos.
- Inspeccionar con frecuencia, durante los desplazamientos, los sistemas de inmovilización de las barrenas o tubos de perforación.
- La superficie del terreno debe estar en condiciones de circulación adecuadas, sin zanjas, piedras u obstrucciones.
- Se prestará atención a la existencia de posibles canalizaciones o conducciones subterráneas en el itinerario de desplazamiento.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Mostrando VD00563-24A</p> <p>DE FECHA : 13/2/24</p> <p>REVISADO</p> </div>
---	--	---

- Se prestará especial atención a la existencia de líneas eléctricas aéreas. La perforación deberá mantenerse a una distancia de seguridad mínima de 10 m. de cualquier línea eléctrica.
- Durante el transporte, el operador ocupará el lugar de conducción designado por el fabricante. No se permitirá la presencia de personas no autorizadas sobre la perforadora durante el mismo.
- Se prestará atención a las condiciones de estabilidad de taludes en las cercanías de la perforadora, tanto en el itinerario como en el emplazamiento de trabajo.
- No se circulará por áreas previamente perforadas.
- Las pendientes de los itinerarios de traslado estarán de acuerdo con las limitaciones impuestas por el fabricante de la perforadora.

Medidas de seguridad durante la perforación.

- El posicionado de la perforadora, tendrá en cuenta la posible inestabilidad del terreno, asegurándose la existencia del macizo de protección necesario en base a las características estáticas y dinámicas de la máquina.
- En el entorno de la máquina de perforación sólo estarán las personas autorizadas.
- Los operadores dispondrán en todo momento de los equipos de protección individual (EPI) necesarios, tales como casco, botas de seguridad, gafas, protectoras de oídos, guantes, etc.
- El posicionado del mástil o torre de perforación se realizará una vez nivelada e inmovilizada la máquina, lentamente y prestando atención a cualquier obstrucción que pueda existir.
- Cualquier maniobra potencialmente insegura necesitará del concurso de un ayudante en contacto visual con el maquinista.
- El emplazamiento de perforación dispondrá de condiciones de visibilidad apropiadas tanto para los operadores como para cualquier otro personal de la explotación.
- No se emboquillará sobre fondos de barrenos antiguos.
- No se utilizarán los mecanismos de subida o bajada de la perforadora para otras funciones que las especificadas.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	---

- En aquellas máquinas que dispongan de cambiadores automáticos de barrenas o tubos, el operador verificará frecuentemente los mecanismos de funcionamiento e inmovilización de los accesorios de perforación.
- En las maniobras de cambio de barrenas o tubos prestará atención a los accesorios de perforación (manguitos, adaptadores, etc.) que puedan encontrarse inseguramente afianzados.
- En todo momento los accesorios de perforación estarán en buenas condiciones de uso. Aquellas piezas que presenten desgastes, que puedan afectar a la seguridad de la operación serán desechadas.
- No se golpeará el metal con metal sin protección en los ojos.
- Durante la operación de perforación, la máquina dispondrá de sus mecanismos de control, protecciones y guardas en perfecto estado de servicio.
- Los operadores se mantendrán en todo momento alejados de los componentes en movimiento de la perforadora, tales como cadenas de arrastre del martillo, cables, correas, compresor, etc.
- El levantamiento o manipulación de accesorios pesados, se realizará adoptando las precauciones siguientes:
 - Mantener los pies separados situándolos, a cada lado del objeto.
 - Doblar las piernas y agacharse, manteniendo la cabeza erguida.
 - Asir el objeto con toda la mano, arropándolo con los brazos.
 - Mantenerse aplomado sobre los pies, levantando el objeto con los músculos posteriores de las piernas.
- Al depositar el objeto, no girar el cuerpo y mantenerlo próximo al punto de descarga.

Medidas de seguridad al finalizar la perforación.

- No se abandonará la máquina con el motor en movimiento.
- El procedimiento de parada de la perforadora se realizará de acuerdo con las instrucciones del fabricante.
- No se aparcará la perforadora próxima al borde de un banco o al talud del mismo.
- Se evitará aparcar la perforadora en áreas en pendiente. Si fuera necesario se hará uso de los dispositivos de bloqueo prescritos, y se calzará adecuadamente.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- Antes de abandonar la perforadora, se liberarán de presión todos los circuitos, se dejarán los controles en posición de parada y estacionamiento haciendo uso de los bloqueos existentes, y retirando las llaves de arranque si las hubiera.
- Caso de existir alguna circunstancia que pueda afectar al uso de la máquina, dejar nota de advertencia sobre los controles de arranque antes de abandonar la perforadora.

Medidas de seguridad en el mantenimiento y servicio.

- El personal que intervenga en las operaciones de mantenimiento, reparación y servicio será el asignado por la Empresa.
- La limpieza de la máquina es parte imprescindible de cualquier programa de seguridad, y permite desarrollar mejor cualquier trabajo.
- En todo momento se seguirán las instrucciones de servicio especificadas por el fabricante en su Manual de Servicio y Mantenimiento.
- Durante las operaciones de mantenimiento y reparaciones, la perforadora estará perfectamente frenada y rígidamente inmovilizada de forma que no pueda moverse inesperadamente.
- Los controles de arranque estarán bloqueados y etiquetados de forma que sólo la persona autorizada pueda accionarlos.
- Las operaciones que impliquen el movimiento de la deslizadera o mástil de perforadora se realizarán con el operador en el puesto de control, y cualquier otra persona que se halle próxima se situará en la parte posterior de la máquina.
- El servicio a las baterías de los grupos motocompresores implica riesgos potenciales de quemaduras por el ácido sulfúrico, e incendios y/o explosiones, ya que se producen hidrógeno y oxígeno.
- El personal de servicio a las baterías estará provisto siempre de gafas de seguridad, guantes y ropa resistentes al ácido.
- Cuando se cambie una batería, el terminal de tierra será el primero en desconectarse y el último en conectarse.
- Verificar frecuentemente el nivel de electrolito; en caso necesario añadir agua destilada, y hacerlo siempre antes de arrancar, nunca al parar el motor. Un nivel correcto supone menor volumen de gases en el interior de la batería.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- No está permitido el uso de llama para verificar el nivel de una batería; esta operación deberá realizarse con una lámpara portátil.
- Durante la operación de carga de baterías estarán retirados los tapones de los vasos. Los terminales del aparato de carga se aplicarán y retirarán con el interruptor de servicio apagado.
- No está permitido fumar cerca de las baterías o cuando se trabaje con ellas.
- Durante las reparaciones con la torre de perforar en posición abatida no se dejarán sobre la misma herramientas, accesorios o piezas sueltas que pudieran provocar accidentes por caída al levantar la torre.
- Ningún operario subirá por la torre de perforar para realizar cualquier servicio. Caso de necesidad, el operario estará provisto en todo momento de cinturón de seguridad anclado en la torre.
- Se mantendrán las manos, brazos y resto del cuerpo, así como la ropa de trabajo, alejados de cualquier parte de la perforadora o compresor en movimiento (cadenas, poleas, perforadora, etc.).
- No se debe abrir ningún depósito o manguera de aire o aceite durante el funcionamiento del equipo, o si están presurizados.
- Se debe verificar el estado de las válvulas de seguridad de circuitos presurizados, sustituyéndose por una completamente nueva.
- En ningún caso se sobrepasará la presión recomendada por los fabricantes para los circuitos o dispositivos presurizados.
- No se usarán mangueras de aire con presiones superiores a 2 bares para la limpieza de filtros, ropa de trabajo, polvo, etc. En caso necesario se usarán gafas protectoras.
- El repostado se realizará con el motor parado y en áreas perfectamente ventiladas.
- Se evitará derramar combustible sobre superficies que se hallen a mayor temperatura que la ambiental. Las mangueras de suministro estarán provistas del boquerel apropiado.
- Cuando se derrame combustible, y previamente al arranque, se limpiarán todas las superficies impregnadas.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- En un radio no superior a 10 m. del punto de repostado estará prohibido fumar, no habrá llamas, materiales incandescentes o mecanismos productores de chispas.
- En el punto de repostado se dispondrá de extintores de incendio para fuegos tipo B (grasas, gasolinas, disolventes, pinturas, etc.).
- Se evitará el llenado completo de los depósitos de combustible ya que su volumen es variable con la temperatura.
- La comprobación del nivel de líquido refrigerante en el grupo motocompresor se realizará con el motor parado y temperatura ambiente del radiador.

SERVICIOS AFECTADOS

Teléfono:

- Se realizarán mediante la interposición de barreras físicas, que impidan todo contacto accidental con las líneas telefónicas. Las barreras deben estar fijadas en forma segura y resistir los esfuerzos mecánicos habituales. Si las barreras son metálicas se considerarán como masas y se aplicará una de las medidas de protección previstas contra contactos indirectos.
- Ante una rotura de cable telefónico es importante avisar al encargado del tajo, el cual tomará las siguientes medidas.
- Acotar la zona afectada. Debe quedar balizada e impidiendo su acceso.
- Si fuera necesario, prever la reordenación del tráfico.
- Aviso a los servicios de averías del organismo competente, indicado:
- Ubicación de la avería.
- Rutas de acceso a la obra.
- Datos de la canalización.
- Datos de la obra.
- Datos de la persona que realiza la llamada (D.N.I., teléfono)
- Permanecer en espera de la llegada de los servicios de averías, mientras se informa al Coordinador de Seguridad y Técnico de Prevención.
- Para el caso de rotura, los números de teléfono de emergencia (bomberos y otros servicios de urgencia), figurarán en un cartel fácilmente visible colocado en las oficinas, vestuarios y otros lugares visibles.

Agua:

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- Se debe asegurar que el cable a tender no caiga sobre la instalación de agua. Para evitar esto último se usarán protecciones mecánicas y eléctricas estándar (“porterías” de madera con un entramado de mallas y cuerdas dieléctricas a lo largo de todo el cruzamiento).
- Ante una rotura de canalización de agua a presión es importante avisar al encargado del tajo, el cual tomará las siguientes medidas.
- Acotar la zona afectada. Debe quedar balizada e impidiendo su acceso.
- Si fuera necesario, prever la reordenación del tráfico.
- Aviso a los servicios de averías del organismo competente, indicado:
- Ubicación de la avería.
- Rutas de acceso a la obra.
- Datos de la canalización.
- Datos de la obra.
- Datos de la persona que realiza la llamada (D.N.I., teléfono)
- Permanecer en espera de la llegada de los servicios de averías, mientras se informa al Coordinador de Seguridad y Técnico de Prevención.
- Para el caso de rotura, los números de teléfono de emergencia (bomberos y otros servicios de urgencia), figurarán en un cartel fácilmente visible colocado en las oficinas, vestuarios y otros lugares visibles.

Gas:

- Se debe asegurar que el cable a tender no caiga sobre la instalación de gas. Para evitar esto último se usarán protecciones mecánicas y eléctricas estándar (“porterías” de madera con un entramado de mallas y cuerdas dieléctricas a lo largo de todo el cruzamiento).
- Ante una rotura de canalización de gas es importante avisar al encargado del tajo, el cual tomará las siguientes medidas.
- Acotar la zona afectada. Debe quedar balizada e impidiendo su acceso.
- Si fuera necesario, prever la reordenación del tráfico.
- Aviso a los servicios de averías del organismo competente, indicado:
- Ubicación de la avería.
- Rutas de acceso a la obra.
- Datos de la canalización.
- Datos de la obra.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- Datos de la persona que realiza la llamada (D.N.I., teléfono)
- Permanecer en espera de la llegada de los servicios de averías, mientras se informa al Coordinador de Seguridad y Técnico de Prevención.
- Para el caso de rotura, los números de teléfono de emergencia (bomberos y otros servicios de urgencia), figurarán en un cartel fácilmente visible colocado en las oficinas, vestuarios y otros lugares visibles.

TRABAJOS EN EL INTERIOR DE INSTALACIONES ELÉCTRICAS

- Cuando los trabajos deban realizarse en la proximidad de partes conductoras desnudas en tensión, pertenecientes a instalaciones de baja tensión, y no sea posible dejarlas sin tensión, se adoptarán las medidas de protección siguientes, para garantizar la seguridad del personal:
- Delimitar perfectamente la zona de trabajo, señalizándola adecuadamente.
- Aislar las partes conductoras desnudas bajo tensión, dentro de la zona de trabajo, mediante pantallas, fundas, capuchones y telas aislantes. Si estas operaciones no se hacen con corte previo, debe actuarse como en un trabajo en tensión.
- Los metros y reglas empleados en la proximidad de partes desnudas en tensión o insuficientemente protegidas, deben ser de material no conductor. Siempre que se pueda se utilizarán medidores láser para evitar posibles contactos con partes en tensión.
- En caso de instalaciones de M.T. y A.T., se adoptarán las medidas necesarias para garantizar que no se sobrepasan las distancias de seguridad (trabajos en proximidad) indicadas en la Tabla I del R.D. 614/2001 (que aparece en el apartado de riesgo eléctrico) y que se conserva intacta la integridad física, en primer lugar, de las personas afectadas, y en segundo lugar, de los materiales utilizados. Dicho método, deberá ser especificado con gran detalle en el Plan de seguridad de la obra.
- Se considerarán distancias mínimas de seguridad para los trabajos efectuados en la proximidad de instalaciones en tensión, no protegidas (medidas entre el punto más próximo en tensión y cualquier parte extrema del operario), las siguientes:

Tabla I (R.D. 614/2001)

Tensión nominal de la instalación (KV.)	D pel-1 (cm.)	D pel-2 (cm.)	D prox-1 (cm.)	D prox-2 (cm.)
Hasta 1	50	50	70	300
3	62	52	112	300
6	62	53	112	300
10	65	55	115	300
15	66	57	116	300
20	72	60	122	300
30	82	66	132	300
45	98	73	148	300
66	120	85	170	300
110	160	100	210	500
132	180	110	330	500
220	260	160	410	500
380	390	250	540	700

D pel-1 = Distancia hasta el límite exterior de la zona de peligro cuando exista riesgo de sobretensión por rayo.

D pel-2 = Distancia hasta el límite exterior de la zona de peligro cuando no exista riesgo de sobretensión por rayo.

D prox-1 = Distancia hasta el límite exterior de la zona de proximidad cuando resulte posible delimitar con precisión la zona de trabajo y controlar que esta no se sobrepasa durante la realización del mismo.

D prox-2 = Distancia hasta el límite exterior de la zona de proximidad cuando no resulte posible delimitar con precisión la zona de trabajo y controlar que esta no se sobrepasa durante la realización del mismo.

Las distancias para valores intermedios se calcularán por interpolación lineal.

- En los trabajos efectuados a distancias menores de las indicadas en la Tabla I, se adoptarán medidas complementarias que garanticen su realización con seguridad, tales como interposición de pantallas aislantes protectoras y vigilancia constante del responsable de los trabajos. En el caso de que estas medidas no puedan realizarse, se solicitará la consignación o descargo de las instalaciones próximas en tensión.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	--

TRABAJOS EN INTERIOR DE GALERÍAS

Requisitos:

- La galería deberá poseer la estructura y la estabilidad apropiadas a su tipo de utilización durante los trabajos.
- Deberá procurarse, de modo apropiado y seguro, la estabilidad de los materiales y equipos y, en general, de cualquier elemento que en cualquier desplazamiento pudiera afectar a la seguridad y la salud de los trabajadores.
- Los trabajadores no deberán estar expuestos a niveles sonoros nocivos ni a factores externos nocivos (por ejemplo, gases, vapores, polvo). En caso de que algunos trabajadores deban penetrar en una zona cuya atmósfera pudiera contener sustancias tóxicas o nocivas, o no tener oxígeno en cantidad suficiente o ser inflamable, la atmósfera confinada deberá ser controlada y se deberán adoptar medidas adecuadas para prevenir cualquier peligro. En ningún caso podrá exponerse a un trabajador a una atmósfera confinada de alto riesgo. Deberá, al menos, quedar bajo vigilancia permanente desde el exterior y deberán tomarse todas las debidas precauciones para que se le pueda prestar auxilio eficaz e inmediato.
- La temperatura debe ser la adecuada para el organismo humano durante el tiempo de trabajo, cuando las circunstancias lo permitan, teniendo en cuenta los métodos de trabajo que se apliquen y las cargas físicas impuestas a los trabajadores.
- Los lugares de trabajo, los locales y las vías de circulación en la obra deberán disponer, en la medida de lo posible, de suficiente luz natural y tener una iluminación artificial adecuada y suficiente durante la noche y cuando no sea suficiente la luz natural. En su caso, se utilizarán puntos de iluminación portátiles con protección antichoque. El color utilizado para la iluminación artificial no podrá alterar o influir en la percepción de las señales o paneles de señalización.
- Las vías de circulación deberán estar colocadas de tal manera que el tipo de iluminación previsto no suponga riesgo de accidente para los trabajadores.
- Las vías de circulación en los que los trabajadores estén particularmente expuestos a riesgos en caso de avería de la iluminación artificial deberán poseer una iluminación de seguridad de intensidad suficiente.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--


- Los puestos de trabajo deberán ser sólidos y estables teniendo en cuenta:
- El número de trabajadores que los ocupen.
- Las cargas máximas que, en su caso, puedan tener que soportar, así como su distribución.
- Los factores externos que pudieran afectarles.
- Deberán tomarse las precauciones adecuadas:
- Para prevenir los riesgos de sepultamiento por desprendimiento de tierras, caídas de personas, tierras, materiales u objetos, mediante sistemas de entibación, blindaje, apeo, taludes u otras medidas adecuadas.
- Para prevenir la irrupción accidental de agua, mediante los sistemas o medidas adecuados.
- Para garantizar una ventilación suficiente en todos los lugares de trabajo de manera que se mantenga una atmósfera apta para la respiración que no sea peligrosa o nociva para la salud.
- Para permitir que los trabajadores puedan ponerse a salvo en caso de que se produzca un incendio o una irrupción de agua o la caída de materiales.
- Se entiende por “precauciones adecuadas” los procedimientos de ejecución que integren en ellos los medios auxiliares, las medidas preventivas y la secuencia de ejecución.
- Para determinar las características del terreno es necesario realizar un estudio geotécnico que formará parte del proyecto, si la obra en cuestión dispone del mismo. Tomando como base la información obtenida se aplicarán las medidas preventivas necesarias. En todo caso la solución adoptada se reflejará en la documentación preventiva de la obra.
- La descripción de los sistemas enunciados en este apartado para prevenir los riesgos de sepultamiento por desprendimiento de tierras puede ser la siguiente:
- Entibación: estructura provisional metálica, de madera o mixta, para apuntalar y fortalecer las excavaciones que ofrecen riesgo de desprendimiento.
- Blindaje: estructura provisional realizada con paneles y codales metálicos para la contención y sujeción de las paredes de un túnel, zanja o pozo.
- Apeo: estructura provisional metálica, de madera u obra de fábrica, con la que se sostiene una construcción en su totalidad o parte de ella.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div>VISADO</div> </div>
---	--	--

- Talud: inversa de la pendiente de un terreno. Puede ser: “natural” o “estable temporal”; este último requiere un cálculo y vigilancia específica para garantizar su estabilidad.
- Otras medidas adecuadas pueden ser: ejecución de muros pantalla, mejora de las propiedades físicas del terreno (morteros inyectados, congelación, etc.), perforación utilizando topos, hincado de tuberías, etc.
- Respecto al riesgo de caída de personas, tierras, materiales u objetos, cuando no pueda prevenirse a través del propio sistema de ejecución, se instalarán medios de protección colectiva. Éstos pueden ser, entre otros: sistemas periféricos temporales de protección, redes, toldos, etc., en función del tipo de riesgo existente y de las circunstancias propias de cada caso; todo ello complementado con la oportuna señalización.
- La irrupción accidental de agua en este tipo de trabajos puede ser debida a que se encuentre embolsada en el terreno, a la rotura de tuberías, etc. Si se trata de tuberías se deberá comprobar el estado de las mismas y extremar las precauciones con estas últimas. Respecto a las citadas aguas de arrollada se dispondrán las desviaciones necesarias para que no afecten al desarrollo de los trabajos. Igualmente, en su caso, se instalarán puntos de detección que permitan dar la alarma con la suficiente antelación para posibilitar la evacuación de los trabajadores.
- A fin de evitar que la concentración de contaminantes en pozos, trabajos subterráneos y túneles alcance niveles perjudiciales para los trabajadores se realizará una aportación de aire exterior calculada para cada caso concreto.
- Los tipos de ventilación se pueden clasificar en:
 - Aspirante: los contaminantes son evacuados por el conducto de ventilación.
 - Soplane: el aire fresco es insuflado por el conducto de ventilación.
 - Mixta: la conjugación de los dos tipos anteriores.
- Para la ejecución de los referidos trabajos, y cuando mediante las determinaciones higiénicas oportunas se compruebe que se sobrepasan los niveles máximos permitidos para los distintos contaminantes, se procederá a la ventilación (natural o forzada) del recinto antes de la entrada y durante el tiempo de permanencia de los trabajadores en su interior.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- Se establecerá además un control periódico a fin de comprobar que la concentración de contaminantes se encuentra por debajo de los niveles admisibles.
- Así mismo se realizará un mantenimiento continuo de la instalación, tanto por lo que se refiere a los equipos como a los conductos, teniendo en cuenta lo siguiente:
- Ubicar adecuadamente los equipos de aspiración e impulsión.
- Instalar soportes para los conductos a intervalos regulares.
- Evitar curvas y recodos de los conductos.
- Sellar las uniones adecuadamente.
- Reparar inmediatamente cualquier daño.
- Se deberán prever vías y sistemas de evacuación a través de las cuales los trabajadores puedan ponerse a salvo en el caso de que se materialicen algunas de las emergencias citadas.
- Las entradas y salidas de pozos, trabajos subterráneos y túneles se mantendrán expeditas y con una franja a su alrededor de acceso restringido debidamente señalizada.
- Las vías y salidas de evacuación que requieran iluminación deberán estar equipadas con alumbrado de emergencia de suficiente intensidad.
- Deberán verificarse y mantenerse con regularidad las instalaciones de distribución de energía presentes en la obra, en particular las que estén sometidas a factores externos, como es el caso de la tubería de agua potable existente en el interior de la galería. Las instalaciones existentes antes del comienzo de la obra deberán estar localizadas, verificadas y señalizadas claramente.
- Se deberá garantizar que los primeros auxilios puedan prestarse en todo momento por personal con la suficiente formación para ello. Asimismo, deberán adoptarse medidas para garantizar la evacuación, a fin de recibir cuidados médicos, de los trabajadores accidentados o afectados por una indisposición repentina.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO NOMBRE: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

3.2. A TERCEROS

- La parte en intemperie de los trabajos suponen un riesgo debido a que circulan por ellos personas ajenas a las obras.
- Los pozos y zanjas abiertos producen un riesgo de posibles caídas de terceras personas o de vehículos en los mismos.
- A fin de evitar los posibles accidentes, se adoptarán las siguientes medidas preventivas:
- Se señalizarán, de acuerdo con la normativa vigente, los cruces de calzada, tomándose las medidas de seguridad que cada caso requiera.
- En las excavaciones para las cimentaciones y en las zanjas que permanezcan abiertas se instalarán las protecciones adecuadas que no sólo indiquen la existencia del riesgo, sino que además lo prevengan adecuadamente.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	---

4. INSTALACIONES ELÉCTRICAS PROVISIONALES

- La acometida eléctrica general alimentará una serie de cuadros de distribución de los distintos contratistas, los cuales se colocarán estratégicamente para el suministro de corriente a sus correspondientes instalaciones, equipos y herramientas propias de los trabajos.

4.1. RIESGOS PREVISIBLES

- Los riesgos implícitos a estas instalaciones son los característicos de los trabajos y manipulación de elementos (cuadros, conductores, etc.) y herramientas eléctricas, que pueden producir accidentes por contactos tanto directos como indirectos. Como riesgos más frecuentes de estas instalaciones tenemos:
- Contactos eléctricos directos o indirectos.
- Derivados de caídas de tensión en la instalación por sobrecarga.
- Mal funcionamiento de los mecanismos y sistemas de protección.
- Caída del personal al mismo y a distinto nivel.

4.2. MEDIDAS PREVENTIVAS

- Las principales medidas preventivas a aplicar en instalaciones, elementos y equipos eléctricos serán los siguientes:

4.2.1. Cuadros de distribución

- Serán estancos, permanecerán todas las partes bajo tensión inaccesibles al personal y estarán dotados de las siguientes protecciones:
- Interruptor general.
- Protecciones contra sobrecargas y cortocircuitos.
- Diferencial de 300 mA.
- Toma de tierra de resistencia máxima 20 ohmios.
- Diferencial de 30 mA para las tomas monofásicas que alimentan herramientas o útiles portátiles.
- Tendrán señalizaciones de peligro eléctrico.
- Solamente podrá manipular en ellos el electricista.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- Los conductores aislados utilizados tanto para acometidas como para instalaciones, serán de 1.000 voltios de tensión nominal como mínimo.

4.2.2. Prolongadores, clavijas, conexiones y cables

- Los prolongadores, clavijas y conexiones serán de tipo intemperie con tapas de seguridad en tomas de corriente hembras y de características tales que aseguren el aislamiento, incluso en el momento de conectar y desconectar
- Los cables eléctricos serán del tipo intemperie sin presentar fisuras y de suficiente resistencia a esfuerzos mecánicos.
- Los empalmes y aislamientos en cables se harán con manguitos y cintas aislantes vulcanizadas.
- Las zonas de paso se protegerán contra daños mecánicos.

4.2.3. Herramientas y útiles eléctricos portátiles

- Las lámparas eléctricas portátiles tendrán el mango aislante y un dispositivo protector de la lámpara de suficiente resistencia. En estructuras metálicas y otras zonas de alta conductividad eléctrica se utilizarán transformadores para tensiones de 24 V.
- Todas las herramientas, lámparas y útiles serán de doble aislamiento.
- Todas las herramientas, lámparas y útiles eléctricos portátiles, estarán protegidos por diferenciales de alta sensibilidad (30 mA).

4.2.4. Máquinas y equipos eléctricos

- Además de estar protegidos por diferenciales de media sensibilidad (300 mA), irán conectados a una toma de tierra de 20 ohmios de resistencia máxima y llevarán incorporado a la manguera de alimentación el cable de tierra conectado al cuadro de distribución.

4.2.5. Normas de carácter general

- Bajo ningún concepto se dejarán elementos de tensión, como puntas de cables terminales, etc., sin aislar.
- Las operaciones que afecten a la instalación eléctrica, serán realizadas únicamente por el electricista.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- Cuando se realicen operaciones en cables cuadros e instalaciones eléctricas, se harán sin tensión.
- Todos los trabajos de mantenimiento de la red eléctrica provisional de la obra serán realizados por personal capacitado.
- Queda terminantemente prohibido puentear las protecciones.
- Se realizará una adecuada comprobación y mantenimiento periódico de las instalaciones, equipos, herramientas de la obra.
- Se darán instrucciones sobre las medidas a adoptar en caso de incendio o accidente de origen eléctrico.

4.2.6. Estudio de revisiones de mantenimiento

- Se realizará un adecuado mantenimiento y revisiones periódicas de las distintas instalaciones, equipos y herramientas eléctricas, para analizar y adoptar las medidas necesarias en función de los resultados de dichas revisiones.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

5. CONDICIONES AMBIENTALES

- Los trabajadores no deberán estar expuestos a niveles sonoros ni a factores externos nocivos (gases, vapores,...).
- En caso de que algunos trabajadores deban penetrar en una zona cuya atmósfera pudiera contener sustancias tóxicas o nocivas, o no tener oxígeno en cantidad suficiente o ser inflamable, la atmósfera confinada deberá ser controlada y se deberán adoptar medidas adecuadas para prevenir cualquier peligro.

5.1. VENTILACIÓN

- Teniendo en cuenta los métodos de trabajo y las cargas físicas impuestas a los trabajadores, estos deberán disponer de aire limpio en cantidad suficiente.
- En caso de que se utilice una instalación de ventilación, deberá mantenerse en buen estado de funcionamiento y los trabajadores no deberán estar expuestos a corrientes de aire que perjudiquen su salud.

TEMPERATURA

- La temperatura debe ser la adecuada para el organismo humano durante el tiempo de trabajo que se apliquen y las cargas físicas impuestas a los trabajadores.
- La temperatura de los locales de descanso, de los locales para el personal de guardia, de los servicios higiénicos, de los comedores y de los locales de primeros auxilios deberá corresponder al uso específico de dichos locales.

5.2. FACTORES ATMOSFÉRICOS

- Deberá protegerse a los trabajadores contra las inclemencias atmosféricas que puedan comprometer su seguridad y salud.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

6. MEDIDAS DE PROTECCIÓN CONTRA INCENDIOS

- Cada contratista dispondrá en obra de extintores de Polvo o Gas en número suficiente para cubrir las necesidades de los riesgos de incendio que generen los trabajos que realiza, así como para la protección de sus instalaciones y oficinas, almacenes, vehículos etc.
- Estos extintores deberán ser de fácil acceso y manipulación y deberán estar convenientemente señalizados.
- Los locales destinados a descanso de los trabajadores, comedores y vestuarios estarán en perfecto estado de limpieza y en ellos se prohíbe hacer fuego.

6.1. REVISIONES PERIÓDICAS

- La persona designada al efecto por los distintos contratistas, comprobará periódicamente el estado de los extintores y sustituirá los descargados o bajos de presión.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

7. ALMACENAMIENTO Y USO DE GASES

7.1. ALMACENAMIENTO

Los requisitos necesarios en el almacenamiento de botellas de gas serán:

- El traslado y ubicación para uso de las botellas de gases licuados se efectuará mediante carros portabotellas de seguridad.
- Se prohíbe acopiar o mantener las botellas de gases licuados al sol.
- De transportar las botellas, estas deberán tener siempre la caperuza protectora colocada.
- Las botellas de gases licuados se acoplarán, con distinción expresa de lugares de almacenamiento para las agotadas y las llenas.
- El recinto estará perfectamente ventilado y en el acceso habrá algún extintor.

7.2. USO DE BOTELLAS

La normativa mínima a seguir en el uso viene descrita por:

- Las botellas estarán siempre de pie, cuando no se utilicen tendrán la caperuza puesta.
- Evitar que se golpeen las botellas.
- No inclinar las botellas de acetileno para agotarlas.
- No utilizar las botellas de oxígeno tumbadas.
- Antes de encender el mechero, compruebe que están correctamente hechas las conexiones de las mangueras y que están instaladas las válvulas anti-retroceso.
- No dejar directamente los mecheros en el suelo
- La presión de trabajo del acetileno no será superior a 2 atmósferas.
- No utilizar mangueras de igual color para distintos gases.
- Antes de encender el soplete por primera vez cada día, las mangueras se purgarán individualmente, así como al finalizar el trabajo.
- Verificar periódicamente el estado de las mangueras, juntas, etc., para detectar posibles fugas. Para ello se utilizará agua jabonosa pero nunca llama.
- Para evitar incendios, no existirán materiales combustibles en las proximidades de la zona de trabajo, ni de su vertical.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div data-bbox="1219 51 1541 226"> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</div> <div>Noviembre 2023</div> <div>VD00563-24A</div> <div>DE FECHA : 13/2/24</div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	--

- Las botellas se mantendrán alejadas del punto de trabajo, lo suficientemente para que no les lleguen las chispas o escorias, o bien se protegerán con mantas ignífugas.
- No se emplearán nunca los gases comprimidos para limpiar residuos, vestuarios ni para ventilar personas.

8. FORMACIÓN E INFORMACIÓN DEL PERSONAL

Su objetivo es informar a los trabajadores de los riesgos propios de los trabajos que van a realizar, darles a conocer las técnicas preventivas y mantener el espíritu de seguridad de todo el personal.

Para la enseñanza de las Técnicas de Prevención, además de los sistemas de divulgación escrita, como Folletos, normas, etc., ocuparán un lugar primordial las charlas específicas de riesgos y actividades concretas.

8.1. CHARLA DE SEGURIDAD Y PRIMEROS AUXILIOS PARA PERSONAL DE INGRESO EN OBRA

Todo el personal, antes de comenzar sus trabajos, asistir a una charla en la que irá informado de los riesgos generales de la obra, de las medidas previstas para evitarlos, de las Normas de Seguridad de obligado cumplimiento y de aspectos generales de Primeros Auxilios.

Al inicio de la semana los encargados de cada uno de los grupos de trabajo impartirán unas charlas de seguridad sobre los trabajos a realizar en este periodo y las normas de seguridad a seguir.

8.2. CHARLA SOBRE RIESGOS ESPECÍFICOS

Dirigidas a los grupos de trabajadores sujetos a riesgos concretos en función de las actividades que desarrollen. Serán impartidas por los Mandos directos de los trabajos o Técnicos de Seguridad, estos serán los técnicos de seguridad de cada una de las empresas que participan en la ejecución de la obra.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	--

Si, sobre la marcha de los trabajos, se detectasen situaciones de especial riesgo en determinadas profesiones o fases de trabajo, se programarían Charlas Específicas, impartidas por el Técnico de Seguridad encaminadas a divulgar las medidas de protección necesarias en las actividades a que se refieran.

Entre los temas más importantes a desarrollar en estas charlas estarán los siguientes:

- Riesgos eléctricos.
- Trabajos en altura.
- Riesgos de soldadura eléctrica y oxicorte.
- Uso de máquinas, manejo de herramientas.
- Manejo de cargas de forma manual y con medios mecánicos.
- Empleo de andamios, plataformas, escaleras y líneas de vida.

9. REUNIONES DE SEGURIDAD

Para que la política de mentalización, motivación y responsabilización de los mandos de obra en el campo de la prevención de accidentes sea realmente efectiva, son muy importantes las Reuniones de Seguridad en las que la Dirección de Obra, los Mandos responsables de la ejecución de los trabajos, los trabajadores y el personal de Seguridad analicen conjuntamente aspectos relacionados exclusivamente con la prevención de accidentes.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	---

10. MEDICINA ASISTENCIAL Y PRIMEROS AUXILIOS

Partiendo de la imposibilidad humana de conseguir el nivel de riesgo cero, es necesario prever las medidas que disminuyan las consecuencias de los accidentes que, inevitablemente puedan producirse. Esto se llevará a cabo a través de tres situaciones:

- Control médico de los empleados.
- La organización de medios de actuación rápida y primeros auxilios a accidentados.
- La medicina asistencial en caso de accidente o enfermedad profesional.

10.1. CONTROL MÉDICO

Tal como establece la Legislación Vigente, todos los trabajadores que intervengan en la construcción de las obras objeto de este Estudio, pasarán los reconocimientos médicos previstos en función del riesgo a que, por su oficio u ocupación, vayan a estar sometidos.

10.2. MEDIOS DE ACTUACIÓN Y PRIMEROS AUXILIOS

La primera asistencia médica a los posibles accidentados será realizada por los Servicios Médicos de la Mutua Laboral concertada por cada contratista o, cuando la gravedad o tipo de asistencia lo requiera por los Servicios de Urgencia de los Hospitales Públicos o Privados más próximos.

En la obra se dispondrá, en todo momento, de un vehículo para hacer una evacuación inmediata, de un medio de comunicación (teléfono) y de un Botiquín y, además, habrá personal con unos conocimientos básicos de Primeros Auxilios, con el fin de actuar en casos de urgente necesidad.

Así mismo se dispondrá, igualmente, en obra de una "nota" escrita, colocada en un lugar visible y de la que se informará y dará copia a todos los contratistas, que contendrá una relación con las direcciones y teléfonos de los Hospitales, ambulancias más cercanas, así como los médicos locales.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

10.3. MEDICINA ASISTENCIAL EN CASO DE ACCIDENTE O ENFERMEDAD PROFESIONAL

El contratista debe acreditar que este servicio queda cubierto por la organización de la Mutua Laboral con la que debe tener contratada póliza de cobertura de incapacidad transitoria, permanente o muerte por accidente o enfermedad profesional.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div> </div>
---	--	--

11. VESTUARIOS Y ASEOS

En la zona destinada a instalaciones de contratistas. Montarán casetas prefabricadas de aseos, vestuarios y local para comedor, de acuerdo al número de personas previstas por cada contratista, según las condiciones mínimas establecidas en el anexo IV parte A del R.D.1627/97.

Los vestuarios tendrán dimensiones suficientes, dispondrán de asientos, armarios para guardar la ropa y efectos personales. Estos armarios estarán provistos de 2 llaves, una de las cuales se entregará al trabajador, y otra quedará en la oficina para casos de emergencia.

A los vestuarios se acoplarán salas de aseo, que dispondrán de lavabos y duchas, con agua corriente fría y caliente, contando al menos de 1 por cada 10 trabajadores. Estos locales se equiparán con número suficiente de retretes.

Los suelos, paredes y techos de los aseos, vestuarios y duchas serán continuos, lisos e impermeables, en tonos claros y con materiales que permitan el lavado con líquidos desinfectantes o antisépticos con la frecuencia necesaria.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Membre VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 VISADO </div>
---	--	--

12. RECURSOS PREVENTIVOS

Según se indica en el artículo 4 de la Ley 54/2003, la presencia de Recursos Preventivos, cualquiera que sea la modalidad de organización de dichos recursos, será de obligación en las diferentes fases de la obra en los siguientes casos:

Cuando los riesgos puedan verse agravados o modificados en el desarrollo del proceso o la actividad, por la concurrencia de operaciones diversas que se desarrollan sucesiva o simultáneamente y que hagan preciso el control de la correcta aplicación de los métodos de trabajo.

Cuando se realicen actividades o procesos que reglamentariamente sean considerados como peligrosos o con riesgos especiales.

Cuando la necesidad de dicha presencia sea requerida por la Inspección de Trabajo y Seguridad Social, si las circunstancias del caso así lo exigieran debido a las condiciones de trabajo detectadas.

Se consideran recursos preventivos, a los que el empresario podrá asignar la presencia, los siguientes:

- Uno o varios trabajadores designados de la empresa.
- Uno o varios miembros del servicio de prevención propio de la empresa.
- Uno o varios miembros del o los servicios de prevención ajenos concertados por la empresa. Cuando la presencia sea realizada por diferentes recursos preventivos éstos deberán colaborar entre sí.

Los recursos preventivos a que se refiere el apartado anterior deberán tener la capacidad suficiente, disponer de los medios necesarios y ser suficientes en número para vigilar el cumplimiento de las actividades preventivas, debiendo permanecer en el centro de trabajo durante el tiempo en que se mantenga la situación que determine su presencia.

Además, el empresario podrá asignar la presencia de forma expresa a uno o varios trabajadores de la empresa que, sin formar parte del servicio de prevención propio ni ser trabajadores designados, reúnan los conocimientos, la cualificación y la experiencia necesarios en las actividades o procesos de la obra y cuenten con la formación preventiva correspondiente, como mínimo, a las funciones del nivel básico.

Por otra parte, en el artículo 7 de la Ley 54/2003 se establece la presencia de recursos preventivos en las obras de construcción, en el cual se indica lo siguiente:

- La preceptiva presencia de recursos preventivos se aplicará a cada contratista.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	---

- La presencia de los recursos preventivos de cada contratista será necesaria cuando, durante la obra, se desarrollen trabajos con riesgos especiales.
- La preceptiva presencia de recursos preventivos tendrá como objeto vigilar el cumplimiento de las medidas incluidas en el plan de seguridad y salud en el trabajo y comprobar la eficacia de éstas.

Además, según el Real Decreto 604/2006, de 19 de mayo, por el que se modifican el Real Decreto 39/1997, de 17 de enero, por el que se aprueba el Reglamento de los Servicios de Prevención, y el Real Decreto 1627/1997, de 24 de octubre, por el que se establecen las disposiciones mínimas de seguridad y salud en las obras de construcción. BOE núm. 127 del viernes 29 de mayo de 2006.dice que:

La presencia en el centro de trabajo de los recursos preventivos de cada contratista prevista en la disposición adicional decimocuarta de la Ley 31/1995, de 8 de noviembre, de Prevención de Riesgos Laborales se aplicará a las obras de construcción reguladas en este real decreto, con las siguientes especialidades:

- El plan de seguridad y salud determinará la forma de llevar a cabo la presencia de los recursos preventivos.
- Cuando, como resultado de la vigilancia, se observe un deficiente cumplimiento de las actividades preventivas, las personas a las que se asigne la presencia deberán dar las instrucciones necesarias para el correcto e inmediato cumplimiento de las actividades preventivas y poner tales circunstancias en conocimiento del empresario para que éste adopte las medidas necesarias para corregir las deficiencias observadas, si éstas no hubieran sido aún subsanadas.
- Cuando, como resultado de la vigilancia, se observe ausencia, insuficiencia o falta de adecuación de las medidas preventivas, las personas a las que se asigne esta función deberán poner tales circunstancias en conocimiento del empresario, que procederá de manera inmediata a la adopción de las medidas necesarias para corregir las deficiencias y a la modificación del plan de seguridad y salud en los términos previstos en el artículo 7.4 de este real decreto.»

ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD

PLIEGO DE CONDICIONES

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	--

ÍNDICE PLIEGO DE CONDICIONES

1.	OBJETO.....	180
2.	DISPOSICIONES LEGALES DE APLICACIÓN	180
3.	CONDICIONES DE LOS MEDIOS DE SEGURIDAD	184
4.	OBLIGACIONES DE LAS PARTES IMPLICADAS	193
5.	ORGANIZACIÓN DE LA PREVENCIÓN EN OBRA	197
6.	REUNIONES DE SEGURIDAD EN OBRA.....	200
7.	MEDIDAS DE ACTUACIÓN EN CASO DE EMERGENCIA Y ANTE RIESGO GRAVE E INMINENTE	203
8.	COMUNICACIÓN DE ACCIDENTES E INCIDENTES.....	207
9.	SERVICIOS HIGIÉNICOS	208
10.	FORMACIÓN E INFORMACIÓN A LOS TRABAJADORES	209
11.	VIGILANCIA DE LA SALUD	210
12.	CONTROLES Y REVISIONES TÉCNICAS DE SEGURIDAD	210
13.	RESPONSABILIDADES Y PENALIZACIONES	211

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div> </div>
---	--	---

1. OBJETO

El objeto de este Pliego de Condiciones es especificar las características y condiciones técnicas por las que se desarrollan los trabajos y se utilizan las dotaciones de seguridad y salud, así como las normas necesarias para su correcto mantenimiento, atendiendo a la Reglamentación Vigente.

2. DISPOSICIONES LEGALES DE APLICACIÓN

2.1. DISPOSICIONES DE LAS NORMAS LEGALES Y REGLAMENTARIAS APLICABLES A LAS ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DE LA OBRA

Son de obligado cumplimiento las disposiciones contenidas en:

- Constitución Española de 27 de diciembre de 1978.
- Real Decreto Legislativo 2/2015, de 23 de octubre, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley del Estatuto de los Trabajadores.
- Ley 31/1995, de 8 de noviembre, de Prevención de Riesgos Laborales.
- Ordenanza General de Seguridad e Higiene en el Trabajo (O.M. de 9 de marzo de 1971), en los Capítulos y artículos no derogados por la Ley 31/95.
- Real Decreto 39/1997, de 17 de enero, por el que se aprueba los Reglamentos de los Servicios de Prevención.
- Real Decreto 1627/1997, de 24 de octubre, por el que se establecen disposiciones mínimas de seguridad y salud en las obras de construcción.
- Real Decreto 604/2006, de 19 de mayo, por el que se modifican el Real Decreto 39/1997, de 17 de enero, por el que se aprueba el Reglamento de los Servicios de Prevención, y el Real Decreto 1627/1997, de 24 de octubre, por el que se establecen las disposiciones mínimas de seguridad y salud en las obras de construcción. BOE núm. 127 del viernes 29 de mayo de 2006.
- R.D. 542/2020, de 26 de mayo, por el que se modifican y derogan diferentes disposiciones en materia de calidad y seguridad industrial.
- Ley 54/2003, de 12 de diciembre, de reforma del marco normativo de la prevención de riesgos laborales.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- R.D. 171/2004, de 30 de enero, por el que se desarrolla el artículo 24 de la Ley 31/1995, de 8 de noviembre, de Prevención de Riesgos Laborales, en materia de coordinación de actividades empresariales.
- Real Decreto Legislativo 8/2015, de 30 de octubre, por el que se aprueba el Texto Refundido de la Ley General de la Seguridad Social.
- Real Decreto 2001/1983, de 28 de julio, sobre regulación de la jornada de trabajo, jornadas especiales y descansos.
- R.D. 1561/1995, de 21 de septiembre, sobre jornadas especiales de trabajo.
- Resolución de 12 de junio de 2002, por la que se aprueba el Convenio Colectivo General del Sector de la Construcción.
- Ley 32/2006 Reguladora de La Subcontratación y R.D. 1109/2007 por el que se desarrolla dicha ley.

2.2. NORMAS LEGALES Y APLICABLES A LAS CONDICIONES DE SEGURIDAD DE LOS ELEMENTOS, MAQUINARIA, ÚTILES, HERRAMIENTAS, EQUIPOS Y SISTEMAS PREVENTIVOS A UTILIZAR O APLICAR EN LA OBRA

Son de obligado cumplimiento las disposiciones contenidas en:

- Real Decreto 1215/1997, de 18 de julio, por el que se establecen las disposiciones mínimas de seguridad y salud para la utilización por los trabajadores de los equipos de trabajo.
- Real Decreto 2177/2004, de 12 de noviembre, por el que se modifica el R.D.1215/1997, de 18 de julio, por el que se establecen las disposiciones mínimas de seguridad y salud para la utilización de los trabajadores de los equipos de trabajo, en materia de trabajos temporales en altura.
- Real Decreto 485/1997, de 14 de abril, sobre disposiciones mínimas en materia de señalización de seguridad y salud en el trabajo.
- Real Decreto 487/1997, de 14 de abril, sobre disposiciones mínimas de seguridad y salud relativas a la manipulación manual de cargas que entrañe riesgos, en particular dorsolumbares, para los trabajadores.
- Real Decreto 488/1997, de 14 de abril, sobre disposiciones mínimas de seguridad y salud relativas al trabajo con equipos que incluyen pantallas de visualización (PVD).

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	---

- Real Decreto 664/1997, de 12 de mayo, sobre la protección de los trabajadores contra los riesgos relacionados con la exposición a agentes biológicos durante el trabajo.
- Real Decreto 665/1997, de 12 de mayo, sobre la protección de los trabajadores contra los riesgos relacionados con la exposición a agentes cancerígenos durante el trabajo.
- Real Decreto 773/1997, de 30 de mayo, sobre disposiciones mínimas de seguridad y salud relativas a la utilización por los trabajadores de equipos de protección individual.
- Real Decreto 542/2020, de 26 de mayo, por el que se modifican y derogan diferentes disposiciones en materia de calidad y seguridad industrial.
- Normas Técnicas Reglamentarias para la Homologación de Medios de Protección Personal (R.D. 542/2020 de 26 de mayo y modificaciones posteriores).
- Real Decreto 1644/2008, de 10 de octubre, por el que se establecen las normas para la comercialización y puesta en servicio de las máquinas.
- Real Decreto 286/2006, de 10 de marzo, sobre la protección de la salud y la seguridad de los trabajadores contra los riesgos relacionados con la exposición al ruido.
- R.D. 212/2002, por el que se regulan las emisiones sonoras en el entorno debidas a determinadas máquinas de uso al aire libre, por el que se amplía el ámbito de aplicación R.D. 71/1992, de 31 de enero.
- Ley 34/2007 de 15 de noviembre de calidad del aire y protección de la atmósfera.
- Real Decreto 1311/2005, de 4 de noviembre, sobre la protección de la salud y la seguridad de los trabajadores frente a los riesgos derivados o que puedan derivarse de la exposición a vibraciones mecánicas.
- Orden de 23 de mayo de 1977, por la que se aprueba el Reglamento de Aparatos Elevadores para Obras.
- Real Decreto 2291/1985, de 8 noviembre, que aprueba el Reglamento de Aparatos de Elevación y Manutención

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

- UNE 58-101-80, “Aparatos pesados de elevación. Condiciones de resistencia y seguridad en las grúas torre desmontables para obras”, parte I “Condiciones de diseño y fabricación”, parte II “Condiciones de instalación y utilización”, parte III “Documentación” y parte IV “Vida de la grúa”.
- Real Decreto 2291/1985, de 8 de noviembre, por el que se aprueba el Reglamento de Aparatos de Elevación y Manutención.
- ITC-MIE-AEM 2: Instrucción Técnica Complementaria referente a grúa torre desmontables para obras.
- ITC-MIE-AEM 4: Instrucción Técnica Complementaria sobre grúas móviles autopropulsadas usadas.
- R.D. 513/2017, de 22 de mayo, por el que se aprueba el Reglamento de Instalaciones de Protección Contra Incendios.
- CTE-DB-SI Seguridad en caso de incendio.
- Real Decreto 2267/2004, de 3 de diciembre, por el que se aprueba el Reglamento de seguridad contra incendios en los establecimientos industriales.
- Real Decreto 614/2001, de 8 de junio, sobre disposiciones mínimas para la protección de la salud y seguridad de los trabajadores frente al riesgo eléctrico.
- R.D. 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento Electrotécnico para Baja Tensión. Instrucciones Técnicas Complementarias.
- Reglamento de Líneas de Alta Tensión.
- Reglamento sobre condiciones Técnicas y Garantías de Seguridad en Centrales Eléctricas, subestaciones y Centros de Transformación (R.D.337/2014)
- Resolución del 30 de abril de 1984 sobre las verificaciones de las instalaciones eléctricas antes de su puesta en marcha.
- R.D. 1849/2000, de 10 de noviembre, por el que se derogan diferentes disposiciones en materia de normalización y homologación de productos industriales.
- R.D. 187/2016, Orden de 6 de Junio de 1989, Orden de 26 de Enero de 1990, Orden de 3 de Abril de 1992, y Orden de 24 de Julio de 1992 sobre material eléctrico.
- Reglamento de Aparatos a Presión (R.D. 809/2021 de 21 de septiembre).

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

- Real Decreto 656/2017, de 23 de junio, por el que se aprueba el Reglamento de almacenamiento de productos químicos y sus instrucciones técnicas complementarias:
- MIE-APQ-1: Almacenamiento de líquidos inflamables y combustibles.
- MIE-APQ-5: Almacenamiento y utilización de botellas y botellones de gases comprimidos, licuados y disueltos a presión.
- MIE-APQ-6: Almacenamiento de líquidos corrosivos.
- MIE-APQ-7: Almacenamiento de líquidos tóxicos.

Serán también de obligado cumplimiento cualquiera otra disposición oficial, relativa a la Seguridad y Salud Laboral, que entre en vigor durante la ejecución de la obra y que pueda afectar a los trabajos en la misma.

3. CONDICIONES DE LOS MEDIOS DE SEGURIDAD

3.1. EQUIPOS DE PROTECCIÓN INDIVIDUAL

Los Equipos de Protección Individual, en adelante EPI's, deberán utilizarse cuando los riesgos no se puedan evitar o no puedan limitarse suficientemente por medios técnicos de protección colectiva o mediante medidas, métodos o procedimientos de organización del trabajo.

Los EPI que se utilicen en la obra deberán cumplir con la reglamentación que sobre comercialización (diseño y fabricación) les afecta, a fin de garantizar las exigencias técnicas que de los mismos se requieren. En este sentido, a los EPI les es de aplicación todo lo dispuesto en la legislación vigente:

- R.D. 542/2020, de 26 de mayo, por el que se modifican y derogan diferentes disposiciones en materia de calidad y seguridad.
- O.M. de 16 de mayo de 1994, por el que se modifica el R.D. 542/2020.
- R.D. 542/2020, de 26 de mayo, por el que se modifica el R.D. 1407/1992.
- O.M. de 20 de febrero de 1997, por la que se modifica el anexo del R.D. 159/1995 en lo relativo a su diseño, fabricación y comercialización.

Con carácter general, a la hora de la elección, las características que deben reunir los EPI's son:

- Adecuados a las condiciones existentes en el lugar de trabajo.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- Tener en cuenta las condiciones anatómicas y fisiológicas, así como el estado de salud del trabajador.
- Adecuarse al portador, tras los ajustes adecuados.
- Otros aspectos a tener en cuenta con respecto al uso de los equipos son los que a continuación se indican:
- Todos los equipos de protección individual tanto de uso personal como colectiva, tendrán fijado un período de vida útil, desechándose a su término.
- Cuando por las circunstancias del trabajo se produzca un deterioro más rápido de lo habitual en un determinado equipo o prenda, se repondrá independientemente de la duración prevista o fecha de entrega.
- Todo equipo o prenda de protección que haya sufrido un trato límite, es decir, el máximo para el que fue concebido será desechado y repuesto al momento.
- Aquellos equipos o prendas de protección que por su uso hayan adquirido más holguras o tolerancias superiores a las admitidas por el fabricante, serán repuestos inmediatamente.
- El uso de un equipo o una prenda de protección, nunca deberá representar un riesgo por sí mismo.
- Todo E.P.I. entregado a los trabajadores, cumplirá la normativa existente respecto de la homologación, por lo que llevarán estampados marcado “CE” indicativo de que el producto es conforme con las “exigencias esenciales de salud y seguridad”.

3.2. PROTECCIONES COLECTIVAS

Los Equipos de Protección Colectiva, al igual que los de Protección Individual deberán utilizarse cuando los riesgos no se puedan evitar o no puedan limitarse suficientemente por medidas, métodos o procedimientos de organización del trabajo.

A las Protecciones Colectivas les afecta la siguiente normativa:

- R.D. 486/1997 “Lugares de trabajo”. Determina las condiciones de seguridad y dimensiones que deberán tener barandillas, rampas y escaleras.
- R.D. 1215/1997 “Equipos de trabajo”. Determina requisitos mínimos que deben cumplir equipos de protección como son las redes de seguridad, andamios.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

- R.D. 1627/1997 “Obras de construcción”. Determina características a cumplir por andamios y aparatos elevadores.

Sin perjuicio de lo anterior existe normativa específica para diversas protecciones colectivas:

- UNE EN 131-1:94 Escaleras: Terminología, tipos y dimensiones funcionales.
- UNE EN 131-2:94 Escaleras: Requisitos, ensayos, marcado
- UNE EN 1263-1:04 Redes de seguridad. Parte 1: Requisitos de seguridad, métodos de ensayo.
- UNE EN 1263-2:04 Redes de seguridad. Parte 2: Requisitos de seguridad para la instalación de redes de seguridad.
- UNE EN 13374:04 Sistemas provisionales de protección de borde. Especificaciones del producto, métodos de ensayo

Como norma general se cumplirán las siguientes premisas en las protecciones colectivas según la normativa citada anteriormente:

Vallas de limitación y protección

Tendrán como mínimo 90 cm de altura, estando construidas a base de tubos metálicos. Dispondrán de patas para mantener su verticalidad.

Topes de desplazamiento de vehículos

Se podrán realizar con un par de tablones embridados fijados al terreno por medio de redondos hincados al mismo, o de otra forma eficaz.

Pasillos de seguridad

Podrán realizarse a base de pórticos con pies derechos y dintel a base de tablones embridados firmemente sujetos al terreno y cubierta cuajada de tablones. Estos elementos también podrán ser metálicos (los pórticos a base de tubo o perfiles y la cubierta de chapa).

Serán capaces de soportar el impacto de los objetos que se prevea puedan caer, pudiendo colocar elementos amortiguadores sobre la cubierta (sacos terreros, capa de arena, etc.).

Barandillas

Dispondrán de un listón superior a una altura de 90 cm, de suficiente resistencia para garantizar la retención de personas, además de un listón horizontal intermedio, así como el correspondiente rodapié.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	---

Pasarelas

Dispondrán de una superficie continua y estable, en pendiente, disponen de peldaños o topes. Barandilla lateral para huecos > 2m.

Redes

Serán de polietileno. Sus características serán tales que cumplan, con garantía, la función protectora para la que están previstas.

Lonas

Serán de buena calidad y de gran resistencia a la propagación de la llama.

Cables de sujeción de cinturón de seguridad, anclajes y soportes

Tendrán suficiente resistencia para soportar los esfuerzos a que pueden verse sometidos de acuerdo con su función protectora.

Plataformas de trabajo

Tendrán un mínimo de 60 cm de ancho. Las situadas a más de 2 m del suelo estarán dotadas de barandillas de 90 cm de altura, listón intermedio y rodapié.

Escalera de mano

Deberá ir provista de zapatas antideslizantes.

Plataformas voladas

Tendrán la suficiente resistencia para la carga que deban soportar y estarán convenientemente ancladas y dotadas de barandilla.

Interruptores diferenciales y tomas de tierra

La sensibilidad mínima de los interruptores diferenciales será: para alumbrado de 30 mA y para fuerza de 300 mA.

La resistencia de las tomas de tierra no será superior a la que garantice, de acuerdo con la sensibilidad del interruptor diferencial, una tensión máxima de 24 V.

Se medirá su resistencia periódicamente, y al menos una vez en la época más seca del año.

Extintores

Serán adecuados en agente extintor y tamaño al tipo de incendio previsible, y se revisarán cada 6 meses como máximo.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div data-bbox="1219 51 1541 226"> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div>Nº.Colegiado.: 0002207</div> <div>DAVID GAVÍN ASSO</div> <div>Noviembre 2023</div> <div>VD00563-24A</div> <div>DE FECHA : 13/2/24</div> <div>2028</div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	---

Riegos

Las pistas para vehículos se regarán convenientemente para que no se produzca levantamiento de polvo por el tránsito de los mismos.

Señalización

Los cruces con carreteras deberán señalizarse con arreglo a la normativa vigente.

Explosivos

En el caso de empleo de explosivos, deberán cumplirse las Normas dictadas en el reglamento de Policía Minera.

Las únicas personas capacitadas para utilizar y manipular este material serán los artilleros, que serán homologados y aprobados por el Organismo competente que corresponda en cada caso.

Todos los accesos a la zona peligrosa deberán ser convenientemente vigilados y señalizados mediante barreras, banderines u otra señal apropiada de aviso y prohibición de paso.

Vehículos

Todos los vehículos de obra deberán llevar aparato acústico; asimismo, llevarán un extintor contra incendios que será revisado cada seis meses como máximo.

La pista de trabajo se mantendrá en condiciones de circulación durante todas las fases de obra, dando continuidad a toda ella. La velocidad de circulación será de veinte kilómetros por hora, como máximo.

Proximidad a áreas con riesgo eléctrico

En las zonas de influencia de líneas eléctricas de media y alta tensión, el contratista establecerá las medidas de seguridad para protección del personal que fijan los Reglamentos vigentes.

Por otra parte, los elementos y características de seguridad más significativos de los medios de protección colectiva que se prevé utilizar están descritos en los planos y dibujos que se adjuntan en el apartado de Planos del presente Estudio.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

3.3. SEÑALIZACIÓN

Sin perjuicio de lo dispuesto específicamente en otras normativas particulares, la señalización de seguridad y salud en el trabajo se utilizará siempre que el análisis de los riesgos existentes, de las situaciones de emergencia previsibles y de las medidas preventivas adoptadas, ponga de manifiesto la necesidad de:

- Llamar la atención de los trabajadores sobre la existencia de determinados riesgos, prohibiciones u obligaciones.
- Alertarlos tras una emergencia que requiera medidas urgentes de protección o evacuación.
- Facilitar a los trabajadores la localización e identificación de determinados medios o instalaciones de protección, evacuación, emergencia o primeros auxilios.
- Orientar o guiar a los trabajadores que realicen determinadas maniobras peligrosas.

La señalización no deberá considerarse una medida sustitutoria de las medidas técnicas y organizativas de protección colectiva, ni de formación e información y se utilizará cuando mediante estas últimas no haya sido posible eliminar riesgos o reducirlos suficientemente. Por otro lado, la señalización deberá permanecer en tanto persista la situación que la motiva.

Los medios y dispositivos de señalización deberán ser, según los casos, limpiados, mantenidos y verificados regularmente y reparados o sustituidos cuando sea necesario, de forma que conserven en todo momento sus cualidades intrínsecas y de funcionamiento. Las señalizaciones que necesiten de una fuente de energía dispondrán de alimentación de emergencia que garantice su funcionamiento en caso de interrupción de aquella, salvo que el riesgo desaparezca con el corte de suministro.

Las señales se instalarán a una altura y en una posición apropiadas con relación al ángulo visual, teniendo en cuenta posibles obstáculos, en la proximidad inmediata del riesgo u objeto que deba señalizarse o, cuando se trate de un riesgo general en el acceso a la zona de riesgo.

El lugar de emplazamiento de la señal deberá estar bien iluminado, ser accesible y visible. A fin de evitar la disminución de la eficacia de la señalización no se utilizarán demasiadas señales próximas entre sí. Se retirarán cuando deje de existir la situación que las justificaba.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

Existirán señales de advertencia, obligación, prohibición, dispositivos contraincendios, salvamento-socorro; la forma, dimensión y colores de las distintas señales se atenderán a lo dispuesto específicamente en los anexos II y III del R.D. 485/1997, de 14 de abril, sobre disposiciones mínimas en materia de señalización de seguridad y salud en el trabajo; así como a las especificaciones contenidas en el Anexo VII del mismo Real Decreto.

Como norma general la relación de señales en forma de panel que pueden ser de aplicación en la obra son:

- Señales de prohibición:
- Entrada prohibida a personas no autorizadas.
- Atención, peligro obras.
- Peligro, paso de cargas suspendidas.
- Prohibido maniobrar en la instalación eléctrica.
- Señales de obligación:
- Protección obligatoria de la cabeza.
- Protección obligatoria de los pies.
- Protección obligatoria de las manos.
- Protección individual obligatoria contra caídas.
- Vía obligatoria para peatones.
- Lucha contra incendios:
- Extintor.
- Dirección que debe seguirse.
- Señales de salvamento o socorro:
- Primeros auxilios.
- Salida de socorro.
- Dirección que debe seguirse.
- Teléfono de salvamento y primeros auxilios.

Además de las indicadas pueden existir señales de advertencia u obligación (caída a distinto nivel, protección de la vista, etc.) y ser necesaria su colocación debido a los riesgos que se presenten durante la realización de los trabajos.

En el plano "Señalización", que se acompaña a este estudio, se incluyen algunos ejemplos de los distintos tipos de señales.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº de expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div>
---	--	--

3.4. MEDIOS AUXILIARES

DISPOSICIONES RELATIVAS A LA UTILIZACIÓN DE EQUIPOS DE TRABAJO PARA LA REALIZACIÓN DE TRABAJOS TEMPORALES EN ALTURA (R.D. 2177/2004)

Si, en aplicación de lo dispuesto en la Ley 31/1995, de 8 de noviembre, de Prevención de Riesgos Laborales, en concreto, en sus artículos 15, 16 y 17, y en el artículo 3 de este real decreto, no pueden efectuarse trabajos temporales en altura de manera segura y en condiciones ergonómicas aceptables desde una superficie adecuada, se elegirán los equipos de trabajo más apropiados para garantizar y mantener unas condiciones de trabajo seguras, teniendo en cuenta, en particular, que deberá darse prioridad a las medidas de protección colectiva frente a las medidas de protección individual y que la elección no podrá subordinarse a criterios económicos. Las dimensiones de los equipos de trabajo deberán estar adaptadas a la naturaleza del trabajo y a las dificultades previsibles y deberán permitir una circulación sin peligro.

La elección del tipo más conveniente de medio de acceso a los puestos de trabajo temporal en altura deberá efectuarse en función de la frecuencia de circulación, la altura a la que se deba subir y la duración de la utilización. La elección efectuada deberá permitir la evacuación en caso de peligro inminente. El paso en ambas direcciones entre el medio de acceso y las plataformas, tableros o pasarelas no deberá aumentar el riesgo de caída.

La utilización de una escalera de mano como puesto de trabajo en altura deberá limitarse a las circunstancias en que, habida cuenta de lo dispuesto en el primer párrafo, la utilización de otros equipos de trabajo más seguros no esté justificada por el bajo nivel de riesgo y por las características de los emplazamientos que el empresario no pueda modificar.

La utilización de las técnicas de acceso y de posicionamiento mediante cuerdas se limitará a circunstancias en las que la evaluación del riesgo indique que el trabajo puede ejecutarse de manera segura y en las que, además, la utilización de otro equipo de trabajo más seguro no esté justificada.

Teniendo en cuenta la evaluación del riesgo y, especialmente, en función de la duración del trabajo y de las exigencias de carácter ergonómico, deberá facilitarse un asiento provisto de los accesorios apropiados.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Expediente: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

Dependiendo del tipo de equipo de trabajo elegido con arreglo a los apartados anteriores, se determinarán las medidas adecuadas para reducir al máximo los riesgos inherentes a este tipo de equipo para los trabajadores. En caso necesario, se deberá prever la instalación de unos dispositivos de protección contra caídas. Dichos dispositivos deberán tener una configuración y una resistencia adecuadas para prevenir o detener las caídas de altura y, en la medida de lo posible, evitar las lesiones de los trabajadores. Los dispositivos de protección colectiva contra caídas sólo podrán interrumpirse en los puntos de acceso a una escalera o a una escalera de mano.

Cuando el acceso al equipo de trabajo o la ejecución de una tarea particular exija la retirada temporal de un dispositivo de protección colectiva contra caídas, deberán preverse medidas compensatorias y eficaces de seguridad, que se especificarán en la planificación de la actividad preventiva. No podrá ejecutarse el trabajo sin la adopción previa de dichas medidas. Una vez concluido este trabajo particular, ya sea de forma definitiva o temporal, se volverán a colocar en su lugar los dispositivos de protección colectiva contra caídas.

Los trabajos temporales en altura sólo podrán efectuarse cuando las condiciones meteorológicas no pongan en peligro la salud y la seguridad de los trabajadores.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

4. OBLIGACIONES DE LAS PARTES IMPLICADAS

4.1. PROMOTOR

El Promotor es cualquier persona física o jurídica por cuenta de la cual se realiza la obra.

Cuando en la ejecución de la obra intervenga más de una empresa, o una empresa y trabajadores autónomos o diversos trabajadores autónomos, el promotor antes del inicio de los trabajos o tan pronto como se constate dicha circunstancia, designará un Coordinador en materia de Seguridad y Salud durante la ejecución de la obra.

La designación de los coordinadores no eximirá al promotor de sus responsabilidades.

4.2. DIRECCIÓN FACULTATIVA

Son el técnico o técnicos competentes designados por el Promotor, encargados de la dirección y del control de la ejecución de la obra.

Cuando no sea necesaria la designación de coordinador de seguridad y salud, la dirección facultativa asumirá parte de las funciones a desempeñar por el coordinador, en concreto:

- Deberá aprobar el Plan de Seguridad y Salud, antes del comienzo de la obra.
- Adoptará las medidas necesarias para que sólo las personas autorizadas accedan a la obra.
- Facilitar el Libro de incidencias, tenerlo en su poder y en caso de anotación, estará obligado a remitir, en el plazo de 24 horas, una copia a la Inspección de Trabajo y Seguridad Social de la provincia en la que se realiza la obra.

4.3. COORDINADOR DE SEGURIDAD Y SALUD DURANTE LA EJECUCIÓN

El Coordinador en materia de Seguridad y Salud es el técnico competente integrado en la Dirección Facultativa, designado por el Promotor para llevar a cabo las tareas que se mencionan en el artículo 9 del R.D. 1627/1997.

Durante la ejecución de la obra deberá desarrollar las siguientes funciones:

- Coordinar la aplicación de los principios generales de prevención y de seguridad.
- Tomar las decisiones técnicas y de organización con el fin de planificar los distintos trabajos o fases de trabajo que vayan a desarrollarse simultánea o sucesivamente.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> REVISADO </div> </div>
---	--	---

- Estimar la duración requerida para la ejecución de estos distintos trabajos o fases de trabajo.
- Coordinar las actividades de la obra para garantizar que los Contratistas y, en su caso, los Subcontratistas y los Trabajadores Autónomos apliquen de manera coherente y responsable los principios de la acción preventiva que se recogen en el artículo 15 de la Ley de Prevención de Riesgos Laborales durante la ejecución de la obra y, en particular, en las tareas o actividades a que se refiere el artículo 10 del R.D. 1627/1997.
- Aprobar el Plan de Seguridad y Salud elaborado por el Contratista y, en su caso, las modificaciones introducidas en el mismo.
- Organizar la coordinación de actividades empresariales previstas en el artículo 24 de la ley de Prevención de Riesgos Laborales.
- Coordinar las acciones y funciones de control de la aplicación correcta de los métodos de trabajo.
- Adoptar las medidas necesarias para que sólo las personas autorizadas puedan acceder a la obra.

4.4. CONTRATISTAS Y SUBCONTRATISTAS

El contratista es la persona física o jurídica que asume contractualmente ante el Promotor, con medios humanos y materiales propios y ajenos, el compromiso de ejecutar la totalidad o parte de las obras con sujeción al proyecto y al contrato.

El subcontratista es la persona física o jurídica que asume contractualmente ante el Contratista, Empresario Principal, el compromiso de realizar determinadas partes o instalaciones de la obra, con sujeción al proyecto por el que se rige su ejecución.

Cada Contratista en aplicación del Estudio de Seguridad y Salud o en su caso el Estudio Básico, elaborará un Plan de Seguridad y Salud en el trabajo en el que se analicen, estudien, desarrollen y complementen las previsiones contenidas en el Estudio o Estudio Básico, en función de su propio sistema de ejecución de la obra. En dicho Plan se incluirán, en su caso, las propuestas de medidas alternativas de prevención que el contratista proponga con la correspondiente justificación técnica, que no podrá implicar disminución de los niveles de protección previstos en el Estudio o Estudio Básico.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

En el caso de Planes de Seguridad y Salud elaborados en aplicación del Estudio de Seguridad y Salud las propuestas de medidas alternativas de prevención incluirán la valoración económica de las mismas, que no podrá implicar disminución del importe total, de acuerdo con el segundo párrafo del apartado 4 del artículo 5 del R.D. 1627/1997.

El Plan de Seguridad y Salud deberá ser aprobado antes del inicio de la obra por el Coordinador en materia de seguridad y salud durante la ejecución de la obra.

Cuando no sea necesaria la designación de Coordinador, las funciones que se le atribuyen en los párrafos anteriores serán asumidas por la dirección facultativa.

El Plan de Seguridad y Salud podrá ser modificado por el Contratista en función del proceso de ejecución de la obra, de la evolución de los trabajos y de las posibles incidencias o modificaciones que puedan surgir a lo largo de la obra, pero siempre con la aprobación expresa de los párrafos anteriores.

Los Contratistas y Subcontratistas estarán obligados a:

- Aplicar los principios de la acción preventiva que se recogen en el artículo 15 de la Ley de Prevención de Riesgos Laborales, en particular al desarrollar las tareas o actividades indicadas en el artículo 10 del R.D. 1627/1997.
- Cumplir y hacer cumplir a su personal lo establecido en el Plan de Seguridad y Salud al que se refiere el artículo 7 de dicho Real Decreto.
- Cumplir la normativa en materia de prevención de riesgos laborales, teniendo en cuenta, en su caso, las obligaciones sobre coordinación de actividades empresariales previstas en el artículo 24 de la Ley de Prevención de Riesgos Laborales.
- Informar y proporcionar las instrucciones a los Trabajadores Autónomos sobre todas las medidas que se hayan de adoptar en lo que se refiere a su seguridad y salud en la obra.
- Atender las indicaciones y cumplir las instrucciones del Coordinador en materia de Seguridad y Salud durante la ejecución de la obra o, en su caso, de la Dirección Facultativa.
- Los Contratistas y los Subcontratistas serán responsables de la ejecución correcta de las medidas preventivas fijadas en el Plan de Seguridad y Salud en lo relativo a las obligaciones que les correspondan a ellos directamente o, en su caso, a los Trabajadores Autónomos por ellos contratados.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2028 VISADO </div>
---	--	--

- Las responsabilidades de los Coordinadores, de la Dirección Facultativa y del Promotor no eximirán de sus responsabilidades a los Contratistas y a los Subcontratistas.

4.5. TRABAJADORES AUTÓNOMOS

Trabajador Autónomo es la persona física distinta del Contratista y del Subcontratista, que realiza de forma personal y directa una actividad profesional, sin sujeción a un contrato de trabajo, y que asume contractualmente ante el Promotor, el Contratista o el Subcontratista el compromiso de realizar determinadas partes o instalaciones de la obra.

Estarán obligados a:

- Aplicar los principios de la acción preventiva que se recogen en el artículo 15 de la Ley de Prevención de Riesgos Laborales, en particular al desarrollar las tareas o actividades indicadas en el artículo 10 del R.D. 1627/1997.
- Cumplir las disposiciones mínimas de seguridad y salud establecidas en el anexo IV del citado Real Decreto, durante la ejecución de la obra.
- Cumplir las obligaciones en materia de prevención de riesgos que establece para los trabajadores el artículo 29, apartados 1 y 2, de la Ley de Prevención de Riesgos Laborales.
- Ajustar su actuación en la obra conforme a los deberes de coordinación de actividades empresariales establecidos en el artículo 24 de la Ley de Prevención de Riesgos Laborales, participando en particular en cualquier medida de actuación coordinada que se hubiera establecido.
- Utilizar equipos de trabajo que se ajusten a lo dispuesto en el R.D. 1215/1997, de 18 de julio, por el que se establecen las disposiciones mínimas de seguridad y salud para la utilización por los trabajadores de los equipos de trabajo.
- Elegir y utilizar equipos de protección individual en los términos previstos en el R.D. 773/1997, de 30 de mayo, sobre disposiciones mínimas de seguridad y salud para la utilización por los trabajadores de equipos de protección individual.
- Atender las indicaciones y cumplir las instrucciones del Coordinador en materia de seguridad y de salud durante la ejecución de la obra o, en su caso, de la Dirección Facultativa.

- Cumplir lo establecido en el Plan de Seguridad y Salud aprobado.

5. ORGANIZACIÓN DE LA PREVENCIÓN EN OBRA

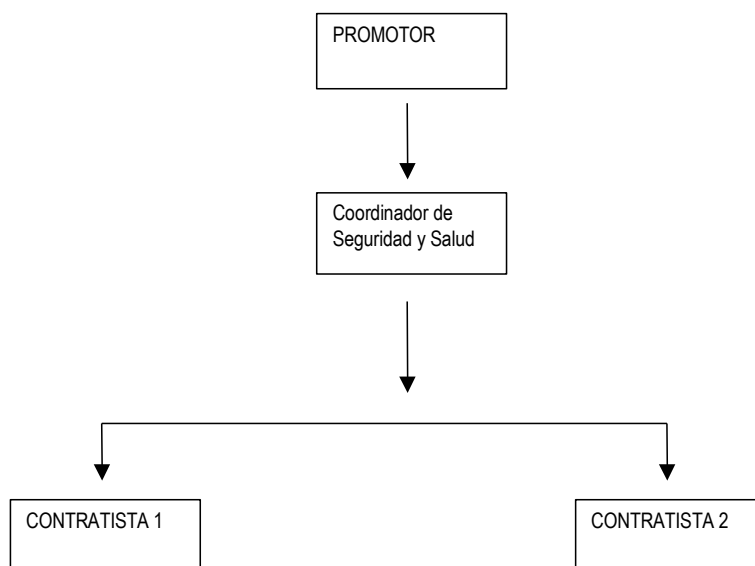
5.1. TRAMITACIÓN DEL ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD

El presente estudio de seguridad y salud se facilitará a las empresas contratistas para que tal y como establece el art. 7 del R.D. 1627/97, elaboren el correspondiente plan de seguridad y salud para la obra, en el que se analicen, estudien, desarrollen y complementen las previsiones contenidas en el estudio o estudio básico, en función de su propio sistema de ejecución de la obra.

En dicho plan se incluirán, en su caso, las propuestas de medidas alternativas de prevención que el contratista proponga, con la correspondiente justificación técnica, que no podrán implicar disminución de los niveles de protección previstos en el estudio o estudio básico.

El plan de seguridad y salud deberá ser aprobado, antes del inicio de la obra, por el coordinador de seguridad y salud durante la ejecución de la obra.

5.2. ORGANIGRAMA DE SEGURIDAD EN OBRA



	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

5.3. RESPONSABLES DE SEGURIDAD A PIE DE OBRA

La organización de la seguridad en la obra es responsabilidad del Promotor, quien designará (cuando corresponda) al coordinador en materia de seguridad y salud en la fase de ejecución de obra, con las competencias y funciones descritas en el apartado de Obligaciones de las partes implicadas.

Cada empresa contratista contará a pie de obra con un responsable de seguridad y salud, que corresponderá con una persona de acreditada competencia (con formación en materia de prevención de riesgos y de primeros auxilios), siendo la encargada de organizar, dirigir y mantener el control y supervisión de los trabajos realizados por empleados de su Empresa así como de los realizados por otras Empresas subcontratadas. Como norma general tendrá asignadas las siguientes funciones:

- Organizar los trabajos dentro del ámbito de su competencia, para garantizar la realización de los mismos con las suficientes garantías de seguridad.
- Supervisar y controlar de forma continuada el cumplimiento de las normas de seguridad por parte de trabajadores propios como de trabajadores subcontratados.
- Permitir el acceso de sólo personal autorizado/cualificado a los lugares de especial peligrosidad, o a la realización de actividades de especial riesgo (trabajos en altura, eléctricos, etc.).
- Permitir la manipulación de maquinaria y vehículos sólo a aquél personal que posea los permisos necesarios y/o reglamentarios, y estén suficientemente formados y adiestrados.
- Permitir el uso de máquinas, máquinas-herramientas sólo al personal suficientemente formado y adiestrado en su uso.
- Controlar que las instalaciones provisionales de obra no presentan riesgos para los trabajadores.
- Procurar que la obra se encuentre en buen estado de orden y limpieza.
- Controlar el uso efectivo de los Equipos de Protección Individual (EPI's) necesarios para los trabajos, así como se encargará de su suministro y reposición.
- Supervisar la correcta ubicación y funcionamiento de las protecciones colectivas (barandillas de protección, redes, pasarelas, etc.), no permitiendo los trabajos si éstas no existen o han sido anuladas.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div data-bbox="1219 51 1540 226"> <p>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</p> <p>Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO</p> <p>Noviembre 2023</p> <p>VD00563-24A</p> <p>DE FECHA : 13/2/24</p> <p>VISADO</p> </div>
---	--	---

- Controlar el buen estado y correcto funcionamiento de la maquinaria y medios auxiliares empleados.
- Supervisar que se cumple con las normas y procedimientos establecidos, especialmente con las cinco reglas de oro, para trabajos en instalaciones eléctricas.
- Informar puntualmente a su inmediato superior de los incumplimientos que se produzcan en materia de seguridad.
- Suspender la actividad en caso de riesgo grave e inminente para la seguridad de los trabajadores.
- Tener en su poder una lista con las direcciones y teléfonos de los centros sanitarios y de extinción de incendios más cercanos, por si fuese necesario en caso de accidente.

5.4. ORGANIZACIÓN PREVENTIVA DE LA EMPRESA CONTRATADA

La modalidad de organización de los recursos para el desarrollo de las actividades preventivas de las distintas Empresas que desarrollen los trabajos deberá estar contemplada en lo expresado en el capítulo III del Real Decreto 39/1997 por el que se aprueba el Reglamento de los Servicios de Prevención.

Por otro lado, todo el personal antes de incorporarse por primera vez a la obra deberá haber pasado Reconocimiento Médico sobre capacitación para el trabajo a desempeñar, así como recibirá las instrucciones (información) y formación complementaria en materia de seguridad referida a los trabajos a realizar.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

6. REUNIONES DE SEGURIDAD EN OBRA

A lo largo de la ejecución del proyecto, se deben realizar reuniones de seguridad en obra, donde se traten todos aquellos aspectos que afecten a la seguridad de la misma, y especialmente se haga un seguimiento y control sobre los incumplimientos detectados.

A estas reuniones podrán asistir además de las empresas contratistas, subcontratistas y trabajadores autónomos, el coordinador de seguridad y salud durante la ejecución de la obra (en el caso en que sea necesario su nombramiento), la dirección facultativa y el promotor o representante del mismo.

6.1. COMITÉ DE SEGURIDAD Y SALUD EN OBRA

El Comité de Seguridad y Salud es el órgano paritario y colegiado de participación destinado a la consulta regular y periódica de las actuaciones de la empresa en materia de prevención de riesgos.

Según la Ley de Prevención de Riesgos Laborales, se constituirá un Comité de Seguridad y Salud en todas las empresas o centros de trabajo que cuenten con 50 o más trabajadores.

El Comité estará formado por los Delegados de Prevención, de una parte, y por el empresario y/o sus representantes en número igual al de los Delegados de Prevención, de la otra.

En las reuniones del Comité de Seguridad y Salud participarán, con voz pero sin voto, los Delegados Sindicales y los responsables técnicos de la prevención en la empresa que no estén incluidos en la composición a la que se refiere el párrafo anterior.

El Comité de Seguridad y Salud se reunirá trimestralmente y siempre que lo solicite alguna de las representaciones en el mismo, adoptando sus propias normas de funcionamiento.

6.2. DELEGADOS DE PREVENCIÓN

Los Delegados de Prevención son los representantes de los trabajadores con funciones específicas en materia de prevención de riesgos en el trabajo, reflejadas en el artículo 36 de la Ley de Prevención de Riesgos Laborales (L.P.R.L.).

El número de Delegados de Prevención en la Empresa viene determinado en el artículo 35 de la citada Ley, pudiendo ser:

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 VISADO </div> </div>
---	--	---

- El Delegado de Personal cuando éste exista (artículo 35.2 de la L.P.R.L.).
- Por elección por mayoría entre los trabajadores si en el centro de trabajo no hay representantes con antigüedad suficiente (adicional 4ª de la L.P.R.L.).
- Cualquier otro trabajador designado por los trabajadores o sus representantes según lo dispuesto en el convenio colectivo (artículo 35.4 de la L.P.R.L.).

6.3. SERVICIOS DE PREVENCIÓN

El Servicio de Prevención es el conjunto de medios humanos y materiales necesarios para realizar las actividades preventivas a fin de garantizar la adecuada protección de la seguridad y la salud de los trabajadores, asesorando y asistiendo para ello al empresario, a los trabajadores y a sus representantes y a los órganos de representación especializados. Para el ejercicio de sus funciones, el empresario deberá facilitar a dicho servicio el acceso a la información y documentación a que se refiere el apartado 3 del artículo 30 de la Ley de Prevención de Riesgos Laborales.

Los servicios de Prevención deberán estar en condiciones de proporcionar a la empresa el asesoramiento y apoyo que precise en función de los tipos de riesgo en ella existentes y en lo referente a:

- El diseño, aplicación y coordinación de los planes y programas de actuación preventiva.
- La evaluación de los factores de riesgo que pueden afectar a la seguridad y la salud de los trabajadores en los términos previstos en el artículo 16 de esta Ley.
- La determinación de las prioridades en la adopción de las medidas preventivas adecuadas y la vigilancia de su eficacia.
- La información y formación de los trabajadores.
- La prestación de los primeros auxilios y planes de emergencia.
- La vigilancia de la salud de los trabajadores en relación con los riesgos derivados del trabajo.

El Servicio de Prevención tendrá carácter interdisciplinario, debiendo sus medios ser apropiados para cumplir sus funciones. Para ello, la formación, especialidad, capacitación, dedicación y número de componentes de estos servicios, así como sus recursos técnicos, deberán ser suficientes a adecuados a las actividades preventivas a desarrollar, en función de las siguientes circunstancias:

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div> </div>
---	--	---

- Tamaño de la empresa.
- Tipos de riesgo a los que puedan encontrarse expuestos los trabajadores.
- Distribución de riesgos en la empresa.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

7. MEDIDAS DE ACTUACIÓN EN CASO DE EMERGENCIA Y ANTE RIESGO GRAVE E INMINENTE

El principal objetivo ante cualquier emergencia es su localización y, a ser posible, su eliminación, reduciendo al mínimo sus efectos sobre las personas y las instalaciones. Por ello antes del comienzo de los trabajos todo el personal de obra deberá recibir información e instrucciones precisas de actuación en caso de emergencia y de primeros auxilios.

En particular a los trabajadores se les informará, entre otros puntos de:

- Medidas de evacuación de los trabajadores (salidas de emergencia existentes).
- Normas de actuación sobre lo que “se debe” y “no se debe hacer” en caso de emergencia.
- Medios materiales de extinción contra incendios y actuación en primeros auxilios.

Por otra parte, cuando los trabajadores estén o puedan estar expuestos a un riesgo grave e inminente el Jefe de Brigada (Encargado o Capataz) deberá:

- Informar inmediatamente a todos los trabajadores afectados sobre la existencia de dicho riesgo, así como de las medidas preventivas a adoptar.
- Adoptar las medidas y dar las órdenes necesarias para que en caso de riesgo grave, inminente e inevitable los trabajadores puedan interrumpir su actividad, no pudiéndose exigir a los trabajadores que reanuden su actividad tanto en cuanto persista el peligro.
- Habilitar lo necesario para que el trabajador que no pudiese ponerse en contacto con su superior ante una situación de tal magnitud interrumpa su actividad, poniéndolo en conocimiento de su superior inmediato en el mínimo tiempo posible.
- Poner en conocimiento en el menor tiempo posible de la Dirección Facultativa y del titular del Centro de Trabajo, la aparición de tales circunstancias.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> REVISADO </div> </div>
---	--	---

7.1. PRIMEROS AUXILIOS Y ASISTENCIA SANITARIA

Como medida general, cada grupo de trabajo o brigada contará con un botiquín de primeros auxilios completo, revisado mensualmente, que estará ubicado en lugar accesible, próximo a los trabajos y conocido por todos los trabajadores, siendo el Jefe de Brigada (Encargado o Capataz) el responsable de revisar y reponer el material.

En caso de producirse un accidente durante la realización de los trabajos, se procederá según la gravedad que presente el accidentado.

Ante los accidentes de carácter leve, se atenderá a la persona afectada en el botiquín instalado a pie de obra, cuyo contenido se detalla más adelante.

Si el accidente tiene visos de importancia (grave) se acudirá al Centro Asistencial de la mutua a la cual pertenece la Contrata o Subcontrata, (para lo cual deberán proporcionar la dirección del centro asistencial más cercano de la mutua a la que pertenezca), donde tras realizar un examen se decidirá su traslado o no a otro centro.


Si el accidente es muy grave, se procederá de inmediato al traslado del accidentado al Hospital más cercano.

TELÉFONOS DE EMERGENCIA

Los teléfonos de emergencia son los siguientes:

- Además del 112 para todo tipo de emergencias existen otros que conectan con las de distintos cuerpos específicos:
- Guardia Civil: 062
- Policía Nacional: 091
- Policía local: 092
- Bomberos: 080
- Ambulancias: 061
- Protección Civil: 1006
- Cruz Roja Emergencias: 901 222 222
- Instituto nacional de toxicología: 91 562 04 20

Por todo lo anterior, cada grupo de trabajo deberá disponer de un teléfono móvil y un medio de transporte, que le permita la comunicación y desplazamiento en caso de emergencia.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: 000563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

7.2. BOTIQUÍN

El contenido mínimo del botiquín será: desinfectantes y antisépticos autorizados, gasas estériles, algodón hidrófilo, venda, esparadrapo, apósitos adhesivos, tijeras, pinzas y guantes desechables.

Junto al botiquín se dispondrá de un cartel en el que figuren de forma visible los números de teléfonos necesarios en caso de urgencias como los del hospital más próximo, centro asistencial más cercano, de la mutua de las distintas empresas intervinientes, servicio de ambulancias, bomberos, policía local...

7.3. EXTINCIÓN DE INCENDIOS

Este apartado tiene por objeto dar una serie de recomendaciones relativas a la actuación contra el fuego en el caso de que éste llegara a producirse.

En primer lugar, se intentará sofocar el conato de incendio y, si se observara que no se puede dominar el incendio, se avisará de inmediato al servicio Municipal de Bomberos.

Para hacer funcionar los extintores portátiles se seguirán los siguientes pasos:


- Sacar la anilla que hace de seguro.
- Abrir la válvula de gas impulsor de botellín adosado (si es de presión incorporada no tiene este paso).
- Apretar la pistola dirigiendo el chorro a la base de las llamas y barrer en abanico.

La posición más ventajosa para atacar el fuego es colocarse de espaldas al viento en el exterior, o a la corriente en el interior de un local.

Es elemental dirigir el chorro de salida hacia la base de las llamas, barriendo en zigzag y desde la parte más próxima hacia el interior del incendio.


Si se utilizan sobre líquidos inflamables, no se debe aproximar mucho al fuego ya que se corre el peligro de que se proyecte el líquido al exterior. Hay que barrer desde lejos y acercarse poco a poco al fuego.

Siempre que las actuaciones para atacar no se dificulten grandemente a consecuencia del humo, no deben abrirse puertas y ventanas; provocarían un tiro que favorecerían la expansión del incendio.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> REVISADO </div> </div>
---	--	---

Recordar que, a falta de protección respiratoria, una protección improvisada es colocarse un pañuelo húmedo cubriendo la entrada de las vías respiratorias, procurando ir agachado a ras del suelo, pues el humo por su densidad tiende a ir hacia arriba.

Si se inflaman las ropas, no correr, las llamas aumentarían. Revolcarse por el suelo y/o envolverse con manta o abrigo. Si es otra la persona que vemos en dicha situación, tratar de detenerla de igual forma.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	---

8. COMUNICACIÓN DE ACCIDENTES E INCIDENTES

El Empresario cumplimentará el parte de accidente de trabajo (según el modelo oficial) en aquellos accidentes de trabajo o recaídas que conlleven la ausencia del accidentado del lugar de trabajo de, al menos, un día, salvedad hecha del día en que ocurrió el accidente, previa baja médica.

Dicho documento será remitido por la Empresa a la Mutua o Entidad Gestora o Colaboradora de la Seguridad Social, que tiene a su cargo la protección por accidente de trabajo, en el plazo máximo de 5 días hábiles, contados desde la fecha en que se produjo el accidente o desde la fecha de la baja médica.

Aquellos accidentes ocurridos en el centro de trabajo o por desplazamiento en jornada de trabajo que provoquen el fallecimiento del trabajador, que sean considerados como graves o muy graves, o que el accidente ocurrido en un centro de trabajo afecte a más de cuatro trabajadores, pertenezcan o no en su totalidad a la plantilla de la Empresa, esta además de cumplimentar el parte de accidente comunicará éste hecho, en el plazo máximo de 24 horas, por telegrama u otro medio de comunicación análogo, a la Autoridad Laboral de la provincia donde haya ocurrido el accidente, debiendo constar en la comunicación la razón social, domicilio y teléfono de la Empresa, nombre del accidentado, dirección completa del lugar donde ocurrió el accidente así como una breve descripción del mismo.

La relación de accidentes de trabajo ocurridos sin baja médica deberá cumplimentarse mensualmente. Dicho documento será remitido por la Empresa, en los modelos oficiales, a la entidad gestora de accidentes de trabajo en los plazos que marca la legislación vigente.

Finalmente, todo incidente o accidente ocurrido en obra debe quedar registrado, debiendo notificarse en todos los casos al Coordinador de Seguridad y Salud, o a la Dirección Facultativa cuando no fuera necesaria su designación, a la mayor brevedad posible.

Todo accidente ocurrido en la obra debe ser investigado por la empresa a la que pertenezca el trabajador, elaborando el preceptivo informe de investigación de accidentes, que deberá ser archivado junto con el resto de documentación del accidente. Este informe estará a disposición del Coordinador de Seguridad y Salud, y de la Dirección Facultativa.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

9. SERVICIOS HIGIÉNICOS

En aplicación de lo exigido a este respecto por la normativa aplicable, anexo IV parte A del R.D.1627/97, sobre disposiciones mínimas de seguridad y salud en las obras de construcción se deberán destinar los servicios higiénicos (vestuarios, retretes y lavabos) necesarios para los trabajadores.


En el caso en que se utilicen instalaciones provisionales (casetas o similar), se garantizará para todo el periodo que abarque la ejecución, mientras exista personal imputable a la misma.

Las instalaciones se mantendrán en adecuadas condiciones de higiene y limpieza, quedando totalmente prohibido el almacenamiento de sustancias y material de obra en su interior, pues su uso no es el de almacén.

Los suelos, paredes y techos serán lisos e impermeables, permitiendo la limpieza necesaria, debiendo encontrarse los vestuarios próximos a las salas de aseo.

No obstante, al ejecutarse la obra en locales ya construidos, y dotados ya de este tipo de instalaciones, podrán utilizarse las mismas (previo acuerdo con la propiedad), o en su caso los existentes en las instalaciones de las empresas a las que pertenezcan, cuando esta posibilidad sea viable.

Además, en la obra, los trabajadores dispondrán de suficiente agua potable, la cual se mantendrá en recipientes adecuados para su conservación e higiene y marcados con el nombre de su contenido.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	---

10. FORMACIÓN E INFORMACIÓN A LOS TRABAJADORES

De conformidad con los artículos 18 y 19 de la Ley de Prevención de Riesgos Laborales, los contratistas y subcontratistas deberán garantizar que los trabajadores reciban una información adecuada de todas las medidas que hayan de adoptarse en lo que se refiere a su seguridad y su salud en la obra.

La información deberá ser comprensible para los trabajadores afectados. Al ingresar en la obra se informará al personal de los riesgos específicos de los trabajos a los cuales van a ser asignados, así como las medidas de seguridad que deberán emplear personal y colectivamente.

Se insistirá en la importancia del uso de los medios preventivos puestos a su disposición, enseñando su correcto uso y explicando las situaciones peligrosas a que la negligencia o la ignorancia pueden llevar.

Conforme al artículo 8 del R.D. 773/1997, de 30 de mayo, el empresario deberá informar a los trabajadores, previamente al uso de los equipos, de los riesgos contra los que les protegen, así como de las actividades u ocasiones en las que deben utilizarse.

Asimismo, deberá proporcionarles instrucciones, preferentemente por escrito, sobre la forma correcta de utilizarlos y mantenerlos.

El empresario garantizará la formación y organizará, en su caso, sesiones de entrenamiento, para la correcta utilización de los Equipos de Protección Individual, especialmente cuando se requieran la utilización simultánea de varios equipos que por su especial complejidad así lo haga necesaria.

Eligiendo al personal más cualificado, se impartirán cursillos de socorrismo y primeros auxilios, de forma de que en cada obra disponga de algún socorrista con todos los medios que precise.

Por otra parte, conforme el artículo 5 del R.D. 1215/1997, de 18 de julio, por el que se establecen las disposiciones mínimas de seguridad y salud para la utilización por los trabajadores de los equipos de trabajo, los trabajadores y los representantes de los trabajadores deberán recibir una formación e información adecuadas sobre los riesgos derivados de la utilización de los equipos de trabajo, así como las medidas de prevención y protección que hayan de adoptarse.

La información suministrada preferentemente por escrito, deberá contener, como mínimo, las indicaciones relativas a:

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div data-bbox="1219 51 1540 226"> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div>Nº.Colegiado.: 0002207</div> <div>DAVID GAVÍN ASSO</div> <div>Noviembre 2023</div> <div>VD00563-24A</div> <div>DE FECHA : 13/2/24</div> <div>2023</div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	---

- Las condiciones y forma correcta de utilización de los equipos de trabajo, teniendo en cuenta las instrucciones del fabricante, así como las situaciones o formas de utilización anormales y peligrosas que puedan preverse.
- Las conclusiones que, en su caso, se puedan obtener de la experiencia adquirida en la utilización de los equipos de trabajo.
- Cualquier otra información de utilidad preventiva.

Igualmente, se informará a los trabajadores sobre la necesidad de prestar atención a los riesgos derivados de los equipos de trabajo presentes en su entorno de trabajo inmediato, o de las modificaciones introducidas en los mismos, aun cuando no los utilicen directamente.

11. VIGILANCIA DE LA SALUD

El empresario garantizará a los trabajadores a su servicio la vigilancia periódica de su estado de salud en función de los riesgos inherentes al trabajo.

Las medidas de vigilancia y control de la salud de los trabajadores se llevarán a cabo respetando siempre el derecho a la intimidad y a la dignidad de la persona del trabajador y la confidencialidad de toda la información relacionada con su estado de salud.

Atendiendo a esta obligación, todo trabajador que se incorpore a la obra, habrá pasado un reconocimiento médico que avale su aptitud médica para el desempeño de las actividades que vaya a realizar.

12. CONTROLES Y REVISIONES TÉCNICAS DE SEGURIDAD

Su finalidad es comprobar la correcta aplicación del Plan de Seguridad. Para ello, el Contratista velará por la ejecución correcta de las medidas preventivas fijadas en dicho Plan.

Además, se realizarán, con cierta periodicidad, las revisiones necesarias a los equipos, herramientas y medios auxiliares, con el fin de mantenerlos en perfectas condiciones de uso.

Sin perjuicio de lo anterior, podrán realizarse visitas de inspección por técnicos asesores especialistas en seguridad, cuyo asesoramiento puede ser de gran valor.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

13. RESPONSABILIDADES Y PENALIZACIONES

El incumplimiento de las obligaciones en materia de prevención de riesgos laborales podrá dar lugar a responsabilidades administrativas, así como en su caso, a responsabilidades penales y a las civiles por los daños y perjuicios que puedan derivarse de dicho incumplimiento.

No se penalizará los hechos que hayan sido sancionados penal o administrativamente, en los casos que se aprecie la identidad de sujeto hecho y fundamento, por parte de la Autoridad Laboral competente.

13.1. REQUERIMIENTOS POR INCUMPLIMIENTOS

Cuando el Coordinador de Seguridad y Salud o la Dirección Facultativa comprobare la existencia de una infracción a la normativa sobre prevención de riesgos laborales, requerirá al empresario para la subsanación de las deficiencias observadas, salvo que por la gravedad e inminencia de los riesgos procediese acordar la paralización prevista en el artículo 14 del R.D. 1627/1997, por el que se establecen disposiciones mínimas de seguridad y salud en las obras de construcción, todo ello sin perjuicio de la propuesta de sanción correspondiente en su caso.

El requerimiento formulado por el Coordinador de Seguridad y Salud o la Dirección Facultativa se hará saber por escrito al empresario presuntamente responsable señalando las anomalías para su subsanación. Dicho requerimiento se pondrá, asimismo, en conocimiento de los Delegados de Prevención.

Si se incumpliera el requerimiento formulado, persistiendo los hechos infractores, la persona que realiza la demanda propondrá al Promotor la penalización por tales hechos.

13.2. PARALIZACIÓN DE LOS TRABAJOS

Cuando el Coordinador de Seguridad y Salud o cualquier otra persona integrada en la Dirección Facultativa compruebe que la inobservancia de la normativa sobre prevención de riesgos laborales implica, a su juicio, un riesgo grave e inminente para la seguridad y salud de los trabajadores podrá ordenar la paralización inmediata de tales trabajos o tareas, dejando constancia en el Libro de Incidencias.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA: 13/2/24 2028 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	--

Dicha medida será comunicada a la Empresa responsable, que la pondrá en conocimiento inmediato de los trabajadores afectados, del Delegado de Prevención o, en su ausencia, de los Representantes del Personal. Por otro lado, la persona que hubiera ordenado la paralización deberá dar cuenta a la Inspección de Trabajo y Seguridad Social del cumplimiento de esta notificación.

La paralización de los trabajos se levantará por la Inspección de Trabajo y Seguridad Social si la hubiese decretado, por el Coordinador de Seguridad y Salud o por el Empresario tan pronto como se subsanen las causas que la motivaron, debiendo el empresario comunicarlo a la Inspección de Trabajo y Seguridad Social y/o al Coordinador de Seguridad y Salud, según el caso.

13.3. LIBRO DE INCIDENCIAS

Para el control y seguimiento de los Planes de Seguridad y Salud, se dispondrá en obra de un Libro de Incidencias que constará de hojas por duplicado, y será facilitado por el Colegio Profesional al que pertenezca el Coordinador de Seguridad y Salud en fase de ejecución.

El Libro de Incidencias permanecerá en obra, en poder del Coordinador, y a él tendrán acceso la Dirección Facultativa, los contratistas, subcontratistas y trabajadores autónomos, así como los representantes de los trabajadores y los técnicos de organismos públicos competentes en materia de seguridad y salud laboral, que podrán hacer en él las anotaciones que consideren oportunas.

Según la regulación que el RD 1109/2007 realiza del Libro de Incidencias (nueva redacción del apartado 4 del artículo 13 del RD 1.627/97), el Coordinador de Seguridad y Salud está obligado a remitirlo a la Inspección de Trabajo, en un plazo máximo de 24 horas, en los dos casos que expresamente contempla:

- Cuando exista incumplimiento de las advertencias u observaciones previamente anotadas en el Libro, por las personas facultadas para ello.
- Cuando se ordene la paralización de los tajos o, en su caso, de la totalidad de la obra, por haberse apreciado circunstancias de riesgo grave e inminente para la seguridad y la salud de los trabajadores, tal y como establece el artº. 14 del citado Decreto.

Pero ello no impide que, si el Coordinador en materia de Seguridad y Salud durante la ejecución de la obra lo estima oportuno, remita a la Inspección también otro tipo de anotaciones. Así, los casos más evidentes serían:

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	--

- En caso de accidente:
- Cambio del Coordinador ó de contratistas:

13.4. PLAN DE SEGURIDAD Y SALUD

Antes del comienzo de las obras, cada Contratista elaborará un Plan de Seguridad y Salud en el que se desarrollarán las previsiones contenidas en este Estudio, adaptando las soluciones propuestas en él a sus propios métodos y medios constructivos.

En dicho Plan se incluirán, si es el caso, las propuestas de medidas alternativas de prevención, con su correspondiente justificación técnica, que en ningún caso podrán suponer una disminución del grado de protección previsto en este Estudio.

Se incluirá asimismo una valoración económica de los medios de protección y señalización, instalaciones de higiene y bienestar y material de primeros auxilios previstos, cuyo valor no podrá ser inferior al de los capítulos correspondientes del Presupuesto incluido en el Proyecto.

El Plan de Seguridad y Salud deberá ser aprobado por el Coordinador de Seguridad y Salud en fase de ejecución antes del inicio de las obras, mediante Acta de Aprobación visada por el Colegio Profesional Correspondiente.

El Plan de Seguridad y Salud aprobado constituirá el instrumento básico de ordenación de las actividades de identificación y evaluación de riesgos y planificación de la actividad preventiva. A tal efecto, se dispondrá en obra de una copia del mismo a disposición permanente de los contratistas, técnicos y cualquier persona que intervenga en las obras.

En caso de subcontratación de trabajos, el Contratista principal facilitará una copia del Plan de Seguridad y Salud aprobado al Subcontratista, que asumirá como suyo el contenido del mismo y se obligará a cumplir todas las indicaciones en él incluidas, firmando a tal efecto el Acta de Adhesión correspondiente.

13.5. DOCUMENTACIÓN LEGAL DE LA OBRA

Debido a la publicación de la Ley 25/2009, del 22 de diciembre, de modificación de diferentes leyes para su adaptación a la ley sobre el acceso libre a las actividades y servicios y su ejercicio y de su desarrollo mediante el Real Decreto 337/2010 del 19 de marzo se han producido las siguientes modificaciones (En vigor: desde el 24 de marzo del 2010):

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div>REVISADO</div> </div>
---	--	---

- Se suprime el trámite de la presentación de aviso previo, según la Disposición Derogatoria única que deroga el artículo 18 del Real Decreto 1627/1997, del 24 de octubre en el cual se establece la obligatoriedad de que el promotor deba presentar el aviso previo a la autoridad laboral competente antes de iniciar los trabajos.
- El comunicado de apertura del centro de trabajo en referencia a las obras de construcción lo tendrán que presentar los contratistas o empresarios principales “antes” del inicio de los trabajos. Según prevé el artículo 7 de la ley 25/2009, del 22 de diciembre que modifica el artículo 6.1 del Real Decreto Ley 1/1986 del 14 de marzo y el artículo 3 del Real Decreto 337/2010 del 19 de marzo, que modifica el artículo 19 del Real Decreto 1627/1997, del 24 de octubre.

Por otra parte, el Real Decreto 1109/2007 de 24 de agosto, “Reglamento de Subcontratación”, por el que se desarrolla la Ley 32/2006 reguladora de la subcontratación en el sector de la construcción, y cuya finalidad es regular el Registro de Empresas Acreditadas en el que deberán inscribirse las empresas que pretendan ser contratadas o subcontratadas en una obra, los requisitos de calidad en el empleo de las empresas contratistas y subcontratistas y el Libro de Subcontratación, establece lo siguiente:

- La inscripción en el Registro de Empresas Acreditadas de contratistas y subcontratistas es obligatoria y previa al inicio del proceso de subcontratación. La inscripción se realizará mediante solicitud a la autoridad laboral competente del domicilio de la empresa.
- Aunque el promotor no es contratista, el carácter obligatorio de tales requisitos y la participación que la Ley asigna al promotor en el control de dicho proceso (acceso al Libro de Subcontratación y aprobación de la subcontratación excepcional a través de la Dirección Facultativa) hacen aconsejable que solicite la citada certificación.
- Las empresas contratistas o subcontratistas deberán contar con un número de trabajadores indefinidos en su plantilla no inferior al 30% (si bien dicho porcentaje será alcanzable de manera progresiva de acuerdo con los plazos establecidos en el Reglamento).

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

Los trabajadores deberán tener la formación necesaria y adecuada a su puesto de trabajo y en materia de prevención de riesgos laborales, siendo responsabilidad de la empresa realizar dicha formación.

- Exigencia del Libro de Subcontratación en el que se recoge toda la cadena de subcontrataciones que se realicen en la obra (que, por otra parte, se limita legalmente a determinado nivel de subcontratación salvo circunstancias excepcionales).

El Libro de Subcontratación se exige para cada obra y con carácter previo a la subcontratación; deberá estar habilitado por la autoridad laboral del territorio donde se realice la obra y deberá reflejar por orden cronológico y con anterioridad al inicio de los trabajos las contrataciones realizadas en la obra con empresas subcontratistas y trabajadores autónomos.

Es obligación del contratista mantener el Libro de Subcontratación en la obra hasta la completa terminación del encargo del promotor y deberá conservarlo después durante 5 años.

En cada subcontratación el contratista deberá realizar la anotación correspondiente en el Libro y comunicarlo al coordinador de seguridad y salud y a los representantes de las diferentes empresas incluidas en el ámbito de ejecución de su contrato que figuren identificados en el Libro. Si la subcontratación es excepcional (esto es, supone una ampliación del nivel de subcontratación legalmente permitido), el contratista deberá comunicarlo a la autoridad laboral con la remisión en los 5 días siguientes de su aprobación por la dirección facultativa, de un informe de ésta indicando la necesidad de la subcontratación y una copia de la anotación efectuada en el Libro.

Finalizadas las obras, el contratista deberá entregar al director de obra una copia del Libro de Subcontratación debidamente cumplimentado.

Hay que tener en cuenta que cuando el promotor contrate directamente trabajadores autónomos para la realización de una obra el promotor tendrá las obligaciones y responsabilidades del contratista respecto del Libro de Subcontratación.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div> </div>
---	--	---

13.6. PENALIZACIONES

Son infracciones a la normativa en materia de Prevención de Riesgos Laborales las acciones u omisiones de los Empresarios que incumplan las normas legales, reglamentarias y cláusulas normativas de los convenios colectivos en materia de seguridad y salud sujetas a responsabilidades conforme a la Ley de Prevención de Riesgos Laborales.

Sin perjuicio de las responsabilidades administrativas, civiles y penales de las Contratas y Subcontratas, el Coordinador de Seguridad y Salud podrá proponer al Promotor la aplicación de penalizaciones.

Se calificarán estas penalizaciones como leves, graves y muy graves, en atención a la naturaleza del deber infringido y la entidad del derecho afectado, de conformidad con los apartados siguientes.

Las penalizaciones podrán imponerse en grado mínimo, medio y máximo, atendiendo a los siguientes criterios:

- La peligrosidad de las actividades desarrolladas.
- El carácter transitorio o permanente de los riesgos.
- La gravedad de los daños producidos o que hubieran podido producirse por la ausencia o deficiencia de las medidas preventivas necesarias.
- El número de trabajadores afectados.
- Las medidas de protección individual o colectiva adoptadas por el empresario y las instrucciones impartidas por éste en orden a la prevención de riesgos.
- El incumplimiento de advertencias o requerimientos previos del Coordinador de Seguridad y Salud.
- La inobservancia de las propuestas realizadas por los Servicios de Prevención, los Delegados de Prevención o el Comité de Seguridad y Salud de la empresa para la corrección de las deficiencias legales existentes.
- La conducta general seguida por el empresario en orden a la estricta observancia de las normas en materia de prevención de riesgos laborales.



ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD

MEDICIONES Y PRESUPUESTO ECONÓMICO

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 REVISADO </div>
---	--	--

ÍNDICE MEDICIONES Y PRESUPUESTO ECONÓMICO

1.	OBJETO.....	219
2.	PROTECCIONES INDIVIDUALES.....	220
3.	PROTECCIONES COLECTIVAS	221
4.	PROTECCIONES INSTALACIÓN ELÉCTRICA.....	222
5.	MEDICINA PREVENTIVA Y PRIMEROS AUXILIOS.....	222
6.	INSTALACIONES DE HIGIENE Y BIENESTAR	223
7.	RESUMEN DEL PRESUPUESTO.....	224

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div> </div>
---	--	--

1. OBJETO

El objeto de este documento es definir las unidades de obra asignadas según previsiones del desarrollo de este Plan de Seguridad y Salud Laboral.

En relación a este capítulo, se incluyen y valoran:

- Protecciones individuales.
- Las protecciones colectivas no integradas en máquinas e instalaciones (no se incluyen los andamios, plataformas, escaleras, protecciones mecánicas o eléctricas de máquinas y cuadros, etc., por considerarlas elementos integrantes de los medios de producción).
- Las protecciones para las instalaciones eléctricas provisionales.
- La Medicina Preventiva y Primeros Auxilios previstos para los trabajadores.
- Los costes, incluyendo limpieza y mantenimiento, de las instalaciones de Higiene y bienestar.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	---

2. PROTECCIONES INDIVIDUALES

CAPÍTULO I-EQUIPOS PROTECCIÓN INDIVIDUAL			
Concepto	Uds.	€/Ud.	Importe (€)
Casco de seguridad homologado con barbuquejo	30	3,47 €	104,10 €
Gafa antipolvo y anti-impactos	40	3,71 €	148,40 €
Gafa sopletero	10	2,89 €	28,90 €
Pantalla de soldador	5	11,36 €	56,80 €
Cristal pantalla de soldador	5	0,98 €	4,90 €
Pantalla facial de policarbonato	5	4,18 €	20,90 €
Mascarilla antipolvo	1000	0,55 €	550,00 €
Protector auditivo (tapón)	1000	0,39 €	390,00 €
Protector auditivo (casco)	10	9,14 €	91,40 €
Cinturón de seguridad	10	15,99 €	159,90 €
Mono o buzo de trabajo	30	15,60 €	468,00 €
Impermeable	20	11,72 €	234,40 €
Guantes dieléctricos	100	16,69 €	1.669,00 €
Guantes de uso general	1000	1,72 €	1.720,00 €
Guantes de cuero	20	2,43 €	48,60 €
Botas impermeables al agua y a la humedad	40	11,42 €	456,80 €
Botas de seguridad de cuero	20	15,64 €	312,80 €
Botas dieléctricas	20	15,71 €	314,20 €
Mandil soldador	5	10,07 €	50,35 €
Manguitos soldador	20	3,76 €	75,20 €
Chaleco reflectante	50	9,38 €	469,00 €
Alfombrilla/banqueta de protección	12	56,64 €	679,68 €
Dispositivo de bloqueo Lotto	12	15,20 €	182,40 €
Pértiga aislante	12	190,00 €	2.280,00 €
TOTAL, CAPÍTULO I-EQUIPOS PROTECCIÓN INDIVIDUAL			10.515,73 €

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 VISADO </div>
---	--	---

3. PROTECCIONES COLECTIVAS

CAPÍTULO II-PROTECCIONES COLECTIVAS			
Concepto	Uds.	€/Ud.	Importe (€)
Señal normalizada de tráfico con soporte metálico, incluida la colocación	5	15,99 €	79,95 €
Cartel indicativo de riesgo con soporte metálico, incluida la colocación	10	5,46 €	54,60 €
Baliza luminosa	30	12,50 €	375,00 €
Cartel indicativo de riesgo sin soporte metálico, incluida la colocación	30	2,31 €	69,30 €
Cordón de balizamiento reflectante, incluidos soportes, colocación y desmontaje (ml).	1500	0,86 €	1.290,00 €
Cinta plástica de balizamiento en colores blanco y rojo (ml)	2000	0,12 €	240,00 €
Valla autónoma metálica de contención peatones	5	5,87 €	29,35 €
Jalón de señalización, incluida la colocación	50	1,17 €	58,50 €
Señalización y protección de zanjas con chapas en cruces y caminos	20	16,58 €	331,60 €
Camión de riego, incluido el conductor (h.)	384	15,64 €	6.005,76 €
Mampara antiproyecciones	2	41,82 €	83,64 €
Entibado excavación (m2)	200	9,38 €	1.876,00 €
Mano de obra de señalización (h.)	1536	5,62 €	8.632,32 €
Mano de obra de brigada de seguridad empleada en mantenimiento y reposición de protecciones (h.)	288	8,60 €	2.476,80 €
Teléfono móvil disponible en obra, incluida conexión y utilización	1	156,00 €	156,00 €
Walkie talkie	2	80,20 €	160,40 €
Extintor de polvo polivalente de 6kg	10	68,00 €	680,00 €
Extintor de CO2 de 5 kg	10	48,00 €	480,00 €
Pórticos protectores para tendidos eléctricos aéreos y pasos inferiores.	10	95,50 €	955,00 €
TOTAL, CAPÍTULO II-PROTECCIONES COLECTIVAS			24.034,22 €

No se incluyen protecciones propias de andamios, máquinas, etc., por considerarlas parte integrante de los medios de producción.

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 VISADO </div>
---	--	---

4. PROTECCIONES INSTALACIÓN ELÉCTRICA

CAPITULO III- PROTECCIONES INSTALACIÓN ELÉCTRICA			
Concepto	Uds.	€/Ud.	Importe (€)
Instalación de puesta a tierra compuesta por cable de cobre, electrodo conectado a tierra en masas metálicas, etc.	1	50,00 €	50,00 €
Interruptor diferencial de media sensibilidad (300 mA), incluida instalación	1	48,13 €	48,13 €
Interruptor diferencial de alta sensibilidad (30 mA), incluida instalación	10	38,71 €	387,10 €
TOTAL, CAPITULO III- PROTEC. INSTALACIÓN ELECTRICA			485,23 €

5. MEDICINA PREVENTIVA Y PRIMEROS AUXILIOS

CAPITULO IV- MEDICINA PREV. Y PRIMEROS AUXILIOS			
Concepto	Uds.	€/Ud.	Importe (€)
Reunión mensual del Comité de Seguridad e Higiene en el Trabajo (solamente en el caso de que el Convenio Colectivo Provincial así lo disponga para este número de trabajadores)	24	50,00 €	1.200,00 €
Formación de seguridad y salud (h.)	96	30,00 €	2.880,00 €
Control y asesoramiento de seguridad (visitas técnicas)	24	130,20 €	3.124,80 €
Botiquín	3	45,00 €	135,00 €
TOTAL, CAPITULO IV- MEDICINA PREV. Y PRIMEROS AUXILIOS			7.339,80 €

No se han valorado las horas de dedicación de los mandos a funciones de vigilancia y asesoramiento de seguridad por considerarlas integradas en sus funciones de producción.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

6. INSTALACIONES DE HIGIENE Y BIENESTAR

CAPITULO V-INSTALACIONES HIGIENE Y BIENESTAR			
Concepto	Uds.	€/Ud.	Importe (€)
Recipiente para recogida de basuras	2	18,71 €	28,07 €
Alquiler de barracón para aseo y vestuarios (meses)	24	150,25 €	3.606,00 €
Alquiler de barracón para comedor (meses)	24	226,71 €	5.441,04 €
Taquilla metálica individual con llave	30	20,33 €	609,90 €
Banco de madera capacidad 5 personas	6	15,74 €	94,44 €
Radiador de infrarrojos	4	32,81 €	131,24 €
Fosa séptica reglamentaria	2	858,00 €	1.716,00 €
Mano de obra empleada en limpieza y conservación de instalaciones de personal (h.)	576	8,59 €	4.947,84 €
Suministro de agua para aseos y energía eléctrica para vestuarios y aseos totalmente terminados (meses)	24	100,00 €	2.400,00 €
TOTAL, CAPITULO V-INSTALACIONES HIGIENE Y BIENESTAR			18.974,53 €

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div>COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA</div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 VISADO </div> </div>
---	--	---

7. RESUMEN DEL PRESUPUESTO

RESUMEN CAPITULOS	SUBTOTALES
TOTAL, CAPÍTULO I-EQUIPOS PROTECCIÓN INDIVIDUAL	10.515,73 €
TOTAL, CAPÍTULO II-PROTECCIONES COLECTIVAS	24.034,22 €
TOTAL, CAPITULO III- PROTEC. INSTALACIÓN ELECTRICA	485,23 €
TOTAL, CAPITULO IV- MEDICINA PREV. Y PRIMEROS AUXILIOS	7.339,80 €
TOTAL, CAPITULO V-INSTALACIONES HIGIENE Y BIENESTAR	18.974,53 €
TOTAL	61.349,51 €

El importe del presente presupuesto del Estudio de Seguridad y Salud para el proyecto de la planta fotovoltaica, asciende a la cantidad de **61.349,51 €** (Sesenta y un mil trescientos cuarenta y nueve euros con cincuenta y un céntimo).

Zaragoza, Noviembre de 2023

El Ingeniero Industrial al Servicio de SATEL



David Gavín Asso

Colegiado Nº 2.207 del C.O.I.I.A.R..



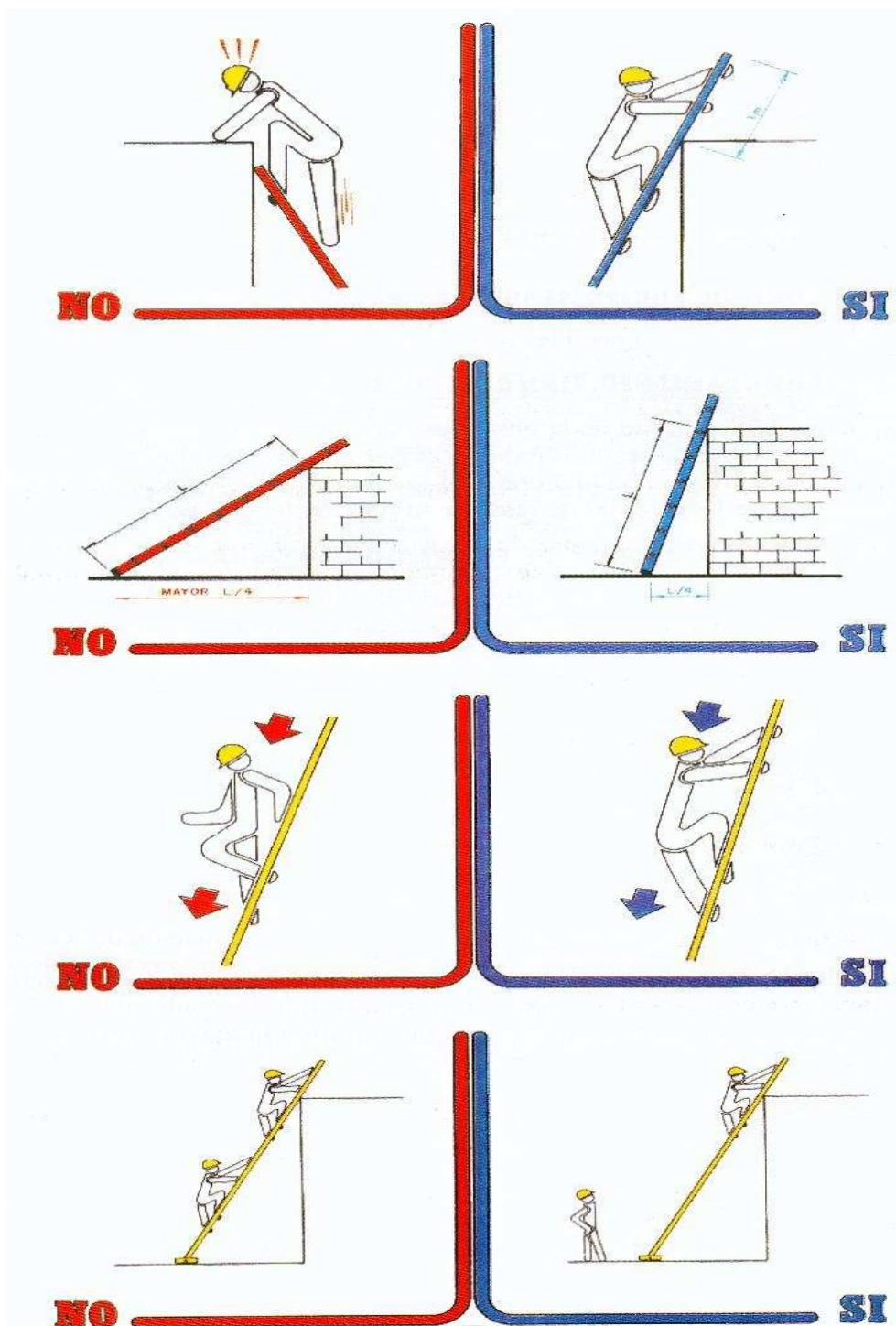
ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD

PLANOS Y CROQUIS

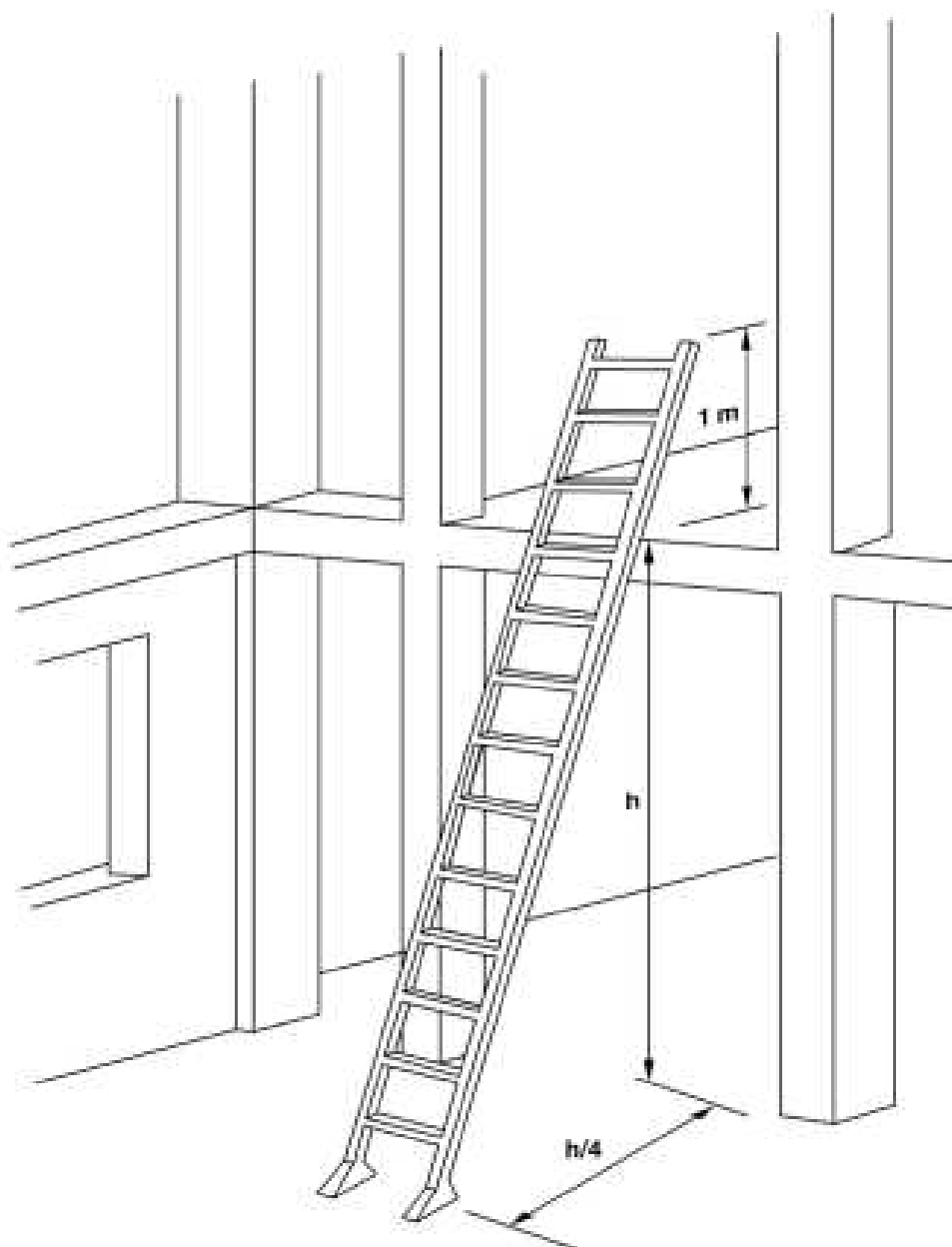
	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	--

ÍNDICE PLANOS Y CROQUIS

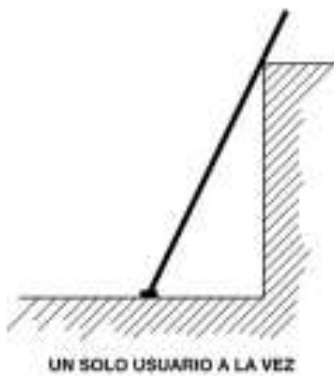
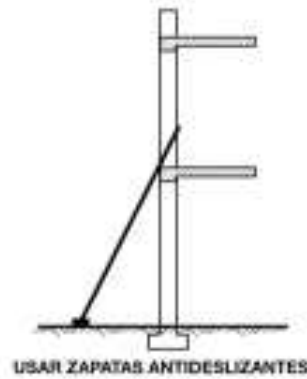
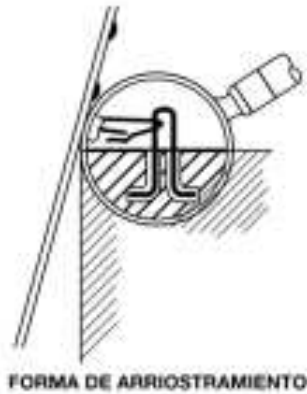
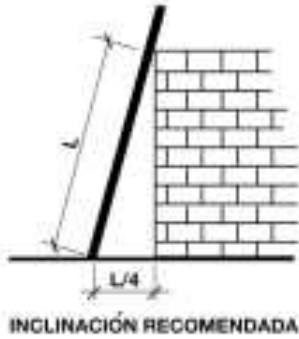
- ESS-01. ESCALERAS DE MANO (I, II y III)
- ESS-02. SEÑALIZACIÓN (I, II y III)
- ESS-03. TOPE DE RETROCESO DE VERTIDO DE TIERRAS
- ESS-04. BARANDILLA DE PROTECCIÓN
- ESS-05. PROTECCIÓN EN ZANJAS (I y II)
- ESS-06. BALIZAMIENTO EN CORTES DE CARRETERA CON DESVÍO
- ESS-07. PÓRTICO DE BALIZAMIENTO EN LÍNEAS ELÉCTRICAS AÉREAS
- ESS-08. TERRAPLENES Y RELLENOS
- ESS-09. CÓDIGO DE SEÑALES PARA MANIOBRAS (I y II)
- ESS-10. EQUIPOS PARA TRABAJOS EN ALTURA
- ESS-11. RIESGOS ELÉCTRICOS (I, II, III, IV y V)
- ESS-12. TRABAJOS DE SOLDADURA
- ESS-13. MANIPULACIÓN Y USO DE BOTELLAS (I y II)
- ESS-14. CARTEL DE TELÉFONOS DE URGENCIA EN OBRA
- ESS-15. CABLES PUESTA A TIERRA PORTÁTILES
- ESS-16. CABLES DE PUESTA A TIERRA Y EN CORTOCIRCUITO CON TRANSFORMADOR
- ESS-17. CREACIÓN DE LA ZONA DE TRABAJO (I, II y III)



ESCALERAS DE MANO I




















































ESCALERAS DE MANO II



ESCALERAS DE MANO III

SEÑALIZACION

La señalización de seguridad en los lugares de trabajo tiene como misión llamar la atención rápidamente sobre objetos y situaciones que pueden provocar peligros. Así como indicar el emplazamiento de dispositivos y equipos que tengan importancia desde el punto de vista de la seguridad. Las señales de seguridad se dividen en cuatro categorías, teniendo cada una de ellas una forma y color diferentes.

	PROHIBICION Lo que no se debe hacer	OBLIGACION Lo que se debe hacer	ADVERTENCIA Precución Delimitación de zonas peligrosas	SITUACION DE SEGURIDAD Emplazamiento de primeros auxilios Señalización de vías de evacuación
	 CORONA CIRCULAR CON BANDA OBLICUA DIAMETRAL DE COLOR ROJO	 CIRCULO CON CIRCUNFERENCIA EXTERNA CONCENTRICA AZUL	 TRIANGULO EQUILATERO DELIMITADO POR UNA BANDA AMARILLO	 CUADRADO RECTANGULO VERDE
SIMBOLOS Colocados en el interior de las figuras de seguridad. Según Real Decreto nº 1.403 / 1988 del 9 de Mayo de 1986.	 1  2  3  4  5	 11  12  13  14  15  16	 22  23  24  25  26  27  28  29  30	 36  37  38  39  40  41
	 6  7  8  9  10	 17  18  19  20  21	 31  32  33  34  35	 42  43  44  45
OTROS SIMBOLOS	1. Agua no potable 2. Prohibido apagar con agua 3. Prohibido encender fuego 4. Prohibido fumar 5. Prohibido el paso a peatones 6. Alto! No pasar 7. Prohibido transportar personas 8. Prohibido el paso a carretillas 9. Prohibido accionar 10. No utilizar en caso de emergencia	11. Uso obligatorio de mascarilla 12. Uso obligatorio de casco 13. Uso obligatorio de protectores auditivos 14. Uso obligatorio de gafas 15. Uso obligatorio de guantes 16. Uso obligatorio de botas 17. Uso obligatorio de pantalla protectora 18. Es obligatorio lavarse las manos 19. Uso obligatorio de cinturón de seguridad 20. Uso obligatorio de cinturón de seguridad 21. Uso obligatorio de protector fijo	22. Riesgo de incendio 23. Riesgo de explosión 24. Riesgo de cargas suspendidas 25. Riesgo de radiación 26. Riesgo de intoxicación 27. Riesgo de corrosión 28. Riesgo eléctrico 29. Peligro indeterminado 30. Caída de objetos 31. Caídas a distinto nivel 32. Caídas al mismo nivel 33. Radiaciones láser 34. Paso de carretillas 35. Riesgo biológico	36. Equipo primeros auxilios 37. Dirección de socorro 38. Localización salida de socorro 39. Dirección hacia salida de socorro 40. Dirección hacia primeros auxilios 41. Localización primeros auxilios 42. Salida de socorro. Deslizar 43. Dirección hacia salida de socorro 44. Vía de evacuación 45. Salida en caso de emergencia

SEÑALIZACIÓN I

SEÑALES CON ROTULO: Si la señal de seguridad necesita una información adicional puede ser añadida mediante un rótulo.











 A PARTIR DE ESTE PUNTO	 ZONA PELIGROSA	 USO OBLIGATORIO DEL CASCO	 ¡PELIGRO! ALTA TENSION	 ¡PELIGRO! VOLADURAS	 BOTIQUIN	 SALIDA DE EMERGENCIA
---	---	--	---	--	---	---

SEÑALES COMBINADAS: Recomendables cuando el riesgo requiera más de un tipo de señal para comunicar el mensaje de seguridad.

 MATERIAS INFLAMABLES PROHIBIDO FUMAR	 ALTA TENSION NO PASAR	 ¡ATENCIÓN! USO DE GAFAS	 PELIGRO DE INTOXICACION USO DE MASCARILLA
--	---	--	---


SEÑALES CONTRA INCENDIOS: Indican la localización de equipos e instalaciones de extinción.

 EXTINTOR	 CARRO EXTINTOR	 BOCA DE INCENDIO	 PULSADOR DE ALARMA	 AVISADOR SONORO	 MATERIAL CONTRA INCENDIOS	 TELEFONO EN CASO DE EMERGENCIA	 LOCALIZACION EQUIPOS CONTRA INCENDIOS
---	---	---	---	--	--	---	--

<p>E</p>  <p>Explosivo</p>	<p>O</p>  <p>Comburente</p>
<p>F</p>  <p>Fácilmente inflamable</p>	<p>F+</p>  <p>Extremadamente inflamable</p>
<p>T</p>  <p>Tóxico</p>	<p>T+</p>  <p>Muy tóxico</p>
<p>C</p>  <p>Corrosivo</p>	<p>Xn</p>  <p>Nocivo</p>
<p>Xi</p>  <p>Irritante</p>	<p>N</p>  <p>Peligroso para el medio ambiente</p>

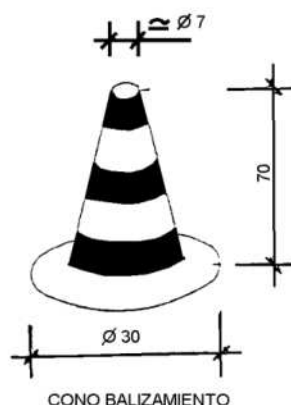
SEÑALIZACIÓN II*

(*) Nota: Las letras E, O, F, F+, T, T+, C, Xn, Xi y N no forman parte del símbolo.

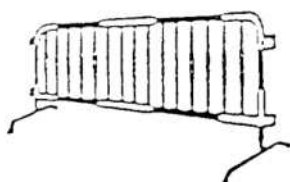
 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Noviembre 2023 Nº. Colegiado: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	---



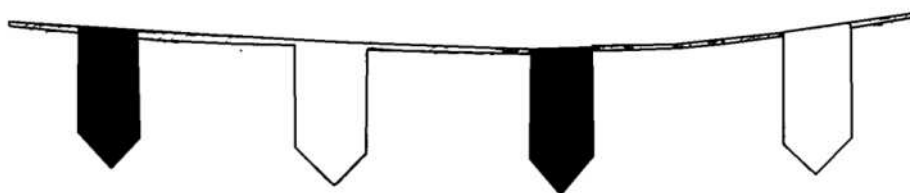
VALLAS DESVIO TRAFICO



CONO BALIZAMIENTO




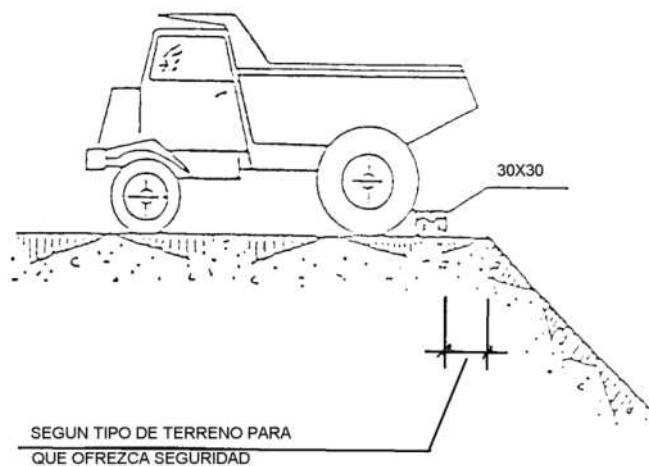
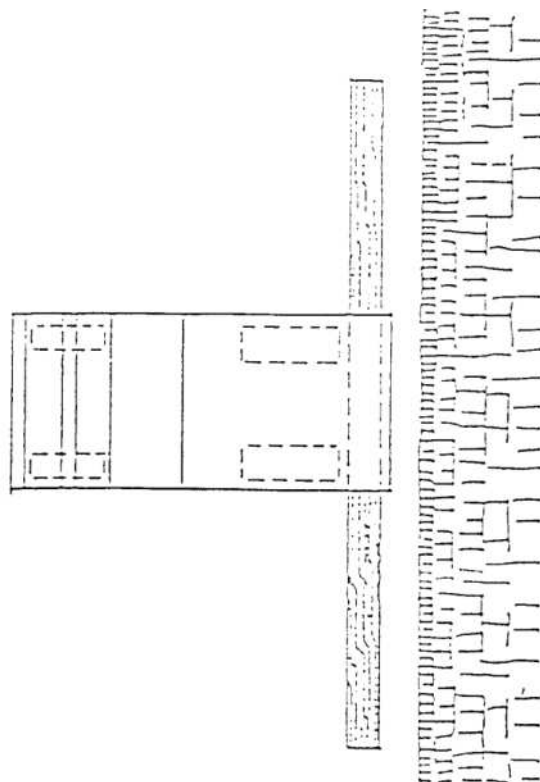
CINTA BALIZAMIENTO



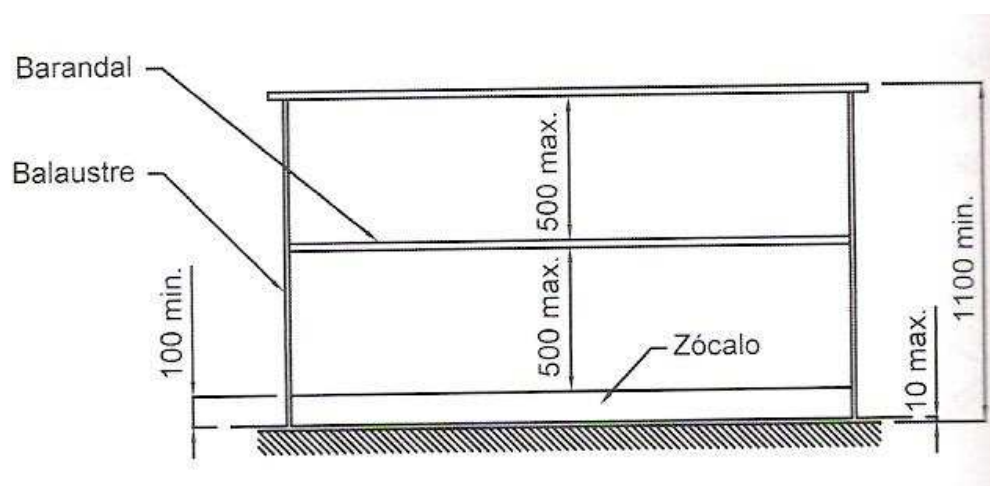
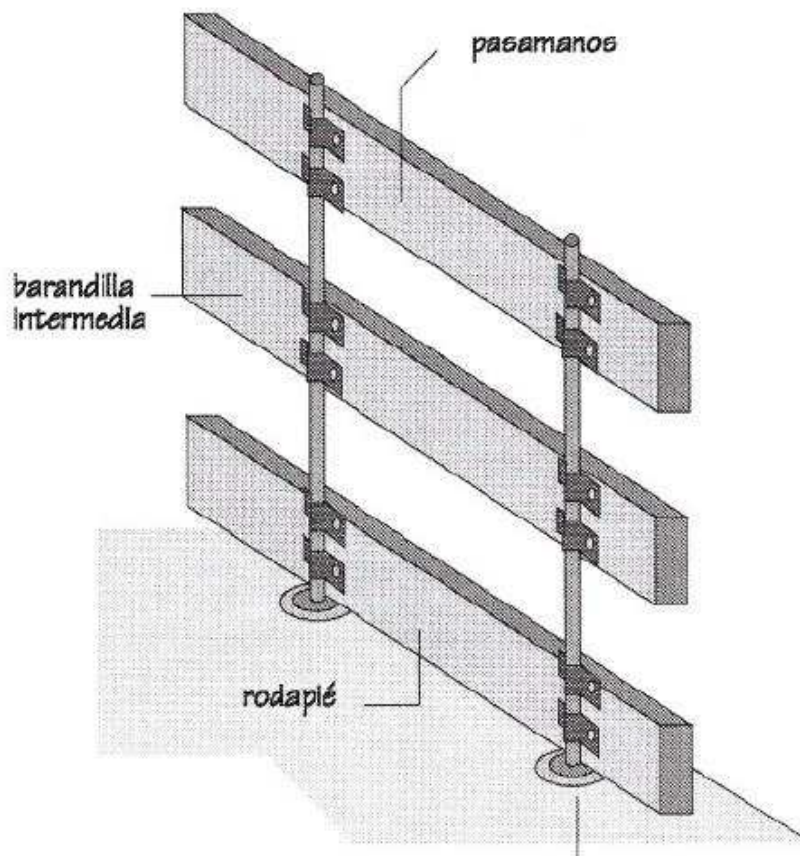
CORDON BALIZAMIENTO

SEÑALIZACIÓN III

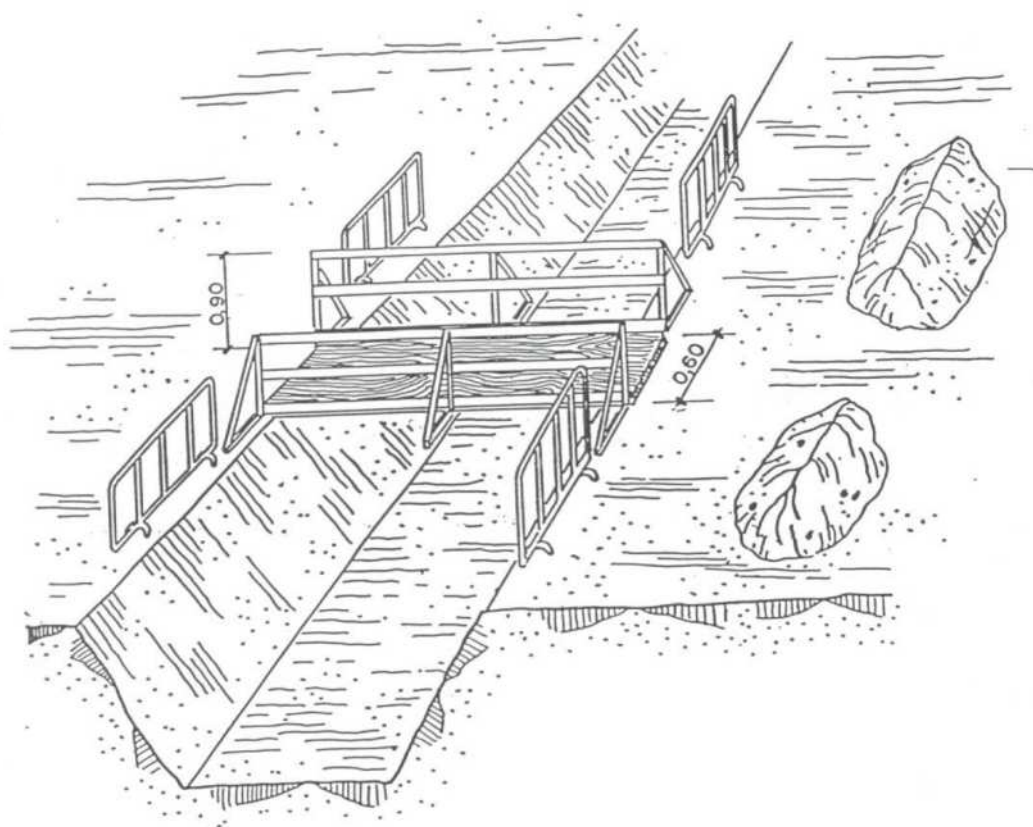
	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---



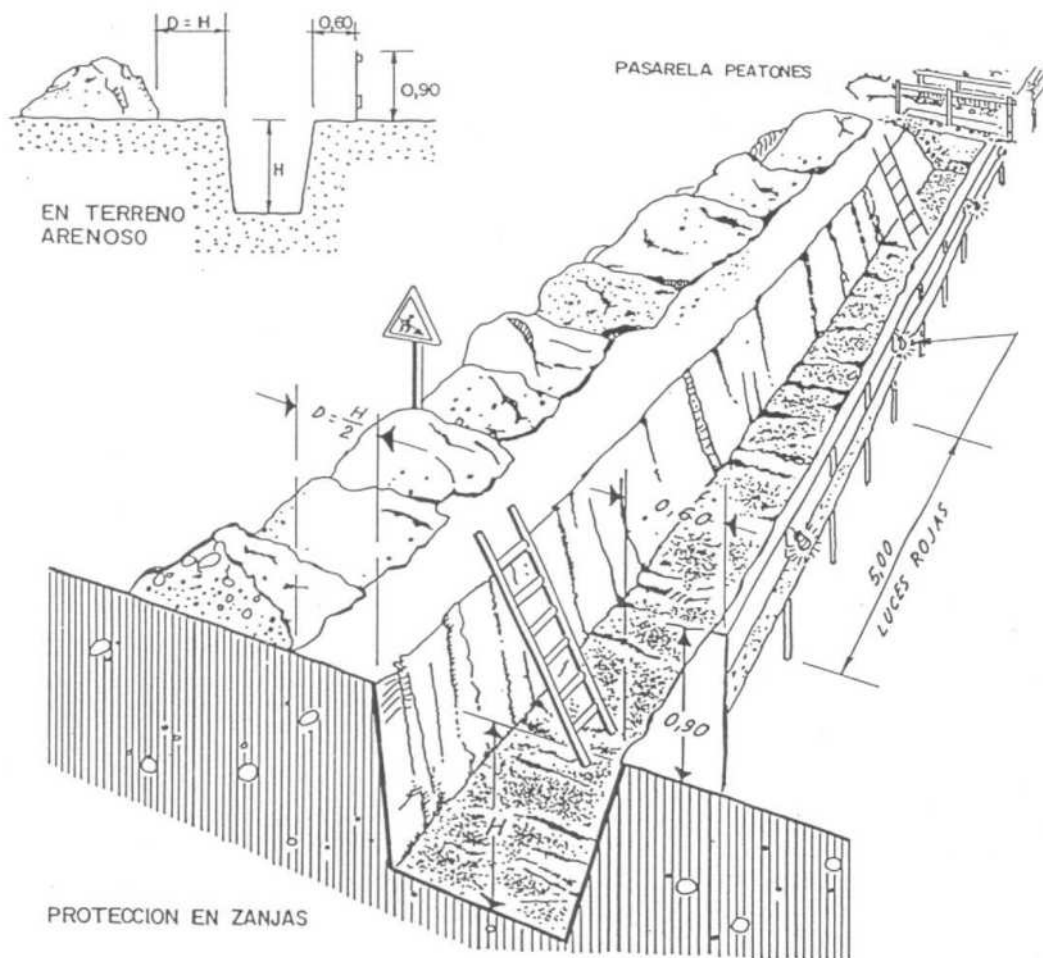
TOPE DE RETROCESO DE VERTIDO DE TIERRAS



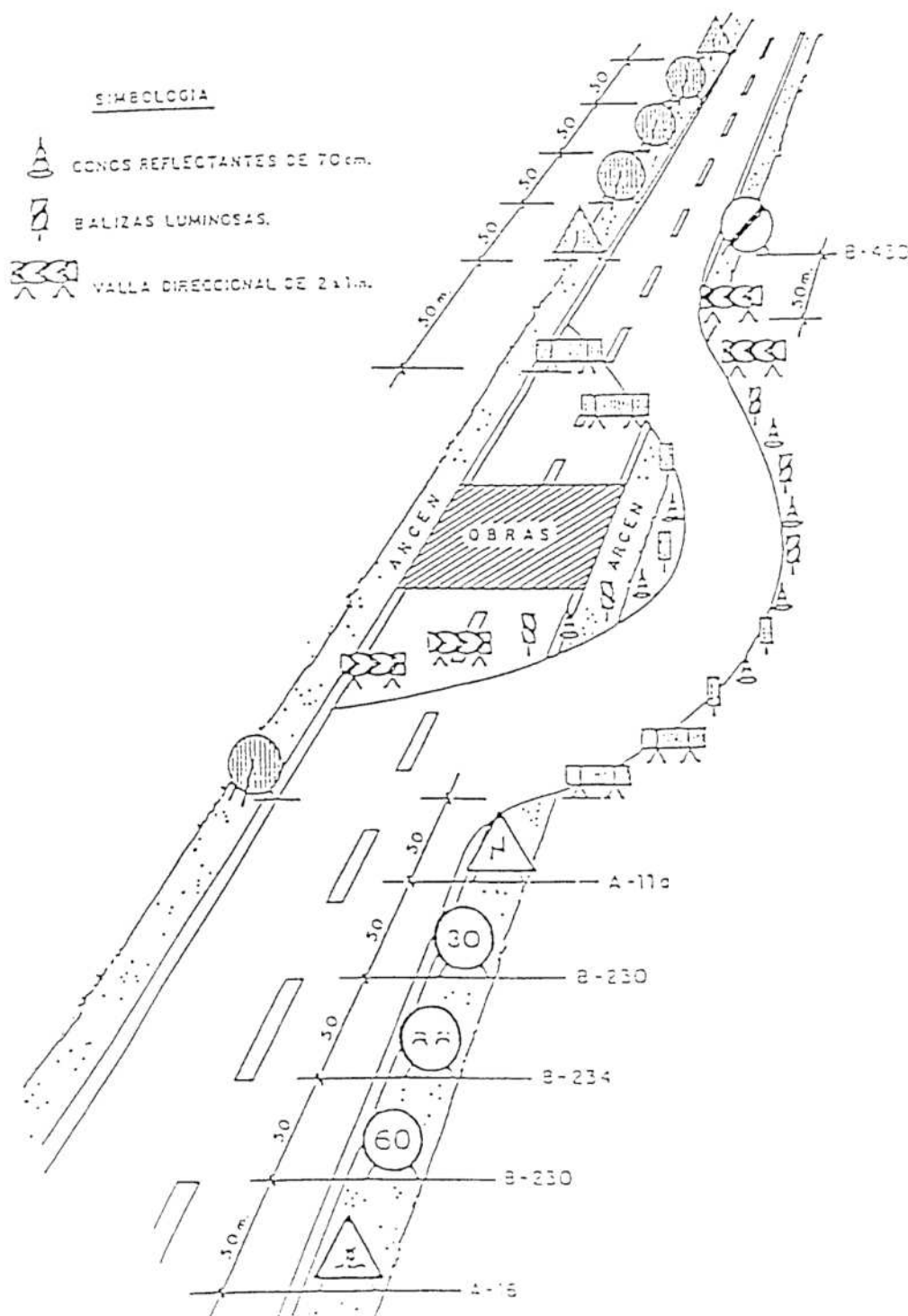
BARANDILLA DE PROTECCIÓN



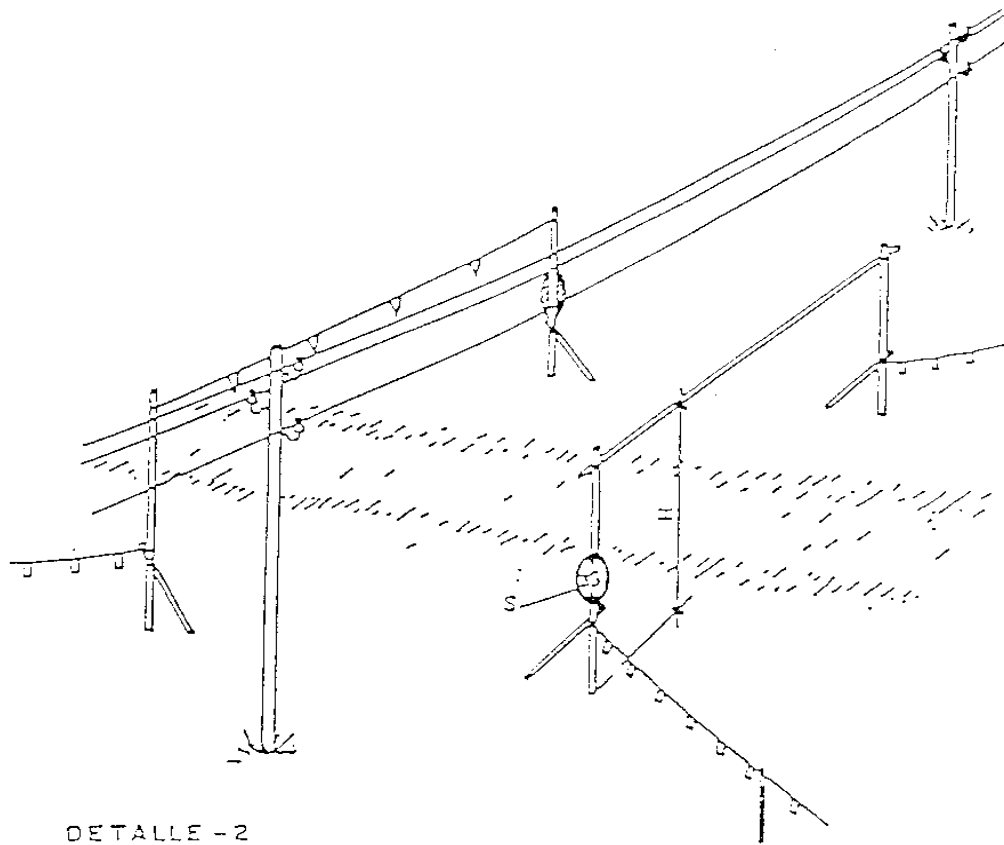
PROTECCIÓN EN ZANJAS I



PROTECCIÓN EN ZANJAS II

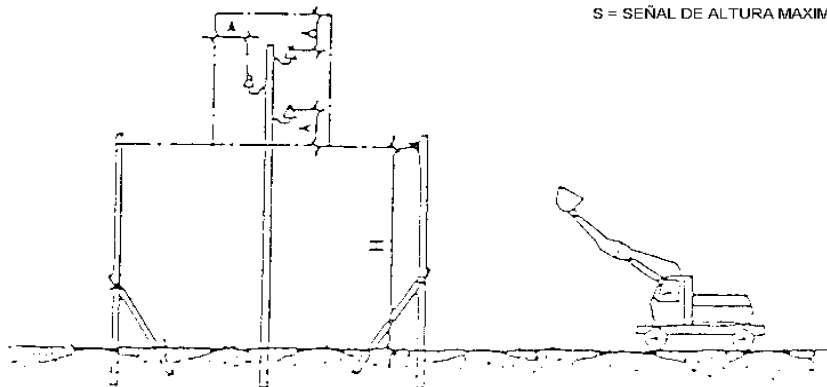


BALIZAMIENTO EN CORTES DE CARRETERA CON DESVÍO

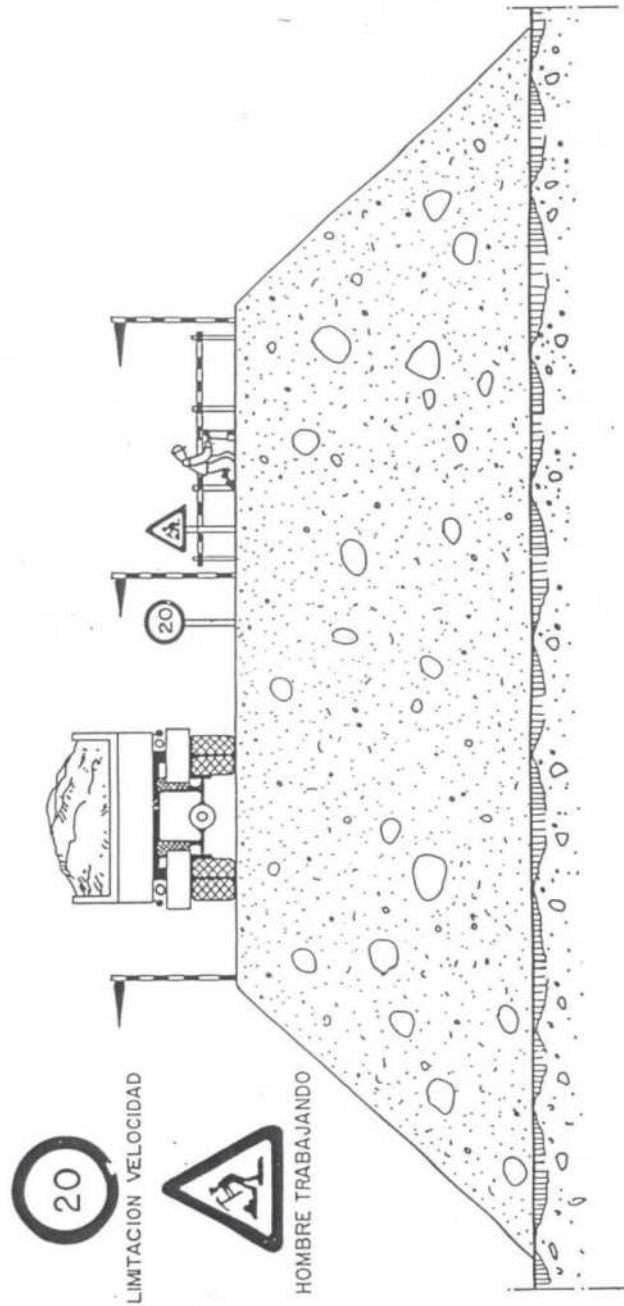


DETALLE -2

H = PASO LIBRE
S = SEÑAL DE ALTURA MAXIMA



PÓRTICO DE BALIZAMIENTO EN LÍNEAS ELÉCTRICAS AÉREAS



TERRAPLENES Y RELLENOS

CODIGO DE SEÑALES DE MANIOBRAS

Si se quiere que no haya confusiones peligrosas cuando el maquinista o enganchador cambien de una máquina a otra y con mayor razón de un taller a otro, es necesario que todo el mundo hable el mismo idioma y mande con las mismas señales.

Nada mejor para ello que seguir los movimientos que para cada operación se insertan a continuación.

1 Levantar la carga



2 Levantar el aguilón o pluma



3 Levantar la carga lentamente



4 Levantar el aguilón o pluma lentamente



5 Levantar el aguilón o pluma y bajar la carga




6 Bajar la carga

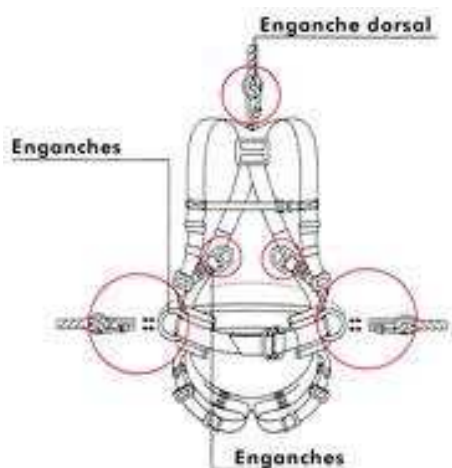


CÓDIGO DE SEÑALES PARA MANIOBRAS I



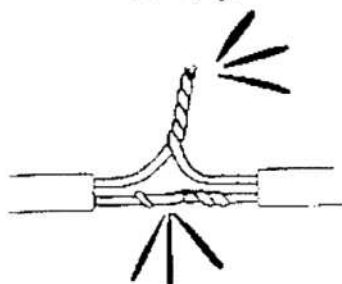
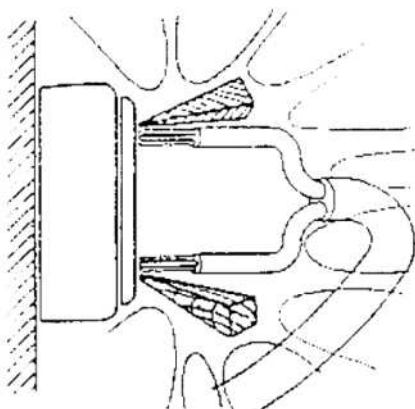
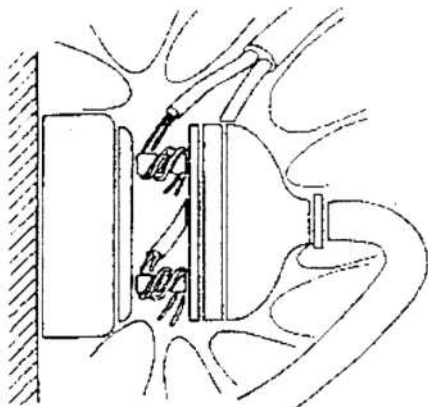
CÓDIGO DE SEÑALES PARA MANIOBRAS II

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 VISADO </div>
---	--	--

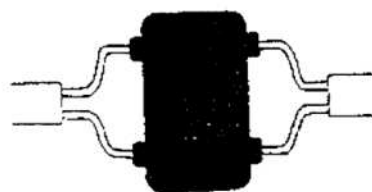
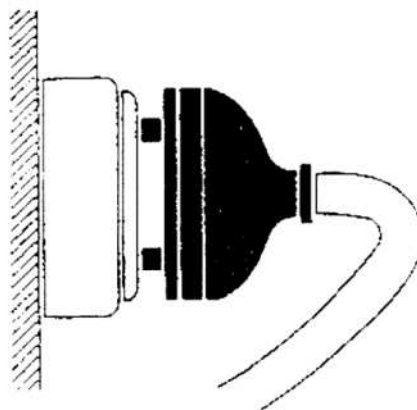
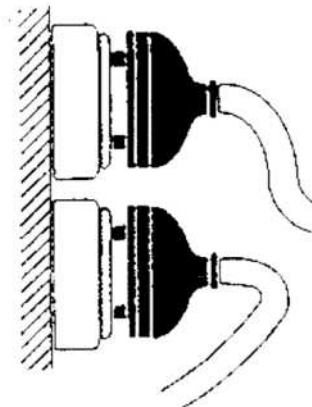


EQUIPOS PARA TRABAJOS EN ALTURA

INCORRECTO

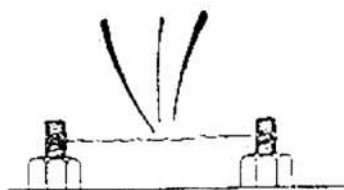
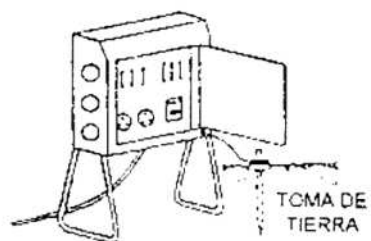
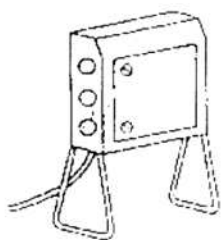
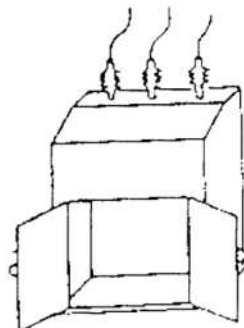


CORRECTO

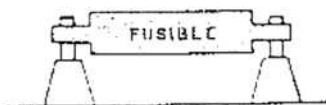
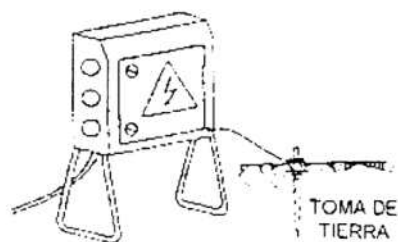
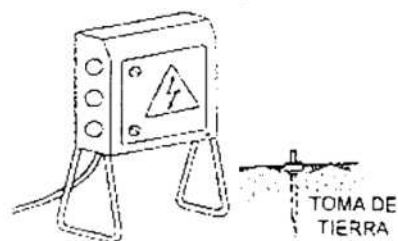
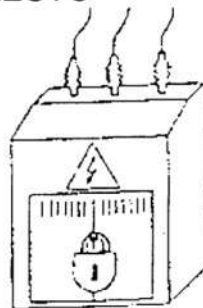


RIESGOS ELÉCTRICOS I

INCORRECTO

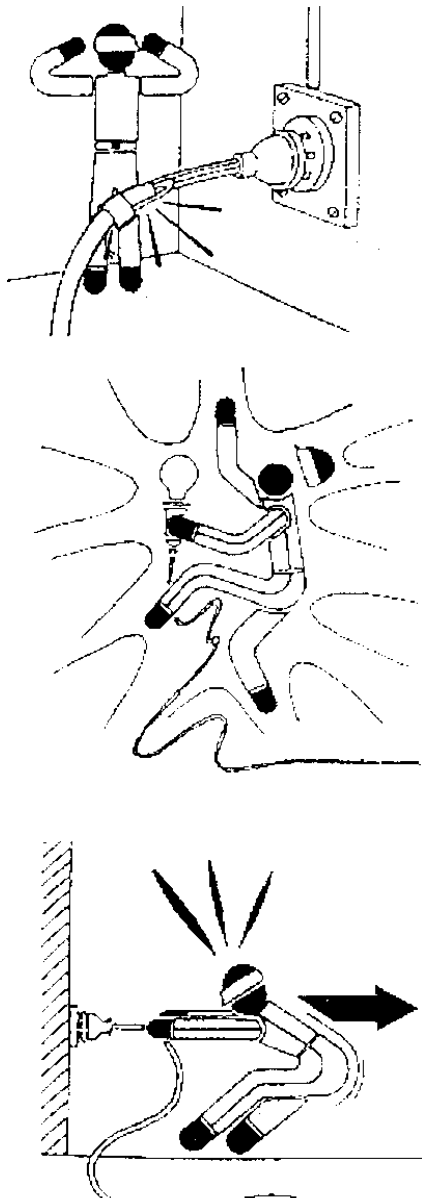


CORRECTO



RIESGOS ELÉCTRICOS II

INCORRECTO

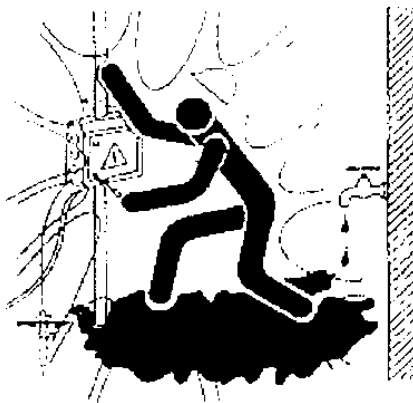


CORRECTO

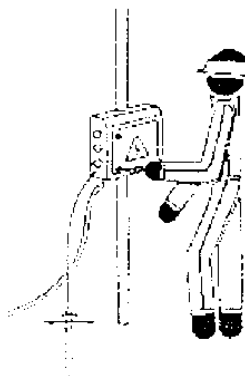
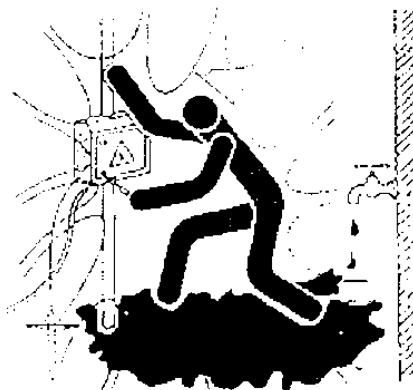
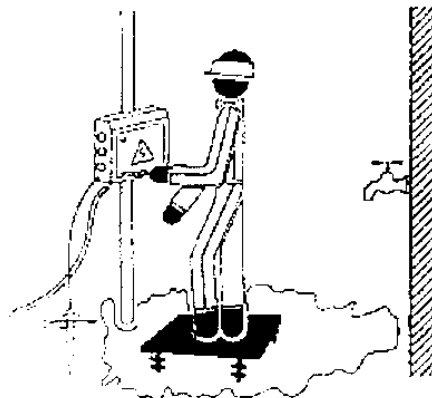


RIESGOS ELÉCTRICOS III

INCORRECTO



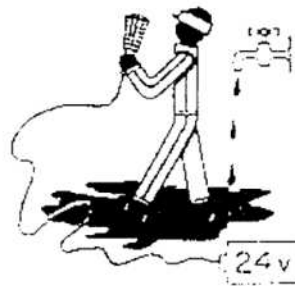
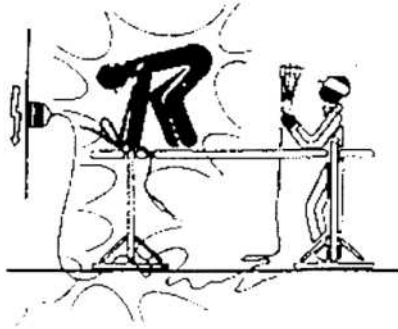
CORRECTO



RIESGOS ELÉCTRICOS IV

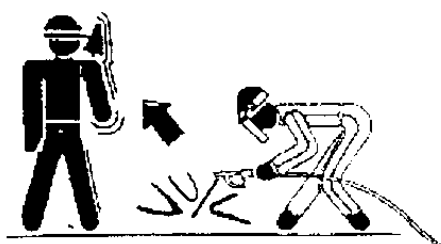
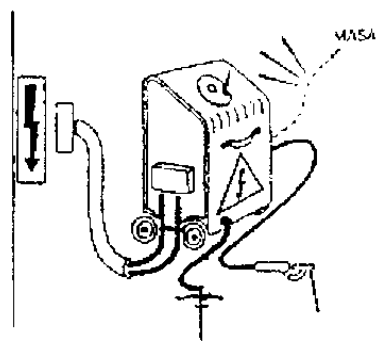
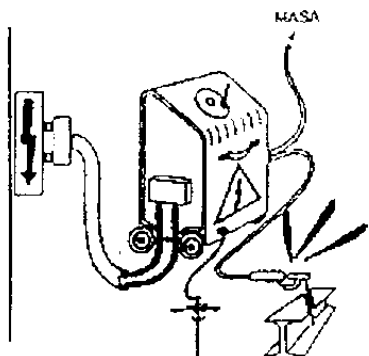
INCORRECTO

CORRECTO

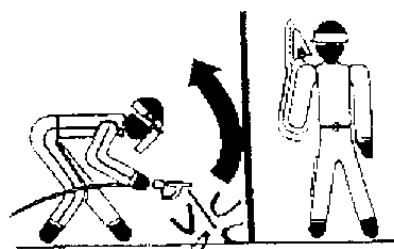
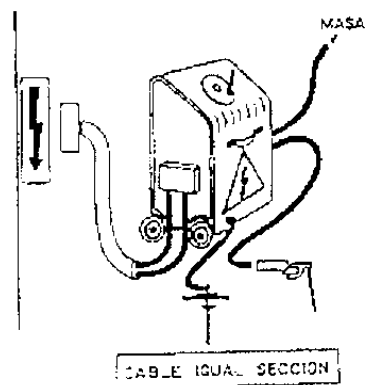
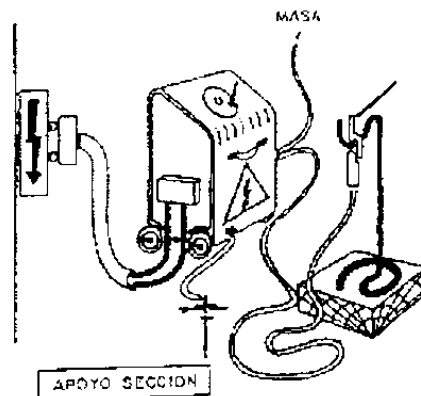


RIESGOS ELÉCTRICOS V

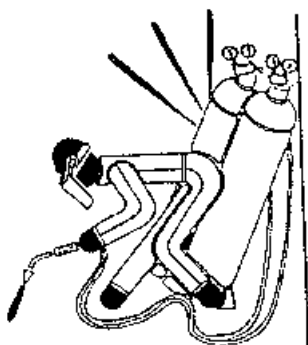
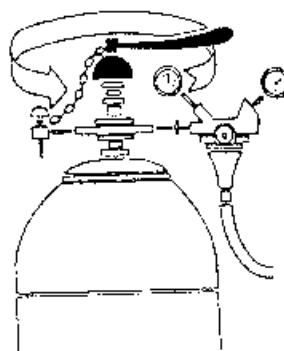
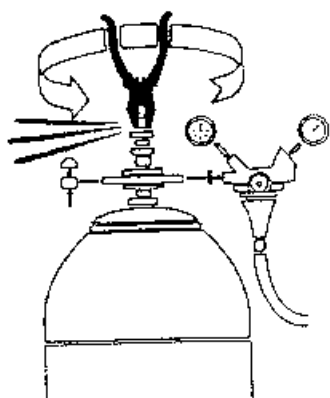
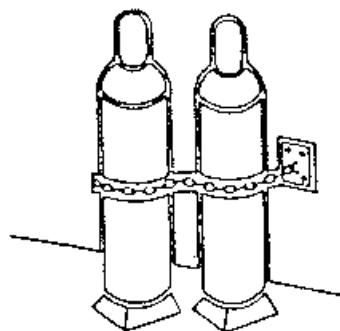
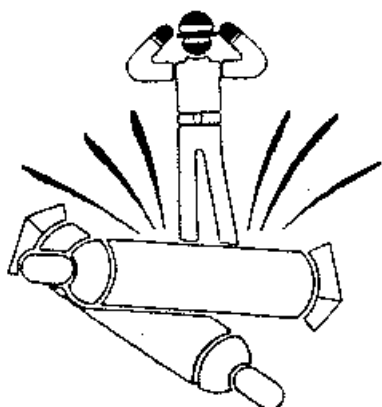
INCORRECTO



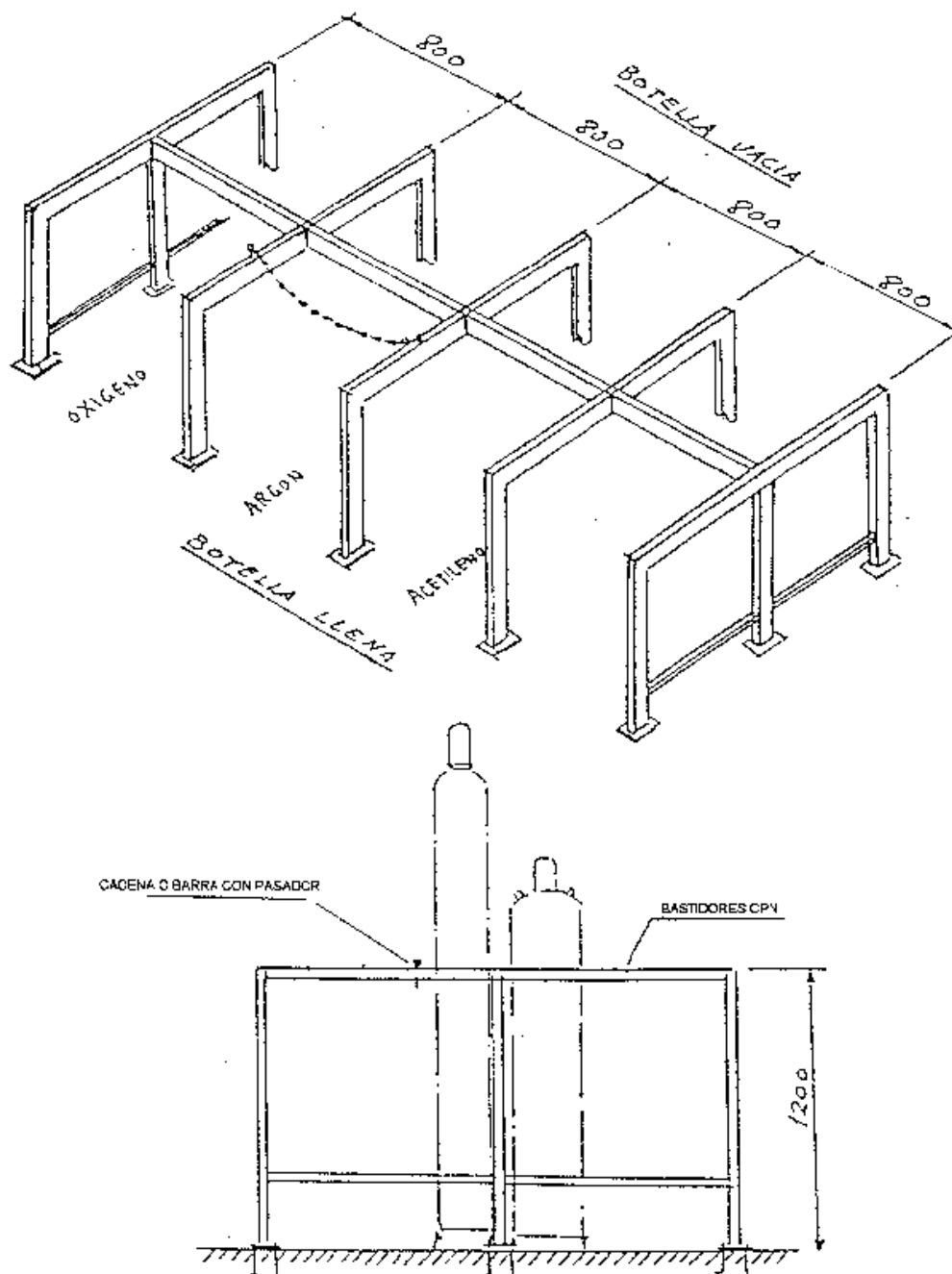
CORRECTO



TRABAJOS DE SOLDADURA



MANIPULACIÓN Y USO DE BOTELLAS I



MANIPULACIÓN Y USO DE BOTELLAS II

LEVES

GRAVES

HOSPITAL

DELEGACION

POLICIA

--

SERVICIO MEDICO

JEFE DE OBRA

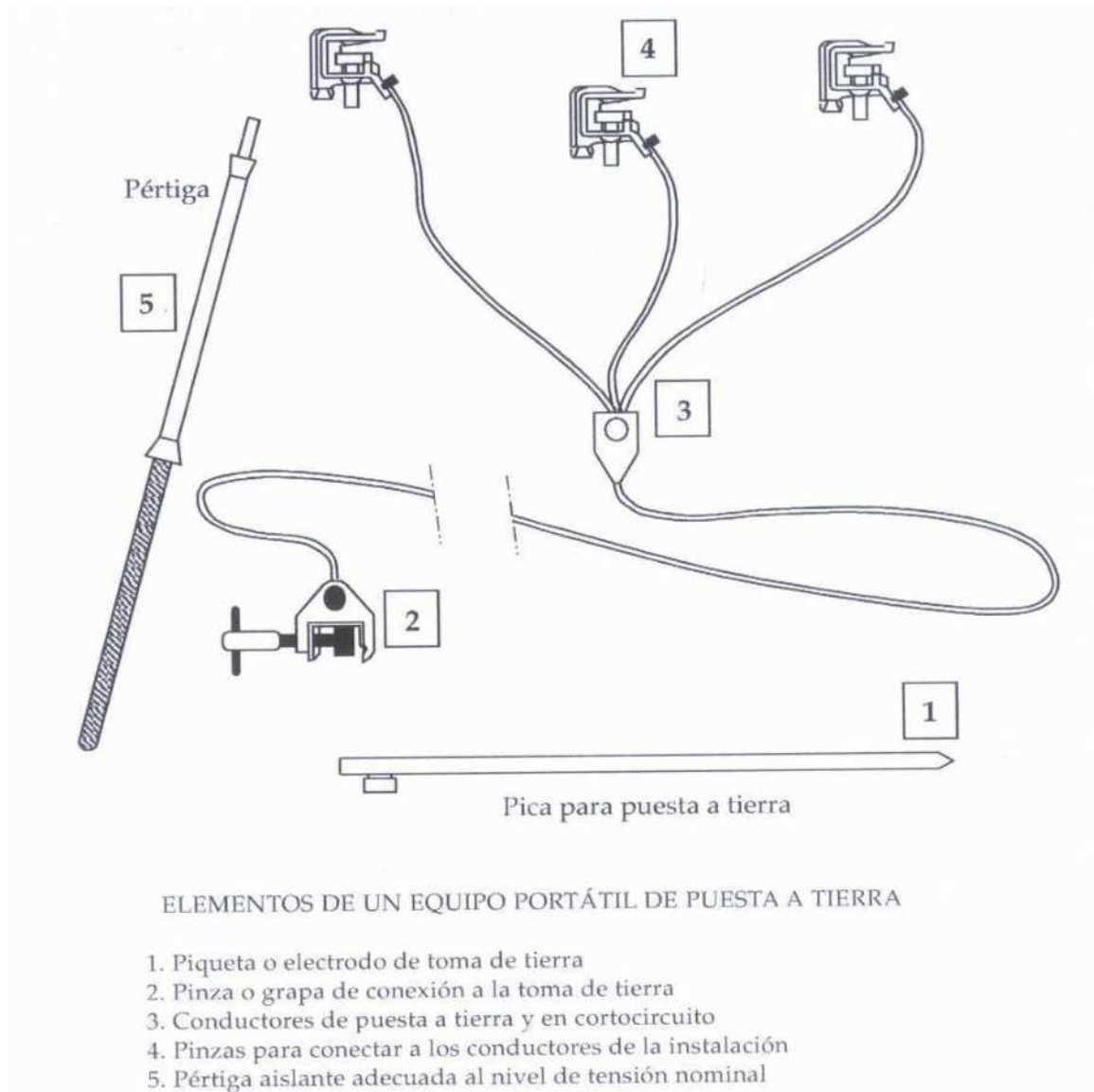
BOMBEROS

5
:
:
:
1

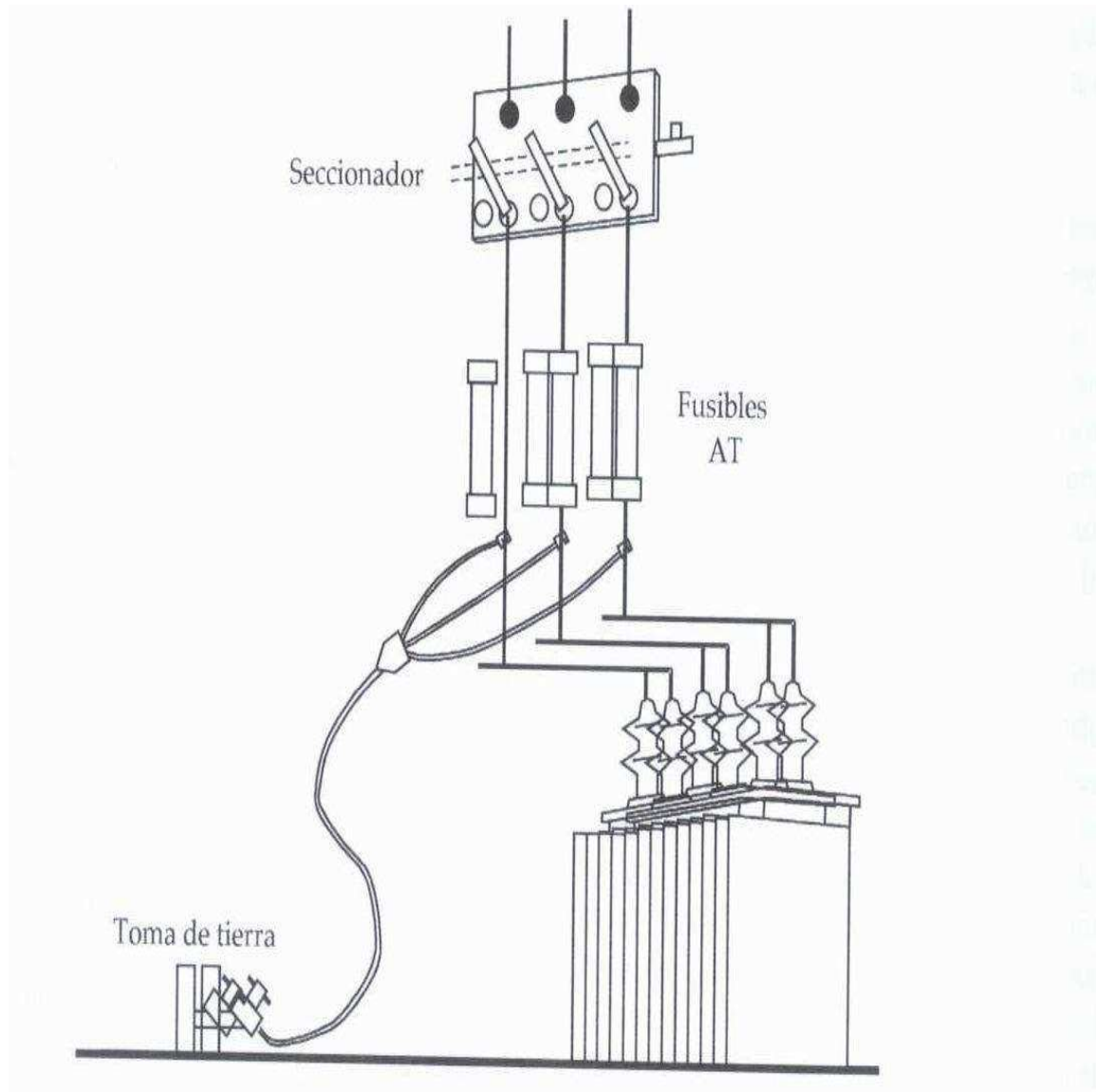
AMBULANCIA

JEFE ADMITVO




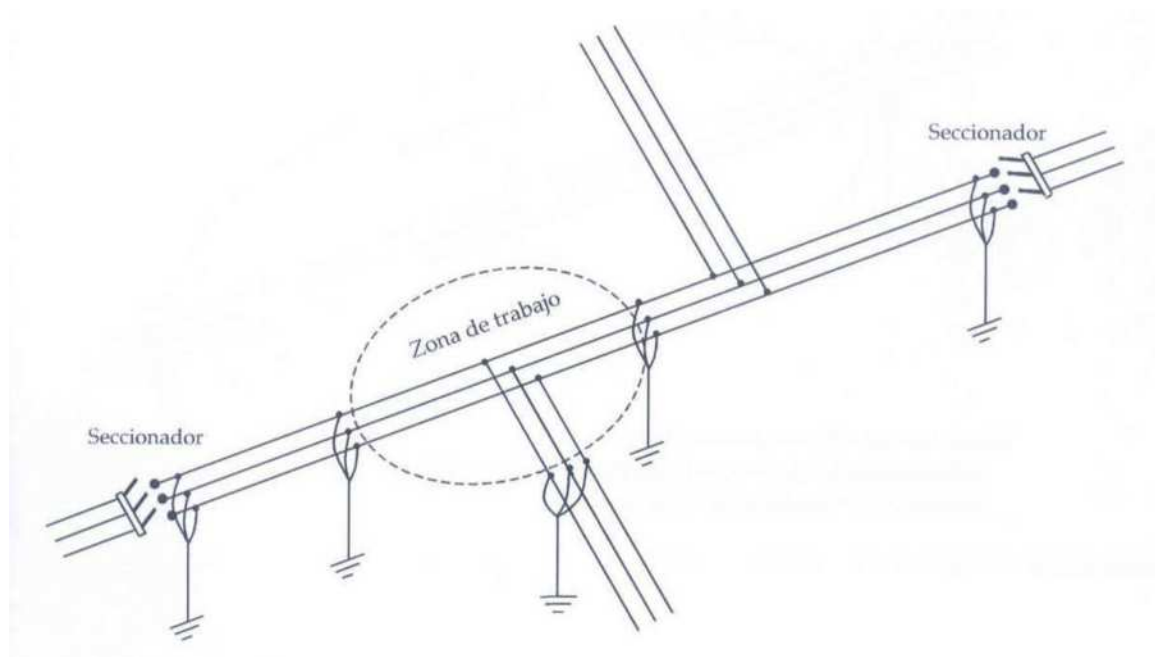


CABLES DE PUESTA A TIERRA PORTÁTILES

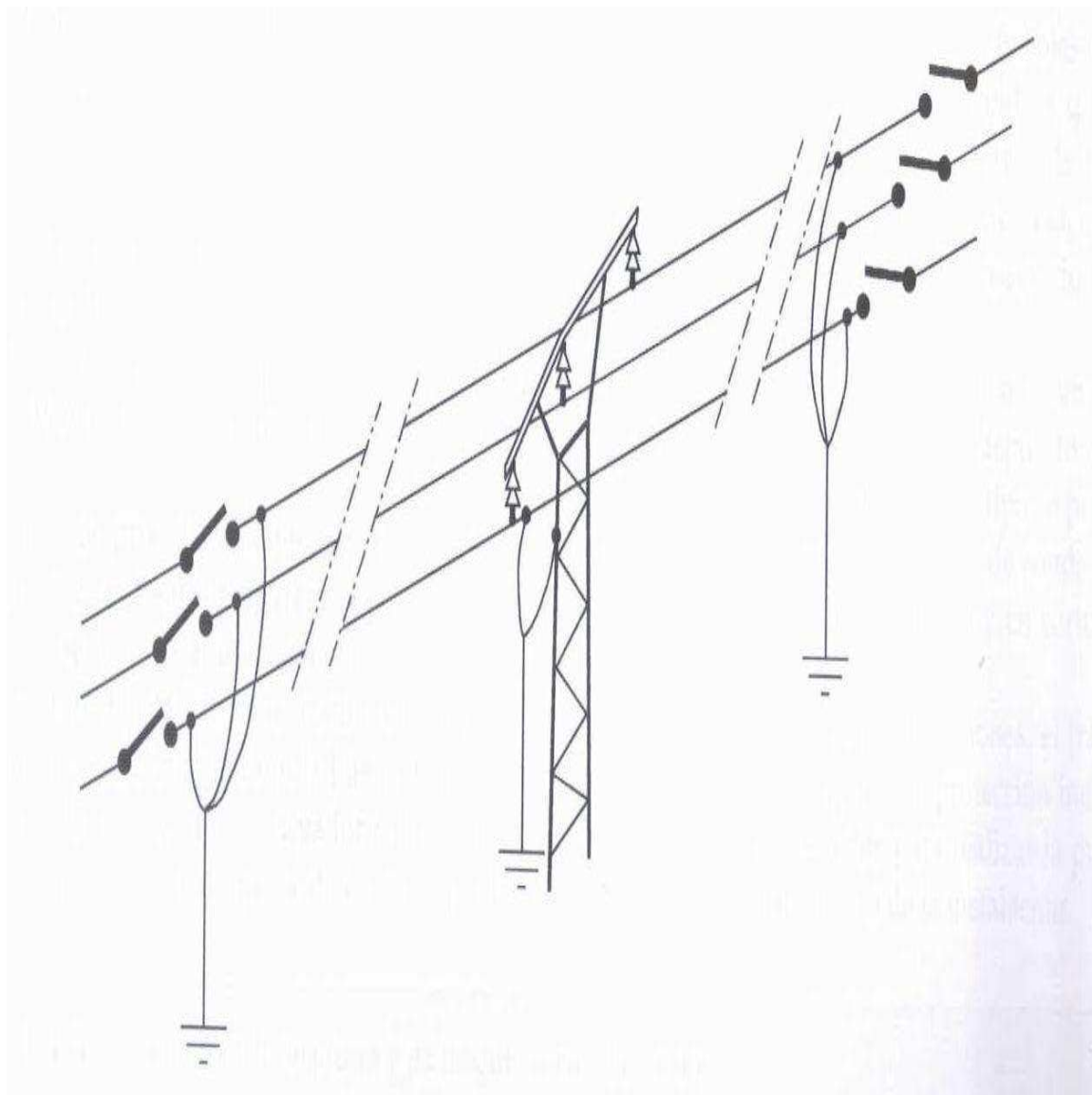


CABLES DE PUESTA A TIERRA Y EN CORTOCIRCUITO CON TRANSFORMADOR

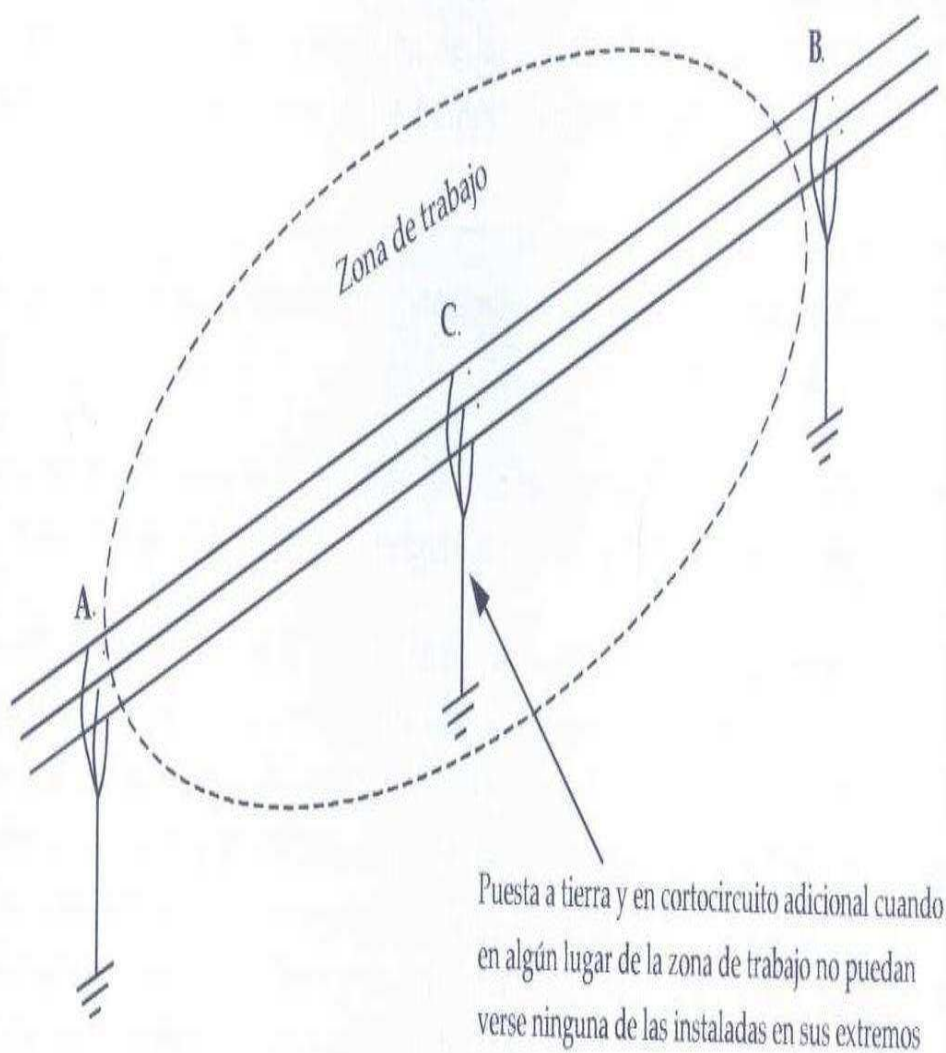
 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº.Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº. Colegiado.: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 REVISADO </div>
---	--	--



CREACIÓN DE ZONA DE TRABAJO I



CREACIÓN DE ZONA DE TRABAJO II




CREACIÓN DE ZONA DE TRABAJO III



ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD

ANEXOS

 Copenhagen Infrastructure Partners	PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 REVISADO </div>
---	--	--

ANEXO I: NTP-278 ZANJAS: PREVENCIÓN DEL DESPRENDIMIENTO DE TIERRAS INTRODUCCIÓN

1. DEFINICIÓN

En los trabajos llevados a cabo en zanjas se producen con frecuencia accidentes graves o mortales a causa del desprendimiento de tierras. Por ello es necesario adoptar aquellas medidas que garanticen la seguridad de los trabajadores que tienen que llevar a cabo labores en el interior de las mismas.

Se entiende por zanja una excavación larga y angosta realizada en el terreno.

Esta NTP contempla la excavación de zanjas realizadas con medios manuales o mecánicos que cumplan las siguientes características:

- Anchura máxima ≤ 2 m.
- Profundidad máxima ≤ 7 m.
- Nivel freático inferior a la profundidad o rebajado.
- No se incluyen los terrenos rocosos ni blandos o expansivos.

Con carácter general se deberá considerar peligrosa toda excavación que, en terrenos corrientes, alcance una profundidad de 0,80 m y 1,30 m en terrenos consistentes.

2. MEDIDAS DE PREVENCIÓN

En todos los casos se deberá llevar a cabo un estudio previo del terreno con objeto de conocer la estabilidad del mismo. La experiencia en el lugar de ubicación de las obras podrá avalar las características de cortes del terreno.

En general se adoptarán las precauciones necesarias para evitar derrumbamientos, según la naturaleza y condiciones del terreno.

Las excavaciones de zanjas se ejecutarán con una inclinación de talud provisional adecuadas a las características del terreno, debiéndose considerar peligrosa toda excavación cuya pendiente sea superior a su talud natural. (Fig. 1)

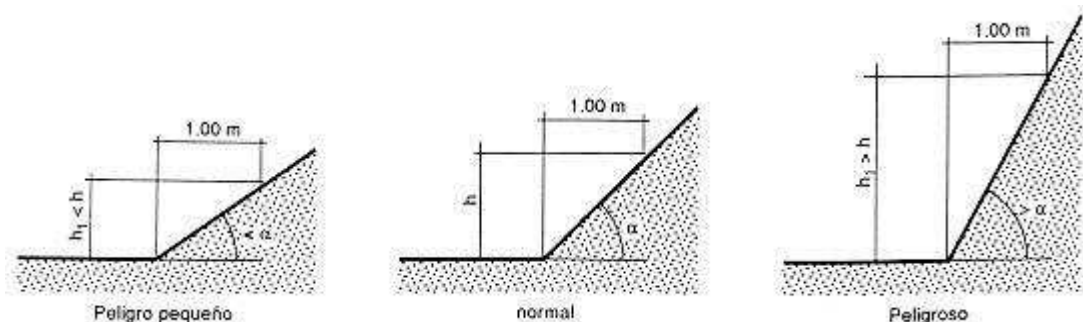


Fig. 1: Talud natural de α°

Dado que los terrenos se disgregan y pueden perder su cohesión bajo la acción de los elementos atmosféricos, tales como la humedad, sequedad, hielo o deshielo, dando lugar a hundimientos, es recomendable calcular con amplios márgenes de seguridad la pendiente de los tajos.

En las excavaciones de zanjas se podrán emplear bermas escalonadas, con mesetas no menores de 0,65 m y contramesetas no mayores de 1,30 m en cortes ataluzados del terreno con ángulo entre 60° y 90° para una altura máxima admisible en función del peso específico aparente del terreno y de la resistencia simple del mismo.

Si se emplearan taludes más acentuados que el adecuado a las características del terreno, o bien se lleven a cabo mediante bermas que no reúnan las condiciones indicadas, se dispondrá una entibación que por su forma, materiales empleados y secciones de éstos ofrezcan absoluta seguridad, de acuerdo a las características del terreno: entibación cuajada, semicujada o ligera.

La entibación debe ser dimensionada para las cargas máximas previsibles en las condiciones más desfavorables.

Las entibaciones han de ser revisadas al comenzar la jornada de trabajo, tensando los cordales que se hayan aflojado. Se extremarán estas prevenciones después de interrupciones de trabajo de más de un día y/o de alteraciones atmosféricas como lluvias o heladas.

Los productos de la excavación que no hayan de retirarse de inmediato, así como los materiales que hayan de acopiarse, se apilarán a la distancia suficiente del borde de la excavación para que no supongan una sobrecarga que pueda dar lugar a desprendimientos o corrimientos de tierras en los taludes, debiéndose adoptar como mínimo el criterio de distancias de seguridad indicado en la Fig. 2.

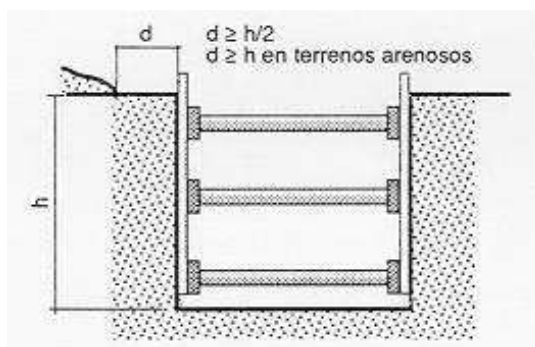



Fig. 2

Cuando en los trabajos de excavación se empleen máquinas, camiones, etc. que supongan una sobrecarga, así como la existencia de tráfico rodado que transmita vibraciones que puedan dar lugar a desprendimientos de tierras en los taludes, se adoptarán las medidas oportunas de refuerzo de entibaciones y balizamiento y señalización de las diferentes zonas.

Cuando las excavaciones afecten a construcciones existentes, se hará previamente un estudio en cuanto a la necesidad de apeos en todas las partes interesadas en los trabajos, los cuales podrán ser aislados o de conjunto, según la clase de terreno y forma de desarrollarse la excavación, y en todo caso se calculará y ejecutará la manera que consoliden y sostengan las zonas afectadas directamente, sin alterar las condiciones de estabilidad del resto de la construcción.

En general las entibaciones o parte de éstas se quitarán sólo cuando dejen de ser necesarias y por franjas horizontales, comenzando por la parte inferior del corte.

En zanjas de profundidad mayor de 1,30 m., siempre que haya operarios trabajando en su interior, se mantendrá uno de retén en el exterior, que podrá actuar como ayudante de trabajo y dará la alarma caso de producirse alguna emergencia.

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colegiación: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2028 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

En la obra se dispondrá de palancas, cuñas, barras, puntales, tablones, etc. que no se utilizarán para la entibación y se reservarán para equipo, de salvamento, así como de otros medios que puedan servir para eventualidades o socorrer a los operarios que puedan accidentarse.

Si al excavar surgiera cualquier anomalía no prevista, se comunicará a la Dirección técnica. Provisionalmente el contratista adoptará las medidas que estime necesarias.

2.1.- CORTES SIN ENTIBACIÓN: TALUDES

Para profundidades inferiores a 1,30 m en terrenos coherentes y sin solicitud de viales o cimentaciones, podrán realizarse cortes verticales sin entibar.

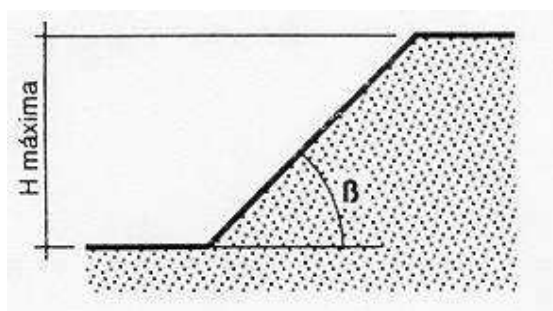
En terrenos sueltos o que estén solicitados deberá llevarse a cabo una entibación adecuada.

Para profundidades mayores el adecuado ataluzado de las paredes de excavación constituye una de las medidas más eficaces frente al riesgo de desprendimiento de tierras.

La tabla 1 sirve para determinar la altura máxima admisible en metros de taludes libres de solicitaciones, en función del tipo de terreno, del ángulo de inclinación de talud β no mayor de 60° y de la resistencia a compresión simple del terreno (Fig. 3).

Tabla 1: Determinación de la altura máxima admisible para taludes libres de solicitaciones

*Valores intermedios se interpolarán linealmente



Tipo de terreno	Angulo de talud β	Resistencia a compresión simple Ru en kg/cm ²				
		0,250	0,375	0,500	0,625	≥ 0,750
Arcilla y limos muy plásticos	30	2,40	4,60	6,80	7,00	7,00
	45	2,40	4,00	5,70	7,00	7,00
	60	2,40	3,60	4,90	6,20	7,00
Arcilla y limos de plasticidad media	30	2,40	4,90	7,00	7,00	7,00
	45	2,40	4,10	5,90	7,00	7,00
	60	2,40	3,60	4,90	6,30	7,00
Arcilla y limos poco plásticos, arcillas arenosas y arenas arcillosas	30	4,50	7,00	7,00	7,00	7,00
	45	3,20	5,40	7,00	7,00	7,00
	60	2,50	3,90	5,30	6,80	7,00
		(H máx. en m)*				

Fig. 3

La altura máxima admisible H máx. en cortes ataluzados del terreno, provisionales, con ángulo comprendido entre 60º y 90º (talud vertical), sin solicitud de sobrecarga y sin entibar podrá determinarse por medio de la tabla 2 en función de la resistencia a compresión simple del terreno y del peso específico aparente de éste. Como medida de seguridad en el trabajo contra el "venteo" o pequeño desprendimiento se emplearán bermas escalonadas con mesetas no menores de 0,65 m y contramesetas no mayores de 1,30 m (Fig. 4).

Tabla 2: Altura máxima admisible H máx. en m*

Resistencia a compresión simple Ru en Kg/cm ²	Peso específico aparente γ en g/cm ³				
	2,20	2,10	2,00	1,90	1,80
0,250	1,06	1,10	1,15	1,20	1,25
0,300	1,30	1,35	1,40	1,45	1,50
0,400	1,70	1,80	1,90	2,00	2,10
0,500	2,10	2,20	2,30	2,45	2,60
0,600	2,60	2,70	2,80	2,95	3,10
0,700	3,00	3,15	3,30	3,50	3,70
0,800	3,40	3,60	3,80	4,00	4,20
0,900	3,90	4,05	4,20	4,45	4,70
1,000	4,30	4,50	4,70	4,95	5,20
1,100	4,70	4,95	5,20	5,20	5,20
≥ 1,200	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20

* Valores intermedios se interpolarán linealmente

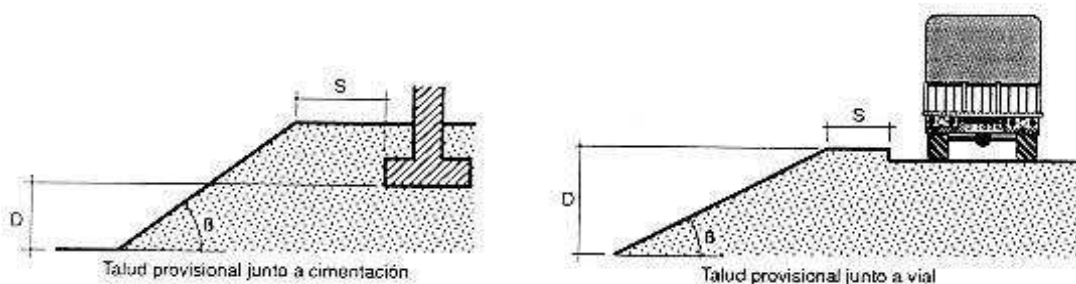


Fig. 4

El corte de terreno se considerará solicitado por cimentaciones, viales y acopios equivalentes, cuando la separación horizontal "S" (Fig. 5), entre la coronación del corte y el borde de la solicitud, sea mayor o igual a los valores "S" de la tabla 3.

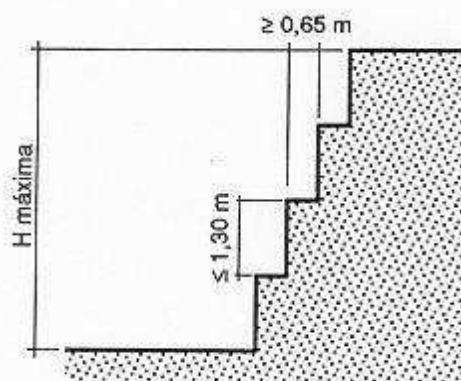


Fig. 5

Tabla 3: Determinación de la distancia de seguridad (S en fig. 5) para cargas próximas al borde de una zanja

Tipo de sollicitación	Angulo de talud	
	$\beta > 60^\circ$	$\beta \leq 60^\circ$
Cimentaciones	D	D
Vial o acopios equivalentes	D	D/2

En excavaciones junto a cimentaciones enrasadas o más profundas, se deberá comprobar si existe peligro de levantamiento del fondo. En general no existe peligro siempre que se verifique (Fig. 6) que:

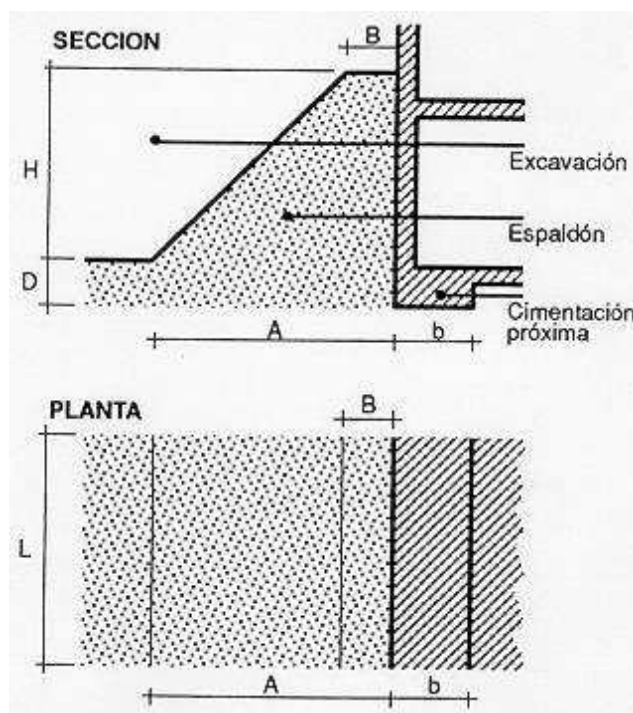


Fig. 6

$$q_s \leq 0,9 (m \cdot R_w + n)$$

Siendo:

q_s = Tensión de comprobación que transmite la cimentación al terreno en su plano de apoyo en kg/cm^2 .

R_w = Resistencia a compresión simple del terreno en kg/cm^2 .

m = Factor de influencia (tabla 4).

n = Sobrecarga debida al espaldón en kg/cm^2 . (Tabla 5)

Para valores de $A < b$, debe tomarse en general $n = 0$

Tabla 4: Cálculo del factor de influencia, m*.

b/L	D/b									
	0,00	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	4,00	5,00	6,00
< 0,1	1,00	1,19	1,38	1,57	1,76	1,95	2,14	2,52	2,90	3,28
0,1	1,04	1,23	1,42	1,61	1,80	1,99	2,18	2,56	2,94	3,32
0,2	1,03	1,27	1,46	1,65	1,84	2,03	2,22	2,60	2,98	3,36
0,3	1,13	1,32	1,51	1,70	1,89	2,08	2,27	2,65	3,03	3,41
0,4	1,17	1,36	1,55	1,74	1,93	2,12	2,31	2,69	3,07	3,45
0,5	1,22	1,41	1,60	1,79	1,98	2,17	2,36	2,74	3,12	3,50
0,6	1,26	1,45	1,64	1,83	2,02	2,21	2,40	2,78	3,16	3,54
0,7	1,30	1,49	1,68	1,87	2,06	2,25	2,44	2,82	3,20	3,58
0,8	1,35	1,54	1,73	1,92	2,11	2,30	2,49	2,87	3,25	3,63
0,9	1,39	1,58	1,77	1,96	2,15	2,34	2,53	2,91	3,29	3,67
≥ 1,0	1,44	1,63	1,82	2,01	2,20	2,39	2,58	2,96	3,34	3,72

*Siendo (fig. 6):

b = Ancho de la cimentación en dirección normal al corte en m.

L = Largo de la cimentación en dirección paralela al corte en m.

D = Desnivel entre el plano de apoyo de la cimentación y el fondo de la excavación en m.

Tabla 5: Cálculo de la sobrecarga debida al espaldón, n, en kg/cm²

Peso específico aparente del terreno γ en g/cm ³	$\frac{A+B}{2A} \cdot H$ en m.							
	1	2	3	4	5	6	7	
2,20	0,22	0,44	0,66	0,88	1,10	1,32	1,54	
2,00	0,20	0,40	0,60	0,80	1,00	1,20	1,40	
1,80	0,18	0,36	0,54	0,72	0,90	1,08	1,26	
1,60	0,16	0,32	0,48	0,64	0,80	0,96	1,12	

Siendo (fig. 6):

A = Ancho en pie del espaldón en m.

B = Ancho en coronación del espaldón en m.

H = Profundidad del corte en m.

2.2.- CORTES CON ENTIBACIÓN

Cuando no sea posible emplear taludes como medida de protección contra el desprendimiento de tierras en la excavación de zanjas y haya que realizar éstas mediante cortes verticales de sus paredes se deberán entibar éstas en zanjas iguales o mayores a 1,30 m de profundidad. Igual medida se deberá tomar si no alcanzan esta profundidad en terrenos no consistentes o si existe solicitud de cimentación próxima o vial.

El tipo de entibación a emplear vendrá determinado por el de terreno en cuestión, si existen o no solicitudes y la profundidad del corte (tabla 6).

<Tabla 6: Elección del tipo de cimentación

Tipo de terreno	Solicitud	Profundidad P del corte en m. *			
		< 1,30	1,30-2,00	2,00-2,50	> 2,50
Coherente	Sin solicitud	*	Ligera	Semicuajada	Cuajada
	Solicitud de vial	Ligera	Semicuajada	Cuajada	Cuajada
	Solicitud de cimentación	Cuajada	Cuajada	Cuajada	Cuajada
Suelto	Indistintamente	Cuajada	Cuajada	Cuajada	Cuajada

* Entibación no necesaria en general

La Norma Tecnológica NTE-ADZ/1976 "Acondicionamiento del terreno. Desmontes: Zanjas y pozos", establece el criterio para determinar si el corte en el terreno puede considerarse sin solicitud de cimentación próxima o vial, dándose esta circunstancia cuando se verifique que:

$$P \leq (h + d/2 \text{ ó } P \leq d/2 \text{ respectivamente, (Fig. 7) }$$

Siendo:

P = Profundidad del corte.

h = Profundidad del plano de apoyo de la cimentación próxima. En caso de cimentación con pilotes, h se medirá hasta la cara inferior del encepado.

d = Distancia horizontal desde el borde de coronación del corte a la cimentación o vial.

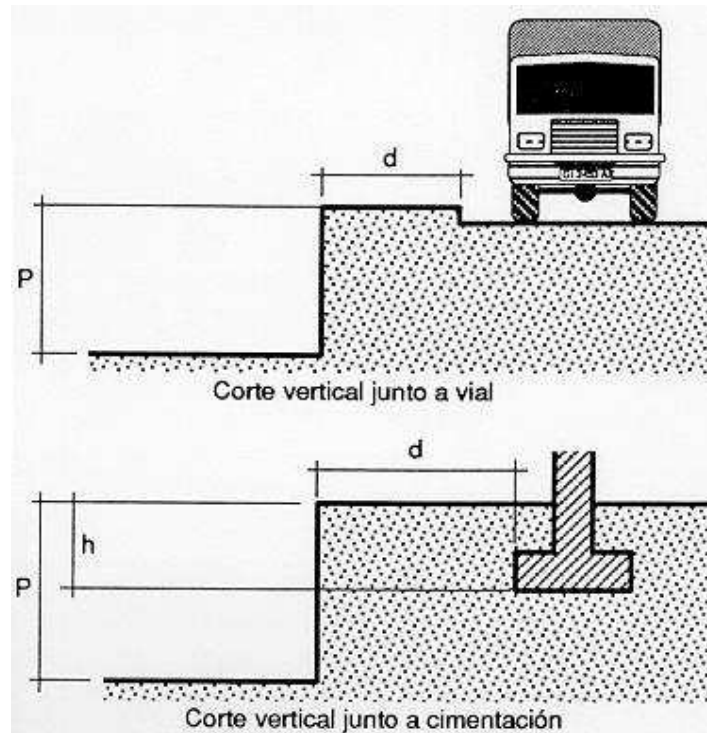


Fig. 7

En algunos casos puede ser interesante emplear una combinación de talud y entibación. (Fig. 8)

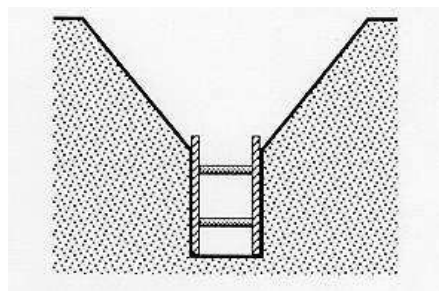


Fig. 8

2.3.- SISTEMAS DE ENTIBACIÓN USUALES

Por entibación se entiende toda fortificación para contención de tierras, realizada generalmente con madera.

Entibación con tablas horizontales

Se emplea cuando el corte se lleva a cabo en un terreno con suficiente cohesión que le permite ser autoestable mientras se efectúa la excavación. Mediante la alternancia excavación (0,80 m a 1,30 m) y entibación, se alcanza la profundidad total de la zanja. (Fig. 9)

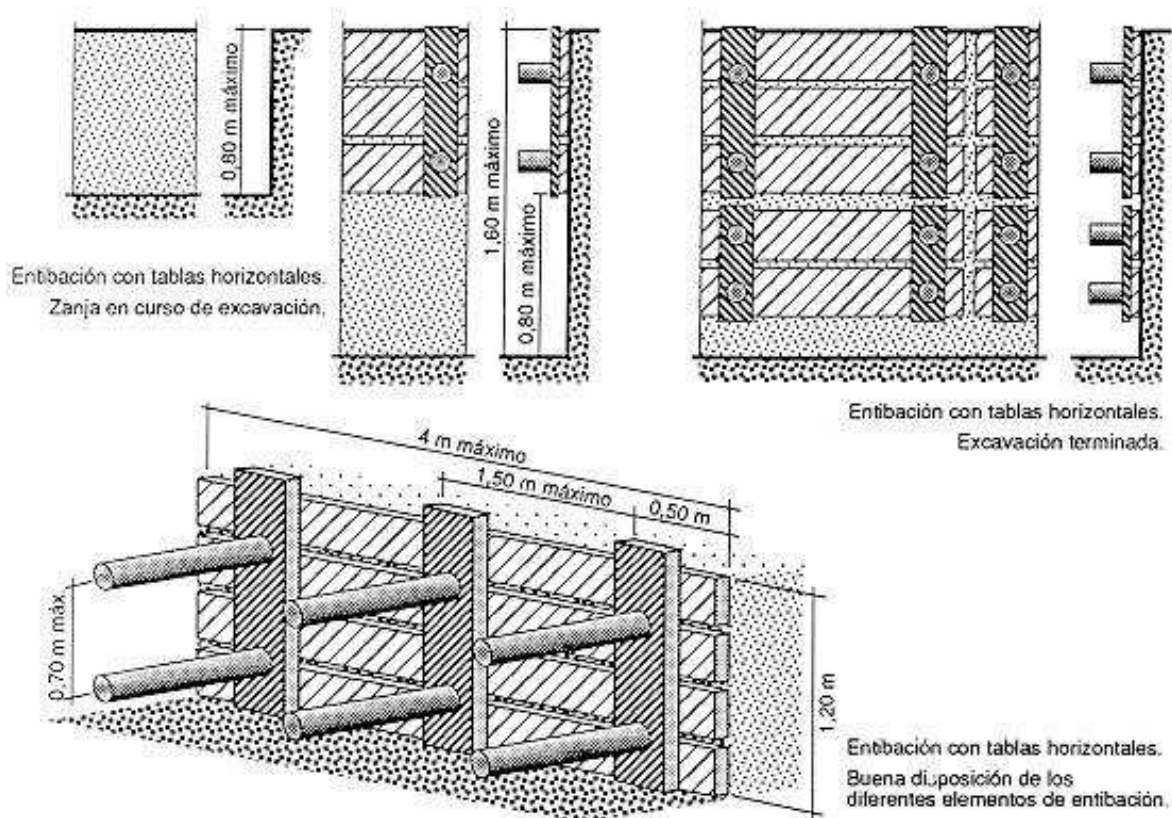


Fig. 9

	<p>PLANTA FOTOVOLTAICA CATALINA XII – 105,23 MWn</p>	<div> <div> COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA </div> <div> Nº Colegiado.: 0002207 DAVID GAVÍN ASSO Nº de Colección: VD00563-24A DE FECHA : 13/2/24 2023 </div> <div> VISADO </div> </div>
---	--	---

Entibación con tablas verticales

Cuando el terreno no presenta la suficiente cohesión o no se tiene garantía de ello, es más aconsejable llevar a cabo la entibación con tablas verticales, que en caso de que el terreno presente una aceptable cohesión y resistencia se excava por secciones sucesivas de hasta 1,50 - 1,80 m de profundidades máximas, en tramos longitudinales variables que en ningún caso deberán pasar de 4 m; y en caso de que el terreno presente poco o ninguna cohesión deberán hincarse las tablas verticales en los citados tramos antes de proceder a la excavación de las tierras alcanzándose la profundidad prevista en sucesivas etapas.

Independientemente de que la entibación se realice con tablas horizontales o verticales, éstas podrán cubrir totalmente las paredes de la excavación (entibación cuajada), el 50% (entibación semicuajada) e incluso menos de esta proporción (entibación ligera).

La Norma Tecnológica NTE-ADZ/1976 permite determinar su empleo en función de la profundidad de excavación, del tipo de terreno y de que exista sollicitación de cimentación o vial (Tabla 6), mediante las tablas nº 7, 8, 9, 10, 11, 12 puede determinarse la separación y grosores de los distintos elementos que constituyen la entibación de los principales casos.

Tabla: 7


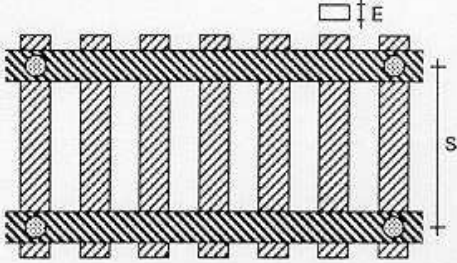
ENTIBACION SEMICUAJADA						
		Determinación de la separación vertical S en cm entre ejes de apoyo, en función del grueso mínimo E en mm del Tablero y del empuje total q en kg/cm ² , o viceversa				
Grueso mínimo del tablero E en mm						Separación vertical S en cm
20	25	30	52	65	76	
0,17	0,27	0,39	1,20	1,87	2,53	30
0,06	0,10	0,14	0,43	0,68	0,92	50
		0,06	0,19	0,30	0,41	75
			0,10	0,16	0,23	100
Grueso mínimo del tablero E en mm						
						

Tabla 8


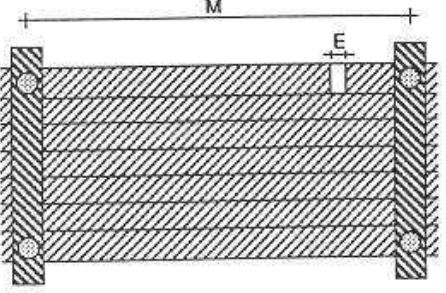
ENTIBACION CUAJADA			
		Determinación de la separación horizontal M en cm, en función del grueso mínimo E en mm del tablero y del empuje total q en kg/cm ² , o viceversa	
Grueso mínimo del tablero E en mm			Separación horizontal M o A en cm
52	65	76	
0,21	0,33	0,46	100
0,13	0,21	0,29	125
0,07	0,15	0,20	150
0,05	0,09	0,15	175
0,03	0,06	0,10	200
Empuje q en kg/cm ²			
			

Tabla 9

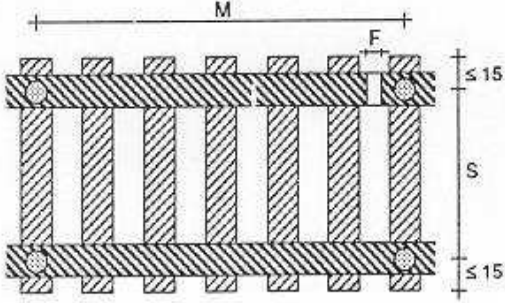
ENTIBACION SEMICUAJADA				
↓ F → q → S → M		Determinación de las separaciones entre codales, vertical S en cm y horizontal M en cm, en función del grueso mínimo F en mm del cabecero y del empuje total q en kg/cm ² , o viceversa		
Grueso mínimo del cabecero F en mm			Separación vertical S + 30 en cm	Separación horizontal M en cm
52	65	76		
0,12	0,20	0,27	50	100
0,08	0,12	0,17	50	125
0,04	0,05	0,12	50	150
	0,05	0,09	50	175
0,10	0,16	0,22	60	100
0,06	0,10	0,14	60	125
	0,07	0,10	60	150
	0,04	0,07	60	175
0,08	0,12	0,18	76	100
0,05	0,08	0,10	75	125
		0,08	75	150
0,07	0,12	0,16	80	100
0,06	0,07	0,10	80	125
	0,05	0,07	80	150
0,06	0,00	0,12	100	100
	0,00	0,08	100	125
0,00	0,00	0,00	100	100
	0,00	0,00	100	125
Empuje q en kg/cm ²				
				

Tabla 10

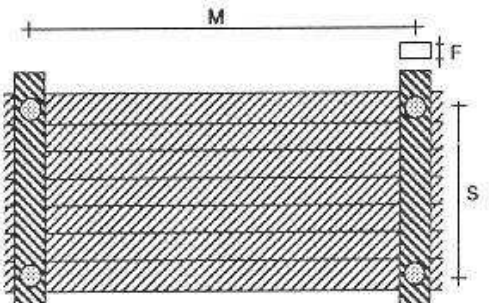
ENTIBACION CUAJADA				
↓ F → q → S → M		Determinación de las separaciones entre codales, vertical S en cm y horizontal M en cm, en función del grueso mínimo F en mm del cabecero y del empuje total q en kg/cm ² , o viceversa		
Grueso mínimo del cabecero F en mm			Separación vertical S en cm	Separación horizontal M en cm
52	65	76		
0,36	0,56	0,76	30	100
0,20	0,31	0,43	40	
0,12	0,20	0,27	50	
0,09	0,14	0,19	60	
0,26	0,45	0,60	30	125
0,16	0,25	0,34	40	
0,10	0,16	0,22	50	
0,07	0,11	0,15	60	
0,24	0,37	0,50	30	150
0,13	0,21	0,28	40	
0,08	0,13	0,18	50	
0,06	0,09	0,12	60	
0,20	0,32	0,43	30	175
0,11	0,18	0,24	40	
0,07	0,11	0,15	50	
0,05	0,08	0,11	60	
0,18	0,28	0,38	30	200
0,10	0,15	0,21	40	
0,06	0,10	0,13	50	
0,04	0,07	0,09	60	
Empuje q en kg/cm ²				
				

Tabla 11

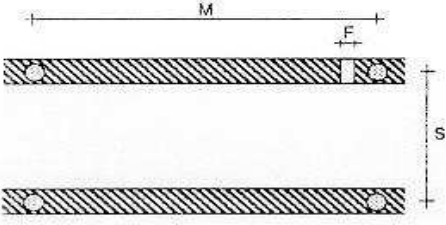
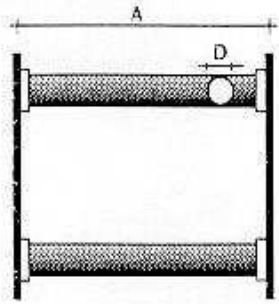
ENTIBACION LIGERA				
<div> <div>↓ F</div> <div>→ q → S → M</div> </div>		Determinación de las separaciones entre codales, vertical S en cm y horizontal M en cm, en función del grueso mínimo F en mm del cabecero y del empuje total q en kg/cm², o viceversa.		
Grueso mínimo del cabecero F en mm		Separación vertical S en cm		Separación horizontal M en cm
52	65	76		
0,10	0,16	0,23	30	100
0,06	0,10	0,14	30	125
	0,07	0,10	30	150
	0,05	0,07	30	175
		0,05	30	200
0,06	0,10	0,13	50	100
0,04	0,06	0,08	50	125
	0,04	0,06	50	150
		0,04	50	175
0,04	0,06	0,09	75	100
	0,04	0,06	75	125
		0,04	75	150
	0,05	0,06	100	100
		0,04	100	125
Empuje q en kg cm³				
				

Tabla 12

ENTIBACIONES CUAJADA, SEMICUAJADA Y LIGERA						
<div> <div>↓ H max</div> <div>↓ D</div> </div>		Determinación del diámetro mínimo D en cm del codal, de longitud ≤ 2 m, libre de pandeo y de aplastamiento del durmiente, en función del empuje horizontal H en kg que soporta, o viceversa. Siendo en zanjas con entibación: Ligera: H = 1,50 q.M.S. Cuajada o semicuajada: H = 0,75 q.M.S.				
H max. en kg	1.570	1.900	2.260	2.650	3.080	3.530
D en cm	10	11	12	13	14	15
						

2.4.- OTROS SISTEMAS DE ENTIBACIÓN

Además de los vistos existen otros sistemas que se alejan de los tradicionales, que son seguros frente al riesgo de atrapamiento de personas por desprendimiento de tierras, pero que en general requieren de medios que sólo disponen empresas especializadas, conociéndose con el nombre de entibaciones especiales, tales son el sistema Quillery, el Heidbrader, el Lamers, los que emplean dispositivos deslizantes, etc. Por ser el más accesible al común denominador de las empresas destacaremos aquí el primero de los mencionados.

Sistema Quillery

Es aplicable hasta una profundidad recomendable de 3,50 m en terrenos de buena cohesión.

Consiste en unos paneles de revestimiento de longitud 2-2,50 m que se preparan en las proximidades de la zanja y que una vez abierta ésta se introduce en la misma. Si la profundidad sobrepasa los 2-2,50 m se realiza en una primera fase hasta esta profundidad y en una segunda fase se alcanzan los 3,50 m de profundidad máxima recomendable. (Fig. 10).

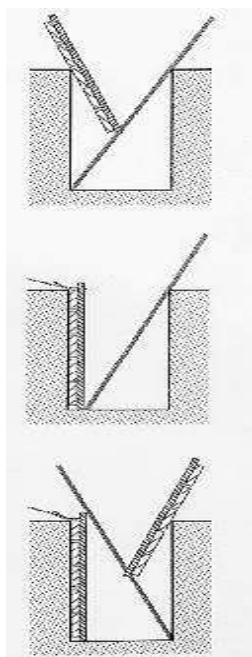


Fig. 10: Colocación de los paneles con ayuda de una pértiga