

Obra:

# LINEA SUBTERRÁNEA DE ALTA TENSIÓN 45kV S.E. TORRERO – S.E. CARTUJOS

EN EL TÉRMINO MUNICIPAL DE  
ZARAGOZA  
(PROVINCIA DE ZARAGOZA)

Documento:

**SEPARATA**  
**ENDESA EDistribución Redes Digitales**

Titular:

 e-distribución

Autor:

  
**ENERLAND**

Marzo de 2026



LÍNEA SUBTERRÁNEA DE ALTA TENSIÓN 45kV  
S.E. TORRERO – S.E. CARTUJOS

COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS  
INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA

Nº Colegiado.: 0003947  
IGNACIO NAVARRO CHINORIAS

VISADO Nº : VD01677-26A  
DE FECHA : 17/04/2026

**E-VISADO**

## ÍNDICE GENERAL

DOCUMENTO Nº1	MEMORIA
DOCUMENTO Nº2	PLANOS

## DOCUMENTO Nº1

# MEMORIA



LÍNEA SUBTERRÁNEA DE ALTA TENSIÓN 45KV  
S.E. TORRERO – S.E. CARTUJOS

COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA  
Nº Colegiado.: 0003947  
IGNACIO NAVARRO CHINORIAS  
MARZO  
VISADO Nº.: VD01677-26A  
DE FECHA.: 17/04/2026  
E-VISADO

**ÍNDICE DOCUMENTO Nº 1**

1. ANTECEDENTES .....	5
2. OBJETO .....	8
3. PETICIONARIO Y TITULAR .....	9
4. EMPLAZAMIENTO .....	10
5. NORMATIVA DE APLICACIÓN .....	14
6. DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES DE LA PLANTA .....	16
7. INSTALACIÓN SUBTERRÁNEA .....	17
7.1. ZANJAS .....	17
7.2. ARQUETAS .....	21
7.3. CABLE .....	21
8. DESCRIPCIÓN DE LA AFECCIÓN .....	24
9. CONCLUSIONES .....	26

## 1. ANTECEDENTES

ENERLAND GENERACIÓN SOLAR 12, S.L., en adelante ENERLAND, es una sociedad dedicada entre otras actividades, a la promoción, construcción y operación de plantas de generación eléctrica mediante el aprovechamiento de energías renovables.

Mediante este proyecto ENERLAND planea la construcción de un conjunto de parques fotovoltaicos, denominado **Planta Fotovoltaica Cartujos** en el término municipal de Zaragoza (Zaragoza), con una potencia instalada de 37,485 MWp y una potencia nominal de 28,65 MWn. Este conjunto de parques está formado por “**Cartujos 1**” de 19,9818 MWp y 15 MWn, “**Cartujos 2**” de 7,5276 MWp y 7,65 MWn y “**Cartujos 3**” de 7,5276 MWp y 6 MWn.

En fecha 3 de diciembre de 2020 **ENERLAND** solicitó ante el Servicio Provincial de Industria, Competitividad y Desarrollo Empresarial de Zaragoza la correspondiente Autorización Administrativa Previa y de Construcción del proyecto “Cartujos”, con su proyecto de subestación “SET Cartujos 15/45kV “ y su línea de evacuación de media tensión 45 kV en el término municipal de Zaragoza. El número de expediente asignado fue **G-SO-Z-257/2020**.

Parque	Potencia pico (kWp)	Potencia nominal (kWn)	Punto de conexión
<b>Cartujos 1</b>	19.973,2	15.000	SE CARTUJOS EDE (45kV)
<b>Cartujos 2</b>	9.971,65	7.650	
<b>Cartujos 3</b>	7.519,85	6.000	
<b>Cartujos 4</b>	7.519,85	6.000	
<b>Cartujos 5</b>	4.948.45	4.250	
<b>Total “CARTUJOS”</b>	49.933	38.900	

En particular el PFV “CARTUJOS” resulta de la acumulación de los proyectos iniciales denominados “CARTUJOS 1”, “CARTUJOS 2”, “CARTUJOS 3”, “CARTUJOS 4” y “CARTUJOS 5”. Sumando una potencia instalada de **49.969,8 kWp** y **38.900 kWn**.

En fecha 24 de marzo de 2020 ENERLAND tras revisar la documentación aportada, detectó que el vallado del parque afectaba a la *Vereda de la Plana*, por este motivo ENERLAND decidió sustituir el proyecto presentado para respetar dicha afección que inicialmente no se contempló.

En fecha 12 de marzo de 2021 ENERLAND recibió un único condicionado técnico económico, en adelante CTE, emitido por el gestor de red (en el caso que nos ocupa se trata de EDISTRIBUCIÓN Redes Digitales S.L. Unipersonal, en adelante ENDESA). A efectos aclaratorios, ENERLAND recibió un documento para el conjunto de los proyectos iniciales “CF Cartujos I”, “CF Cartujos II”, “CF Cartujos III”, “CF Cartujos IV” y “CF Cartujos V”, en el cual se estipulaba que todas ellas eran parte de una agrupación. Como consecuencia de las elevadas y desproporcionadas condiciones económicas del CTE recibido por parte de ENDESA, ENERLAND decidió llevar a cabo tres de las cinco instalaciones que formaban parte del proyecto inicialmente siendo estas las denominadas “CF Cartujos I”, “CF Cartujos II” y “CF Cartujos III”.

En fecha 17 de agosto de 2021 ENERLAND solicitó ante el Servicio Provincial de Industria, Competitividad y Desarrollo Empresarial de Zaragoza la correspondiente Autorización

Administrativa Previa y de Construcción del proyecto “Cartujos A”, con su proyecto de subestación “SET FV CARTUJOS A” 30/45kV y su línea de evacuación de 45 kV en el término municipal de Zaragoza.

Parque	Potencia (kWp)	pico	Potencia nominal (kWn)	Punto de conexión
<b>Cartujos 1</b>	19.981,8		15.000	SET CARTUJOS EDE (45kV)
<b>Cartujos 2</b>	9.975,6		7.650	
<b>Cartujos 3</b>	7.527,6		6.000	
<b>Total “CARTUJOS A”</b>	<b>37.485</b>		<b>28.650</b>	

En un momento inicial, ENERLAND proyectó estas instalaciones fotovoltaicas en unos terrenos determinados pero esta ubicación se modificó debido a que desde el Instituto Aragonés de Gestión Ambiental (INAGA) se le informó en diversas comunicaciones telefónicas a ENERLAND y mediante recomendaciones en notificaciones escritas que, al estar los terrenos inicialmente planteados en RED NATURA: zona de especial protección ZEPa y LIC, no iban a ser no iban a resultar ambientalmente viables y su aprobación podría retrasarse *sine die*, sustantivo por ello se procedió a modificar esta ubicación a los terrenos en los que están actualmente proyectadas las instalaciones fotovoltaicas de “Cartujos 1”, “Cartujos 2” y “Cartujos 3”.

En particular el PFV “CARTUJOS A” resulta de la acumulación de los proyectos iniciales denominados “CARTUJOS 1”, “CARTUJOS 2” y “CARTUJOS 3”, Sumando una potencia instalada de **37.485 kWp** y **28.650 kWn**.

Desde la presentación del proyecto denominado “PFV Cartujos A” el 17 de agosto de 2021 ENERLAND, que pertenece a un grupo societario en el cual se desarrollan con otras sociedades otros proyectos fotovoltaicos, ha podido observar por casuísticas idénticas en otros proyectos que, al haber obtenido diferentes puntos de conexión “**Cartujos 1**” de 19,9818 MWp y 15 MWn, “**Cartujos 2**” de 7,5276 MWp y 7,65 MWn y “**Cartujos 3**” de 7,5276 MWp y 6 MWn éstos no se deben presentar como una agrupación en un solo proyecto ya que cuentan con un aval correspondiente cada uno y con un permiso de acceso y conexión individual.

De acuerdo con lo expuesto anteriormente, se van a realizar 3 proyectos independientes, uno por cada parque. Sin embargo, es necesario matizar que, en el CTE obtenido por Endesa, para los parques fotovoltaicos “CARTUJOS 1”, “CARTUJOS 2” y “CARTUJOS 3”, su evacuación ha sido agrupada y evacúan la energía en la misma posición a 45 kV en la SET Cartujos (EDE). Por lo tanto, “CARTUJOS 1”, “CARTUJOS 2” y “CARTUJOS 3”, compartirán línea de evacuación pero se presentan de esta forma porque desde ENDESA han confirmado a ENERLAND que no van a emitir un único punto de conexión agrupando los tres proyectos mencionados.

De este modo, tendremos 3 proyectos, uno para cada uno de los proyectos fotovoltaicos, pero tan solo 1 línea de evacuación, ya que los parques “CARTUJOS 1”, “CARTUJOS 2” y “CARTUJOS 3”, evacúan la energía de forma conjunta a través de una única línea

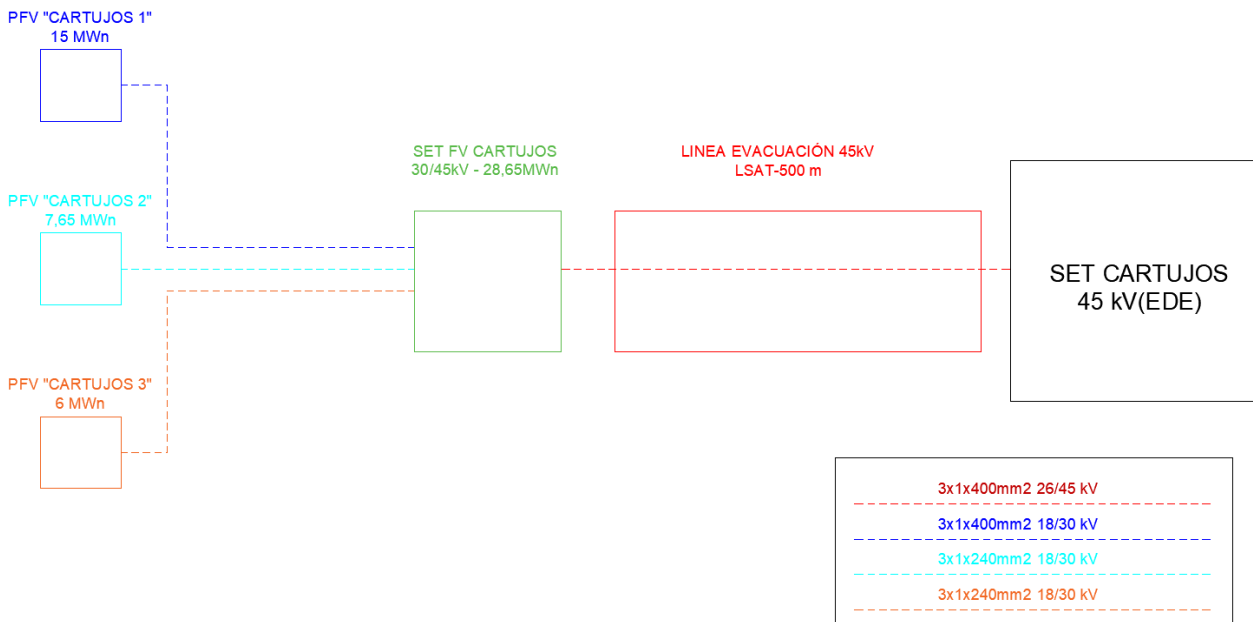


**LÍNEA SUBTERRÁNEA DE ALTA TENSIÓN 45kV  
S.E. TORRERO – S.E. CARTUJOS**

COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA  
Nº Colegiado.: 0003947  
IGNACIO NAVARRO CHINORIAS  
VISTADO Nº.: VD01677-26A  
DE FECHA: 17/04/2026  
MARZO  
E-VISTADO

A continuación, se muestra una tabla resumen, así como un esquema para mejor comprensión de lo explicado anteriormente:

Parque	Potencia (kWp)	pico	Potencia nominal (kWn)	Punto de conexión
Cartujos 1	19.981,8		15.000	SET CARTUJOS EDE (45kV)
Cartujos 2	9.975,6		7.650	
Cartujos 3	7.527,6		6.000	
<b>Total - LSAT</b>	<b>37.485</b>		<b>28.650</b>	

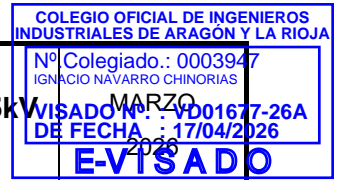


Además, con fecha del 22 de noviembre de 2024, la compañía eléctrica Endesa Distribución Eléctrica emitió un nuevo condicionado técnico económico que requiere la ejecución de una nueva línea de refuerzo de 45kV entre la subestación eléctrica de Cartujos y Torrero, la cual es objeto del presente proyecto.

Una vez que esta nueva línea de refuerzo esté construida se cederá la propiedad de la línea a E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. para cumplir así con el condicionado técnico-económico.



LÍNEA SUBTERRÁNEA DE ALTA TENSION 45KV  
S.E. TORRERO – S.E. CARTUJOS



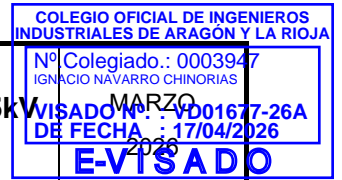
## 2. OBJETO

El objeto de esta separata es la descripción de la afección de la línea subterránea de alta tensión de 45 kV entre la S.E. Cartujos y la S.E. Torrero, en el término municipal de Zaragoza, provincia de Zaragoza sobre la líneas eléctricas existentes de MT y AT, cuya titularidad corresponde a **Endesa EDistribución Redes Digitales**.

En el presente documento se establecen las características a las que habrá de ajustarse la instalación, siempre de acuerdo con lo prescrito en la normativa aplicable vigente.



LÍNEA SUBTERRÁNEA DE ALTA TENSIÓN 45KV  
S.E. TORRERO – S.E. CARTUJOS



### 3. PETICIONARIO Y TITULAR

La sociedad promotora **ENERLAND GENERACIÓN SOLAR 12, S.L.**, con CIF **B99549149** y domicilio social en Calle Bilbilis 18, Nave A04, 50197 Zaragoza.

Documento original depositado en los archivos del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Aragón y La Rioja con Reg. Entrada nº RG02178-26 y VISADO electrónico VD01677-26A de 17/04/2026. CSV = FVQPAUKW4IVPU0DA verificable en <https://coiilar.e-gestion.es>



**LÍNEA SUBTERRÁNEA DE ALTA TENSIÓN 45kV  
S.E. TORRERO – S.E. CARTUJOS**

COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA  
Nº Colegiado.: 0003947  
IGNACIO NAVARRO CHINORIAS  
VISADO Nº.: VD01677-26A  
DE FECHA: 17/04/2026  
MARZO  
**E-VISADO**

**4. EMPLAZAMIENTO**

La línea subterránea de alta tensión 45kV genera afección en las siguientes parcelas, del Término Municipal de Zaragoza en la provincia de Zaragoza:

Datos de la finca							
Término municipal	Referencia catastral	Polígono	Parcela	Long (m)	Área Zanja (m <sup>2</sup> )	Servidumbre (m <sup>2</sup> )	Uso del suelo
Zaragoza	50900A085003060000YG	85	306	1.440,15	1.728,18	9.144,95	Agrario
	URBANO			24,86	29,83	157,86	Urbano
Zaragoza	9460201XM7096A0001FH	AR PQ. TEC. LOPEZ SORIANO PARCELA RF		10,08	12,09	64	Urbano
	URBANO			26,85	32,22	170,49	Urbano
Zaragoza	9967903XM7096F0001OG	CL BROMO		58,54	70,25	371,729	Urbano
Zaragoza	9967904XM7096F0001KG	CL BROMO		138,12	165,74	877,06	Urbano
Zaragoza	9967902XM7096F0001MG	AR PQ.TEC. LOPEZ SORIANO Suelo C1-0-2		292,4	350,88	1.856,67	Urbano

En la siguiente tabla se muestran los vértices del tramo subterráneo de la línea:

LSAT 45kV entre SET CARTUJOS y SET TORRERO		
UTM-ETRS89 HUSO 30		
Vértice	Coordenada X	Coordenada Y
TRAMO SUBTERRÁNEO		
V1	679888	4606518
V2	679897	4606531
V3	679902	4606533
V4	679915	4606527
V5	679971	4606634
V6	679972	4606641
V7	679970	4606647
V8	679932	4606689



LÍNEA SUBTERRÁNEA DE ALTA TENSIÓN 45kV  
S.E. TORRERO – S.E. CARTUJOS

COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS  
INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA  
Nº Colegiado.: 0003947  
IGNACIO NÁVARRO CHINORIAS  
VISADO Nº.: VD01677-26A  
DE FECHA: 17/04/2026  
MARZO  
E-VISADO

V9	679927	4606692
V10	679922	4606693
V11	679915	4606690
V12	679879	4606658
V13	679801	4606569
V14	679788	4606552
V15	679768	4606520
V16	679762	4606516
V17	679730	4606530
V18	679694	4606544
V19	679625	4606543
V20	679520	4606589
V21	679517	4606591
V22	679517	4606594
V23	679536	4606639
V24	679351	4606744
V25	679135	4606878
V26	679034	4606965
V27	678992	4606953
V28	678988	4606954
V29	678976	4606960
V30	678898	4607028
V31	678895	4607070
V32	678881	4607093
V33	678900	4607156
V34	678906	4607174
V35	678914	4607191
V36	678926	4607207
V37	678950	4607227
V38	678953	4607236
V39	678953	4607247
V40	678997	4607359



LÍNEA SUBTERRÁNEA DE ALTA TENSIÓN 45KV  
S.E. TORRERO – S.E. CARTUJOS

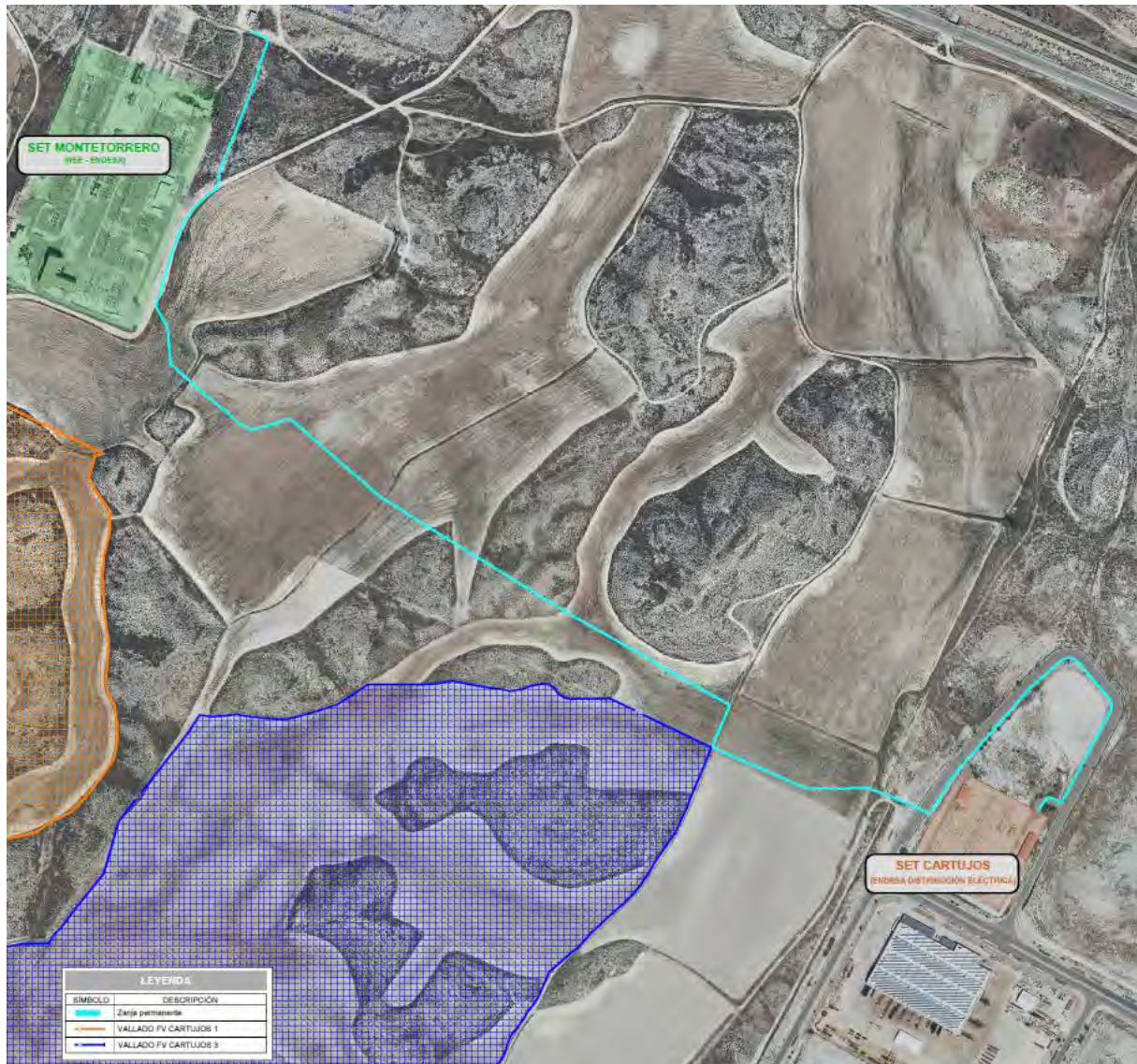
COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA  
Nº Colegiado.: 0003947  
IGNACIO NAVARRO CHINORIAS  
MARZO  
VISADO Nº.: VD01677-26A  
DE FECHA: 17/04/2026  
E-VISADO

V41	678999	4607369
V42	679008	4607393
V43	679009	4607398
V44	679006	4607401
V45	678990	4607407



Documento original depositado en los archivos del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Aragón y La Rioja con Reg. Entrada nº RG02178-26 y VISADO electrónico VD01677-26A de 17/04/2026. CSV = FVQPAUKW4IVPUODA verificable en <https://coiilar.e-gestion.es>

El trazado de la línea subterránea de alta tensión 45 kV queda reflejado en el Plano de Situación, que forma parte del Documento nº 2 “Planos” de esta separata, concretamente en el plano titulado “LAYOUT GENERAL”, puede verse la disposición y distribución general de la instalación.



## 5. NORMATIVA DE APLICACIÓN

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

- 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.
- Ley 24/2013 de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.
- Real Decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento Electrotécnico para Baja Tensión y sus instrucciones complementarias.
- R.D. 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 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se reglan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica.
- 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.
- Orden de 25 de junio de 2004, del Departamento de Industria, Comercio y Turismo del Gobierno de Aragón, sobre el procedimiento administrativo aplicable a las instalaciones de energía solar fotovoltaica conectadas a la red eléctrica.
- Orden de 7 de noviembre de 2005, del Departamento de Industria, Comercio y Turismo del Gobierno de Aragón, por la que se establecen normas complementarias para la tramitación y la conexión de determinadas instalaciones generadoras de energía eléctrica en régimen especial y agrupaciones de las mismas en redes de distribución.
- Orden de 7 de noviembre de 2006, Departamento de Industria, Comercio y Turismo del Gobierno de Aragón, por la que se establecen normas complementarias para la tramitación del otorgamiento y la autorización administrativa de las instalaciones de energía solar fotovoltaica conectadas a la red eléctrica.

- Orden de 5 de febrero de 2008, del Departamento de Industria, Comercio y Turismo, por la que se establecen normas complementarias para la tramitación de expedientes de instalaciones de energía solar fotovoltaica conectadas a la red eléctrica.
- Orden de 1 de abril de 2009, del Departamento de Industria, Comercio y Turismo, por la que se modifican diversas órdenes de este Departamento relativas a instalaciones de energía solar fotovoltaica.
- Norma Básica de la Edificación, NBE.
- Real Decreto 314/2006, de 17 de marzo, por el que se aprueba el Código Técnico de la Edificación.
- Especificaciones técnicas específicas de la compañía eléctrica distribuidora.
- 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.
- R.D 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

## 6. DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES DE LA PLANTA

El origen de la Línea de Alta Tensión 45 kV será la SET CARTUJOS (Endesa) donde iniciará el trazado subterráneamente de aproximadamente una longitud 1.991 m hasta alcanzar la SET TORRERO (Endesa-REE) destino de la línea. Todas las instalaciones se ubican en el T.M. de Zaragoza, provincia de Zaragoza.

- Tensión de la línea.
  - Tensión nominal (Un) de 45 kV y tensión más elevada para el material (Um) 52 kV. Líneas de 2ª categoría.
- Potencia a transportar 56 MVA.
- Número de circuitos. Las líneas serán de doble circuito.

El diseño del trazado de la línea subterránea de alta tensión de 45kV se ha hecho bajo los criterios de diseño de la normativa específica de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. Distribución KRZ001, que se describe en el capítulo 6 de *Diseño de las líneas subterráneas de alta tensión*.

Tensión nominal	45 kV
Nº de circuitos	2 de 45 kV
Longitud	1.991 m
Circuito parte subterránea	<b>2 circuitos XLPE RHZ1-RA-2OL(S) 26/45kV 1x400 KAI+ H120</b>
Cable de acompañamiento	<b>SOLIDAL XZ1 (S) 0,6/1 kV 1x120 Cu</b>

## 7. INSTALACIÓN SUBTERRÁNEA

### 7.1. ZANJAS

Las canalizaciones, salvo casos de fuerza mayor, se ejecutarán por terrenos de dominio público, donde el trazado será perfectamente bajo calzadas, en la proximidad de la acera y paralelo a los bordillos, evitando un todo momento ángulos pronunciados.

Adicionalmente a lo anterior, dichas canalizaciones respetarán los condicionados y normas particulares de los Organismos afectados en el trazado.

Cuando la línea discurra por zonas urbanas, el trazado irá preferentemente bajo calzada, en la proximidad de la acera y paralelo a los bordillos.

En los casos excepcionales en que la solución racional, desde el punto de vista técnico y/o económico, implique la instalación de la línea en zona privada, además de las condiciones de carácter general, se gestionará, en cada caso, las condiciones especiales, técnicas y jurídicas, en orden a garantizar el acceso permanente a las instalaciones para la explotación y mantenimiento de estas, así como para atender el suministro de los futuros clientes

Las condiciones técnicas contemplarán anchura, profundidad, protección mecánica, señalizaciones internas y externas de las zanjas, tipo de pavimento, etc. En cualquier caso, la solución constructiva, para pasos en zonas de propiedad privada, se convendrá de mutuo acuerdo entre la propiedad, proyectista, director de obra y los servicios técnicos de la empresa.

La zanja se excavará según las dimensiones indicadas, atendiendo al número de cables a instalar. Sus paredes serán verticales, proveyéndose entubaciones en los casos que la naturaleza del terreno lo haga necesaria.

- Zanja para hasta 2 circuitos de alta tensión.

Nº Circuitos	ZANJA EN TIERRA Y ACERA			ZANJA DE CRUCE SOBRE BARRANCO		
	Anchura (m)	Profundidad (m)	Espesor hormigón (m)	Anchura (m)	Profundidad (m)	Espesor hormigón (m)
2	1,12	1,25	0,55	1,12	2,05	0,55

La profundidad de excavación variará entre 1,25 y 2,05 m y su anchura será 1,12 m.

Se dispondrán los circuitos de alta tensión, cada circuito unido mediante una abrazadera tipo UNEX colocada cada 1,5 metros de zanja.

Se colocará un tubo de 63 mm de diámetro en caso de que se necesite cable de acompañamiento o para llevar el cable de fibra óptica para comunicaciones según las especificaciones de la *Figura 7. Características CABLE FIBRA ÓPTICA*.

Sobre dicho tubo de 63 mm de diámetro se dispondrá el cable de puesta a tierra de 120 mm<sup>2</sup> Cu. Se cubrirá con un relleno de hormigón HM-20 en masa 10 cm por encima de la superior de los tubos.

Se llenará la zanja con una capa de 0,7 m de relleno de tierra de excavación seleccionada y compactada con una o varias cintas de señalización a una distancia de 0,2 m sobre el prisma de hormigón. Las tierras de relleno deberán alcanzar como mínimo un grado de compactación del 95% Proctor Modificado.

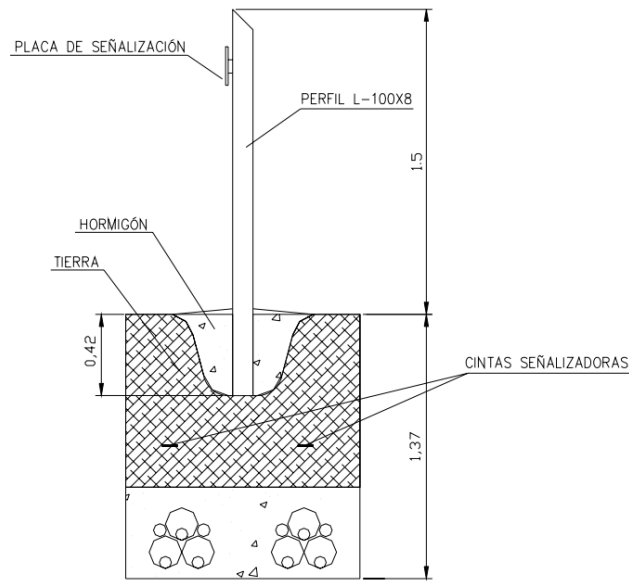
La disposición de los cables será al tresbolillo, y la separación entre ejes de ternas será de 0,6 m entre ternas paralelas en plano horizontal.

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.

La anchura de la zanja a realizar para el soterramiento de la línea subterránea de alta tensión será tal que los tubos de polietileno corrugado de doble capa, en donde se instalan los cables de potencia, tengan un recubrimiento lateral de hormigón de 10 cm, y de forma que en el caso de doble circuito se mantenga una distancia entre ternas de 60 cm.

Según se indica en la norma EDE KMH 001, para advertir de la existencia de cables de alta tensión en el interior de una zanja, se utilizará una cinta señalizadora de la presencia de cables con el anagrama de la empresa eléctrica, según norma ETU 205A. Su finalidad es exclusivamente advertir de la presencia del prisma bajo ella, frente a obras de terceros, a cuyos efectos llevará una leyenda de advertencia, en sentido longitudinal y centrada en la anchura de la malla. Esta cinta se colocará sobre la primera tongada de tierra de relleno.

Cuando se indique en el Proyecto, se realizará la señalización exterior de la canalización, colocando placas de señalización a lo largo del tendido a una distancia máxima de 50 metros entre ellos y teniendo la precaución que desde cualquiera se vea, al menos, el anterior y posterior. También se señalarán los cambios de sentido.



MATERIALES

PERFIL L 100 X 8 - 1900 mm ACERO GALVANIZADO INGLETE A 45° EN UN EXTREMO

CIMENTACIÓN HORMIGÓN H-20 DE 0,4X0,4X0,4 M CON VIETE AGUAS

**Figura 1: Placas de señalización**

El diseño y disposición del trazado de la línea subterránea de alta tensión de 45kV se ha hecho bajos los criterios de diseño de la normativa específica de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. Distribución KRZ001, que se describe en el capítulo 6 de *Diseño de las líneas subterráneas de alta tensión*.

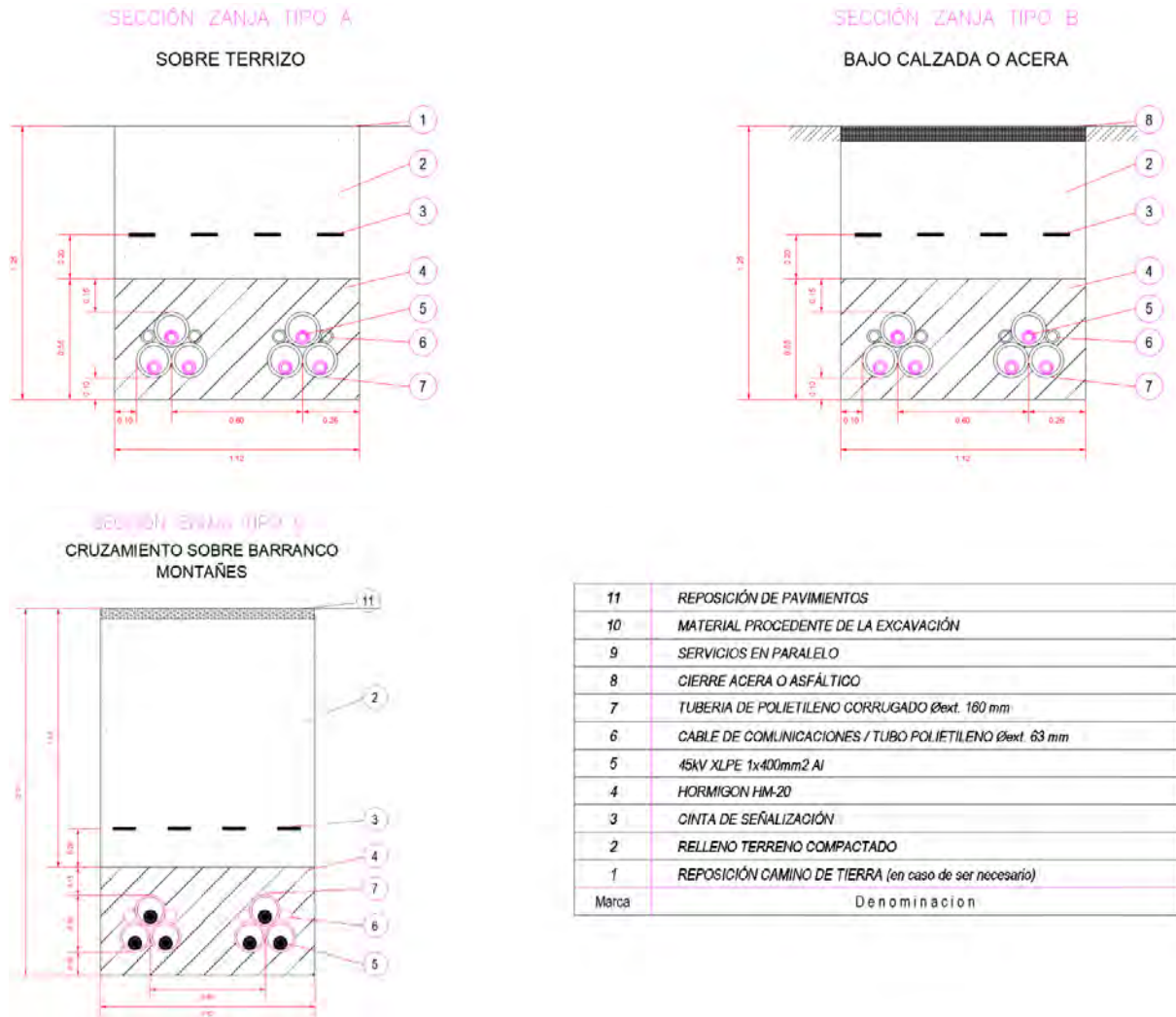


Figura 2. Secciones Tipo

## 7.2. ARQUETAS

Al tratarse de una instalación en la que los cables van entubados en todo su recorrido, en los cambios de dirección se colocarán arquetas de ayuda para facilitar el tendido del cable. Las paredes de estas arquetas deberán entibarse de modo que no se produzcan desprendimientos que puedan perjudicar los trabajos de tendido del cable, y dispondrán de una solera de hormigón de 10 cm de espesor.

Una vez que se hayan tendido los cables se dará continuidad a las canalizaciones en las arquetas, y se recubrirán de una capa de hormigón de forma que quede al mismo nivel que el resto de la zanja. La dimensión vendrá determinada por el radio de giro que indique el fabricante.

## 7.3. CABLE

Los cables utilizados en las redes subterráneas tendrán conductores de aluminio y estarán aislados con materiales adecuados a las condiciones de instalación y explotación. Los conductores que se utilizarán en las líneas de alta tensión subterráneas será el siguiente:

- Cable de 45kV de RHZ1-RA-2OL(S) 26/45 kV 1x400 KAI + H120.

Las características de los cables relacionados anteriormente tomarán como referencia la norma de EDE KNE001 para “Cables subterráneos de Alta Tensión”.

Conductor de aluminio de sección circular compacta con obturación longitudinal para secciones menores o iguales a 1000 mm<sup>2</sup>, y segmentado o milliken con obturación longitudinal para el resto, de acuerdo con la norma UNE-EN 60228.

Aislamiento compuesto de XLPE reticulado en atmósfera de N<sub>2</sub> y sometido a control de ausencia de contaminaciones.

Cubierta exterior de poliolefina (PE) tipo ST7 con lámina de aluminio longitudinalmente solapada y adherida a su cara interna para garantizar la estanqueidad radial.

A continuación, se detallan las características de los Cables Subterráneos:

TENSIÓN NOMINAL	45 kV			66 kV		132 kV	
CABLE NORMALIZADO	1x400mm <sup>2</sup> AI XLPE	1x800mm <sup>2</sup> AI XLPE	1x1000mm <sup>2</sup> AI XLPE	1x630mm <sup>2</sup> AI XLPE	1x1000mm <sup>2</sup> AI XLPE	1x630mm <sup>2</sup> AI XLPE	1x1200mm <sup>2</sup> AI XLPE
<b>CARACTERÍSTICAS NOMINALES</b>							
Tensión U <sub>0</sub>	26			36		76	
Tensión U <sub>m</sub>	52			72,5		145	
Aislamiento a impulso rayo	250			325		650	
<b>CONDUCTOR</b>							
Material	Al			Al		Al	
Sección	400	800	1000	630	1000	630	1200
Diámetro exterior	23,5	34,0	38,5	30,5	38,5	33,5	43,5
(Tolerancias)	23,2-23,9	33,5-34,4	38,0-38,9	30,1-30,9	38,0-38,9	38,0-38,9	43,0-44,0
Resistencia cc a 20°C	0,0778	0,0367	0,0291	0,0469	0,0291	0,0469	0,0247
Tipo de Cuerda	UNE 60228, clase 2 compactada			UNE 60228, clase 2 compactada		UNE 60228, clase 2 compactada segmentada	
<b>PANTALLA SOBRE CONDUCTOR</b>							
Material	Mezcla extrusionada conductora			Mezcla extrusionada		Mezcla extrusionada	
Espesor	1,2	1,5	1,5	1,2	1,5	1,5	1,5
Diámetro exterior	25,9	37,0	41,5	32,9	41,5	36,5	46,5
<b>AISLAMIENTO</b>							
Material	Polietileno reticulado (XLPE)			Polietileno reticulado (XLPE)		Polietileno reticulado (XLPE)	
Espesor	7,0			9,0		16,0	
Diámetro exterior	40,0	51,0	56,5	52,0	60,5	65,5	79,0
(Tolerancias)	39,4 - 41,0	50,3 - 52,0	55,8 - 57,5	51,5 - 53,0	60,0 - 61,5	64,5 - 66,5	78,0 - 80,2
<b>PANTALLA SOBRE AISLAMIENTO</b>							
Material	Mezcla extrusionada			Mezcla extrusionada		Mezcla extrusionada	
Espesor	1,0			1,0		1,5	
Diámetro exterior	42,0	53,0	58,5	54,0	62,5	68,5	82,0
<b>PANTALLA METÁLICA</b>							
Material y tipo	Pantalla de hilos de Cu			Pantalla de hilos de Cu		Pantalla de hilos de Cu	
Nº hilos *	53			78		91	
Diámetro hilo *	1,09			1,25		1,3	
Sección	50			95		120	
Resistencia cc a 20°C	0,357			0,188		0,149	
<b>BARRERA NO PROPAGACIÓN AGUA</b>							
Material	Cinta conductora hinchable			Cinta conduc. hinchable		Cinta conductora hinchable	
Espesor (*)	0,4			0,4		0,4	
<b>CUBIERTA EXTERIOR</b>							
Material capa metálica impermeab.	Cinta longitudinal Cu o Al			Cinta longitudinal Cu o Al		Cinta longitudinal Cu o Al	
Espesor capa metálica	0,1			0,1		0,1	
Material	Poliiofelina ST7 grafitada o capa semiconductor resistente a la llama			Poliiofelina ST7 grafitada o capa semiconductor resistente a la llama		Poliiofelina ST7 grafitada o capa semiconductor resistente a la llama	
Espesor	3,0	3,5	3,5	3,0	3,5	3,5	3,8
Diámetro exterior *	51,5	63,6	68,5	64,0	73,0	79,5	93,5
Color	Negro			Negro		Negro	
Radio curv. durante tendido*	1030	1272	1370	1280	1460	1590	1870
Radio curvatura acabado *	772	954	1028	960	1095	1193	1403
Peso del cable aproximado	4,0	5,4	6,0	5,0	6,2	8,0	9,7

(\*) Valores orientativos, a definir por el fabricante

Para la elección de los cables utilizados en la línea subterránea de alta tensión de 45kV se han tenido en cuenta los criterios de diseño de la normativa específica de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U Distribución KRZ001, que se describe en el capítulo 5.1 de *Características de los materiales. Cables.*



FT-CIAT/6818/ENEL/00-ES  
SAP C120965

### FICHA DE DATOS TÉCNICOS

**Tipo:**  
Cable Aislado para Tensiones Asignadas hasta:  
U<sub>0</sub>/U (U<sub>m</sub>) = 26/45 (52) kV

**Designación:**  
330113 - RHZ1-RA-20L(S) 26/45 kV  
1x400KAl+H120

**Norma:**  
MAT-E&C-NC-2021-0049-EGIN Rev. 1  
(+a1+a2+a3)



**Construcción del Cable**

1. Conductor: Aluminio compactado circular, con obturación longitudinal al agua, clase 2, según IEC 60228.
2. Pantalla sobre el conductor: Mezcla semiconductor extruida.
3. Aislamiento: Polietileno reticulado (XLPE - DIX 3).
4. Pantalla sobre el aislamiento: Mezcla semiconductor extruida, adherida.
5. Obturación longitudinal al agua: Cinta semiconductor hinchable.
6. Pantalla metálica: Corona de alambres de cobre, aplicados helicoidalmente, con una contraespira de fleje de cobre.
7. Obturación longitudinal al agua: Cinta semiconductor hinchable, sin solape.
8. Obturación radial: Cinta de aluminio/copolímero, aplicada longitudinalmente, adherida a la cubierta exterior.
9. Cubierta exterior: Poliolefina, tipo ST7 (no propagadora de la llama), color negro, con una capa semiconductor extruida.

**Marcado:** Sobre la cubierta exterior, en relieve sobre dos generatrices diametralmente opuestas y de la siguiente manera:

**ENEL GSCH010 SOLIDAL RHZ1-RA-20L (S) 26/45 (52) kV 1x400 K Al + H120 Eca [\*Año] [Lote] [\*\*Marcado métrico]**

\*- Dos últimas cifras del año de fabricación;  
\*\*- Marcado métrico por impresión.

La altura mínima de los caracteres deberá ser de 4 mm.  
La distancia entre el final de una leyenda de marcado y el principio de la siguiente no debe ser mayor que 300 mm.

Características Generales		
Descripción	Unidad	Característica o Valor
Tensión asignada, U <sub>0</sub> /U (U <sub>m</sub> )	kV	26 / 45 (52)
Ensayo de tensión	kV	65
Frecuencia	Hz	50
Temperatura máxima del conductor en servicio permanente	°C	90
Temperatura máxima del conductor en cortocircuito	°C	250
Comportamiento al fuego	-	Eca

## 8. DESCRIPCIÓN DE LA AFECCIÓN

La Línea de Alta Tensión 45 kV que va desde la SET Cartujos (EDE) - SET Torrero (EDE-REE) se ubica en su totalidad en el término municipal de Zaragoza. Dicha línea subterránea crea afección sobre distintas líneas áreas o subterráneas de media y alta tensión propiedad de e-distribución.

Se adjunta tabla de las afecciones que crea el trazado de la línea subterránea de alta tensión. En ella se remarcan en negrita las afecciones en líneas que son propiedad de e-distribución.

NÚMERO	COORDENADA	TIPO DE INTERFERENCIA	PROPIEDAD	DESCRIPCIÓN
1	<b>X: 679.899</b> <b>Y: 4.606.533</b>	<b>Cruce</b>	<b>e-distribución</b>	<b>Línea subterránea alta tensión</b>
2	<b>X: 679.961</b> <b>Y: 4.606.615</b>	<b>Cruce</b>	<b>e-distribución</b>	<b>Línea subterránea alta tensión</b>
3	<b>X: 679.945</b> <b>Y: 4.606.673</b>	<b>Cruce</b>	<b>e-distribución</b>	<b>Línea subterránea alta tensión</b>
4	X: 679.771 Y: 4.606.525	Cruce	REE	Línea aérea alta tensión
5	X: 679.747 Y: 4.606.523	Paralelismo (2,5m de distancia entre líneas según KRZ001)	IASOL - ENERLAND	Línea subterránea MT
6	<b>X: 679.733</b> <b>Y: 4.606.528</b>	<b>Cruce</b>	<b>e-distribución</b>	<b>Línea subterránea media tensión</b>
7	X: 679.003 Y: 4.606.955	Cruce	REPSOL	Línea aérea alta tensión
8	X: 678.895 Y: 4.607.046	Cruce	REPSOL	Línea aérea alta tensión
9	<b>X: 678.892</b> <b>Y: 4.607.068</b>	<b>Cruce</b>	<b>e-distribución</b>	<b>Línea aérea media tensión</b>
10	<b>X: 678.891</b> <b>Y: 4.607.116</b>	<b>Cruce</b>	<b>e-distribución</b>	<b>Línea aéreo-media tensión</b>
11	<b>X: 678.887</b> <b>Y: 4.607.112</b>	<b>Cruce</b>	<b>e-distribución</b>	<b>Línea subterránea media tensión</b>
12	X: 678.889 Y: 4.607.120	Cruce	REE	Línea aérea alta tensión
13	X: 678.889 Y: 4.607.155	Cruce	REE	Línea aérea alta tensión
14	X: 678.905 Y: 4.607.173	Cruce	REE	Línea aérea alta tensión
15	X: 678.918 Y: 4.607.196	Cruce	REE	Línea aérea alta tensión
16	<b>X: 678.940</b> <b>Y: 4.607.220</b>	<b>Cruce</b>	<b>e-distribución</b>	<b>Línea aérea alta tensión</b>



LÍNEA SUBTERRÁNEA DE ALTA TENSIÓN 45KV  
S.E. TORRERO – S.E. CARTUJOS

COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA  
Nº Colegiado.: 0003947  
IGNACIO NAVARRO CHINORIAS  
VISADO Nº.: VD01677-26A  
DE FECHA: 17/04/2026  
MARZO 2026  
**E-VISADO**

17	X: 678.985 Y: 4.607.329	Cruce	e-distribución	Línea aérea alta tensión
18	X: 678.987 Y: 4.607.333	Cruce	e-distribución	Línea aérea alta tensión
19	X: 678.989 Y: 4.607.338	Cruce	e-distribución	Línea aérea alta tensión
20	X: 678.990 Y: 4.607.340	Cruce	e-distribución	Línea aérea alta tensión
21	X: 678.993 Y: 4.607.349	Cruce	e-distribución	Línea aérea alta tensión
22	X: 678.995 Y: 4.607.352	Cruce	e-distribución	Línea aérea alta tensión
23	X: 678.996 Y: 4.607.359	Cruce	e-distribución	Línea aérea alta tensión
24	X: 678.997 Y: 4.607.358	Cruce	Amazon	Línea subterránea alta tensión
25	X: 679.605 Y: 4.606.551	Cruce	CHE	Barranco del Montañés
26	X: 679.096 Y: 4.606.910	Cruce	Monegros Solar, S.A.	Línea subterránea BT y MT
27	X: 679.759 Y: 4.606.517	Cruce	Ayuntamiento de Zaragoza	Cruce de calle del Bromo

Se adjuntan los planos detallados de las afecciones en el **Documento N.º 2 - Planos**.

Para las líneas áreas propiedad de e-distribución se tendrán en cuenta los siguientes criterios:

No se construirán edificios o instalaciones industriales en la servidumbre de vuelo, incrementada por la siguiente distancia mínima de seguridad con un mínimo de 5 metros:

$$D_{add}+D_{el}=3,3+ D_{el}=3,3+1,20= 4,5 \text{ m}$$

Siendo  $D_{el}$  para el nivel de tensión más elevado de la red de 132 kV una distancia de 1,20 m.

Por tanto, se tomarán 5m como incremento de la servidumbre de vuelo, para el límite de no edificabilidad. Así, según lo establecido la zona total de servidumbre, o lo que es lo mismo, de afección, y por lo tanto, de no edificabilidad, será de 20 metros a cada lado de las LAMT.

### Mantenimiento


Se garantizará el acceso por parte del organismo afectado a la línea para realizar las labores de mantenimiento pertinentes.

## 9. CONCLUSIONES

Expuesto el objeto de la presente SEPARATA y considerando suficientes los datos en ella indicados, la sociedad peticionaria espera que la afección en ella descrita sea informada favorablemente por **Endesa EDistribución Redes Digitales** y se indiquen los condicionantes técnicos para que se otorguen las autorizaciones correspondientes para su construcción y puesta en servicio.

**Zaragoza, marzo de 2026**

El Ingeniero Industrial al servicio de  
ENERLAND GENERACIÓN SOLAR 12, S.L.



Ignacio Navarro Chinorias  
Colegiado 3948 COIIAR

## DOCUMENTO Nº2

# PLANOS

## ÍNDICE DOCUMENTO N°2

1. Situación y emplazamiento
2. Layout general
3. Afecciones Generales
  - 3.1. Afecciones detalle 1
  - 3.2. Afecciones detalle 2
  - 3.3. Afecciones detalle 3
  - 3.4. Afecciones detalle 4
  - 3.5. Afecciones detalle 5
4. Tipos de sección y Cruzamientos
5. Tipos de Cruzamiento
  - 5.1. Cruzamiento detalle 1
  - 5.2. Cruzamiento detalle 2
  - 5.3. Cruzamiento detalle 3
  - 5.4. Cruzamiento detalle 4
  - 5.5. Cruzamiento detalle 5
6. Tipos de sección sobre trazado
7. Trazado Camino Acceso Personal E-distribución
  - 7.1. Sección Tipo Camino Acceso Personal E-distribución





**SET MONTETORRERO**  
(REE - ENDESA)

**SET CARTUJOS**  
(ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA)

LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	Zanja permanente
	VALLADO FV CARTUJOS 1
	VALLADO FV CARTUJOS 3

COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA  
 Nº Colegiado.: 0003947  
 IGNACIO NAVARRO CHINORIAS  
**VISADO Nº. : VD01677-26A**  
**DE FECHA : 17/04/2026**  
**E-VISADO**



**LOCALIZACIÓN**  
SIN ESCALA

PROYECTO:  
LINEA SUBTERRÁNEA DE ALTA TENSIÓN 45KV  
SET MONTETORRERO - SET CARTUJOS

CONTENIDO:  
**LAYOUT GENERAL**

UBICACIÓN:  
ZARAGOZA (ZARAGOZA)

PROPIETARIO:  
ENERLAND GENERACIÓN SOLAR 12 S.L.

PROFESIONAL RESPONSABLE:  
IGNACIO NAVARRO CHINORIAS

FIRMAS:



REV	FECHA	DISEÑO	APROB.	MODIFICACIÓN

EMPRESA:

REF:	01
DIBUJADO:	J.R.S
REVISADO:	I.N.C.
FECHA:	JUNIO/2025
ESCALA:	1/5000
VERSIÓN:	0

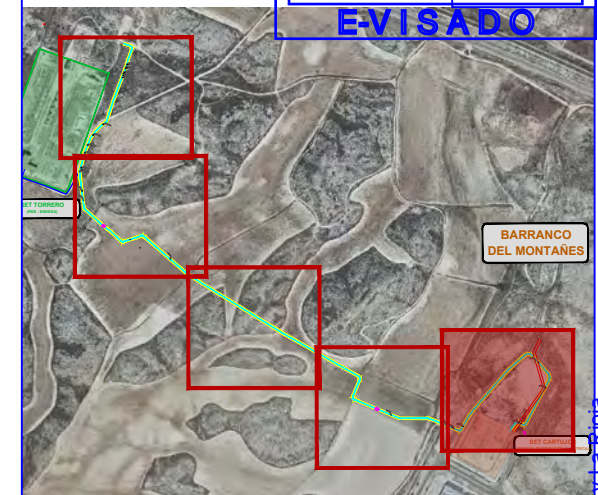
A) ISO 2768  
B) Close de tolerancia, conforme a esta parte de la Norma ISO 2768





COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA  
 Nº Colegiado.: 0003947  
 IGNACIO NAVARRO CHINORIAS  
 VISADO Nº. : VD01677-26A  
 DE FECHA : 17/04/2026

**E-VISADO**



**LOCALIZACIÓN**  
 SIN ESCALA

PROYECTO:  
 LINEA SUBTERRÁNEA DE ALTA TENSIÓN  
 SET TORRERO - SET CARTUJOS

CONTENIDO:  
 Plano Afecciones - Hoja 1

UBICACIÓN:  
 ZARAGOZA (ZARAGOZA)

PROPIETARIO:  
 ENERLAND GENERACIÓN SOLAR 12 S.L.

PROFESIONAL RESPONSABLE:  
 IGNACIO NAVARRO CHINORIAS

FIRMAS:




Sistema de Gestión  
 ISO 9001:2008  
 ISO 14001:2004  
 OHSAS 18001:2007  
 www.tuv.com  
 ID 9108633571

REV	FECHA	DISEÑO	APROB.	MODIFICACIÓN

EMPRESA:



REF: 04

DIBUJADO: J.R.S. REVISADO: I.N.C.

FECHA: JUNIO 2025

ESCALA: 1:4000 VERSIÓN: 0

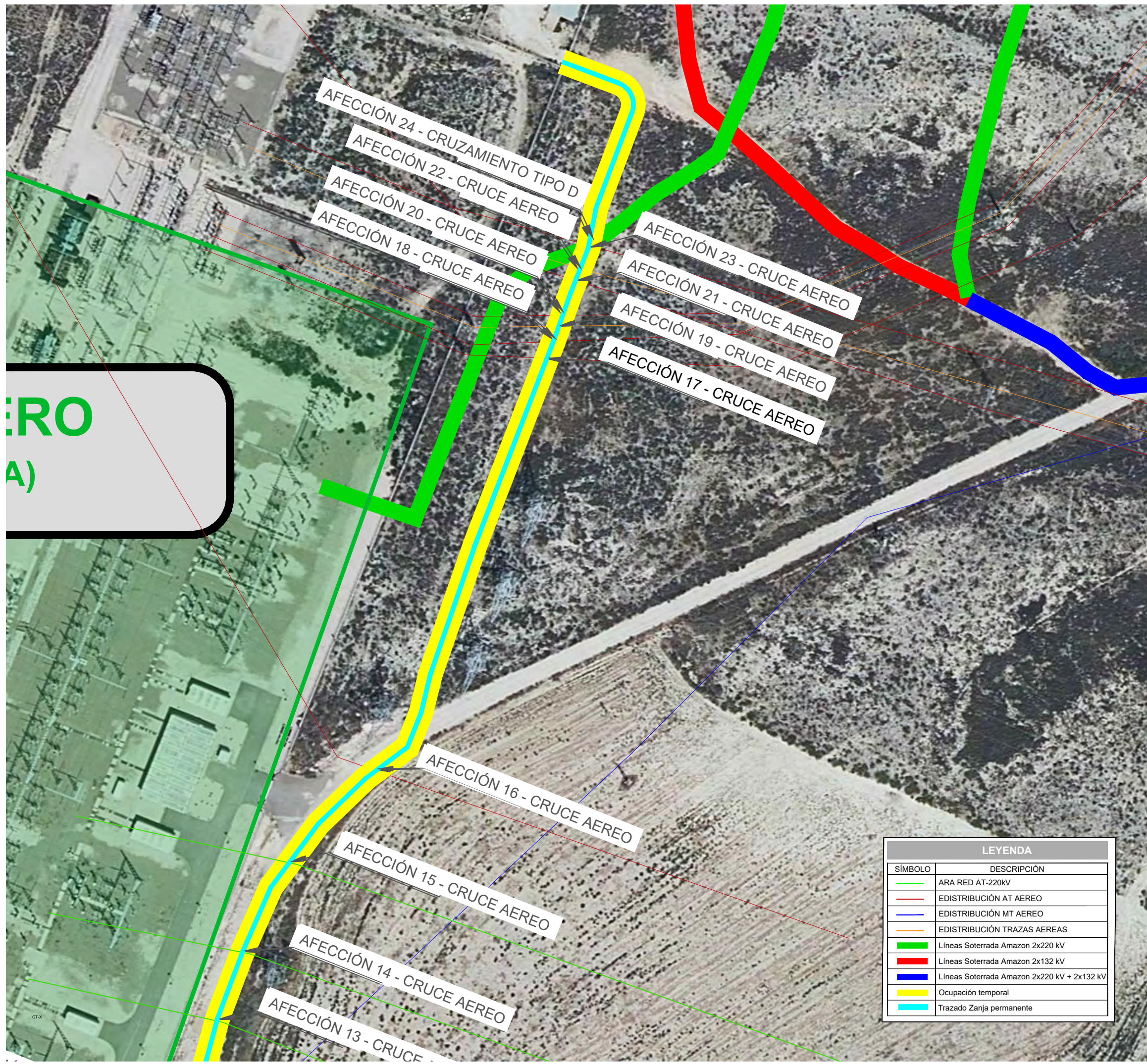
A) ISO 2768  
 B) Clase de tolerancia, conforme a esta parte de la Norma ISO 2768

Documento original depositado en los archivos del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Aragón y La Rioja con Reg. Entrada nº RG02178-26 y VISADO electrónico VD01677-26A de 17/04/2026. CSV = FYQPAUKW41VPUODA verificable en https://coiilar.e-gestion.es









ERO  
A)

LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	ARA RED AT-220kV
	EDISTRIBUCIÓN AT AEREO
	EDISTRIBUCIÓN MT AEREO
	EDISTRIBUCIÓN TRAZAS AEREAS
	Líneas Soterrada Amazon 2x220 kV
	Líneas Soterrada Amazon 2x132 kV
	Líneas Soterrada Amazon 2x220 kV + 2x132 kV
	Ocupación temporal
	Trazado Zanja permanente

COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA  
 Nº Colegiado.: 00039477  
 IGNACIO NAVARRO CHINORIAS  
 VISADO Nº. : VD01677-26A  
 DE FECHA : 17/04/2026  
**E-VISADO**



PROYECTO: LINEA SUBTERRÁNEA DE ALTA TENSION SET TORRERO - SET CARTUJOS

CONTENIDO: Plano Afecciones - Hoja 5

UBICACIÓN: ZARAGOZA (ZARAGOZA)

PROPIETARIO: ENERLAND GENERACIÓN SOLAR 12 S.L.

PROFESIONAL RESPONSABLE: IGNACIO NAVARRO CHINORIAS

FIRMAS:

Sistema de Gestión  
 ISO 9001:2008  
 ISO 14001:2004  
 OHSAS 18001:2007  
 www.tuv.com  
 ID 9108633571

REV	FECHA	DISEÑO	APROB.	MODIFICACIÓN

EMPRESA:

REF: 04

DIBUJADO: J.R.S. REVISADO: I.N.C.

FECHA: JUNIO 2025

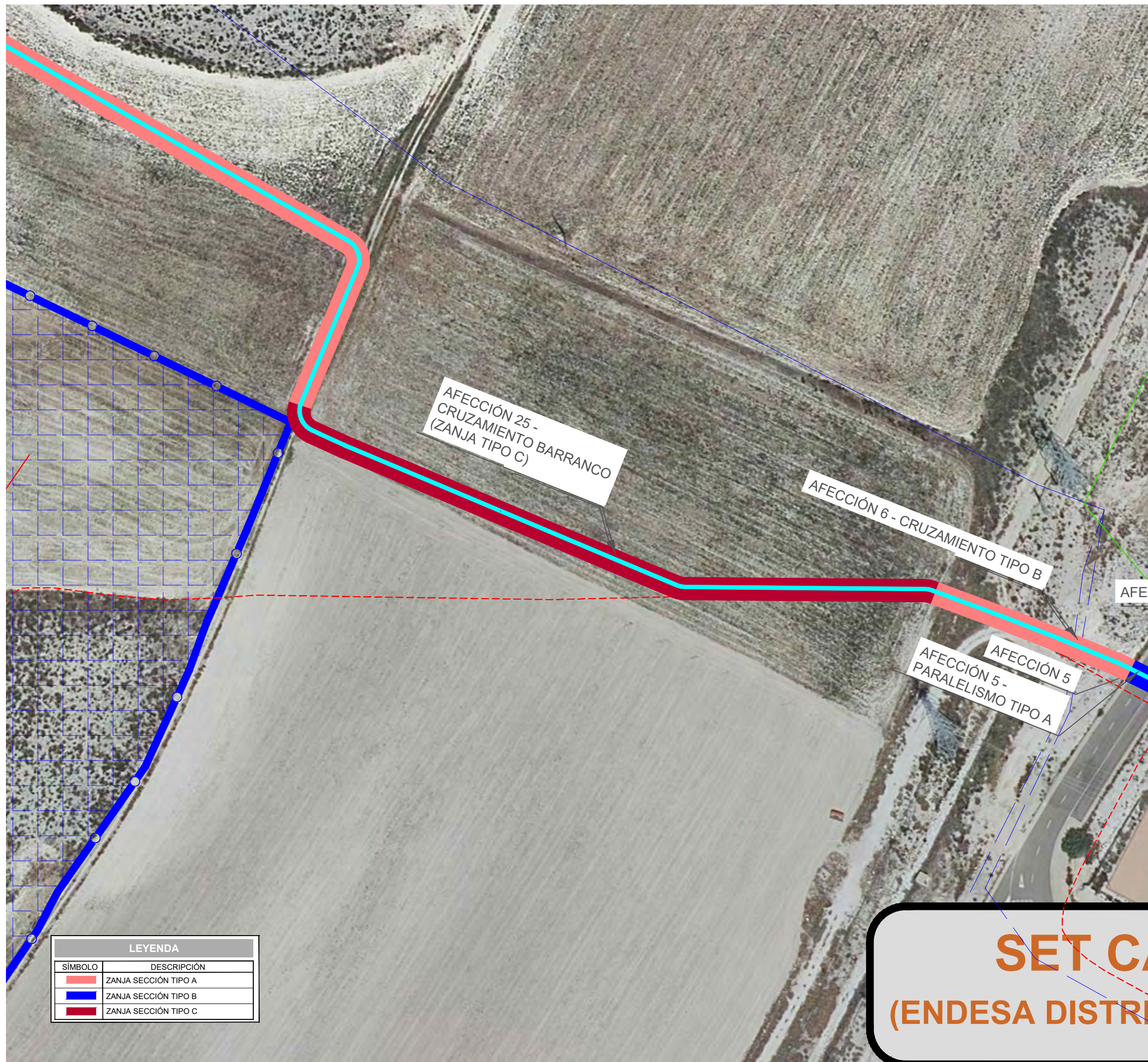
ESCALA: 1:4000 VERSIÓN: 0

A) ISO 2768  
 B) Clase de tolerancia, conforme a esta parte de la Norma ISO 2768

Documento original depositado en los archivos del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Aragón y La Rioja con Reg. Entrada nº RG02178-26 y VISADO electrónico VD01677-26A de 17/04/2026. CSV = FYQPAUKW41VPJUDA verificable en https://coiilar.e-gestion.es

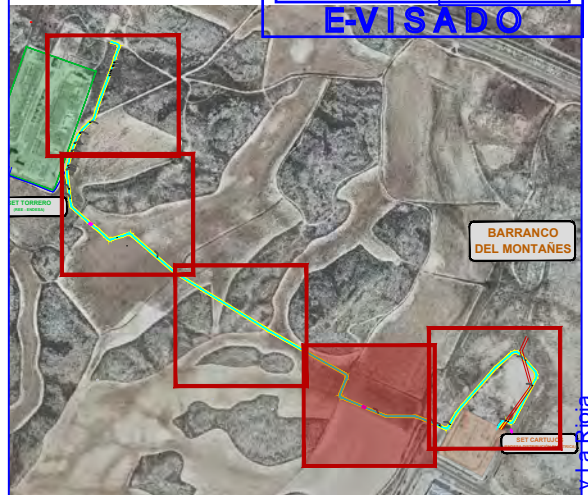






LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	ZANJA SECCIÓN TIPO A
	ZANJA SECCIÓN TIPO B
	ZANJA SECCIÓN TIPO C

COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA  
 Nº Colegiado.: 0003947  
 IGNACIO NAVARRO CHINORIAS  
 VISADO Nº. : VD01677-26A  
 DE FECHA : 17/04/2026



PROYECTO: LINEA SUBTERRÁNEA DE ALTA TENSIÓN SET TORRERO - SET CARTUJOS

CONTENIDO: Plano Cruzamientos - Hoja 2

UBICACIÓN: ZARAGOZA (ZARAGOZA)

PROPIETARIO: ENERLAND GENERACIÓN SOLAR 12 S.L.

PROFESIONAL RESPONSABLE: IGNACIO NAVARRO CHINORIAS

FIRMAS:

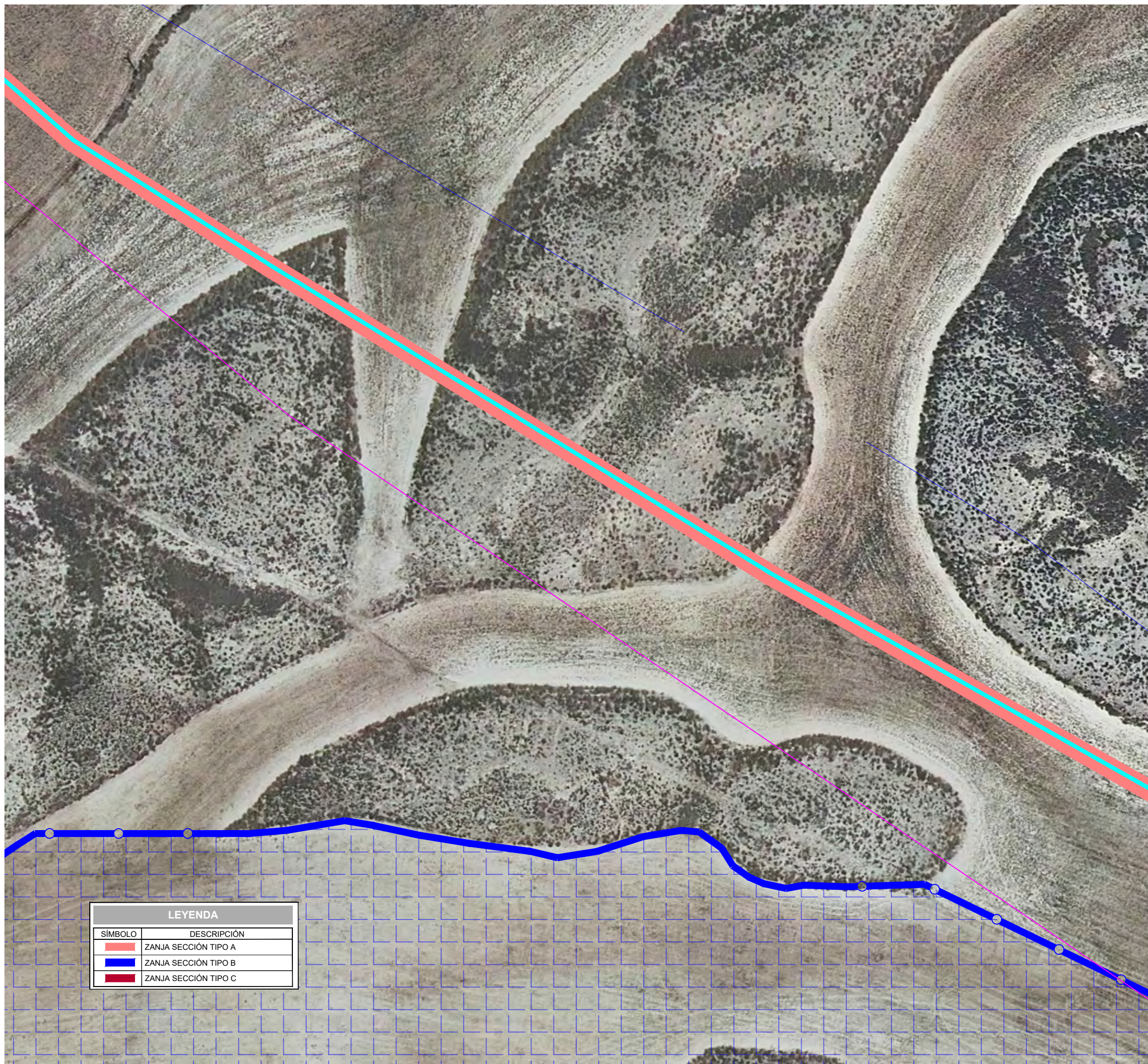


REV	FECHA	DISEÑO	APROB.	MODIFICACIÓN

EMPRESA: 	REF: 04
DIBUJADO: J.R.S.	REVISADO: I.N.C.
FECHA: JUNIO 2025	ESCALA: 1:4000
ESCALA: 1:4000	VERSIÓN: 0

A) ISO 2768  
 B) Clase de tolerancia, conforme a esta parte de la Norma ISO 2768

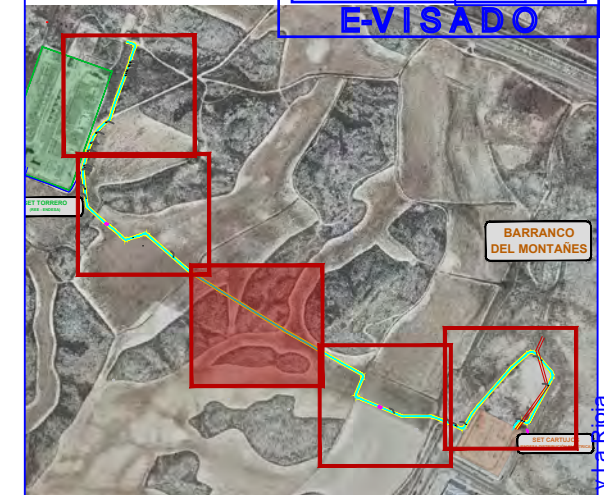
Documento original depositado en los archivos del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Aragón y La Rioja con Reg. Entrada nº RG02178-26 y VISADO electrónico VD01677-26A de 17/04/2026. CSV = FYQPAUKW41VPJUDA verificable en https://coiilar.e-gestion.es



LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	ZANJA SECCIÓN TIPO A
	ZANJA SECCIÓN TIPO B
	ZANJA SECCIÓN TIPO C

COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA  
 Nº Colegiado.: 00039477  
 IGNACIO NAVARRO CHINORIAS  
 VISADO Nº. : VD01677-26A  
 DE FECHA : 17/04/2026

**E-VISADO**



**LOCALIZACIÓN**  
SIN ESCALA

PROYECTO: LINEA SUBTERRÁNEA DE ALTA TENSIÓN SET TORRERO - SET CARTUJOS

CONTENIDO:  
**Plano Cruzamientos - Hoja 3**

UBICACIÓN: ZARAGOZA (ZARAGOZA)

PROPIETARIO: ENERLAND GENERACIÓN SOLAR 12 S.L.

PROFESIONAL RESPONSABLE: IGNACIO NAVARRO CHINORIAS

FIRMAS:



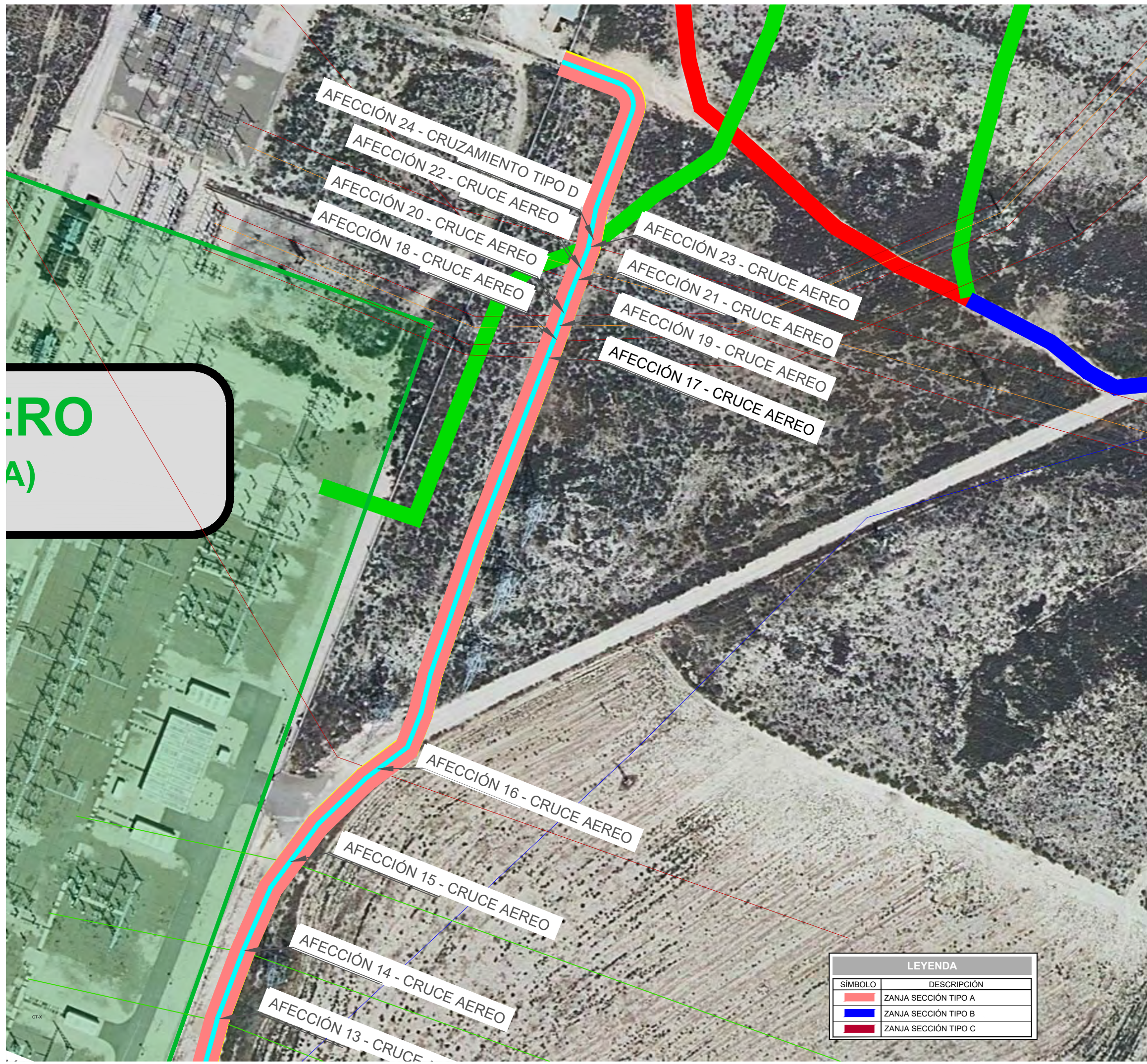
REV	FECHA	DISEÑO	APROB.	MODIFICACIÓN

EMPRESA: 	REF: <b>04</b>
DIBUJADO: J.R.S.	REVISADO: I.N.C.
FECHA: <b>JUNIO 2025</b>	ESCALA: 1:4000
ESCALA: 1:4000	VERSIÓN: <b>0</b>

A) ISO 2768  
B) Clase de tolerancia, conforme a esta parte de la Norma ISO 2768

Documento original depositado en los archivos del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Aragón y La Rioja con Reg. Entrada nº RG02178-26 y VISADO electrónico VD01677-26A de 17/04/2026. CSV = FYQPAUKW41VPUODA verificable en https://coiilar.e-gestion.es

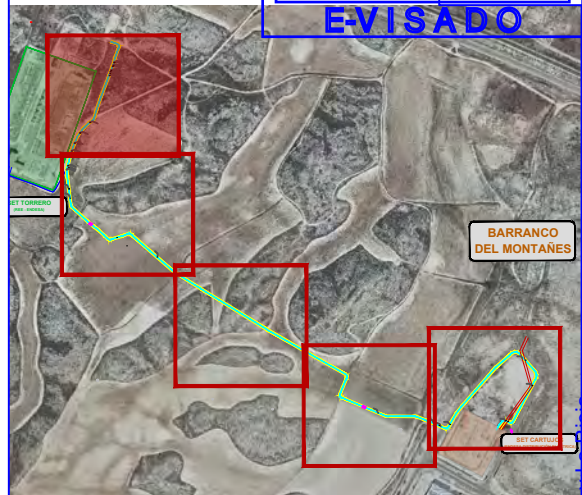




ERO  
A)

COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA  
 Nº Colegiado.: 0003947  
 IGNACIO NAVARRO CHINORIAS  
 VISADO Nº. : VD01677-26A  
 DE FECHA : 17/04/2026

**E-VISADO**



**LOCALIZACIÓN**  
SIN ESCALA

PROYECTO:  
LINEA SUBTERRÁNEA DE ALTA TENSIÓN  
SET TORRERO - SET CARTUJOS

CONTENIDO:  
**Plano Cruzamientos - Hoja 5**

UBICACIÓN:  
ZARAGOZA (ZARAGOZA)

PROPIETARIO:  
ENERLAND GENERACIÓN SOLAR 12 S.L.

PROFESIONAL RESPONSABLE:  
IGNACIO NAVARRO CHINORIAS

FIRMAS:



REV	FECHA	DISEÑO	APROB.	MODIFICACIÓN

EMPRESA: 	REF: 04
DIBUJADO: J.R.S.	REVISADO: I.N.C.
FECHA: JUNIO 2025	ESCALA: 1:4000
ESCALA: 1:4000	VERSIÓN: 0

A) ISO 2768  
B) Clase de tolerancia, conforme a esta parte de la Norma ISO 2768

Documento original depositado en los archivos del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Aragón y La Rioja con Reg. Entrada nº RG02178-26 y VISADO electrónico VD01677-26A de 17/04/2026. CSV = FYQPAUKW41VPJ0DA verificable en https://coiilar.e-gestion.es





