



**PROYECTO DE LÍNEA DE EVACUACIÓN ENTRE
SUBESTACIÓN COLECTORA 30kV Y LA SUBESTACION
ELEVADORA PREMIER LOS LEONES 30/220kV**

“FILERA V”

LINEA DE EVACUACION 30kV

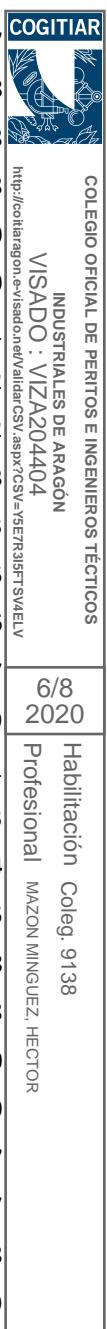
PROMOTOR	GLOBAL ACTIVOS FOTOVOLTAICOS S.L.U.
SITUACIÓN	“LECIÑENA” ZARAGOZA
POTENCIA INSTALADA	42.6 MWn (Nominal) 49,99 MWp (Pico)
FECHA	JUNIO 2020

I. MEMORIA DESCRIPTIVA

	COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 http://cogiataragona.es/visor/validarCSV.aspx?CSID=V5ER735FTSV4ELV	6/8 2020	Habilitación Profesional Coleg. 9138 MAZON MINGUEZ, HECTOR
---	--	---------------------	--

Contenido

1. DESCRIPTIVA PROYECTO	5
1.1 DESCRIPCIÓN GENERAL	5
1.2 IDENTIFICACIÓN DE LOS TITULARES	5
1.3 OBJETO	6
2. ANTECEDENTES Y JUSTIFICACION.....	7
3. LEGISLACIÓN Y NORMATIVA APLICABLE	8
3.1 NORMATIVAS QUE REGULAN LA CONEXIÓN DE INSTALACIONES A LA RED DE TRANSPORTE	8
3.2 LEGISLACIÓN QUE AFECTA AL SECTOR ELÉCTRICO ESPAÑOL	8
3.3 LEGISLACIÓN DE EVALUACIÓN AMBIENTAL	10
3.4 LEGISLACIÓN COMUNIDAD AUTÓNOMA ARAGÓN	10
3.5 OBRA CIVIL	11
3.6 SEGURIDAD Y SALUD	12
3.7 NORMAS Y ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DE OBLIGADO CUMPLIMIENTO	12
4. EMPLAZAMIENTO DE LA INSTALACIÓN	13
4.1 EMPLAZAMIENTO	13
5. AFECCIONES ORGANISMOS.....	15
6. TRAZAS DE LA LINEA DE EVACUACION	16
6.1 ALTERNATIVA 1	17
6.2 ALTERNATIVA 2	19
6.3 ALTERNATIVA 3	21
6.4 ELECCIÓN DE LA ALTERNATIVA DE EVACUACIÓN	23
7. RELACIÓN DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS (RBDA).....	24
8. CLASIFICACION DEL SUELO	25
9. DESCRIPCION DEL TRAZADO SUBTERRANEO	28
9.1 LINEA EVACUACION ALTA TENSION	28
10. DESCRIPCIÓN Y CARACTERÍSTICAS DE LA INSTALACIÓN.....	30
10.1 CARACTERISTICAS GENERAL DEL CABLE	30
11. CONEXION DE CIRCUITOS DE TIERRA EN SISTEMAS DE ALTA TENSION	37
11.1 DESCRIPCION GENERAL.....	37
11.2 PRINCIPIOS GENERALES DE CONEXIÓN DE PANTALLA	38
11.3 CONEXIONES DE PANTALLAS.....	39
11.4 ESQUEMAS NORMALIZADOS DE CONEXIÓN DE PANTALLAS.....	39
11.5 CONDICIONES Y PRUEBAS DE LOS CIRCUITOS DE PUESTA A TIERRA	40
12. CABLES DE FIBRA OPTICA SUBTERRANEA	42
13. EMPALMES	43



13.1 EMPALMES PREMOLDEADOS DE UNA SOLA PIEZA.	44
14. CANALIZACIONES.....	45
14.1 DISEÑO DEL SOTERRAMEINTO EN ZANJAS	45
14.2 PERFORACIONES SUBTERRANEAS.....	47
14.3 CAMARA DE EMPALME	48
14.4 ARQUETAS DE AYUDA AL TENDIDO	48
15. CRUZAMIENTOS Y PARALELISMOS.....	49
15.1 CRUZAMIENTOS.....	49
15.2 PARALELISMOS.....	52
16. CONCLUSIÓN	55



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404

<http://cofiaragon.es/visor/validarCSV.aspx?CSID=V5SER735FTSV4ELV>

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

1. DESCRIPTIVA PROYECTO

1.1 DESCRIPCIÓN GENERAL

La instalación de la línea de evacuación de energía eléctrica desde la subestación colectora de 30 kV de la planta fotovoltaica de Filera V hasta la subestación elevadora de SET PREMIER LOS LEONES 30/220 kV, se trata de una línea de alta tensión subterránea de 30 kV de simple circuito.

La instalación de la línea subterránea se realizará con conductor de aluminio 2(3x1x400mm²) Al con pantalla de 25 mm² Cu y una longitud total de 2488 metros.

Toda la longitud de la línea de evacuación discurrirá por canalizaciones nuevas.

MUNICIPIO	CLASE DE LINEA	ORIGEN	FINAL	TENSION	LONGITUD	CONDUCTOR	COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 http://cofiaragon.es/visor/validarCSV.aspx?SET=SET35FT&VALV	6/8 2020	Habilitación Profesional Coleg. 9138 MAZON MINGUEZ, HECTOR
LECIÑENA	SUBTERRANEA	SE COLECTORA FILERA V	SET PREMIER LOS LEONES 30/220 kV	30 KV	2488 metros	2x(3x1x400mm ²) HEPR Z1			

Tabla 1. Datos de la línea subterránea 30kV.

1.2 IDENTIFICACIÓN DE LOS TITULARES

Los datos de los titulares de cada uno de los proyectos son los siguientes:

Titular de la instalación: GLOBAL ACTIVOS FOTOVOLTAICOS S.L.U.

CIF: B88353867

Domicilio: Calle Serrano 67 PL 6 (Madrid)

1.3 OBJETO

El presente proyecto tiene por objeto especificar y describir de forma genérica las características principales de la línea eléctrica subterránea de alta tensión destinada a la ampliación de la red eléctrica existente, que se generará en la futura planta fotovoltaica de Filera V de 49,99MWp ubicada en el municipio de Leciñena (Zaragoza).

Así mismo, se pretende presentar dicha información ante los Organismos Competentes para continuar con la tramitación administrativa que desemboque en la instalación y puesta en servicio de la referida línea de alta tensión.

En el orden técnico su finalidad es la de informar de las características de la instalación proyectada, así como mostrar su adaptación a lo establecido en el Reglamento sobre Condiciones Técnicas y Garantías de Seguridad en de Líneas Eléctricas de Alta Tensión, aprobado por Real Decreto 223/2008 de 15 de febrero de 2008, Instrucciones Técnicas Complementarias y demás normativa.

La infraestructura no genera incidencias negativas en el sistema de distribución de energía eléctrica.

 COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 http://cof.aragon.es/validarCSV.aspx?CSID=V5SET35FTS4ELV	6/8 2020	Habilitación Profesional Coleg. 9138 MAZON MINGUEZ, HECTOR
--	-------------	--

2. ANTECEDENTES Y JUSTIFICACION

El alcance de la presente memoria descriptiva consiste en el análisis y la descripción técnica del trazado de la línea de alta tensión 30 kV para evacuación de energía eléctrica del Parque solar Fotovoltaico “Filera V” de potencia total de 49,99 MWp ubicada en el término municipal de Leciñena (Zaragoza) y su evacuación en la subestación eléctrica “SET PREMIER LOS LEONES 30/220kV” ubicada en el término municipal de Leciñena (Zaragoza).

La instalación constará de los siguientes elementos:

- Instalación de nueva línea subterránea de alta tensión simple circuito a 30 kV, con conductor 2x(3x1x400mm²) Al con pantalla de 25 mm² Cu, discurrirá por canalización nueva, conectando la subestación colectora con la subestación elevadora 30/220 kV, ubicadas en el Municipio de Leciñena. Con una longitud total aproximada de 2488 m (incluidas cacas y cambios de nivel).

 COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 <small>http://colegiolaragon.es/visor/validarCSV.aspx?OSI=VSETR35FTS4ELV</small>	
	6/8 2020

Habilitación Profesional	Coleg. 9138 MAZON MINGUEZ, HECTOR

3. LEGISLACIÓN Y NORMATIVA APLICABLE

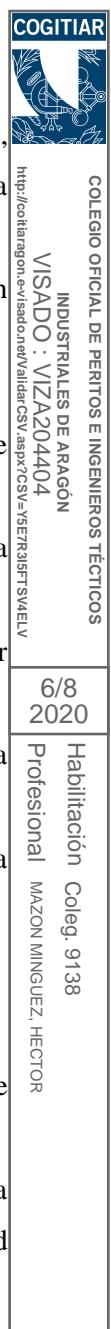
Para la redacción de esta memoria descriptiva se han tenido en cuenta toda la reglamentación vigente de aplicación y normas particulares de la compañía distribuidora, y en concreto:

3.1 NORMATIVAS QUE REGULAN LA CONEXIÓN DE INSTALACIONES A LA RED DE TRANSPORTE

- Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica.
- Real Decreto 2019/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el mercado de producción de energía eléctrica.
- RD 2/2008 de 20 de junio, por el que se aprueba el texto refundido de la ley de suelo.
- RD 1699/2011, de 18 de noviembre, por el que se regula la conexión a red de instalaciones de producción de energía eléctrica de pequeña potencia.
- RD 1047/2013 de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica.
- RD 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares.
- Real Decreto-ley 15/2018, de 5 de octubre, de medidas urgentes para la transición energética y la protección de los consumidores.

3.2 LEGISLACIÓN QUE AFECTA AL SECTOR ELÉCTRICO ESPAÑOL

- Orden IET/221/2013, de 14 de febrero, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de enero de 2013 y las tarifas y primas del régimen especial.
- Orden de 5 de junio de 2013 por la que se delegan competencias en órganos directivos de la extinta Consejería de Economía, Innovación, Ciencia y Empleo, en lo referido a las declaraciones de utilidad pública.
- Real Decreto-ley 9/2013, de 12 de julio, por el que se adoptan medidas urgentes para garantizar la estabilidad financiera del sistema eléctrico.
- Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, nuevo régimen de autorizaciones administrativas. (BOE 27/12/2013).



- Real Decreto 413/2014, de 6 de junio (BOE 10/06/2014) por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden IET/1045/2014, de 16 de junio (BOE 20/06/2014) por la que se aprueban los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Corrección de errores de la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio (BOE 16/04/2015) por la que se aprueban los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Corrección de errores de la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio (BOE 12/08/2014) por la que se aprueban los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden IET/1168/2014, de 3 de julio (BOE 07/07/2014) por la que se determina la fecha de inscripción automática de determinadas instalaciones en el registro de régimen retributivo específico previsto en el Título V del 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 IET/931/2015, de 20 de mayo, por la que se modifica la Orden ITC/1522/2007, de 24 de mayo, (BOE 22/05/2015) por la que se establece la regulación de la garantía del origen de la electricidad procedente de fuentes de energía renovables y cogeneración de alta eficiencia.
- Orden IET/1344/2015, de 2 de julio (BOE 07/07/2015) por la que se aprueban las instalaciones tipo y sus correspondientes parámetros retributivos, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden IET/1345/2015, de 2 de julio (BOE 07/07/2015) por la que se establece la metodología de actualización de la retribución a la operación de las instalaciones con régimen retributivo específico.
- Resolución de 15 de julio de 2015, de la Dirección General de Política Energética y Minas (BOE 25/07/2015) por la que se inscriben en el registro de régimen retributivo específico en estado de preasignación las instalaciones incluidas en el cupo previsto en la disposición adicional cuarta del 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; y se declaran no inscritas o inadmitidas el resto de instalaciones que solicitaron su inclusión en dicho cupo.
- Orden IET/1953/2015, de 24 de septiembre (BOE 28/09/2015) por la que se modifica la Orden IET/1459/2014, de 1 de agosto, por la que se aprueban los parámetros retributivos y se establece el mecanismo de asignación del régimen retributivo específico para nuevas instalaciones eólicas y fotovoltaicas en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
http://cojilragon.evideon.es/visorCSV.aspx?RSI=VSETR35TSV&ELV

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

3.3 LEGISLACIÓN DE EVALUACIÓN AMBIENTAL

- Ley 21/2013 de 9 de diciembre de Evaluación Ambiental
 - Directiva 2014/52/UE del Parlamento Europeo y del Consejo de 16 de abril de 2014 por la que se modifica la Directiva 2011/92/UE, relativa a la evaluación de las repercusiones de determinados proyectos públicos y privados sobre el medio ambiente.

3.4 LEGISLACIÓN COMUNIDAD AUTÓNOMA ARAGÓN

- Ley 6/2001, de 17 de mayo, de Ordenación y Participación en la Gestión del Agua en Aragón.
 - Ley 9/2007, de 29 de diciembre, por la que se modifica, la Ley 6/2001, de 17 de mayo, de Ordenación y Participación en la Gestión del Agua en Aragón.
 - Ley 6/2012, de 21 de junio, por la que se modifica la Ley 6/2001, de 17 de mayo, de Ordenación y Participación en la Gestión del Agua en Aragón.
 - Ley 10/2014, de 27 de noviembre, de Aguas y Ríos de Aragón.
 - Acuerdo de 14 de abril de 2009, del Gobierno de Aragón, por el que se aprueba el Plan de Gestión Integral de Residuos de Aragón (2009-2015).
 - Orden de 22 de abril de 2009, del Consejero de Medio Ambiente, por la que se da publicidad al Acuerdo del Gobierno de Aragón de fecha 14 de abril de 2009, por el que se aprueba el Plan de Gestión Integral de Residuos de Aragón (2009-2015).
 - Decreto 148/2008, de 22 de julio, del Gobierno de Aragón, por el que se aprueba el Catálogo Aragonés de Residuos.
 - Decreto 2/2006, de 10 de enero, del Gobierno de Aragón, por el que se aprueba el Reglamento de la producción, posesión y gestión de residuos industriales no peligrosos y del régimen jurídico del servicio público de eliminación de residuos industriales no peligrosos no susceptibles de valorización en la Comunidad Autónoma de Aragón.
 - Decreto 236/2005, de 22 de noviembre, del Gobierno de Aragón, por el que se aprueba el Reglamento de la producción, posesión y gestión de residuos peligrosos y del régimen jurídico del servicio público de eliminación de residuos peligrosos en la Comunidad Autónoma de Aragón.
 - Ley 7/2010, de 18 de noviembre, de protección contra la contaminación acústica de Aragón.
 - Decreto 274/2015, de 29 de septiembre, del Gobierno de Aragón, por el que se crea el Catálogo de Lugares de Interés Geológico de Aragón y se establece su régimen de protección.
 - Decreto Legislativo 1/2015, de 29 de julio, del Gobierno de Aragón, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley de Espacios Protegidos de Aragón.
 - Ley 10/2005, de 11 de noviembre, de vías pecuarias de Aragón.

- Decreto 223/1998, de 23 de Diciembre, del Gobierno de Aragón, de desarrollo parcial de la Ley 12/1997, de 3 de diciembre, de Parques Culturales de Aragón, por el que se establece el procedimiento administrativo para su declaración, se regula su registro y sus órganos de gestión.
- Ley 12/1997, de 3 de diciembre, Parques Culturales de Aragón.
- Decreto 27/2015, de 24 de febrero, del gobierno de Aragón, por el que se regula el Catálogo de árboles y arboledas singulares de Aragón.
- Resolución de 30 de junio de 2010, de la Dirección General de Desarrollo Sostenible y Biodiversidad, por la que se delimitan las áreas prioritarias de las especies de aves incluidas en el Catálogo de Especies Amenazadas de Aragón, y se dispone la publicación de las zonas de protección existentes en la Comunidad Autónoma de Aragón.
- Decreto 181/2005, de 6 de septiembre, del Gobierno de Aragón, por el que se modifica parcialmente el Decreto 49/1995, de 28 de marzo, de la Diputación General de Aragón, por el que se regula el Catálogo de Especies Amenazadas de Aragón.
- Orden de 4 de marzo de 2004, por la que se incluyen en el Catálogo de Especies Amenazadas de Aragón determinadas especies, subespecies y poblaciones de flora y fauna y cambian de categoría y se excluyen otras especies ya incluidas en el mismo.
- Orden de 31 de marzo de 2003, del departamento de medio ambiente, por la que se establecen medidas para la protección y conservación de las especies de fauna silvestre en peligro de extinción.
- Orden de 20 de agosto de 2001, por la que se publica el Acuerdo de Gobierno del 24 de julio de 2001, por la que se declaran 38 nuevas Zonas de Especial Protección para las Aves.
- Decreto 49/1995 de 28 de Marzo, por el que se aprueba el Catálogo de Especies Amenazadas de Aragón.
- Ley 11/2014, de 4 de diciembre, de Prevención y Protección Ambiental de Aragón.
- Ley 3/1999, de 10 de marzo, del Patrimonio Cultural Aragonés.
- Decreto Legislativo 1/2014, de 8 de julio, del Gobierno de Aragón, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley de Urbanismo de Aragón.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cofiaragon.es/prv/ValidarCSV.aspx?RSU=VSETR35FTS4ELV>

6/8
2020

Habilitación Profesional Coleg. 9138
MAZON MINGUEZ, HECTOR

3.5 OBRA CIVIL

- Real Decreto 314/2006, de 17 de marzo, por el que se aprueba el Código Técnico de la Edificación. (BOE 28.03.06)
- Real Decreto 1247/2008, de 18 de julio, del Ministerio de Fomento sobre la Instrucción EHE-08 de hormigón estructural. (BOE 22.08.08)
- Normas Básicas de la Edificación “NBE”, del Ministerio de Obras Públicas y Urbanismo,
- Normas Tecnológicas de la Edificación “NTE”, del Ministerio de la Vivienda, vigentes.

3.6 SEGURIDAD Y SALUD

- Ley 54/2003, del 24 de marzo, por la que se reforma el marco normativo de la Prevención de Riesgos Laborales. (BOE 14.12.03).
- Orden de 9 de marzo de 1971 por la que se aprueba la Ordenanza General de Seguridad e Higiene en el Trabajo. (BOE 16.03.71).
- 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. (BOE 07.08.97)
- Real Decreto 486/1997, de 14 de abril, por el que se establecen las disposiciones mínimas de seguridad y salud en los lugares de trabajo. (BOE 23.04.97).
- Otras disposiciones en materia de seguridad y salud, contenidas en los Reales Decretos: 286/2006, de 10 de marzo, 1407/92, de 20 de noviembre y 487/1997, de 14 de abril.
- 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, corrección de errores y modificaciones posteriores. (BOE 12.06.97).
- Real Decreto 614/01, de 8 de junio, sobre disposiciones mínimas para la protección de la salud y seguridad de los trabajadores frente al riesgo eléctrico. (BOE 14.06.01).
- Real Decreto 2267/2004, de 3 de diciembre, se aprueba el Reglamento de Seguridad Contra Incendios en los Establecimientos Industriales. (BOE 17.12.04).



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
http://coitaragon.es/visor/validarCSV.aspx?RSI=VSETR35TSV&ELV

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

3.7 NORMAS Y ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DE OBLIGADO CUMPLIMIENTO

- Serán de obligado cumplimiento las normas y especificaciones técnicas detalladas en la ITC-RAT 02 del 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. (BOE 09.06.14).
- Serán de obligado cumplimiento las normas y especificaciones técnicas detalladas en la ITC-LAT 02 del 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. (BOE 19.03.08).
- Serán de obligado cumplimiento las normas de referencia detalladas en la ITC-BT 02 del 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 01 a 51 (BOE 18.09.02) e ITC-BT 52 (Real Decreto 1053/2014, de 12 de diciembre (BOE 31.12.14).

4. EMPLAZAMIENTO DE LA INSTALACIÓN

4.1 EMPLAZAMIENTO

La instalación objeto del presente proyecto consiste en una línea de alta tensión para conexión de una subestación colectora de 30 kV (SE FILERA V) a una subestación elevadora de 30/220 kV de nueva creación (SET PREMIER LOS LEONES 30/220 kV).

El trazado de la línea de alta tensión proyectada transcurre por el término Municipal Leciñena provincia de Zaragoza.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cogiariagon.evidado.net/ValidarCSV.aspx?CSID=VSET35FTSV4ELV>

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

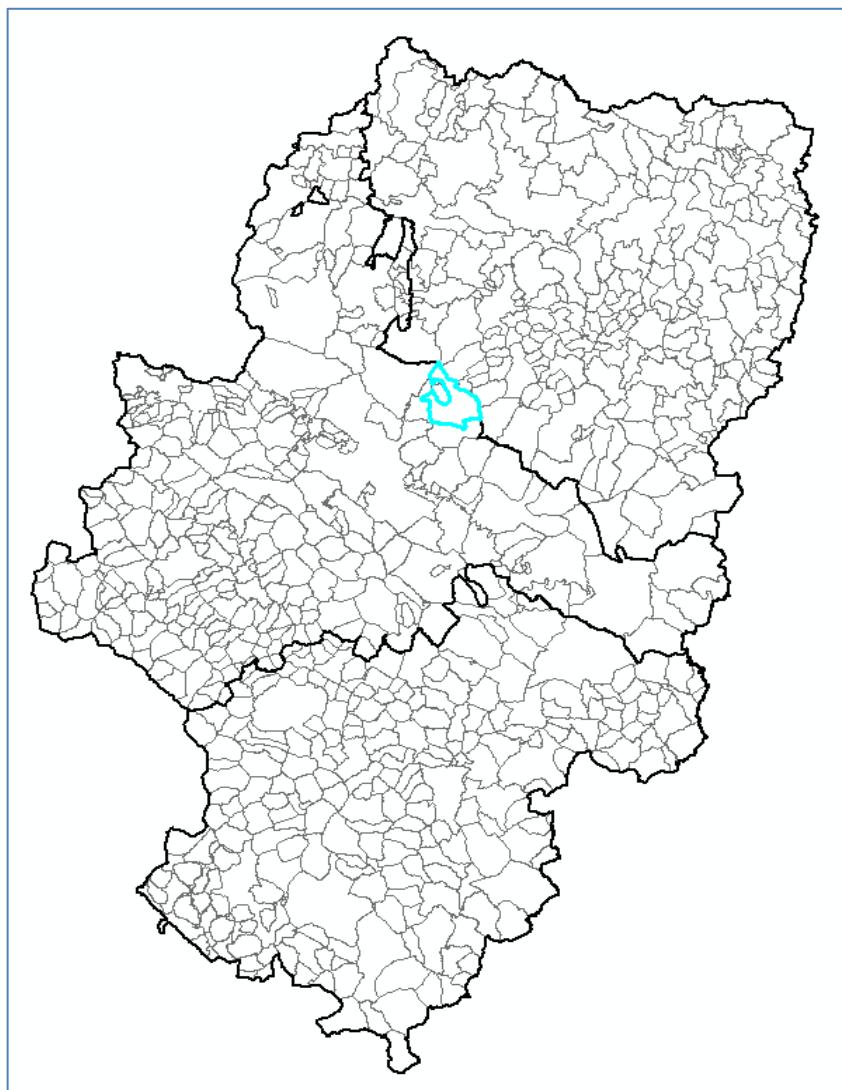


Figura 1. Localización de Leciñena en la Comunidad Autónoma de Aragón

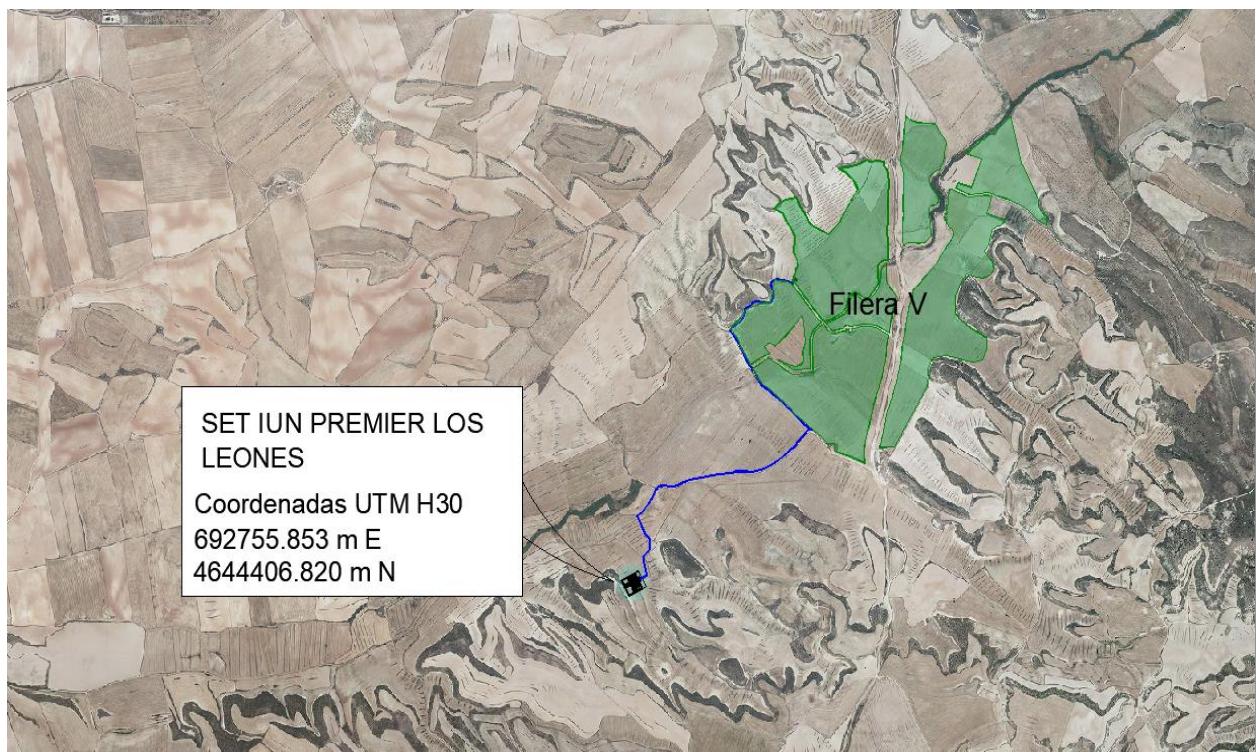


Figura 2. Ubicación de Se Filera V 30 kV y la Set Premier Los Leones 30/220kV



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cogiataragon.miteco.es/visor/validarCSV.aspx?CSID=15SET35FTS4ELV>

6/8 2020	Habilitación Profesional	Coleg. 9138 MAZON MINGUEZ, HECTOR
-------------	--------------------------	--------------------------------------

5. AFECCIONES ORGANISMOS

En general las infraestructuras eléctricas de Alta Tension se verán afectadas por organismos o entidades, bien sea por cruzamientos o por paralelismos de las líneas eléctricas en proyecto, que cumplen lo que al respecto se establece en los apartados 5.2 a 5.3 del vigente Reglamento de Líneas Eléctricas de Alta Tensión 223/2008 (ITC-LAT 06).

En este caso, a lo largo del trazado de la línea de evacuación subterránea Filera V, sola existe paralelismo con caminos de vía de dominio público, así que el único organismo que se verá afectado será el Ayuntamiento de Leciñena (Zaragoza).

Afección	Organismo	COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN http://cofiaragon.es/validarcsv/validarcsv.aspx?CSV=5773575754ELV	COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN http://cofiaragon.es/validarcsv/validarcsv.aspx?CSV=5773575754ELV
Municipal	Ayuntamiento de Leciñena (Zaragoza)	VISADO VIZA 202404	VISADO VIZA 202404
Caminos de vías públicas	Ayuntamiento de Leciñena (Zaragoza)	6/8 2020	6/8 2020

Tabla 2. Organismos afectados en el trazado de la línea de evacuación.

La dirección del organismo afectado por la traza de la línea será lo que a continuación:

Nombre	Dirección	Habilitación Profesional	Coleg. 9138 MAZON MINGUEZ, HECTOR
Ayuntamiento de Leciñena	Plaza de la Autonomía, 1. 50160 Leciñena, Zaragoza		

Tabla 3. Dirección organismos afectados.

6. TRAZAS DE LA LINEA DE EVACUACION

En cuanto a la línea de evacuación se han proyectado el trazado de las alternativas en base a criterios ambientales y técnicos, priorizándose el soterramiento de la línea para reducir el impacto sobre la fauna presente en el lugar. También se han considerado otros factores como:

- Espacios naturales protegidos.
- Bienes de dominio público: vías pecuarias y montes públicos.
- Cursos de agua.
- Presencia de masas arboladas.
- Yacimientos arqueológicos.
- Edificaciones, carreteras, vías férreas, etc.

La energía generada ha de ser evacuada hasta una subestación transformadora (SET) elevadora a través de una línea de alta tensión. En este caso se evacuará a la SET PREMIER LOS LEONES 30/220 kV de nueva creación y objeto de otro proyecto, en el término municipal de Leciñena. Para adecuar la potencia se construirá una subestación elevadora nueva, dentro del ámbito del proyecto.

A continuación, se describirán las alternativas de la línea eléctrica de evacuación.

 COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 http://cofiaragon.es/visor/validarCSV.aspx?RSI=VSET35FTS4ELV	6/8 2020	Habilitación Profesional Coleg. 9138 MAZON MINGUEZ, HECTOR
--	---------------------------	---

6.1 ALTERNATIVA 1

Corresponde a un trazado subterráneo desde la SE FILERA V hasta la SET PREMIER LOS LEONES. Tiene una longitud de 2488 metros.

Su diseño se ha basado en el aprovechamiento de los caminos existentes para su tendido, evitando aquellos catalogados como Vías Pecuarias. En el caso de no existir caminos, se ha priorizado el trazado sobre campos de cultivo.

Las parcelas por las que discurrirá la alternativa 1, con su longitud y uso del suelo son las siguientes:

PARCELA CATASTRAL	DISTANCIA DE OCUPACIÓN (m)	USO DEL SUELO AFECTADO SEGÚN CATASTRO	COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 http://cofiaragon.es/visor/validarCSV.aspx?RSU=VSETR35FTS4ELV	6/8 2020	Habilitación Coleg. 9138 Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR
50138A02800041	63,06	Labor o Labradío secano			
50138A02809016	16,44	Vía de comunicación de dominio público			
50138A02800041	6,31	Labor o Labradío secano			
50138A02800170	405,80	Labor o Labradío secano			
50138A02809015	594,14	Vía de comunicación de dominio público			
50138A02800081	0,31	Labor o Labradío secano			
50138A02800315	20,93	Labor o Labradío secano			
50138A02809011	590,80	Vía de comunicación de dominio público			
50138A02800080	522,21	Labor o Labradío secano			
50138A02809003	87,49	Vía de comunicación de dominio público			
50138A02800004	142,80	Labor o Labradío secano			
50138A02800113	38,01	Labor o Labradío secano			

Tabla 4. Parcelas, ocupación y usos de la alternativa 1 de evacuación. Fuente propia.

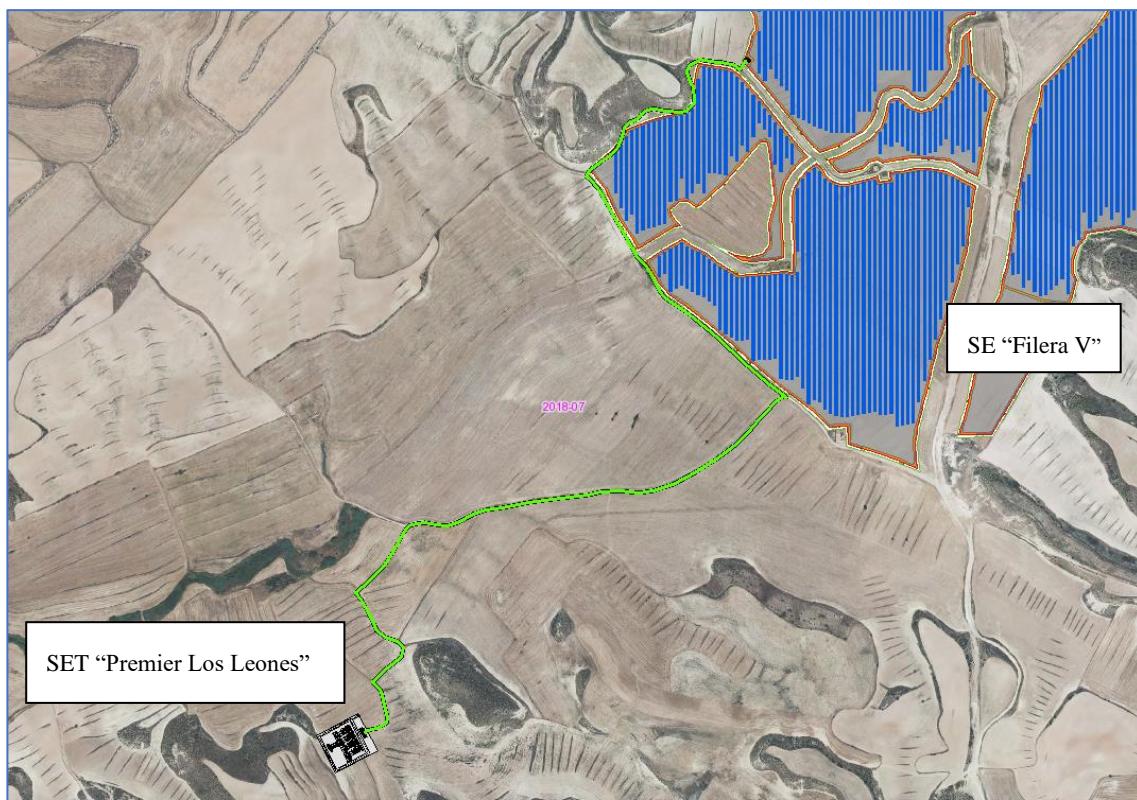


Figura 3. Trazado de la alternativa 1 subterránea. Fuente propia.

6.2 ALTERNATIVA 2

Corresponde a un trazado aéreo desde la SE FILERA V hasta la SET PREMIER LOS LEONES. Tiene una longitud de 1555 metros.

Su diseño se ha basado en el menor recorrido posible, pasando en su mayor parte, por terrenos de cultivo. Además, corresponde a la alternativa más barata de todas.

En esta alternativa no se ha tenido en cuenta la accesibilidad para la instalación y mantenimiento de la línea eléctrica.

Las parcelas por las que discurrirá la alternativa 2, con su longitud y uso del suelo son las siguientes:

PARCELA CATASTRAL	DISTANCIA DE OCUPACIÓN (m)	USO DEL SUELO AFECTADO SEGÚN CATASTRO
50138A02800170	324,24	Labor o Labradío secano
50138A02809016	3,82	Vía de comunicación de dominio público
50138A02800052	37,38	Labor o Labradío secano
50138A02809019	29,16	Barranco
50138A02800315	81,61	Labor o Labradío secano
50138A02809015	7,02	Vía de comunicación de dominio público
50138A02800082	509,44	Labor o Labradío secano
50138A02809011	8,58	Vía de comunicación de dominio público
50138A02800080	387,61	Labor o Labradío secano
50138A02800209	73,60	Labor o Labradío secano
50138A02800004	55,63	Labor o Labradío secano
50138A02800113	37,27	Labor o Labradío secano

Tabla 5. Parcelas, ocupación y usos de la alternativa 2 de evacuación. Fuente propia.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cofiaragon.es/visor/visorCSV.aspx?OSU=VSETR35TSV4ELV>

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

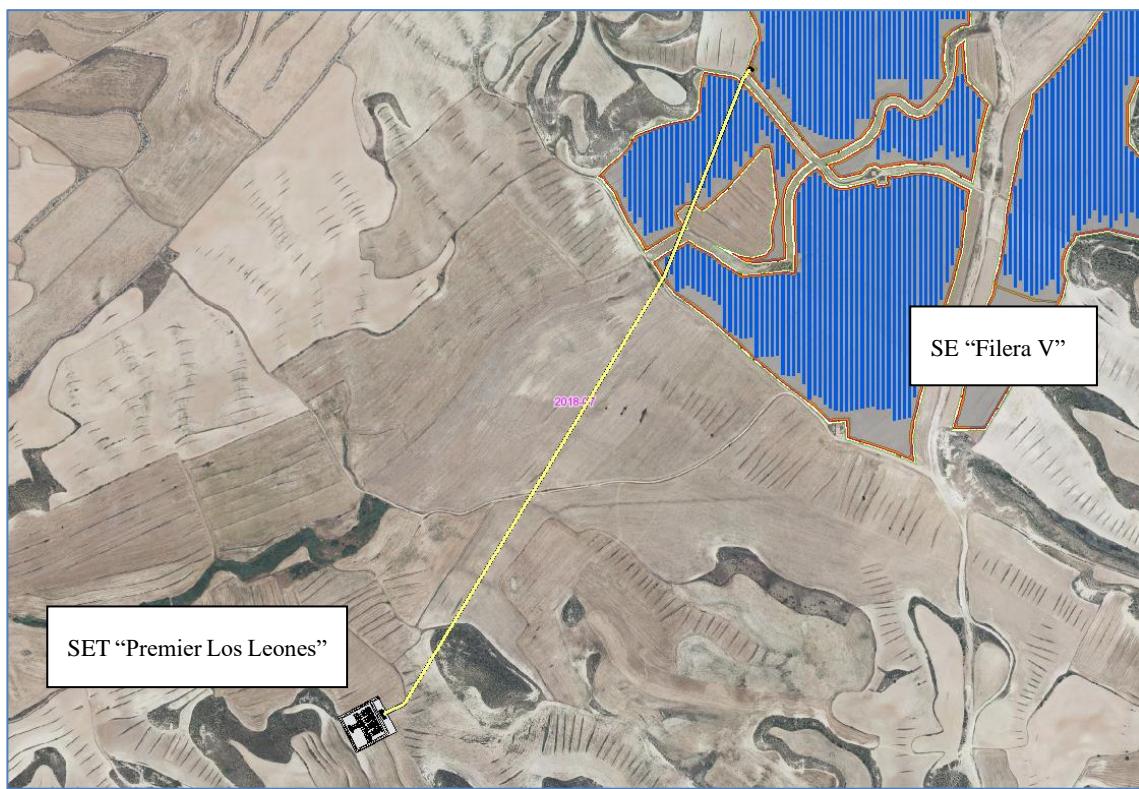


Figura 4. Trazado de la alternativa 2 aérea. Fuente propia.

6.3 ALTERNATIVA 3

La alternativa 3 corresponde a un trazado aéreo desde la SE FILERA V hasta la SET PREMIER LOS LEONES. Tiene una longitud de 2009 metros.

Su diseño se ha basado en mantener una buena accesibilidad para la construcción y mantenimiento de la línea, priorizando el paralelismo con los caminos existentes.

Las parcelas por las que discurrirá la alternativa 3, con su longitud y uso del suelo son las siguientes:

PARCELA CATASTRAL	DISTANCIA DE OCUPACIÓN (m)	USO DEL SUELO AFECTADO SEGÚN CATASTRO
50138A02800170	524,39	Labor o Labradío secano
50138A02809016	3,81	Vía de comunicación de dominio público
50138A02809019	19,03	Barranco
50138A02800315	330,97	Labor o Labradío secano
50138A02809015	9,66	Vía de comunicación de dominio público
50138A02800082	55,76	Labor o Labradío secano
50138A02809011	7,61	Vía de comunicación de dominio público
50138A02800080	863,70	Labor o Labradío secano
50138A02800209	105,45	Labor o Labradío secano
50138A02800004	51,27	Labor o Labradío secano
50138A02800113	37,27	Labor o Labradío secano

Tabla 6. Parcelas, ocupación y usos de la alternativa 3 de evacuación. Fuente propia.

Los apoyos se instalarán prioritariamente dentro de los terrenos de labor y próximos a caminos, evitando todo lo posible la afección a vegetación natural.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN

VISADO : VIZA204404
http://cofiaragon.es/visor/visor/validarCSV.aspx?RSI=VSETR35FTS4ELV

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

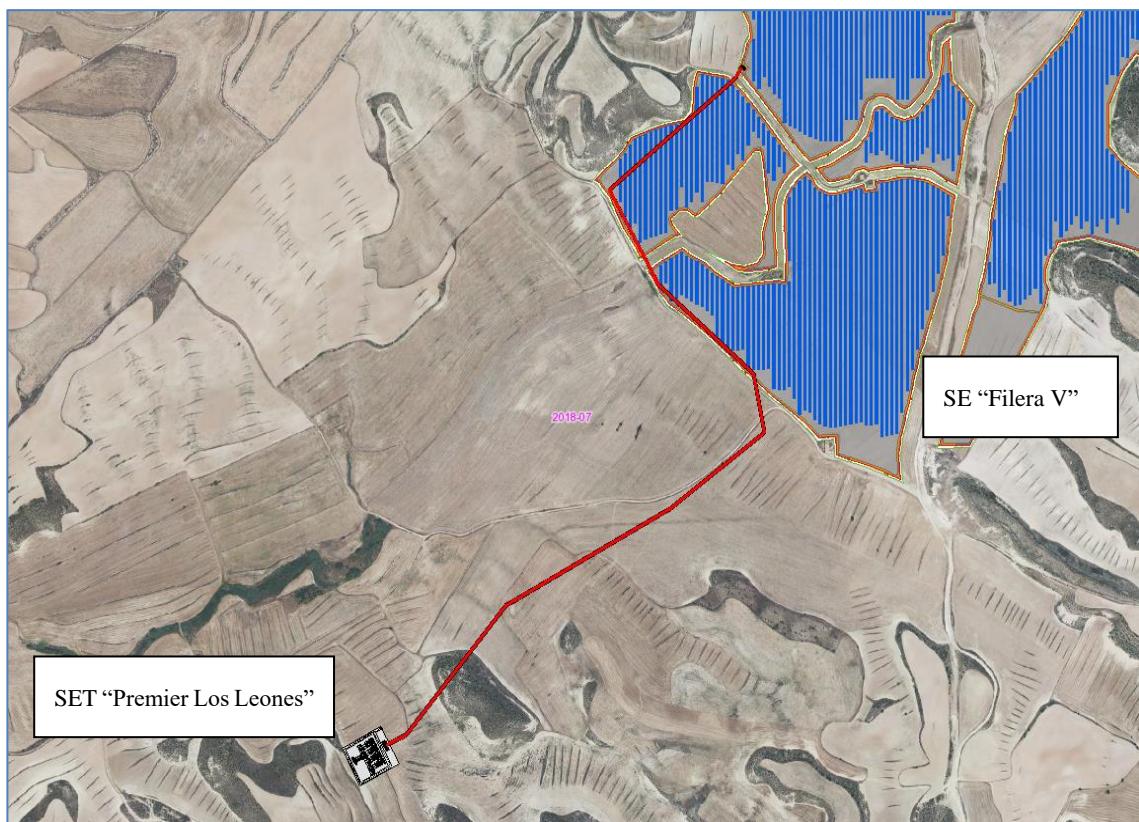


Figura 5. Trazado de la alternativa 3 aérea. Fuente propia.

6.4 ELECCIÓN DE LA ALTERNATIVA DE EVACUACIÓN

De entre las tres alternativas propuestas de la **Línea de evacuación**, priorizaremos la primera por su carácter subterráneo. Por lo tanto, se elegirá la **alternativa 1** por su menor afección a la Red Natura 2000 y a la red de Vías Pecuarias.

Por lo tanto, la **alternativa 1** es, con claridad, el trazado más respetuoso con el medio ambiente, correspondiendo a la alternativa más corta y que menos ocupa a la Vía Pecuaria, minimizando los efectos negativos y sólo causando aquellos inevitables para la instalación de la línea, efectos que por otro lado comparte con las otras alternativas, y que serían corregidos con las correspondientes medidas preventivas, correctoras y compensatorias. Es la que se considera como **más favorable**.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cofiaragon.es/visor01/validarCSV.aspx?CSID=V5SER35FTS4ELV>

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

7. RELACIÓN DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS (RBDA).

A continuación, se presenta la relación actualizada de todos los datos de las parcelas afectadas por el recorrido de la línea eléctrica subterránea de alta tensión.

Las parcelas por las que discurrirá la alternativa 1, y uso del suelo son las siguientes:

Tabla 7. Parcelas, ocupación y usos de la alternativa 1 de evacuación. Fuente propia.

8. CLASIFICACION DEL SUELO

La zona donde se emplaza el proyecto Filera V desde el punto de vista geológico se encuentra íntegramente en el marco de la Depresión del Ebro. En la zona estudiada aparecen cuatro áreas diferenciadas:

- En la parte oeste del proyecto, aparecen zonas de calizas arenosas, areniscas calcáreas y margas. La edad de estos materiales corresponde al mioceno.
- En la parte central del proyecto aparecen arcillas rojas con areniscas y limos, de edad miocena (Terciario), periodo geológico iniciado hace 23 millones de años y finalizado hace 7 millones de años.
- Las zonas más deprimidas se componen por gravas, limos y arcillas correspondientes con los depósitos aluviales de edad cuaternaria, formadas en los últimos 12 millones de años debido a la acción fluvial. Corresponde casi íntegramente a la parte sureste del proyecto.
- Finalmente, se encuentran en la zona del proyecto dos pequeñas zonas compuestas de yesos con arcillas y margas datadas en el oligoceno-mioceno.

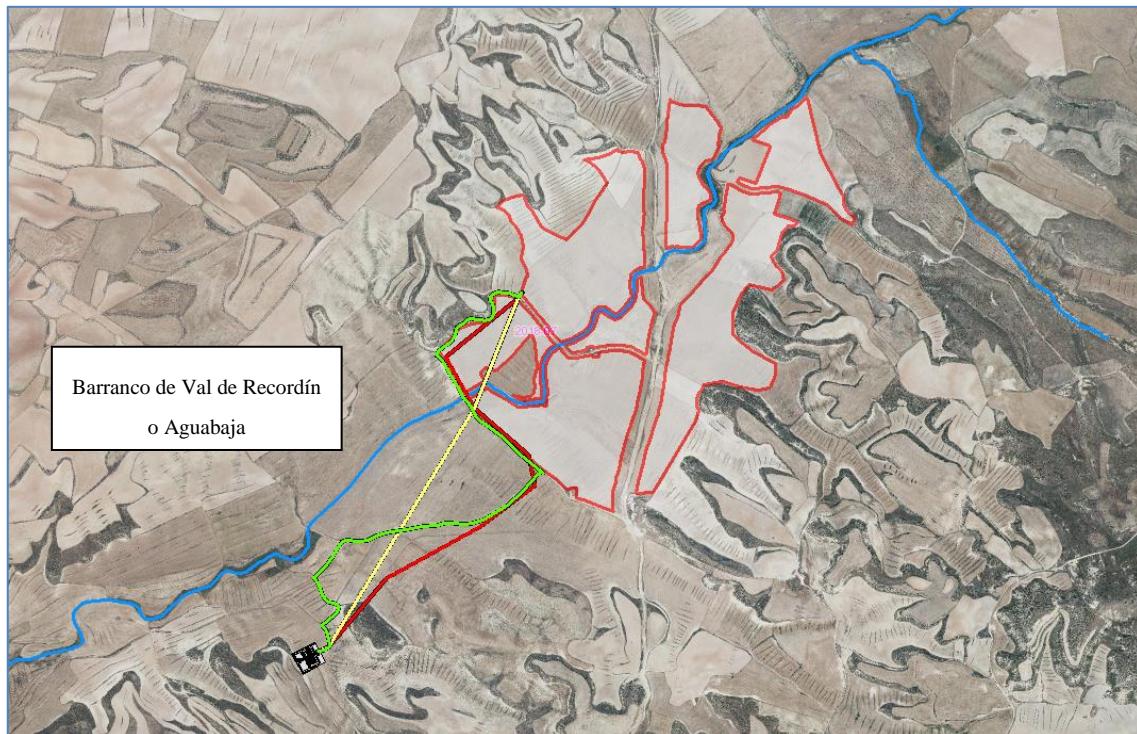


Figura 6. Red hidrográfica Filera V.

La zona por la que discurren la mayor parte de las tres alternativas de la línea de evacuación, así como parte de la planta fotovoltaica se corresponde con aluviales y fondos de valle (terrazas bajas).



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cogiatar.org/aviso/validarCSV.aspx?CSID=1557735754&ELV>

6/8 2020
Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

Todos los terrenos de los que se compone el proyecto de planta fotovoltaica y líneas de evacuación son de propiedad pública (Ayuntamiento de Leciñena).



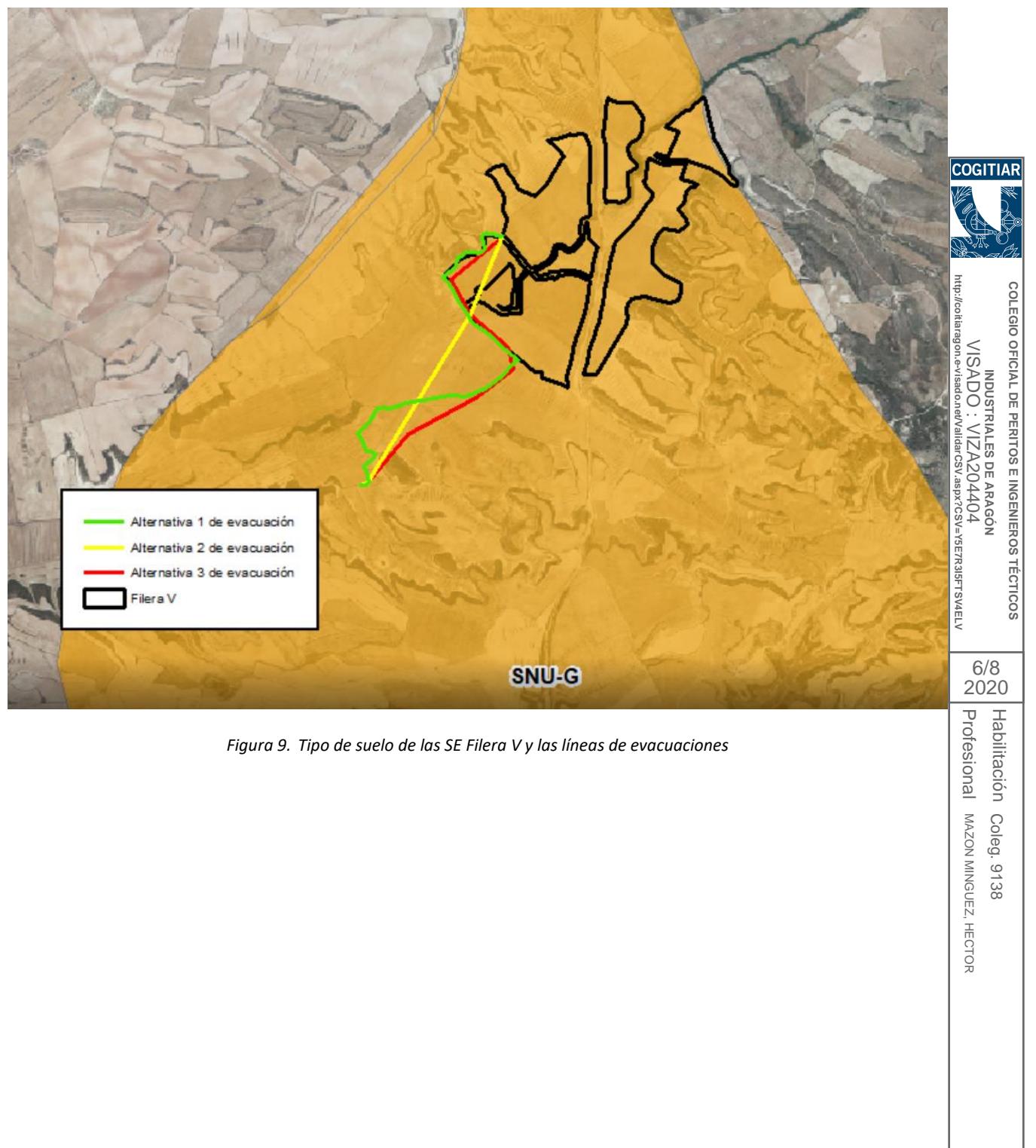
Figura 7. Parque fotovoltaico Filera V, zona de cultivo. Fuente: propia.

Para el trazado que discurre por el término municipal Leciñena, se han considerado el plano “Clasificación de Suelo” del PGOU del ayuntamiento correspondiente.



Figura 8. Parque fotovoltaico Filera V, zonas desarboladas. Fuente: propia.

COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 http://cofiaragon.es/visor/visorCSV.aspx?CSU=VSE7R35FTS4ELV	6/8 2020	Habilitación Coleg. 9138 Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR
--	-------------	---



9. DESCRIPCION DEL TRAZADO SUBTERRANEO

9.1 LINEA EVACUACION ALTA TENSION

Antes de la elección del trazado definitivo de la línea subterránea se recopilará toda la información posible (en el Ayuntamiento, empresas de servicios públicos, etc.) acerca de otros servicios subterráneos previamente existentes en la zona, como telefonía u otras redes de comunicación, agua, alcantarillado, gas, alumbrado público y otras redes eléctricas de media o baja tensión. Además, se recabarán de los Organismos afectados los posibles condicionantes o normas particulares existentes en los cruzamientos o paralelismos con la línea de alta tensión. En la fase de proyecto se efectuará el replanteo de la obra asegurándose de la inexistencia de obstáculos al emplazamiento previsto y se investigará la ausencia de impedimentos en el subsuelo mediante calas de reconocimiento. Asimismo, se utilizarán equipos de detección cuando la complejidad del trazado lo requiera o siempre que se considere conveniente.

Se abrirán calas de reconocimiento en los sitios en los que se presuma que pueda haber servicios afectados, para confirmar o rectificar el trazado previsto y establecer la profundidad de dichos servicios.

Las calas tendrán una anchura mínima de 70 cm y una profundidad mínima de 10 cm superior a la de la excavación necesaria para la obra en el punto considerado.

Cada cala deberá registrarse y cada uno de los registros formará parte del informe sobre el trazado. Cada registro de cala contendrá, como mínimo, el nombre del proyecto, tramo, pozo N° ubicación, punto kilométrico, situación respecto al eje de la línea, dimensiones, fecha de inspección, nombre del inspector, descripción del suelo y servicios localizados.

Al marcar el trazado de las zanjas, se tendrá en cuenta el radio mínimo que durante las operaciones de tendido deben tener las curvas en función del diámetro del cable o cables que se vayan a canalizar y del tubo utilizado para la canalización.

Con toda la información cartográfica, de campo y la anteriormente mencionada, se elegirá un trazado siguiendo los siguientes criterios:

- Se respetarán los condicionados y normas particulares de los Organismos afectados en el trazado.
- Siempre las líneas discurrirán por terrenos de dominio público, solamente en casos excepcionales se admitirá la instalación en zonas de propiedad privada. Estos casos excepcionales de paso por zonas privadas tendrán que ser aceptados por REE antes de admitirse como tales.
- Cuando la línea discurra por zonas urbanas, el trazado irá preferentemente bajo calzada, en la proximidad de la acera y paralelo a los bordillos.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
http://cofiaragon.es/visor/validarCSV.aspx?RSI=V5ER735FTS4ELV

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

-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.

-El trazado será lo más rectilíneo posible, y las curvas tendrán el mayor radio de curvatura posible para no dañar al cable.

-Como mínimo este radio de curvatura deberá ser mayor que los radios mínimos de curvatura a que se pueden someter tanto los cables que se van a colocar la tensión.

Al ir entubados los cables, se deberá comprobar mediante cálculo que la canalización que se pretende construir es válida, verificando que podrán tenderse en ella después los cables previstos. El procedimiento para seguir consiste en asegurar que, para el trazado considerado, los valores de los esfuerzos que se producen en el tendido de los cables son admisibles para éstos, garantizando así que la canalización cumple con su finalidad prevista y los cables no se deteriorarán.

Se tendrán en cuenta los lugares donde se van a situar los empalmes, si son necesarios, para evitar que el metraje de las bobinas haga que estos se sitúen en lugares inconvenientes (cruces de calzadas u otros lugares de difícil acceso).



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cofiaragon.es/visor/validarCSV.aspx?CSID=155773575&VALID=V>

6/8
2020
Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

10. DESCRIPCIÓN Y CARACTERÍSTICAS DE LA INSTALACIÓN

10.1 CARACTERÍSTICAS GENERAL DEL CABLE

Todos los tipos constructivos se ajustarán a lo indicado en la norma UNE HD 620 y/o Reglamento de alta tensión sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y su instrucción técnica complementaria ITC 06:

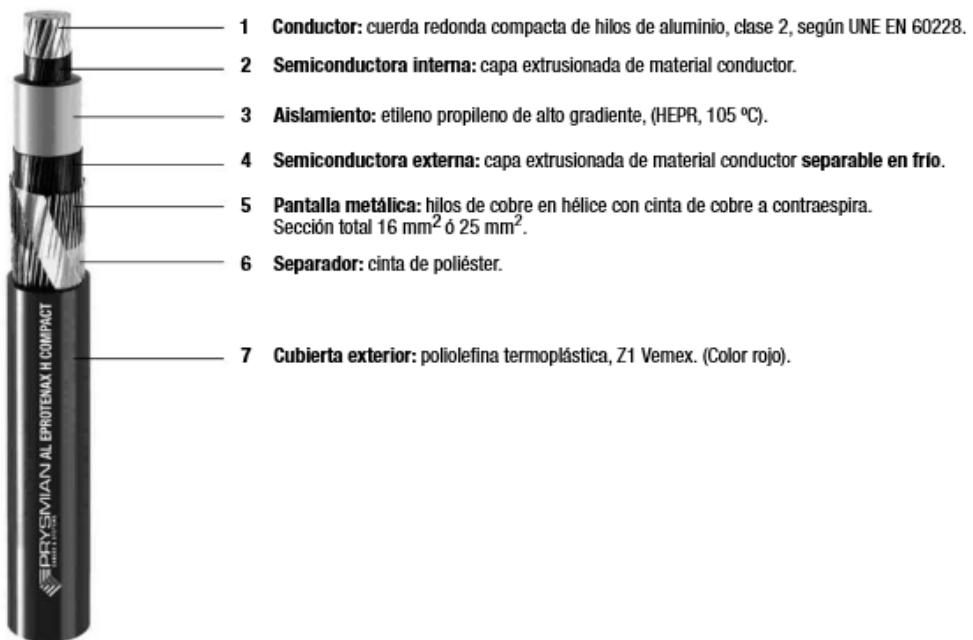


Figura 10. Componentes de conductor de la línea de evacuación

Conductor: Aluminio compacto, sección circular, clase 2 UNE-EN 60228. En el caso del cable con aislamiento XLPE, éste estará obturado mediante hilaturas hidrófugas.

Pantalla sobre el conductor: Capa de mezcla semiconductora aplicada por extrusión.

Aislamiento: Mezcla a base de etileno propileno de alto módulo (HEPR) o polietileno reticulado (XLPE).

Pantalla sobre el aislamiento: Una capa de mezcla semiconductora pelable no metálica aplicada por extrusión, asociada a una corona de alambres y contraespira de cobre.

Obturación: Solo aplicable a cables con aislamiento en XLPE y consistirá en una cinta obturante colocada helicoidalmente.

 <p>COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 http://cofiaragon.es/visor/visor/validarCSV.aspx?RSI=VSETR35FTS4ELV</p>	6/8 2020	Habilitación Profesional	Coleg. 9138 MAZON MINGUEZ, HECTOR

Cubierta: Compuesto termoplástico a base de poliolefina y sin contenido de componentes clorados u otros contaminantes. Se consideran dos tipos de cubierta normal DMZ1 y cubierta DMZ2, no propagadora del incendio tipo (AS)

10.1.1 Características Principales:

Las principales características serán:

- Clase de corriente..... Alterna trifásica
- Frecuencia 50 Hz
- Tensión nominal..... 18kV y 30kV
- Tensión más elevada de la red (Us) 24kV y 36kV
- Categoría de la red (Según Norma UNE 211435) Categoría A
- Tensión nominal Uo 18/30 kV
- Tensión más elevada Um 36 kV
- Tensión soportada nominal a los impulsos tipo rayo 170 kV
- Tensión soportada nominal de corta duración a 70 kV
frecuencia industrial



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
http://coitaragon.es/visor/validarCSV.aspx?OSU=VSETR35FTS4ELV

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

10.1.2 Intensidad máxima admisible:

El Reglamento de líneas eléctricas de alta tensión se fija como estándar para tendidos subterráneos de alta tensión bajo tubo las siguientes condiciones:

- Terno de cables unipolares enterrados bajo tubo
- Temperatura del terreno: 20 °C
- Resistividad térmica del terreno: 0.85 K·m/W
- Profundidad de instalación: 1.25m

Por lo tanto, estas son las condiciones para las que se han calculado las intensidades máximas admisibles para cables hasta 18/30 kV en instalaciones enterradas bajo tubo (Tabla 12 del ITC-LAT).

Sección (mm ²)	EPR		XLPE		HEPR	
	Cu	Al	Cu	Al	Cu	Al
25	115	90	120	90	125	95
35	135	105	145	110	150	115
50	160	125	170	130	180	135
70	200	155	205	160	220	170
95	235	185	245	190	260	200
120	270	210	280	215	295	230
150	305	235	315	245	330	255
185	345	270	355	280	375	290
240	400	310	415	320	440	345
300	450	355	460	365	500	390
400	510	405	520	415	565	450

Tabla 8. Intensidades máximas (A) en servicio permanente bajo tubo



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cofiaragon.es/visor/validarCSV.aspx?CSID=VIZER35FTS4ELV>

10.1.3 Características de cables con aislamiento

Sección mm ²	Tensión Nominal kV	Resistencia Máx. a 90°C Ω /km	Reactancia por fase al tresbolillo Ω /km	Capacidad μ F/km	6/8 2020
240	12/20	0,162	0,101	0,295	Habilitación Profesional
400		0,102	0,090	0,390	Coleg. 9138 MAZON MINGUEZ, HECTOR
240	18/30	0,162	0,102	0,221	
400		0,102	0,097	0,286	
630		0,061	0,098	0,437	

Tabla 9. Características cables con aislamiento del conductor

Temperatura máxima en servicio permanente:.....90°C

Temperatura máxima en cortocircuito (t < 5s):250°C

En este caso teniendo en cuenta la potencia de la planta fotovoltaica de Filera V y la tensión de la línea (30kV), se escogerá una sección de cable de 400 mm² por fase, siendo necesaria dos fases (2x(3x1x400) mm²) de Aluminio.

El cable a utilizar sería un cable de alta tensión del fabricante PRYSMAN o similar cuyos datos seria:

10.1.4 Características dimensionales

DATOS TÉCNICOS

CARACTERÍSTICAS DIMENSIONALES

1x SECCIÓN CONDUCTOR (A) SECCIÓN PANTALLA (C) (mm ²)	Ø NOMINAL AISLAMIENTO* (mm)	ESPESOR AISLAMIENTO (mm)	Ø NOMINAL EXTERIOR* (mm)	ESPESOR CUBIERTA (mm)	PESO APROXIMADO (kg/km)	RADIO DE CURVATURA ESTÁTICO (POSICIÓN FINAL) (mm)	RADIO DE CURVATURA DINÁMICO (DURANTE TENDIDO) (mm)
12/20 kV							
1x 50/16	18,1	4,5	25,8	2,5	780	387	516
1x 95/16 (1)	20,9	4,3	28,6	2,7	960	429	572
1x 150/16 (1)	23,8	4,3	32	3	1200	480	640
1x 240/16 (1)	28	4,3	36	3	1600	540	720
1x 400/16 (1)	33,2	4,3	41,3	3	2130	620	826
1x 630/16	41,5	4,5	49,5	2,7	3130	743	990
18/30 kV							
1x 95/25 (1)	25,7	6,7	34,4	3	1330	516	688
1x 150/25 (1)	27,6	6,2	36,3	3	1500	545	726
1x 240/25 (1)	31,8	6,2	40,4	3	1900	606	808
1x 400/25 (1)	37	6,2	45,7	3	2550	686	914
1x 630/25 (1)	45,3	6,4	53,4	3	3600	801	1068

(1) Secciones homologadas por la compañía Iberdrola.

(*) Valores aproximados (sujetos a tolerancias propias de fabricación).

Tabla 10. Características dimensionales de cables

- Sección del conductor por fase.....400 mm²
- Material del conductor.....Aluminio
- Material del aislamiento.....HEPR
- Espesor aislamiento:6.2 mm
- Espesor de cubierta:3 mm
- Peso:2550 Kg/Km
- Tipo de pantalla:hilos de cobre
- Sección de la pantalla25 mm²
- Material de cubierta:.....Poliolefina

COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 http://colegiodesaragon.es/visor/visorCSV.aspx?RSID=153573575&V=1	6/8 2020	Habilitación Coleg. 9138 Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR
--	-------------	---

10.1.5 Resistencia y Intensidad max admisible por el cable:

DATOS TÉCNICOS

CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS

1xSECCIÓN CONDUCTOR (A) / SECCIÓN PANTALLA (A) (mm ²)	INTENSIDAD MÁXIMA ADMISIBLE BAJO EL TUBO Y ENTERRADO* (A)	INTENSIDAD MÁXIMA ADMISIBLE DIRECTAMENTE ENTERRADO* (A)	INTENSIDAD MÁXIMA ADMISIBLE AL AIRE** (A)	INTENSIDAD MÁXIMA DE CORTOCIRCUITO EN EL CONDUCTOR DURANTE 1s (A)	INTENSIDAD MÁXIMA DE CORTOCIRCUITO EN LA PANTALLA DURANTE 1s*** (A)
	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV (pant, 16 mm ²) 18/30 kV (pant, 25 mm ²)
1x 50/16	135	145	180	4700	3130 4630
1x 95/16 (1)	200	215	275	8930	3130 4630
1x 150/16 (1)	255	275	360	14100	3130 4630
1x 240/16 (1)	345	365	495	22560	3130 4630
1x 400/16 (1)	450	470	660	37600	3130 4630
1x 630/16 (2)	590	615	905	59220	3130 4630

(1) Secciones homologadas por la compañía Iberdrola en 12/20 kV y 18/30 kV.

(2) Sección homologada por la compañía Iberdrola en 18/30 kV.

(*) Condiciones de instalación: una terna de cables enterrado a 1 m de profundidad, temperatura de terreno 25 °C y resistividad térmica 1,5 K•m/W.

(**) Condiciones de instalación: una terna de cables al aire (a la sombra) a 40 °C.

(***) Calculado de acuerdo con la norma IEC 60945.

1xSECCIÓN CONDUCTOR (A) / SECCIÓN PANTALLA (A) (mm ²)	RESISTENCIA DEL CONDUCTOR A 20 °C (Ω/km)	RESISTENCIA DEL CONDUCTOR A 105 °C (Ω/km)	REACTANCIA INDUCTIVA (Ω/km)	CAPACIDAD (μF/km)		
	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV	18/30 kV		6/8 2020
1x 50/16	0,641	0,861	0,132	0,217	0,147	Habilitación Profesional
1x 95/16 (1)	0,320	0,430	0,118	0,129	0,283	Coleg. 9138
1x 150/16 (1)	0,206	0,277	0,110	0,118	0,333	MAZON MINGUEZ, HECTOR
1x 240/16 (1)	0,125	0,168	0,102	0,109	0,435	
1x 400/16 (1)	0,008	0,105	0,096	0,102	0,501	
1x 630/16 (2)	0,047	0,0643	0,090	0,095	0,614	
				0,367	0,095	

(1) Secciones homologadas por la compañía Iberdrola en 12/20 kV y 18/30 kV.

(2) Sección homologada por la compañía Iberdrola en 18/30 kV.

NOTA: valores obtenidos para una terna de cables en contacto y al tresillo.

Tabla 11. : Resistencia Y Intensidad máxima admisible por el cable

- Imax admisible por fase.....450 A
- Resistencia a 20Cº.....0.08Ω/km
- Resistencia a 105Cº0.105 Ω/km
- Reactancia inductiva0.102 Ω/km
- Capacidad0.367uF/km



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA/204404
http://colegiogeneral.es/visor/visorCSV.aspx?CSID=VIZER35ETSM&V

6/8
2020

Habilitación Profesional Coleg. 9138
MAZON MINGUEZ, HECTOR

10.1.6 Intensidad de cortocircuito admisible

TABLA XII

Intensidad de cortocircuito admisible, en amperios, en pantallas constituidas por una corona de alambres de cobre de diámetro inferior a 1 mm (cables unipolares).

Sección de pantalla mm ²	Duración del cortocircuito, en segundos								
	0,1	0,2	0,3	0,5	1	1,5	2	2,5	3
10	5300	3880	3250	2620	1990	1720	1560	1450	1370
16	8320	6080	5090	4110	3130	2700	2440	2270	2150
25	12700	9230	7700	6160	4630	3960	3560	3290	3100

Los datos relacionados en esta tabla han sido calculados de acuerdo con la norma IEC 60949.

Tabla 12. Intensidad de cortocircuito admisible

Tensión asignada U (kV)	Sección de la pantalla (mm ²)	Intensidad Icc 0.5 seg. (kA)
30	25	6.16

Tabla 13. : secciones e intensidades de cortocircuito normalizada en las pantallas

10.1.7 Diámetro bajo aislamiento de cable de la línea subterránea

Todos los cables deben disponer de una protección metálica que les envuelve, bien sea una pantalla o una armadura, son requisitos exigidos por la norma IEC60502 para los cables de tensión nominal superior a 1000V.

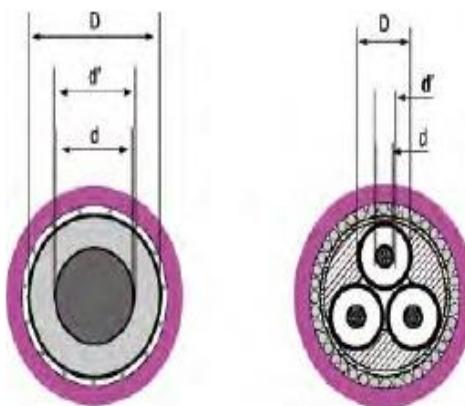


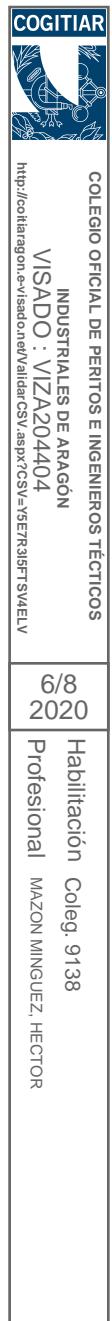
Figura 11. Diámetro de cuerda y semi interior del cable de la línea de evacuación

COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 http://cofiaragon.evideo.net/ValidarCSV.aspx?RSU=VSE7R35FTS4ELV	6/8 2020	Habilitación Profesional	Coleg. 9138 MAZON MINGUEZ, HECTOR

DIÁMETROS BAJO AISLAMIENTO DE CABLES EPROTENAX H COMPACT (UNIPOLARES Y TRIPOLARES)

Sección mm ²	d conductor mm	d' semic. int. mm	D bajo aislamiento (unipolar y tripolar)						
			1,8/3 kV	3,6/6 kV	6/10 kV	8,7/15 kV	12/20 kV	15/25 kV	18/30 kV
Conductor de Cu									
35	7	8	11	13	14,8	13,8	17	-	-
50	8,3	9,3	12,3	14,3	16,1	15,1	17,9	21,1	25,3
70	9,9	10,9	13,9	15,9	17,7	16,9	19,5	21,9	25,5
95	11,6	12,6	15,6	17,6	19,4	18,6	21,2	23	26
120	13,1	14,1	17,1	19,1	20,9	26,9	22,7	24,5	26,9
150	14,3	15,3	18,3	20,3	22,1	21,5	23,9	25,5	27,7
185	16	17	20	22	23,8	23,2	25,6	27	29
240	18,7	20,1	22,7	25,3	26,9	26,5	28,7	30,3	32,5
300	20,6	22	24,6	27,6	28,8	28,4	30,6	32,4	35,2
400	23,1	24,5	27,1	30,5	31,3	30,9	33,1	35,1	36,9
500	26,4	28,4	30,8	34,8	35,2	35	37,2	39,2	41
Conductor de Al									
35	7	8	11	13	14,8	13,8	17	-	-
50	8,1	9,1	12,1	14,1	15,9	14,9	17,7	20,9	25,1
70	9,8	10,8	13,8	15,8	17,6	16,8	19,4	21,8	25,4
95	11,2	12,2	15,2	17,2	19	18,2	20,9	22,6	25,7
120	12,7	13,7	16,7	18,7	20,5	26,5	22,3	24,1	26,5
150	14	15	18	20	21,8	21,2	23,8	25,2	27,6
185	16,1	17,1	20,1	22,1	23,9	23,3	25,7	27,1	29,1
240	17,9	19,3	21,9	24,5	26,1	25,7	28	29,5	31,8
300	20,6	22	24,6	27,6	28,8	28,4	30,6	32,4	34,2
400	23,1	24,5	27,1	30,5	31,3	30,9	33,2	35,1	37
500	26,3	28,3	30,7	34,7	35,1	34,9	37,1	39,1	40,9

Tabla 14. Características de los diámetros bajo aislamiento del cable



11. CONEXION DE CIRCUITOS DE TIERRA EN SISTEMAS DE ALTA TENSION

11.1 DESCRIPCION GENERAL

Para disminuir las pérdidas en la línea eléctrica y optimizar la capacidad de transporte, se suele adoptar algunos sistemas de conexión que reducen la intensidad de las corrientes inducidas en las pantallas. Estos sistemas implican conexiones particulares de las pantallas entre sí y a tierra y dan lugar a tensiones permanentes y sobretensiones transitorias en los circuitos de pantallas que deben ser considerados.

- **Pantalla:** Conductor concéntrico continuo que rodea al conductor y aislamiento principales, destinado a confinar el campo eléctrico y a conducir las eventuales corrientes de cortocircuito. Puede estar constituida por un recubrimiento metálico continuo o una corona de alambres eventualmente complementada con cintas metálicas. Debe conectarse a tierra directa o indirectamente.
- **Limitadores de tensión de pantalla (LTP):** Dispositivos con dos terminales de característica tensión-corriente fuertemente no lineal, destinados a limitar las diferencias de potencial transitorias que, con ocasión de sobretensiones de impulsos, atmosféricas o de maniobra, pueden aparecer entre elementos del circuito de pantallas con rigidez dieléctrica limitada.
- **Caja de conexiones:** Caja bloqueable, construida para alojar las conexiones de las pantallas, de los cables de conexión a tierra y los LTP asociados cuando existan. Debe conectarse a tierra si es metálica.
- **Conexión indirecta a tierra:** Conexión a tierra de las pantallas de los cables, o de una sección de ellas, de tal forma que se reduzcan o eliminen las corrientes circulatorias de pantalla que de otra forma se producirían. En esta conexión entre una pantalla y un electrodo de tierra pueden quedar implicadas en serie otras secciones de pantalla de la misma u otra fase. Con la puesta a tierra indirecta se originan pequeñas tensiones permanentes en algunos puntos de las pantallas o en el terminal.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cogiatar.org/validarCSV.aspx?CSID=1557835757&VIELV>

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

11.2 PRINCIPIOS GENERALES DE CONEXIÓN DE PANTALLA

En una línea de corriente alterna, el conjunto formado por las pantallas y sus conexiones constituye un circuito secundario fuertemente acoplado con el circuito primario, formado por los conductores principales sometidos a tensión de la red. Por esta razón, pueden aparecer en el circuito de pantallas intensidades considerables durante el funcionamiento normal de la línea. Hay que tener en cuenta las pérdidas y calentamiento añadidos por esta causa y adoptar, en muchos casos, medidas para minimizarlas.

Se distinguen en esta Recomendación dos tipos de esquemas de conexión a tierra de las pantallas:

- Sistemas de conexión rígida a tierra
- Sistemas de conexión especial a tierra

En ambos sistemas se han de cumplir las siguientes condiciones:

- Durante el funcionamiento normal se deben conducir a tierra las corrientes capacitativas, manteniendo las pantallas a un potencial cercano al de tierra.
- Durante el tiempo que dure un cortocircuito, tanto externo a la línea como ocurrido en ella misma o en alguno de sus elementos, las corrientes de falta que puedan recorrer el circuito de pantallas no deben provocar tensiones excesivas entre pantallas y tierra y entre partes del circuito de pantallas. La rigidez del aislamiento entre pantalla y tierra (cubierta del cable) y del aislamiento de separación entre secciones de pantalla ha de ser suficiente para resistir estas tensiones.
- En los puntos en que las sobretensiones transitorias de origen atmosférico o de maniobra pudieran producir solicitudes dieléctricas inadmisibles en el circuito de pantallas, deben existir dispositivos limitadores de tensión adecuadamente dimensionados.

La adopción de medidas para anular o minimizar en las pantallas las intensidades permanentes asociadas al funcionamiento de la línea en condiciones normales, puede provocar otro tipo de problemas, principalmente la aparición en el circuito de pantallas de tensiones elevadas durante cortocircuitos o sobretensiones transitorias en la red. En esta Recomendación se regulan los procedimientos para mantener estas sobretensiones dentro de límites aceptables.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
http://cofiaragon.es/visor/visorCSV.aspx?CSID=15578357&VIELV

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

11.3 CONEXIONES DE PANTALLAS.

Para permitir comprobaciones periódicas de aislamiento y continuidad del circuito de pantallas, las conexiones entre ellas, a tierra y a los LTP se efectúan mediante elementos amovibles. La conexión de los LTP debe ser también amovible.

Estas conexiones y los LTP deberán colocarse fuera del alcance de personas no autorizadas, sea en cajas adecuadas, con interposición de barreras físicas, o junto a la base de terminales de exterior si no son accesibles desde el suelo.

11.4 ESQUEMAS NORMALIZADOS DE CONEXIÓN DE PANTALLAS

En este caso se escoge el sistema de conexión rígida a tierra ya en este sistema las pantallas están directamente unidas entre sí y a tierra en ambos extremos y, eventualmente, en algún punto intermedio, sin que exista interrupción alguna en su continuidad.

En la siguiente Figura se demuestra el caso general, en el que los dos extremos de la línea y eventualmente los puntos de empalme están conectados directamente a tierra.

En estos sistemas las pantallas de las tres fases se conectan directamente entre sí y a tierra para que, en todos los puntos de la línea, las tensiones de las pantallas entre sí y respecto a tierra se mantengan próximas a cero. No se adopta ninguna disposición para evitar la circulación de corrientes por las pantallas en régimen permanente. Estas corrientes, inducidas por los conductores principales, originarán una producción adicional de calor, con la consiguiente disminución de la capacidad de transporte de la línea. Las pantallas deben unirse entre sí y a tierra en los dos extremos de la línea. Si es preciso, con objeto de limitar las tensiones de pantalla que podrían aparecer en caso de defecto en la propia línea, las pantallas se unirán entre sí en otros puntos, que también se pueden conectar a tierra.

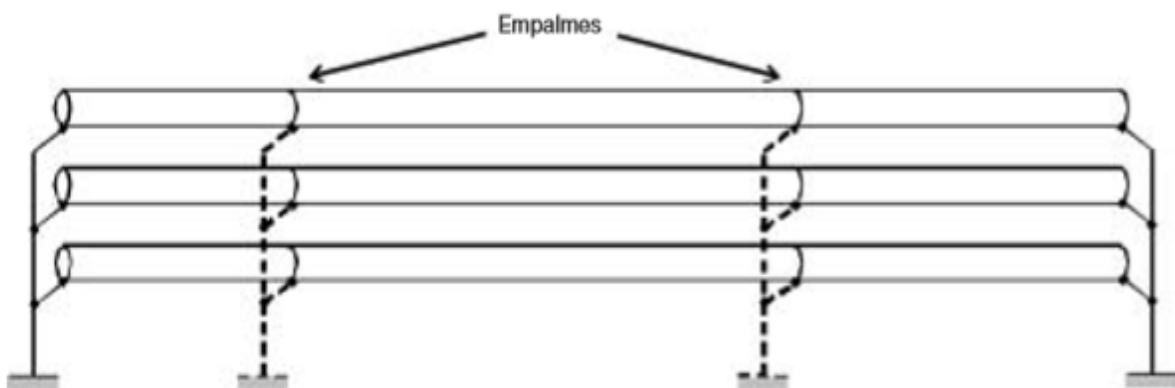


Figura 12. Esquema de conexión rígida a tierra



http://cogiartaragon.es/visor/validarCSV.aspx?CSID=155773575&FILEID=

VISADO : VIZA204404

COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS

INDUSTRIALES DE ARAGÓN

6/8 2020

Habilitación Coleg. 9138

Profesional

MAZON MINGUEZ, HECTOR

11.5 CONDICIONES Y PRUEBAS DE LOS CIRCUITOS DE PUESTA A TIERRA

11.5.1 Condiciones generales

Todas las conexiones directas entre pantallas y entre éstas y tierra deben realizarse a través de enlaces amovibles. Las conexiones entre pantallas y entre éstas y tierra realizadas a través de LTP deben ser desconectarles. Durante el funcionamiento de la línea, estos elementos deberán ser considerados como elementos con tensión y se establecerá para su acceso las mismas precauciones que para las partes con tensión de la instalación.

11.5.2 Puntos de conexión a tierra de las pantallas

La conexión a tierra directa de las pantallas se efectuará teniendo en cuenta las prescripciones siguientes: En los casos en que deban conectarse a tierra las pantallas en alguno de los extremos de la línea, la conexión se efectuará al electrodo general de tierra de la subestación y en el mismo punto donde se conecte, si existe, el conductor de continuidad de tierra.

En los casos en que se conecten a tierra las pantallas en puntos intermedios de la línea, se conectará también al conductor de continuidad si existe. •Si no existe conductor de continuidad, y en el emplazamiento hubiera un sistema local de tierra destinado a otros usos, para efectuar la conexión de las pantallas a este sistema en puntos intermedios de la línea será necesario justificar que puede admitir los impulsos de intensidad que se originarían en caso de descarga atmosférica o de maniobra, las intensidades de frecuencia industrial que aparecerían en caso de cortocircuito en algún punto de la línea o externo a ella y las intensidades permanentes de frecuencia industrial que puedan presentarse por asimetrías de la línea u otras causas, salvando siempre la seguridad de personas y equipos.

11.5.3 Puntos de conexión a tierra de los LTP

En las situaciones en las que los dispositivos LTP estén conectados en estrella, el centro de ésta podrá conectarse a tierra en los casos siguientes:

- En los casos en que deban conectarse los LTP en alguno de los extremos de la línea, la conexión se efectuará al electrodo general de tierra de la subestación y en el mismo punto donde se conecte, si existe, el conductor de continuidad de tierra.
- Al conductor de continuidad si existe.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
http://cofiaragon.es/visor/validarCSV.aspx?CSID=VSETR35TSV&ELV

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

- Si no existe conductor de continuidad, ni hay una red de tierra adecuada podrá efectuarse la conexión a un electrodo formado por cuatro picas de longitud no menor de 1,2 m, conectadas en paralelo y situadas en las cuatro esquinas del recinto donde se alojan los LTP, siempre que este electrodo sea eléctricamente independiente de cualquier otro sistema local de tierra de la instalación.
- Si no existe conductor de continuidad, y en el emplazamiento existe un sistema local de tierra destinado a otros usos, para efectuar la conexión a este sistema será necesario justificar que puede admitir los impulsos de intensidad que se originarían en caso de descarga atmosférica o de maniobra y las intensidades de frecuencia industrial que aparecerían en caso de actuación de uno de los LTP salvando la seguridad de personas y equipos.
- Si no se da alguna de las posibilidades indicadas en los supuestos anteriores, el centro de estrella de los LTP no se conectará a tierra. En estos casos, es preferible la conexión de los LTP en triángulo,



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cofiaragon.es/validarCSV.aspx?CSID=V5SER35FTS4ELV>

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

12. CABLES DE FIBRA OPTICA SUBTERRANEA

Las comunicaciones para implementar en líneas con cable subterráneo se basarán siempre en fibra óptica tendida juntamente con el cable. Las líneas con cable subterráneo no pueden soportar comunicaciones mediante ondas portadoras a causa de la elevada capacidad de este tipo de cables.

En el caso de que la línea con cable subterráneo corresponda a un soterramiento parcial de línea aérea y dicha línea disponga de fibra óptica, se deberá conectar a la fibra óptica de la instalación subterránea. Las soldaduras entre los distintos tramos de fibra (aéreo y subterráneo) deberán ubicarse en dispositivos registrables. Se dejará un sobrante de cable óptico de unos 10 m. El cable quedará enrollado, en posición horizontal y sujeto a la primera base con los extremos sellados.

En el caso de que la línea aérea no disponga de fibra óptica, si el soterramiento implicara la pérdida de comunicaciones mediante onda portadora, se conectarán los dos extremos de la totalidad de la línea (aéreo subterránea) mediante fibra óptica.

El cable de fibra óptica subterráneo se ajustará a lo especificado en la Norma de REE.

El cable está formado por un material dieléctrico ignífugo y con protección antirroedores.

Está compuesto por una cubierta interior de material termoplástico y dieléctrico, sobre la misma se dispondrá una protección antirroedores dieléctrica. Sobre el conjunto así formado se extruirá una cubierta exterior de material termoplástico e ignífuga.

En el interior de la primera cubierta se alojará el núcleo óptico formado por un elemento central dieléctrico resistente, por tubos holgados (alojan las fibras ópticas holgadas), en cuyo interior se dispondrá un gel antihumedad. También el núcleo óptico se llenará con un gel antihumedad. Este componente cumplirá la norma EN 60794-1-1:2002 en cuanto a densidad, viscosidad y penetración del cono. Todo el conjunto irá envuelto por unas cintas de sujeción.

Las características de este cable son las siguientes:

- N° de fibras..... 48
- Tipo de fibra Monomodo convencional s/n G.652
- Diámetro..... ≤ 18 mm
- Peso..... ≤ 300 Kg/Km
- Tracción máxima ≥ 270 Kg
- Radio de curvatura ≤ 360 mm



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
http://cogiataragon.es/visor/ValidarCSV.aspx?RSI=VSE7R35FTS4ELV

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

13. EMPALMES

En aquellos casos en los que la longitud de la línea subterránea obligue a unir distintos tramos de conductores subterráneos, estos se conectarán por medio de empalmes compuestos por un cuerpo premoldeado que se instala encima de los dos extremos de cable para asegurar la continuidad del aislamiento principal.

Serán empalmes directos de tipo contrátil en frío, para cable 18/36 kV 1x400 mm² Al. Tendrán las siguientes características eléctricas:

- Tensión asignada 30 kV
- Tensión más elevada 36 kV
- Tensión ensayo (U0) 18 kV
- Tensión a impulsos (Up) 170 kV

Los empalmes no deben limitar la capacidad de transporte de los cables, tanto en servicio normal como en régimen de sobrecarga. Para ello, se elegirán de acuerdo con la naturaleza, composición y sección de los cables, realizándose con elementos de unión de tal naturaleza que no deberán aumentar la resistencia eléctrica de éstos.

Del mismo modo, los empalmes deben admitir las mismas corrientes de cortocircuito que las definidas para el cable sobre el cual se van a instalar.

Para asegurar una correcta compatibilidad entre el cable y los empalmes a la hora del montaje en la instalación, los diámetros nominales y las tolerancias de fabricación, tanto del conductor como del aislamiento, deberán adecuarse a los valores especificados en la Tabla 12 del ITC-LAT: Intensidades máximas admisibles de los Cables Subterráneos.

Los empalmes constan básicamente de dos partes, de acuerdo con la función que desempeñan:

- Parte mecánica; constituida por los elementos de conexión del conductor y la pantalla del cable en ambos extremos del empalme y la envolvente o cubierta exterior.
- Parte eléctrica; constituida por elementos y materiales que permiten soportar el gradiente eléctrico en la parte central del empalme y en las zonas de transición entre el empalme y el cable.

En relación con la forma en la que se realiza la conexión, los empalmes pueden ser directos, para conexiones rígidas a tierra de las pantallas del cable, o preparados para cruzamiento de pantallas en conexiones especiales.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
http://coitaragon.es/visor/validarCSV.aspx?RSI=VSETR35FTSV&ELV

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

13.1 EMPALMES PREMOLDEADOS DE UNA SOLA PIEZA.

La parte principal de este tipo de empalmes consiste en electrodos de alta tensión internos, una capa aislante y una capa externa semiconductor.

El contacto entre el cable y el empalme está asegurado por la memoria elástica del material empleado en la fabricación del empalme.

El material empleado puede ser goma de etileno propileno (EPR) o goma de silicona.

El empalme dispondrá de una carcasa de protección que tendrá, como mínimo, las mismas características de resistencia mecánica que la propia cubierta del cable.

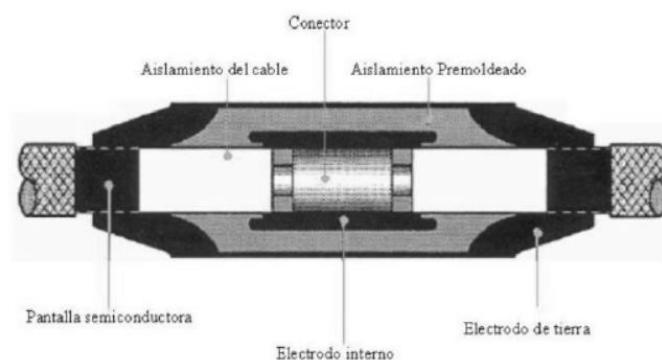


Figura 13.

Figura de empalmes premoldeados



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cogiataragona.es/visor/visor/validarCSV.aspx?OSI=VSETR35FTS4ELV>

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

14. CANALIZACIONES

14.1 DISEÑO DEL SOTERRAMEINTO EN ZANJAS

-Si se tuviesen tres o más circuitos a tender por una línea, se desdoblaron para tender como mucho dos circuitos en una misma zanja con el fin de minimizar riesgos y debido a exigencias de intensidad admisible, procurando que las zanjas a ejecutar vayan separadas entre sí de tal forma que posibles excavaciones que pudieran realizarse no afecten a ambas zanjas simultáneamente.

-Por motivos de fiabilidad en la ejecución, las perforaciones subterráneas tipo “topo” sólo se ejecutarán cuando sea imposible abrir zanjas.

-Las líneas soterradas mediante la ejecución de zanjas siempre se instalarán bajo tubo, de forma que los cables vayan por el interior de tubos de polietileno de doble capa, los cuales quedarán siempre embebidos en un prisma de hormigón que sirve de protección a los tubos y provoca que éstos estén rodeados de un medio de propiedades de disipación térmica definidas y estables en el tiempo.

-Las fases estarán dispuestas en triángulo.

-El tubo de polietileno de doble capa (exterior corrugada e interior liso) que se disponga para los cables de potencia tendrá un diámetro interior como mínimo 1.5 veces el diámetro del cable a tender, para que el cable pueda entrar sin dificultad y quepa también la mordaza que ha de sujetarlo para el arrastre, no tomándose tubos de diámetros exteriores inferiores a 160 mm.

-En las zonas donde se quiera instalar una puesta a tierra Single Point, se colocará otro tubo liso de polietileno de alta densidad de 63 mm de diámetro para la instalación del cable de cobre. En estos casos, como el cable de cobre debe cambiar su ubicación de un lado a otro de la línea a mitad de recorrido, los cables de fibra óptica también pasarán al otro lado en ese mismo punto, con lo que con dos tubos de 63 mm se instala tanto la fibra óptica como el cable de cobre para la puesta a tierra. Estos cambios del cable de cobre y de la fibra óptica de un tubo al otro se realizarán coincidiendo con una cámara de empalme.

-La profundidad de la zanja a realizar para el soterramiento de la línea subterránea de alta tensión, salvo cruzamientos con otras canalizaciones que obliguen a variar la profundidad de la línea, se establece a partir de 1,25 metros.

-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.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cogiataragon.es/visor/validarCSV.aspx?CSV=VSETR35TSV&ELV>

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

-Cuando no sea posible mantener el recubrimiento mínimo normalizado de 70 cm sobre el prisma de hormigón, dicho prisma se incrementará hasta el acabado superficial que el pavimento permita.

-El tubo de polietileno de doble capa (exterior corrugada e interior liso) que se dispone para los cables de potencia tendrá un diámetro exterior de 200 mm.

-Cuando el tendido se haga por zonas sin urbanizar donde no se puedan tomar referencias fijas, ERE decidirá para cada caso concreto sobre la necesidad de efectuar la señalización exterior del trazado de cables subterráneos mediante la colocación de placas de señalización a lo largo del tendido, tomando como referencia la norma de “Ejecución de Obra civil para líneas subterráneas de Alta Tensión”.

-Se instalarán otros dos tubos de polietileno de doble capa por circuito, de diámetro exterior 110 mm para la colocación de los cables de comunicaciones de fibra óptica y para el cable de continuidad de tierras de 95 mm² de Cu.

-Los tubos de polietileno de doble capa tendrán una resistencia a compresión tipo 450 N y una resistencia al impacto Normal, según norma UNE-EN 50086-2-4.

-Los tubos irán colocados sobre una solera de hormigón HM-20 de 5 cm de espesor. Tras colocar los tubos se rellena de hormigón hasta 15 cm por encima de la superior de los mismos.

-El relleno con tierras se realizará con un mínimo grado de compactación del 95% Próctor Modificado.

-La cinta de señalización, según norma ETU 205A, que servirá para advertir de la presencia de cables de alta tensión, se colocará a unos 20 cm por encima del prisma de hormigón que protege los tubos.

- Además de lo anterior, las canalizaciones en zanjas se ejecutarán de forma que:

- Se aconseja, además, la instalación de balizas para el marcado de la zanja y su posterior detección. Estas balizas ofrecen un método preciso, práctico y duradero para el marcado del trazado, pudiéndose programar para la inclusión de información específica, como los detalles de la instalación, el tipo de aplicación, tipo de material, fecha de colocación y otros detalles relevantes.
- Las balizas han de operar incluso en presencia de conductos o tuberías de metal, otros conductores metálicos, alambradas, líneas de energía y balizas electrónicas de otros servicios y serán de color rojo (estándar APWA), lo que permitirá, además, cierta referencia visual de la tipología de elemento balizado (naranja – telefonía, azul – agua,).
- Existe gran variedad de balizas a instalar según la casuística (en arquetas, directamente enterrada, en orificios,). En ejecución se preferirá la instalación de las balizas esféricas, diseñadas para instalar en zanjas y situadas a una profundidad máxima de 1,2 m. Las balizas esféricas, de unos 10 cm de diámetro, contarán con un sistema de auto nivelación que asegure un posicionamiento horizontal del sensor, independientemente de la posición en la que se coloque la baliza en el terreno.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cogitiar.org/avisado/et/VisitarCSV.aspx?RSI=YSER735TSV4ELV>

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

- Se instalarán, como mínimo, balizas en los cambios de dirección, en los empalmes y cada 50 metros (a 50 m de la baliza anterior), a unos 0,7 m de profundidad (sobre el hormigón de protección, en el centro de la cara superior del prisma) y se programarán, al menos, con la siguiente información: Código de Baliza (existente por defecto), Nombre de Línea, Tensión y Tipo de ubicación (en traza, cambio dirección, empalme).

14.2 PERFORACIONES SUBTERRÁNEAS

Se utilizarán únicamente cuando sea imposible abrir zanjas.

Estas técnicas podrán utilizarse en el caso de que se conozca el emplazamiento de las instalaciones subterráneas existentes y se disponga de espacio suficiente para situar los hoyos de ataque de los extremos, si son necesarios, así como la maquinaria y medios auxiliares precisos.

Su ventaja más importante es que no alteran el medio físico, evitándose la rotura de pavimentos, movimientos de tierras, construcción de la propia excavación, etc., por lo que las molestias vecinales y de tráfico son mínimas.

Estas técnicas están particularmente indicadas en cruces de vías públicas, autovías y autopistas, carreteras, ferrocarriles, ríos, etc., donde no sea posible abrir zanjas, así como en ciudades monumentales o lugares de especial protección. También pueden ser necesarias para el cruce de alguna vía de circulación para la cual el organismo afectado solamente diera permiso para cruzar mediante estos sistemas.

Dependiendo del sistema usado para la perforación se colocará o bien una tubería metálica o bien una tubería de polietileno de alta densidad. Dentro de esta tubería se colocarán los tubos de polietileno por los que se introducirán los cables. Una vez colocados los tubos, se hormigonará la entrada de la tubería, con un pequeño dado, con el fin de impedir la entrada de humedad en el tubo.

Por cada perforación tipo “topo” se canalizará un circuito. En caso de línea con dos circuitos, se realizarán dos perforaciones subterráneas para canalizar por cada perforación un circuito. Esto se realizará así en general, tanto por facilidad a la hora de la instalación de los tubos de polietileno por su interior, como para que los cables de ambos circuitos puedan ir separados y no suponga la perforación subterránea un punto caliente de la línea, y sobre todo para no tener que ir a perforaciones de diámetros difíciles de encontrar en el mercado.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
http://coitaragon.es/visor/visorCSV.aspx?RSID=155773575&VIELV

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

14.3 CAMARA DE EMPALME

Las cámaras de empalme a ejecutar serán no visitables, preparadas para albergar un circuito, con una profundidad de 1,9 m, 4 m de largo y 1,2 m de ancho.

Una vez realizado el hueco para la cámara de empalme con las dimensiones necesarias, se colocarán paredes fabricadas con bloques de hormigón, y se procederá a la limpieza de su fondo de forma que permita ejecutar correctamente la solera de hormigón.

Tras haber limpiado la zanja se realizará una solera de hormigón HM-20 de 15 cm de espesor. Los cables y empalmes serán fijados mediante bridales para evitar posibles esfuerzos.

En las cámaras en las que se deba realizar puesta a tierra de las pantallas, ya sea directa o a través de descargadores, deben hincarse por cada circuito cuatro picas en las esquinas y unirse formando un anillo mediante conductor de cobre desnudo de mínimo 50 mm².

Una vez realizados los empalmes de los cables y las pruebas de instalación acabada, y tras colocar un lecho de arena para los mismos, la cámara se llenará de arena de río o mina, de granulometría entre 0.2 y 1 mm, y de una resistividad de 1 K x m/W, colocándose encima de este relleno de arena una capa de hormigón HM-20 de 10 cm como protección. Finalmente se repondrá el pavimento.

14.4 ARQUETAS DE AYUDA AL TENDIDO

Al tratarse de una instalación en la que los cables van entubados en todo su recorrido, en los cambios importantes 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.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cogiatar.org/validarCSV.aspx?CSID=155735754&ELV>

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

15. CRUZAMIENTOS Y PARALELISMOS

15.1 CRUZAMIENTOS.

A continuación, se fijan, para cada uno de los casos indicados, las condiciones a que deben responder los cruzamientos de cables subterráneos de alta tensión.

15.1.1 Con calles y carreteras.

La profundidad a la que irá el cruzamiento será la misma de la línea en general. Siempre que sea posible, el cruce se hará perpendicular al eje del vial. No se permite la ubicación de empalmes en estos cruces, debiendo estar dichos empalmes a una distancia superior a 3 metros del cruzamiento.

15.1.2 Con ferrocarriles

Los cables se colocarán perpendiculares a la vía siempre que sea posible, y a una profundidad mínima de 1,3 m respecto a la cara inferior de la traviesa. No se permite la ubicación de empalmes en estos cruces, debiendo estar dichos empalmes a una distancia superior a 3 metros del cruzamiento.

15.1.3 Con otros cables de energía eléctrica.

Siempre que sea posible, se procurará que los cables de alta tensión discurran por debajo de los de media y baja tensión. La distancia mínima vertical entre un cable de energía eléctrica de alta tensión y otros cables de energía eléctrica será de 0,4 m. La distancia horizontal del punto de cruce a los empalmes será superior a 1,50 m. Cuando no puedan respetarse estas distancias mínimas, los conductores de alta tensión se dispondrán separados de la otra línea mediante chapas de acero solapadas de 10 mm de espesor colocadas de forma que ocupen prácticamente todo el ancho de la zanja ejecutada para el soterramiento de la línea de alta tensión y una longitud a ambos lados del cruzamiento de 1 m. Estas chapas de acero quedarán embebidas dentro del prisma de hormigón que rellena los tubulares, tal como se muestra en la Figura13.

15.1.4 Con cables de telecomunicaciones.

La separación mínima vertical entre los cables de energía eléctrica y los de telecomunicación será de 0,4 m. La distancia horizontal del punto de cruce a los empalmes, tanto del cable de energía como del cable de telecomunicaciones, será superior a 1m.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cogiatar.org/avisado/et/ValidarCSV.aspx?CSID=1557735754&ELV>

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

Cuando no puedan respetarse estas distancias mínimas, los conductores de alta tensión se dispondrán separados mediante chapas de acero solapadas de 10 mm de espesor colocadas de forma que ocupen prácticamente todo el ancho de la zanja ejecutada para el soterramiento de la línea de alta tensión y una longitud a ambos lados del cruzamiento de 1 m.

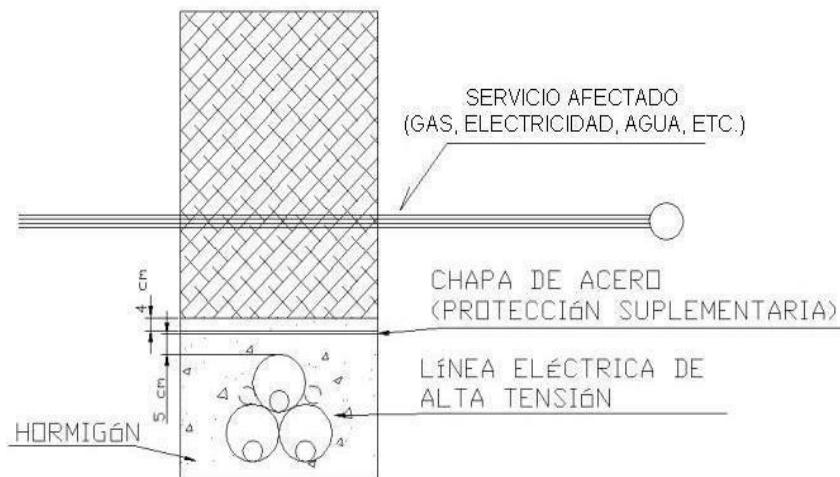


Figura 14. cables de telecomunicación

Esta chapa de acero quedará embebida dentro del prisma de hormigón que rellena los tubulares, de forma similar a como aparece en la Figura14.

Con canalizaciones de agua: la distancia mínima vertical entre los cables de energía eléctrica y canalizaciones de agua será de 0,4 m. Se evitará el cruce por la vertical de las juntas de las canalizaciones de agua, o de los empalmes de la canalización eléctrica, situando unas y otras a una distancia horizontal superior a 1 m del cruce. Cuando no puedan respetarse estas distancias, los conductores de alta tensión se dispondrán separados mediante chapas de acero solapadas de 10 mm de espesor colocadas de forma que ocupen prácticamente todo el ancho de la zanja ejecutada para el soterramiento de la línea de alta tensión y una longitud a ambos lados del cruzamiento de 1 m. Esta chapa de acero quedará embebida dentro del prisma de hormigón que rellena los tubulares, de forma similar a como aparece en la Figura14.

15.1.5 Con canalizaciones de gas.

En los cruces de líneas subterráneas de alta tensión con canalizaciones de gas deberá mantenerse una distancia vertical mínima de 0,5 m. Cuando no pueda mantenerse esta distancia, podrá reducirse mediante colocación de una protección suplementaria, hasta 0,35 m. Esta protección suplementaria a colocar entre servicios estará constituida por chapas de acero solapadas de 10 mm de espesor que ocupen prácticamente todo el ancho de la zanja ejecutada para el soterramiento de la línea de alta tensión y una longitud a ambos



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
http://cofiaragon.es/visor/visor/validarCSV.aspx?CSID=155735&TSV1&LV

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

lados del cruzamiento de 1 m. Esta chapa de acero quedará embebida dentro del prisma de hormigón que rellena los tubulares, de forma similar a como aparece en la Figura15.

En la Figura15 se muestra un esquema con las dimensiones de la protección suplementaria.

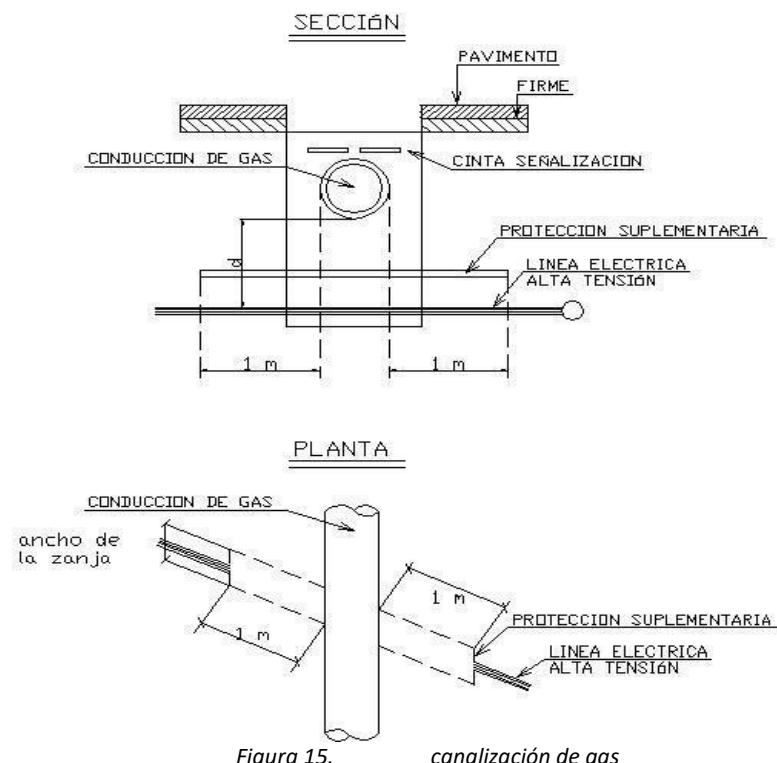


Figura 15. canalización de gas

De igual forma, la distancia horizontal de los empalmes al punto de cruce deberá ser superior a 1,5 metros, y en caso de no poderse cumplir esta distancia se colocará la protección suplementaria indicada.

15.1.6 Con depósitos de carburante.

Los cables distarán, como mínimo, 1,5 m del depósito. No se permite la ubicación de empalmes en estos cruces, debiendo estar dichos empalmes a una distancia superior a 3 metros del cruce.

15.1.7 Con ríos.

Cuando no sea posible realizar el paso del río sobre puentes, se cruzará por debajo del cauce mediante la ejecución de zanjas o mediante perforaciones subterráneas dirigidas tipo “topo”. Para minimizar los efectos de la erosión que pueda producirse por arrastre de las aguas, se mantendrá una distancia mínima de 1.5m entre el lecho del cauce y la parte superior del prisma de hormigón que cubre los tubos de polietileno (en caso de canalización mediante zanjas) o de 1.5 m entre el lecho del cauce y la superior de la tubería por la que van los cables (en caso de que el cruce se realice mediante perforación subterránea dirigida).

En los casos en que el lecho del cauce del río esté constituido por terrenos fangosos será necesario hacer un estudio de erosionabilidad del río para establecer la profundidad a la que debe de situarse la canalización.

En caso de que la canalización subterránea tenga grandes dificultades constructivas y además no sea posible el paso sobre puentes, se podrá canalizar la línea por una estructura resistente (viga) que se ejecute expresamente para unir dos zonas aproximadamente al mismo nivel y así poder canalizar los cables de energía por ella.

Esto se establece como norma general que sólo podrá ser variada en algún caso concreto (normalmente se tratará de un servicio aislado y profundo, tipo pluviales o residuales, que permite pasar por encima).

En todo momento, también en el plano vertical, se deberá respetar el radio mínimo que durante las operaciones del tendido permite el cable a canalizar, así como el radio de curvatura permitido para el tubo utilizado para la canalización. 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.

15.2 PARALELISMOS

El soterramiento de cables de alta tensión deberá cumplir las condiciones y distancias de proximidad que se indican a continuación, procurando evitar que queden en el mismo plano vertical que las demás conducciones.

15.2.1 Con otros cables de energía eléctrica.

Los cables de alta tensión podrán instalarse paralelamente a otros cables de energía eléctrica, manteniendo entre ellos una distancia horizontal mínima de 0,50m. Cuando no pueda respetarse esta distancia de 0.50m, como protección se dispondrán chapas de acero de 10 mm de espesor entre ambas líneas. Estas chapas de acero quedarán embebidas dentro del prisma de hormigón que rellena los tubulares, tal como se muestra en la Figura16. La disposición de las chapas de acero será función de la posición de los otros cables, ya que la misión de dichas chapas será la de proteger al prisma de hormigón frente a posibles trabajos de excavación en la línea eléctrica cercana. Asimismo, si la distancia entre los empalmes de una línea y los cables de la línea paralela es menor de 1,5 metros, también se dispondrá una protección suplementaria de chapas de acero a lo largo del paralelismo entre empalmes de una línea y la otra.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cofiaragon.es/visor/validarCSV.aspx?CSID=155773575&VIELV>

6/8
2020
Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

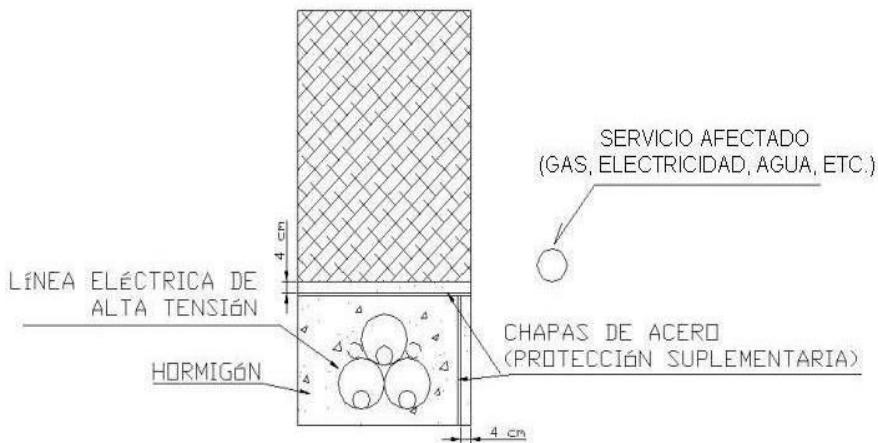


Figura 16. Canalización de cables de energía

La distancia mínima de 0,50 m está marcada para casos de paralelismos muy cortos, pero para casos de paralelismos superiores a 15 m siempre habrá que tener en cuenta el efecto térmico producido por cada línea por si éste obligara a reducir la potencia transportada, efecto que no será necesario considerarlo si la distancia entre las líneas es superior a 2 metros.

15.2.2 Con cables de telecomunicaciones.

La separación horizontal mínima entre los cables de energía eléctrica y los de telecomunicación será de 0,4 m. Cuando no pueda respetarse esta distancia de 0.40m, como protección se dispondrán chapas de acero de 10 mm de espesor entre ambas líneas. Estas chapas de acero quedarán embebidas dentro del prisma de hormigón que rellena los tubulares. La disposición de las chapas de acero será función de la posición de los cables de telecomunicaciones, ya que la misión de dichas chapas será la de proteger al prisma de hormigón frente a posibles trabajos de excavación en la línea de telecomunicaciones cercana. Asimismo, si la distancia entre los empalmes de una línea (ya sea la de telecomunicaciones o la de energía eléctrica) y los cables de la otra es menor de 1 m, también se dispondrá una protección suplementaria de chapas de acero a lo largo del paralelismo entre empalmes de una línea y la otra.

15.2.3 Con canalizaciones de agua.

La distancia mínima horizontal entre los cables de energía eléctrica y canalizaciones de agua será de 0,4 m. La distancia mínima entre los empalmes de los cables de energía y las juntas de las canalizaciones de agua será de 1m. Cuando no pueda respetarse esta distancia de 0.40m, como protección se dispondrán chapas de acero de 10 mm de espesor entre ambas líneas. Estas chapas de acero deberán quedar embebidas dentro del prisma de hormigón que rellena los tubulares, de forma similar a como se muestra en la Figura17.

 <p>COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 http://cogiataragona.es/visor/validarCSV.aspx?RSU=VSETR35FTSV4ELV</p>	<p>6/8 2020</p> <p>Habilitación Profesional Coleg. 9138 MAZON MINGUEZ, HECTOR</p>
--	---

Se procurará que la canalización de agua quede por debajo del nivel del cable eléctrico.

Por otro lado, las arterias importantes de agua se dispondrán alejadas de forma que se aseguren distancias superiores a 1 m respecto a los cables eléctricos de alta tensión.

15.2.4 Con canalizaciones de gas.

En los paralelismos de líneas subterráneas de alta tensión con canalizaciones de gas, deberán mantenerse las distancias mínimas que se establecen en la Tabla 12. Cuando no puedan mantenerse estas distancias, podrán reducirse mediante colocación de una protección suplementaria, hasta las distancias mínimas establecidas en la Tabla 12. Como protección suplementaria se dispondrán chapas de acero de 10 mm de espesor entre ambas líneas. Estas chapas de acero deberán quedar embebidas dentro del prisma de hormigón que rellena los tubulares, de forma similar a como se muestra en la Figura17.

Presión de la instalación de gas	Distancia mínima (d) sin protección suplementaria	Distancia mínima (d') con protección suplementaria
En alta presión >4 bar	0,60 m	0,40 m
En media y baja presión ≤ 4 bar	0,50 m	0,35 m

Tabla 15. : distancias mínimas de canalización



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cofiaragon.es/visor/validarCSV.aspx?RSU=YSER735FTSM4ELV>

6/8
2020

Habilitación Profesional Coleg. 9138
MAZON MINGUEZ, HECTOR



Figura 17. Canalización de cables de telecomunicación

16. CONCLUSIÓN

En los apartados de esta memoria se ha expuesto la finalidad y justificación de la instalación de una nueva línea de evacuación subterránea de 30 KV para la conexión desde la nueva subestación colectora de la planta fotovoltaica de 49.99 MW (Filera V) a la subestación elevadora (nombrada IUN) “SET PREMIER LOS LEONES 30/220kV”.

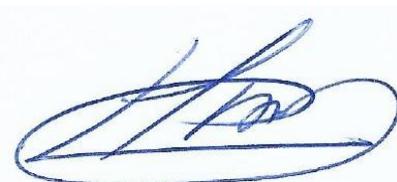
En los anexos y planos que se acompañan se justifican y detallan los fundamentos técnicos que han servido de base para la confección de este proyecto, los cuales cumplen con lo establecido en el vigente Reglamento de Líneas Eléctricas de Alta Tensión (R.D. 223/2008).

Con los datos expuestos en la presente memoria, en unión con los documentos que se acompañan, se cree haber dado una idea clara de la obra a realizar, esperando la Sociedad peticionaria por ello que este proyecto sirva de base para la tramitación del Expediente de Autorización Administrativa.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cofiaragon.es/visor/validarCSV.aspx?CSID=VSET35FTS4ELV>

Zaragoza, Junio 2020



Fdo. Héctor Mazón Mínguez

Colegiado Nº 9138 del COGITI

Al servicio de la Empresa

Premier Engineering And Procurement S.L

CIF: B-99441453

6/8
2020
Habilitación Profesional Coleg. 9138
MAZON MINGUEZ, HECTOR

II.PRESUPUESTO

COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN		6/8 2020	Habilitación Profesional	Coleg. 9138 MAZON MINGUEZ, HECTOR
VISADO : VIZA204404 http://cogiariagon.es/validarCSV.aspx?CSID=V557R35FTSV4ELV				

PRESUPUESTO

CAPÍTULO	DESCRIPCIÓN	IMPORTE
CAPÍTULO 1	SUMINISTRO Y TENDIDO DE CABLE 2x(3x1x400mm ²) AL	267898 €
CAPÍTULO 3	CANALIZACIONES EN CAMINO	57040.748 €
CAPÍTULO 4	CANALIZACIONES CRUCES CAMINOS	726.884 €

TOTAL DEL PRESUPUESTO EJECUCIÓN MATERIAL	325665.64 €
TOTAL PRESUPUESTO EJECUCIÓN CONTRATA	325665.64 €
IVA 21%	68389.785€
TOTAL, PRESUPUESTO CON IVA	394055.43€

Zaragoza, Junio 2020



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cogiataragon.es/visor/validarCSV.aspx?CSID=VSETR35FTS4ELV>

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

Fdo. Héctor Mazón Mínguez

Colegiado Nº 9138 del COGITI

Al servicio de la Empresa

Premier Engineering And Procurement S.L

CIF: B-9944145

III. CÁLCULO ELÉCTRICO

	
COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 http://cogiataragona.es/visor01/validarCSV.aspx?CSID=1557735FTSM4ELV	6/8 2020
Habilitación Profesional	Coleg. 9138 MAZON MINGUEZ, HECTOR

CONTENIDO

1. INTRODUCCION	3
2. CARACTERISTICAS ELECTRICAS DEL CONDUCTOR.....	3
3. PREVISIÓN DE POTENCIA	4
4. INTENSIDAD DE LA LÍNEA.....	5
5. INTENSIDA MAXIMA ADMISIBLE.....	5
6. SECCIÓN POR INTENSIDAD ADMISIBLE	6
7. SECCIÓN POR CAÍDA DE TENSIÓN	10
8. PÉRDIDA DE POTENCIA	15
9. CONDUCTOR ELEGIDO	16



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cofiaragon.es/visor/validarCSV.aspx?CSID=V5SER35FTSV4ELV>

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

1. INTRODUCCIÓN

Para la justificación de los cálculos en los que se basen los proyectos de las LSAT se seguirán las prescripciones indicadas en la ITC-LAT-06 del Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en las líneas eléctricas de alta tensión.

En este apartado se detalla y justifica el cálculo de los siguientes parámetros:

- Intensidades máximas admisibles para el cable
 - o En servicio permanente
 - o En cortocircuito durante un tiempo determinado
- - Pérdidas de potencia.
- - Caída de tensión de la línea

2. CARACTERISTICAS ELÉCTRICAS DEL CONDUCTOR

Para la realización de los cálculos justificativos se tendrán en cuenta las características del conductor que se detallan en ITC LAAT 06-Cables aislados para redes aéreas y subterráneas de Media Tensión hasta 30 kV”

 COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 http://cofiaragon.es/visor/visor/validarCSV.aspx?CSID=VSETR35FTS4ELV	
	

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

3. PREVISIÓN DE POTENCIA

Para determinar la intensidad admisible del conductor, en función de las condiciones de la instalación, se tendrán en cuenta los factores de corrección indicados en el punto 6 de la ITCLAT- 06 del reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09.

En este caso la línea de evacuación tiene una potencia de 42.6 MWn y una longitud de 2488 metros, tal como demuestra la siguiente figura:

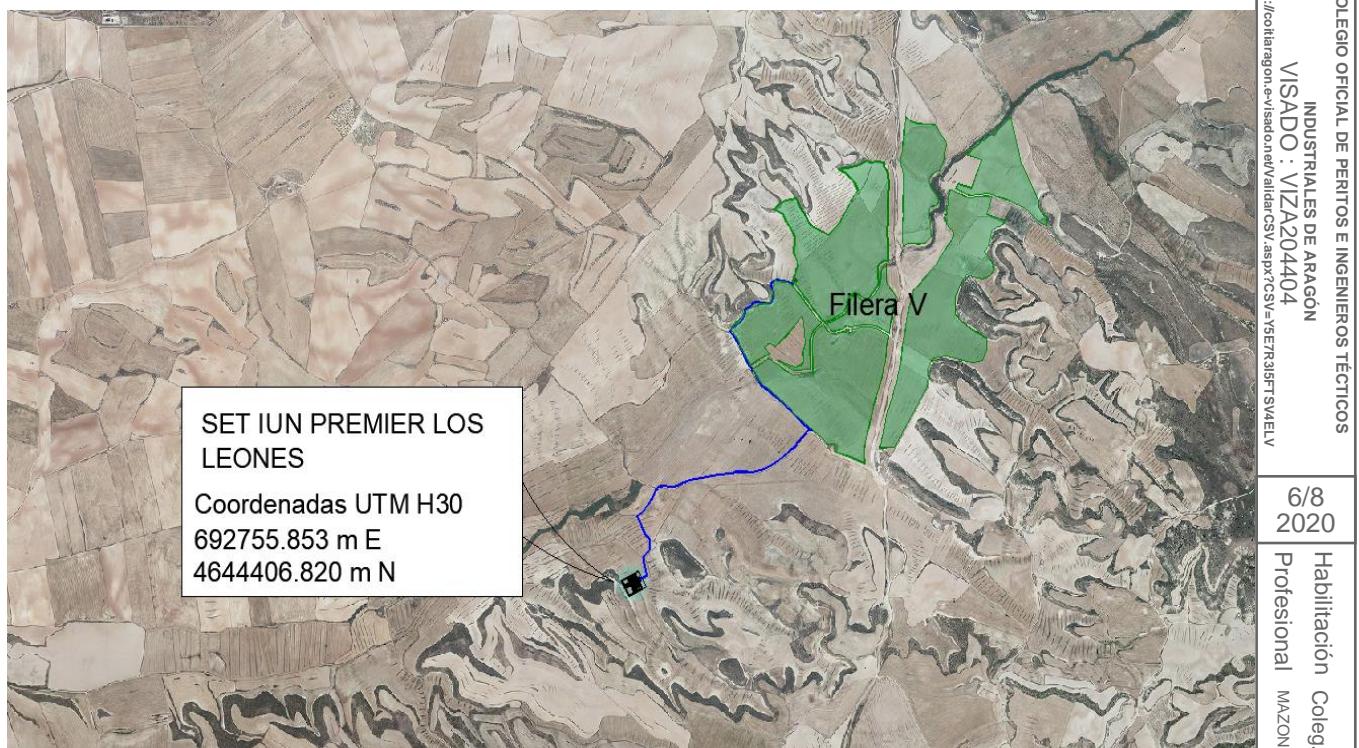


Figura 1. Vista general a la LSAT-FILERA V

4. INTENSIDAD DE LA LÍNEA

En un sistema trifásico, la intensidad primaria I_p viene determinada por la expresión:

$$I_{LSAT} = \frac{P}{\sqrt{3} \times U_{LSAT} \times \cos \varphi}$$

Siendo que :

- I_{LSAT} : Intensidad primaria en Amperios
- P : Potencia total máxima a transportar en kW
- U_{LSAT} : Tensión compuesta primaria en kV
- $\cos \varphi$: Factor de potencia (0.95)

Por tanto, en el caso que nos ocupa donde $U = 30$ kV .

$$I_{LSAT} = \frac{42,6 \times 10^6}{\sqrt{3} \times 30 \times 10^3 \times 0.95}$$

$$I_{LSAT} = 862.99 \text{ A}$$

Así que se va a escoger un conductor de doble terna que soportará la intensidad de 431,5 A

5. INTENSIDA MAXIMA ADMISIBLE

El valor de la intensidad que puede circular en régimen permanente, sin provocar un calentamiento exagerado del conductor, depende del tipo de instalación. La intensidad admisible del cable deberá corregirse teniendo en cuenta cada una de las características de la instalación real.

Las intensidades máximas admisibles están calculadas en función de las condiciones siguientes:

- a) Si los cables son unipolares irán dispuestos en haz.
- b) Entubados a una profundidad de 1.25 m en terrenos de resistividad térmica de 0.85 K·m/W.
- c) Temperatura máxima en el conductor 105° C.
- d) Temperatura del terreno 15° C.
- e) Temperatura del aire 40° C.
- f) Resistividad térmica del tubo 3,5 K · m/W.
- g) \varnothing int tubo $> 1,5 \times \varnothing$ equiv terna cables.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cofiaragon.es/visoronline/validarCSV.aspx?CSID=VSETR35FTS4ELV>

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

Las intensidades máximas permanentes admisibles del conductor, en A, en función del tipo de instalación antes descrita, se indican en la siguiente tabla:

CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS

1x SECCIÓN CONDUCTOR (A) / SECCIÓN PANTALLA (C ₀) (mm ²)	INTENSIDAD MÁXIMA ADMISIBLE BAJO EL TUBO Y ENTERRADO* (A)	INTENSIDAD MÁXIMA ADMISIBLE DIRECTAMENTE ENTERRADO* (A)	INTENSIDAD MÁXIMA ADMISIBLE AL AIRE** (A)	INTENSIDAD MÁXIMA DE CORTOCIRCUITO EN EL CONDUCTOR DURANTE 1s (A)	INTENSIDAD MÁXIMA DE CORTOCIRCUITO EN LA PANTALLA DURANTE 1s*** (A)
	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV (pant, 16 mm ²) 18/30 kV (pant, 25 mm ²)
1x 50/16	135	145	180	4700	3130 4630
1x 95/16 (1)	200	215	275	8930	3130 4630
1x 150/16 (1)	255	275	360	14100	3130 4630
1x 240/16 (1)	345	365	495	22560	3130 4630
1x 400/16 (1)	450	470	660	37600	3130 4630
1x 630/16 (2)	590	615	905	59220	3130 4630

6. SECCIÓN POR INTENSIDAD ADMISIBLE

Para calcular la sección de la línea, hay que conocer la intensidad que circulará por la red, la cual ha sido calculada en el apartado anterior.

El valor obtenido tiene que ser menor que la intensidad máxima admisible del conductor que se seleccione.

$$I_{LSAT} < I_{máxima\ admisible}$$

Para calcular la intensidad admisible por el cable, determinada por las condiciones establecidas anteriormente, deberá corregirse teniendo en cuenta las condiciones reales de la instalación, de forma que se deben tener en cuenta los siguientes factores de corrección:

Cables enterrados en terrenos cuya temperatura sea distinta de 25 °C

En la tabla siguiente se indica los factores de corrección de la intensidad admisible para temperaturas del terreno distintas de 25 °C, en función de la temperatura máxima de servicio permanente de la tabla 7 indicada en la ITC-LAT-06.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
http://cofiaragon.es/visor/validarCSV.aspx?CSIVISER7357574ELV

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

Temperatura °C Servicio Permanente θ_s	Temperatura del terreno, θ_t , en °C								
	10	15	20	25	30	35	40	45	50
105	1,09	1,06	1,03	1,00	0,97	0,94	0,90	0,87	0,83
90	1,11	1,07	1,04	1,00	0,96	0,92	0,88	0,83	0,78
70	1,15	1,11	1,05	1,00	0,94	0,88	0,82	0,75	0,67
65	1,17	1,12	1,06	1,00	0,94	0,87	0,79	0,71	0,61

Figura 2. Factor de Corrección para Temperatura del Terreno

En este caso se considera que la temperatura del terreno es 15, por lo que el factor de corrección a emplear es de 1,06.

Cables enterrados, directamente o en conducciones, en terreno de resistividad térmica distinta de 1'5 K*m/W

En la siguiente tabla se indica, para distintas resistividades térmicas del terreno, los correspondientes factores de corrección de la intensidad admisible.

Tipo de instalación	Sección del conductor mm ²	Resistividad térmica del terreno, K.m/W							6/8 2020	Habilitación Coleg. 9138 Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR
		0,8	0,9	1,0	1,5	2,0	2,5	3		
Cables directamente enterrados	25	1,25	1,20	1,16	1,00	0,89	0,81	0,75		
	35	1,25	1,21	1,16	1,00	0,89	0,81	0,75		
	50	1,26	1,26	1,16	1,00	0,89	0,81	0,74		
	70	1,27	1,22	1,17	1,00	0,89	0,81	0,74		
	95	1,28	1,22	1,18	1,00	0,89	0,80	0,74		
	120	1,28	1,22	1,18	1,00	0,88	0,80	0,74		
	150	1,28	1,23	1,18	1,00	0,88	0,80	0,74		
	185	1,29	1,23	1,18	1,00	0,88	0,80	0,74		
	240	1,29	1,23	1,18	1,00	0,88	0,80	0,73		
	300	1,30	1,24	1,19	1,00	0,88	0,80	0,73		
Cables en interior de tubos enterrados	400	1,30	1,24	1,19	1,00	0,88	0,79	0,73		
	25	1,12	1,10	1,08	1,00	0,93	0,88	0,83		
	35	1,13	1,11	1,09	1,00	0,93	0,88	0,83		
	50	1,13	1,11	1,09	1,00	0,93	0,87	0,83		
	70	1,13	1,11	1,09	1,00	0,93	0,87	0,82		
	95	1,14	1,12	1,09	1,00	0,93	0,87	0,82		
	120	1,14	1,12	1,10	1,00	0,93	0,87	0,82		
	150	1,14	1,12	1,10	1,00	0,93	0,87	0,82		
	185	1,14	1,12	1,10	1,00	0,93	0,87	0,82		
	240	1,15	1,12	1,10	1,00	0,92	0,86	0,81		
	400	1,16	1,13	1,10	1,00	0,92	0,86	0,81		

Figura 3. Factor de Corrección para Resistividad térmica del Terreno

En nuestro caso, consideraremos que la resistividad térmica del terreno es 0,8, por lo que el factor de corrección a emplear es de 1,16.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://colegiolaragon.es/visor/visor/validarCSV.aspx?CSID=VIZA73575&VIZAELV>

7

Cables tripolares o ternos de cables unipolares agrupados bajo tierra.

En la tabla siguiente se indica los factores de corrección que se deben aplicar, según el número de cables tripolares o ternos de unipolares y la distancia entre ellos.

Tipo de instalación		Separación de los ternos	Factor de corrección										COGITIAR INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 http://cogitararagon.es/visor/validarCSV.aspx?CSID=15573575754&ELV
			2	3	4	5	6	7	8	9	10		
Cables directamente enterrados		En contacto (d=0 cm)	0,76	0,65	0,58	0,53	0,50	0,47	0,45	0,43	0,42		
		d = 0,2 m	0,82	0,73	0,68	0,64	0,61	0,59	0,57	0,56	0,55		
		d = 0,4 m	0,86	0,78	0,75	0,72	0,70	0,68	0,67	0,66	0,65		
		d = 0,6 m	0,88	0,82	0,79	0,77	0,76	0,74	0,74	0,73	-		
		d = 0,8 m	0,90	0,85	0,83	0,81	0,80	0,79	-	-	-		
Cables bajo tubo		En contacto (d=0 cm)	0,80	0,70	0,64	0,60	0,57	0,54	0,52	0,50	0,49		
		d = 0,2 m	0,83	0,75	0,70	0,67	0,64	0,62	0,60	0,59	0,58		
		d = 0,4 m	0,87	0,80	0,77	0,74	0,72	0,71	0,70	0,69	0,68		
		d = 0,6 m	0,89	0,83	0,81	0,79	0,78	0,77	0,76	0,75	-		
		d = 0,8 m	0,90	0,86	0,84	0,82	0,81	-	-	-	-		

Figura 4. Factor de Corrección por distancia entre ternos o cables tripolares

En este caso, la línea de evacuación es de simple circuito de doble terna por lo tanto, el factor de corrección a emplear es de 0,80.

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

Coeficientes para profundidades distintas de 1 m

Profundidad (m)	Cables bajo tubo de sección	
	≤185 mm ²	>185 mm ²
0,50	1,06	1,08
0,60	1,04	1,06
0,80	1,02	1,03
1,00	1,00	1,00
1,25	0,98	0,98
1,50	0,97	0,96
1,75	0,96	0,95
2,00	0,95	0,94
2,50	0,93	0,92
3,00	0,92	0,91

el cable a utilizar va a estar entubado a una profundidad de 1.25 m nuestro factor de reducción será 0,98.

Intensidades máximas admisibles (A) en servicio permanente y con corriente alterna. Cables unipolares aislados de hasta 18/30 kV directamente Bajo tubo.

Sección (mm ²)	EPR		XLPE		HEPR		6/8 2020
	Cu	Al	Cu	Al	Cu	Al	
25	115	90	120	90	125	95	
35	135	105	145	110	150	115	
50	160	125	170	130	180	135	
70	200	155	205	160	220	170	
95	235	185	245	190	260	200	
120	270	210	280	215	295	230	
150	305	235	315	245	330	255	
185	345	270	355	280	375	290	
240	400	310	415	320	440	345	
300	450	355	460	365	500	390	
400	510	405	520	415	565	450	

Por tanto, el factor de corrección total será:

$$F_T = 1,06 \times 1,16 \times 0,8 \times 0,98 = 0,965$$



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://cofiaragon.es/visoronline/validarCSV.aspx?CSID=1557835&TSV4ELV>

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

Comprobamos que para dicha sección la intensidad admisible sea mayor que la intensidad máxima a transportar, para el tramo de mayor intensidad:

$$Ia = 450 \times 0,965 = 434,25$$

$$Ip_1 (431,5) < Ia (434,25)$$

Así pues, por la condición de intensidad admisible, el conductor elegido cumple con este primer criterio, que será de sección 400 mm², para la línea de evacuación que conecta la SE Filera V con la subestación eléctrica elevadora Premier los leones 30/400 kV.

7. SECCIÓN POR CAÍDA DE TENSIÓN

La caída de tensión por resistencia y reactancia de una línea según el modelo inductivo (despreciando la influencia de la capacidad) viene dada por la fórmula:

$$\Delta U = \sqrt{3} \times I \times (R \times \cos\varphi + X \times \sin\varphi) \times L$$

Hay que destacar que la caída de tensión de la red de AT será prácticamente despreciable ya que la longitud de la red es relativamente pequeña. De todos modos, ésta se calcula en función de la resistencia a 105 °C, de la reactancia y del momento eléctrico, por medio de la expresión:

$$\Delta U(\%) = P \times L \times 10 \times U_2 \times (R_{105} + X \times T G \varphi)$$

Siendo:

- U: Tensión en kV
- P: Potencia en kW
- L : Longitud en km
- R₁₀₅ : Resistencia a 105°C en Ω/km
- X : Reactancia en Ω/km



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
<http://coitaragon.es/visoronline/validarCSV.aspx?OSU=VSETR35FTS4ELV>

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

Resistencia del conductor

La resistencia total de la línea se determina conocida la resistencia por unidad de longitud RL y de la longitud de la línea:

$$R = R\theta \times L$$

Donde :

- R = Resistencia eléctrica de la línea, en Ω
- $R\theta$ = Resistencia por unidad de longitud, en Ω/km
- L = Longitud de la línea, en km

La resistencia de un conductor eléctrico por unidad de longitud, en corriente alterna (C.A.),despreciando el efecto pelicular, y a una temperatura θ se obtiene mediante la siguiente expresión:

$$R\theta = R_{20} [1 + \alpha (\theta - 20)]$$

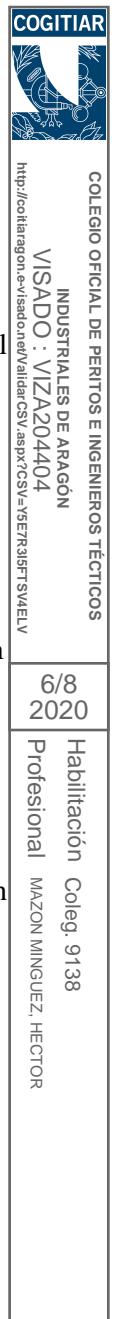
Donde:

- $R\theta$ = Resistencia del conductor por unidad de longitud, en C.A. a la temperatura de θ $^{\circ}C$, en Ω/km
- R_{20} = Resistencia del conductor, en C.C. a la temperatura de 20 $^{\circ}C$, en Ω/km
- α = Coeficiente de variación de la resistividad a 20 $^{\circ}C$ en función de la temperatura, en $^{\circ}C^{-1}$
- θ = Temperatura de trabajo, en $^{\circ}C$

En este caso se toma como referencia la máxima temperatura admisible por el conductor en régimen permanente cuyo valor es $\theta = 105^{\circ} C$, por lo que el valor de la resistencia queda:

$$R_{105} = R_{20} [1 + \alpha (105 - 20)]$$

siendo $\alpha = 0,00403$ para el aluminio.



Sección nominal mm ²	Resistencia máxima en c.a. y a 105 °C en Ω/km			
	Cables Unipolares		Cables Tripolares	
	Cu	Al	Cu	Al
10	2.446	-	2.484	-
16	1.540	2.533	1.566	2.574
25	0.972	1.602	0.991	1.633
35	0.702	1.157	0.715	1.176
50	0.519	0.847	0.528	0.087
70	0.359	0.591	0.365	0.601
95	0.259	0.430	0.264	0.434
120	0.206	0.340	0.209	0.343
150	0.168	0.277	0.170	0.281
185	0.134	0.221	0.137	0.224
240	0.104	0.168	0.105	0.173
300	0.083	0.136	-	-
400	0.066	0.105	-	-
500	0.054	0.089	-	-

Tabla 1. Datos de la Resistencia Conductor

La resistencia del conductor se determina, mediante la expresión anterior, despreciando el efecto proximidad y pelicular, dado que dicho efecto se considera despreciable, dadas las secciones de conductores empleadas en el presente proyecto.

Reactancia del conductor

La reactancia kilométrica de la línea se calcula según la expresión:

$$X = 2\pi f \cdot L$$

y sustituyendo en ella el coeficiente de autoinducción L por su valor:

$$L = (K + 4.605 \cdot \log \frac{2 \cdot Dm}{d}) \cdot 10^{-4} \text{ (H/Km)}$$

se llega a:

$$X = 2 \pi f (K 4,605 \log \frac{2 \cdot Dm}{d}) \cdot 10^{-4}$$

Donde:

- X = Reactancia [Ω/km]
- f = Frecuencia de la red [Hz]
- Dm = Separación media geométrica entre conductores [mm]
- d = Diámetro del conductor [mm]



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
http://cofiaragon.es/visor/visor/validarCSV.aspx?CSID=15573575&VISID=V

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

K = constante que toma el valor 0,64 para conductores con 15 alambres cableados, y 0,55 para conductores con 30 alambres cableados.

Los anteriores valores han sido obtenidos considerando la disposición de los conductores en triángulo en contacto entre sí.

Sección nominal mm ²	Reactancia X en Ω/km por fase						
	Tensión nominal del cable						
	1.8/3 KV	3.6/6 KV	6/10 KV	8,7/15 KV	12/20 KV	15/25 KV	18/30 KV
Tres cables unipolares en contacto mutuo							
10	0.135	-	-	-	-	-	-
16	0.126	-	-	-	-	-	-
25	0.118	0.125	0.134	0.141	-	-	-
35	0.113	0.118	0.128	0.135	0.140	-	-
50	0.108	0.113	0.122	0.128	0.130	0.140	0.148
70	0.101	0.106	0.115	0.120	0.122	0.130	0.137
95	0.099	0.102	0.110	0.115	0.118	0.121	0.129
120	0.095	0.098	0.106	0.111	0.112	0.118	0.123
150	0.093	0.096	0.102	0.108	0.110	0.115	0.118
185	0.089	0.093	0.100	0.104	0.106	0.110	0.113
240	0.088	0.090	0.097	0.101	0.102	0.106	0.109
300	0.086	0.088	0.093	0.097	0.099	0.103	0.105
400	0.085	0.086	0.091	0.095	0.096	0.100	0.102
500	0.084	0.084	0.089	0.092	0.093	0.096	0.099

Tabla 2. Datos de la Reactancia del Conductor

Capacidad del conductor

La capacidad para cables con un solo conductor depende de:

- Las dimensiones del mismo (longitud, diámetro de los conductores, incluyendo las eventuales capas semiconductoras, diámetro debajo de la pantalla).
- La permitividad o constante dieléctrica ϵ del aislamiento. Para el caso de los cables de campo radial, la capacidad será:

$$C = \frac{0,0241 \epsilon}{\log \frac{D}{d}} \text{ (μF/km)}$$

Donde:

- D = diámetro del aislante [mm]
- d = diámetro del conductor incluyendo la capa semiconductora [mm]
- $\epsilon = 2,4$ (XLPE)

COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 http://colegiodesaragon.es/visoronline/validarCSV.aspx?RSI=YSER735FTS4ELV	6/8 2020	Habilitación Coleg. 9138 Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR
---	-------------	---

En cuanto a la intensidad de carga es la corriente capacitiva que circula debido a la capacidad entre el conductor y la pantalla. La corriente de carga en servicio trifásico simétrico para la tensión más elevada de la red es:

$$I_c = 2 \cdot n.f.C \cdot \frac{U_m}{\sqrt{3}} \cdot 10^{-3} \text{ (A/km)}$$

Donde:

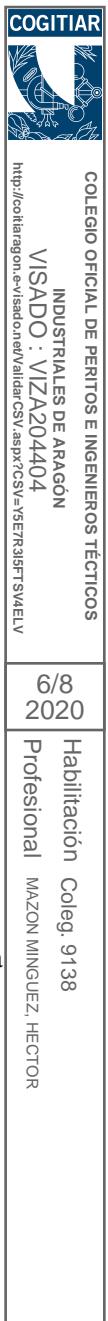
- C = capacidad [$\mu\text{F}/\text{km}$]
- U_m = tensión más elevada de la red [kV]

Sección nominal mm^2	Cables unipolares y tripolares apantallados						
	1,8/3 kV	3,6/6 kV	6/10 kV	8,7/15 kV	12/20 kV	15/25 kV	18/30 kV
10	0.248	0.199	-	-	-	-	-
16	0.282	0.224	0.208	-	-	-	-
25	0.327	0.257	0.234	-	-	-	-
35	0.368	0.288	0.262	0.275	0.199	-	-
50	0.416	0.324	0.293	0.309	0.229	0.183	0.150
70	0.475	0.367	0.332	0.342	0.258	0.215	0.176
95	0.499	0.414	0.374	0.385	0.283	0.249	0.204
120	0.550	0.454	0.409	0.423	0.315	0.271	0.232
150	0.590	0.487	0.438	0.441	0.333	0.294	0.250
185	0.648	0.533	0.488	0.482	0.366	0.324	0.281
240	0.752	0.617	0.553	0.543	0.435	0.365	0.301
300	0.816	0.668	0.599	0.587	0.455	0.387	0.340
400	0.853	0.735	0.658	0.646	0.501	0.417	0.367
500	0.907	0.793	0.737	0.718	0.556	0.465	0.409

Tabla 3. Dados de la Capacidad Conductor

Según los datos del fabricante del cable sacamos los valores de la resistencia y la reactancia correspondientes según la temperatura escogida:

1x SECCIÓN CONDUCTOR (A) / SECCIÓN PANTALLA (Cu) (mm^2)	RESISTENCIA DEL CONDUCTOR A 20°C (Ω/km)	RESISTENCIA DEL CONDUCTOR A $T_{MAX} (105^\circ\text{C})$ (Ω/km)	REACTANCIA INDUCTIVA (Ω/km)		CAPACIDAD $\mu\text{F}/\text{km}$	
	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV	18/30 kV	12/20 kV	18/30 kV
1x 50/16	0,641	0,861	0,132	0,217	0,147	0,147
1x 95/16 (1)	0,320	0,430	0,118	0,129	0,283	0,204
1x 150/16 (1)	0,206	0,277	0,110	0,118	0,333	0,250
1x 240/16 (1)	0,125	0,168	0,102	0,109	0,435	0,301
1x 400/16 (1)	0,008	0,105	0,096	0,102	0,501	0,367
1x 630/16 (2)	0,047	0,0643	0,090	0,095	0,614	0,095



$$\Delta U = \sqrt{3} \times I \times (R \times \cos\varphi + X \times \sin\varphi) \times L$$

$$\Delta U = \sqrt{3} \times 431,5 \times (0.105 \times 0.95 + 0.102 \times 0.312) \times 2,488$$

$$\Delta U_{LSAT} = 244,65 \text{ V}$$

Expresado porcentualmente, sabiendo que la tensión de línea es de 30 kV:

$$\Delta U_{LSAT\%} = \frac{244,65}{30000} = 0,815\%$$

8. PÉRDIDA DE POTENCIA

La fórmula a aplicar para calcular la pérdida de potencia es la siguiente:

$$\Delta P = 3 \times L \times R \times U^2$$

Donde,

- ΔP = Pérdidas de potencia en vatios.
- R = Resistencia del conductor en Ω/km .
- L = Longitud de la línea en km.
- I = Intensidad de la línea en amperios.

$$\Delta P_{LSAT} = 705,34 \text{ W}$$

Se llega a la conclusión de que la pérdida de potencia en tanto por ciento será

$$\Delta P_{LSAT\%} = \frac{P \times L \times R}{10 \times U^2 \cos\alpha^2} = 0,685\%$$

 COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 http://coitaragon.es/visor/visor/validarCSV.aspx?OSU=VSETR35FTS4ELV	6/8 2020	Habilitación Profesional Coleg. 9138 MAZON MINGUEZ, HECTOR
--	-------------	--

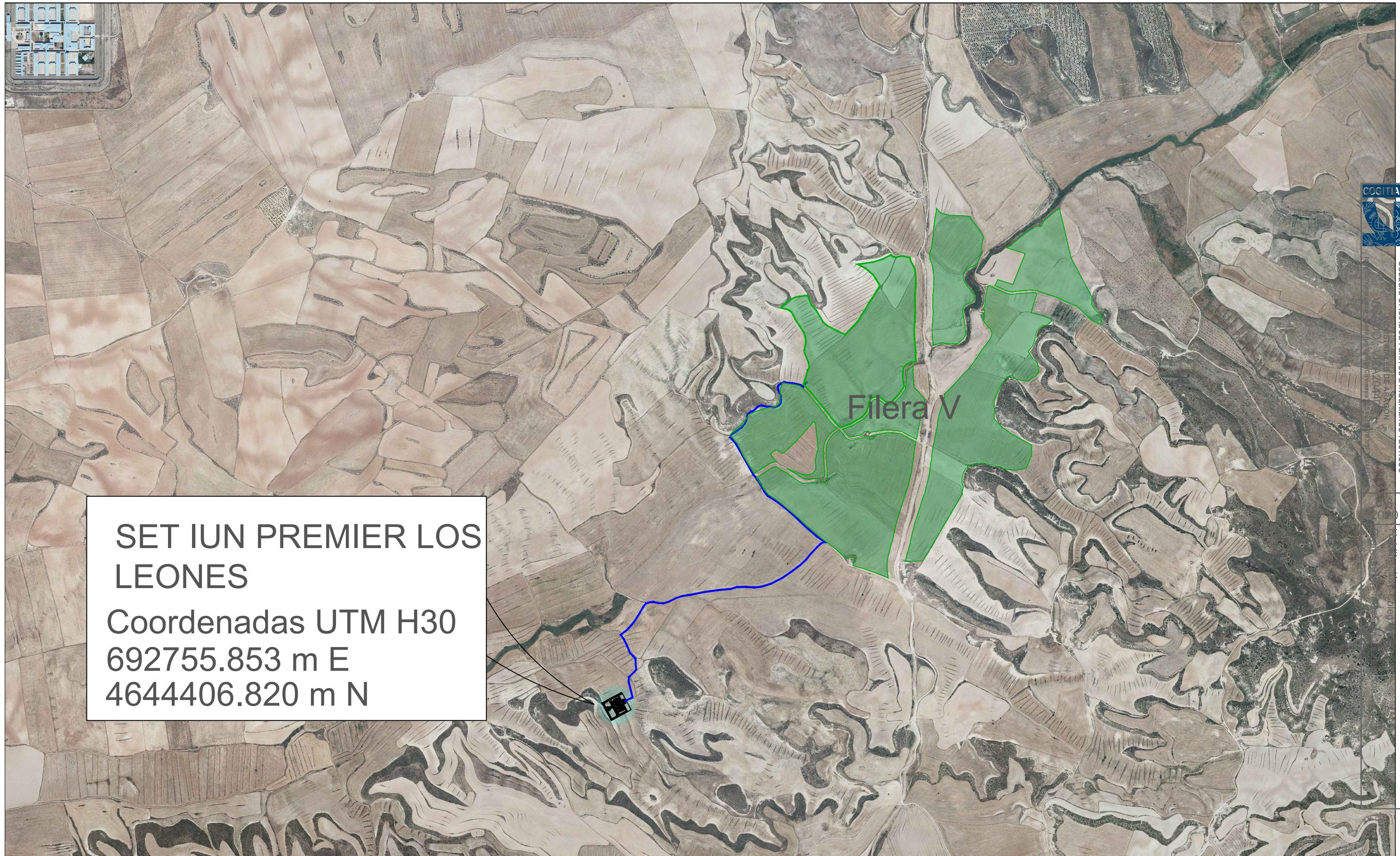
9. CONDUCTOR ELEGIDO

Tras los resultados obtenidos en los puntos anteriores, se establece que la sección a instalar en la línea de evacuación de 2,488 km es: HEPRZ1 18/30 kV 2x (3x1x400) mm² K Al

	COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 http://cofiaragon.es/visor01/validarCSV.aspx?CSID=VSETR35FTS4ELV	6/8 2020	Habilitación Profesional Coleg. 9138 MAZON MINGUEZ, HECTOR
---	--	-------------	--

IV. PLANOS

	COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404 http://cogiataragona.es/visor/validarCSV.aspx?CSID=V5SER735FTSV4ELV	6/8 2020	Habilitación Profesional Coleg. 9138 MAZON MINGUEZ, HECTOR
---	--	---------------------	--



SET IUN PREMIER LOS LEONES

Coordenadas UTM H30
692755.853 m E
4644406.820 m N

— Líneas evacuación subterránea

COMPANY		GLOBAL ACTIVOS FOTOVOLTAICOS S.L.U.			
SIGNATURE	PROJECT	LOCATION			
	LINEA EVACUACIÓN FILERA V	LECIÑENA (ZARAGOZA)			
	TITLE	VISTA GENERAL DE LA LINEA DE EVACUACION FILERA V			
DRAWN:	NAME HÉCTOR MAZÓN	DATE 23/06/2020	SCALE	1/15.000	DRG N° 1
CHECKED:	NAME HÉCTOR MAZÓN	DATE 23/06/2020			





— Líneas evacuación subterránea

COMPANY

GLOBAL ACTIVOS FOTOVOLTAICOS S.L.U.

SIGNATURE



PROJECT

LINEA EVACUACIÓN FILERA V

LOCATION

LECIÑENA (ZARAGOZA)

TITLE

TRAMO SALIDA DE LA LINEA DE EVACUACION FILERA V

DRAWN:

NAME
HÉCTOR MÁZON

DATE
23/06/2020

SCALE
1/1.250

DRG N°

2

CHECKED:

NAME
HÉCTOR MÁZON

DATE
23/06/2020



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO : VIZA204404
http://cogitaragon.e-visado.es/validarCSV.aspx?CSV=SER3IEFSM4ELV

6/8
2020

Rehabilitación Coleg. 9133
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR



Líneas evacuación subterráneas

COMPAN

GLOBAL ACTIVOS FOTOVOLTAICOS S.L.U.

SIGNATURE

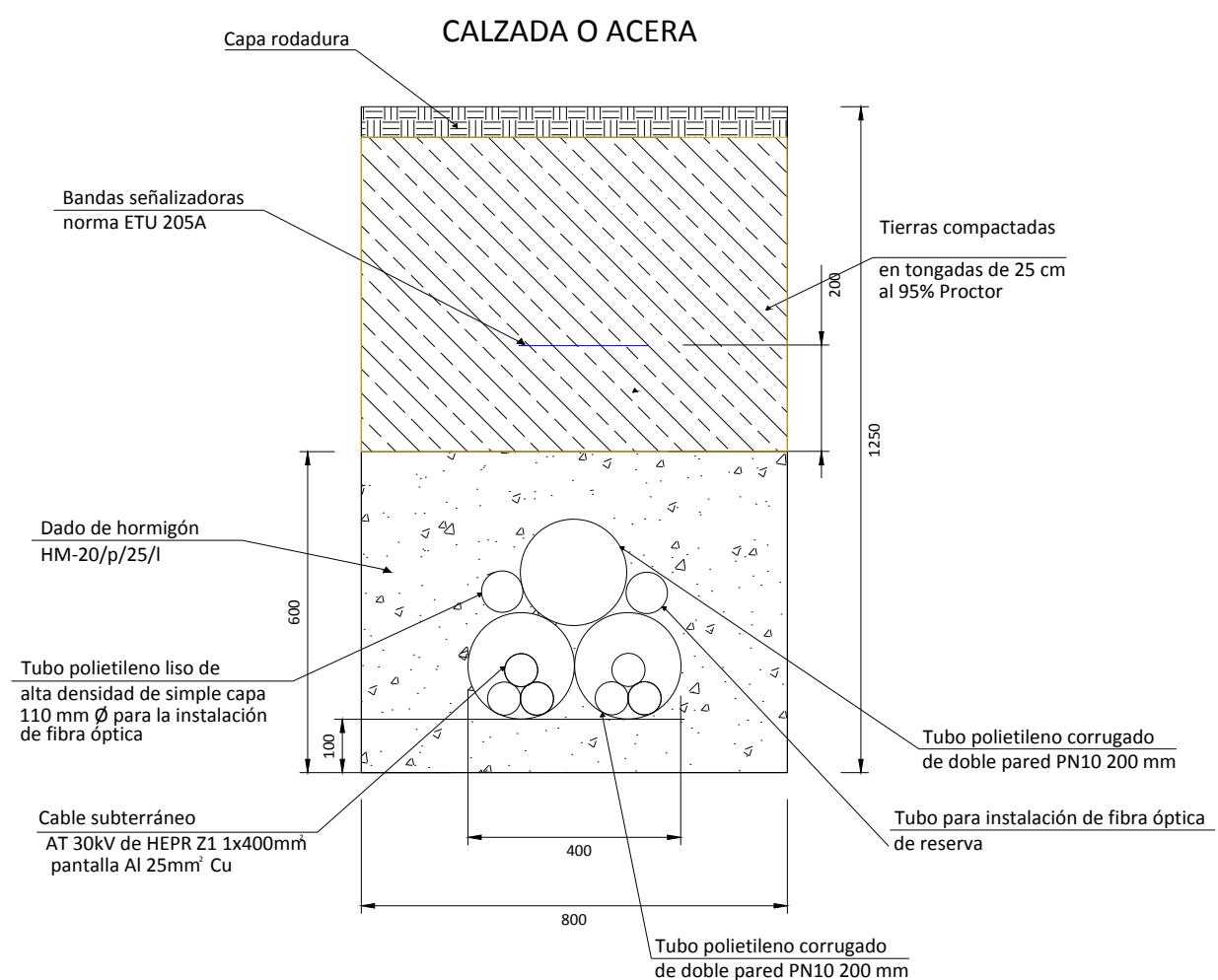
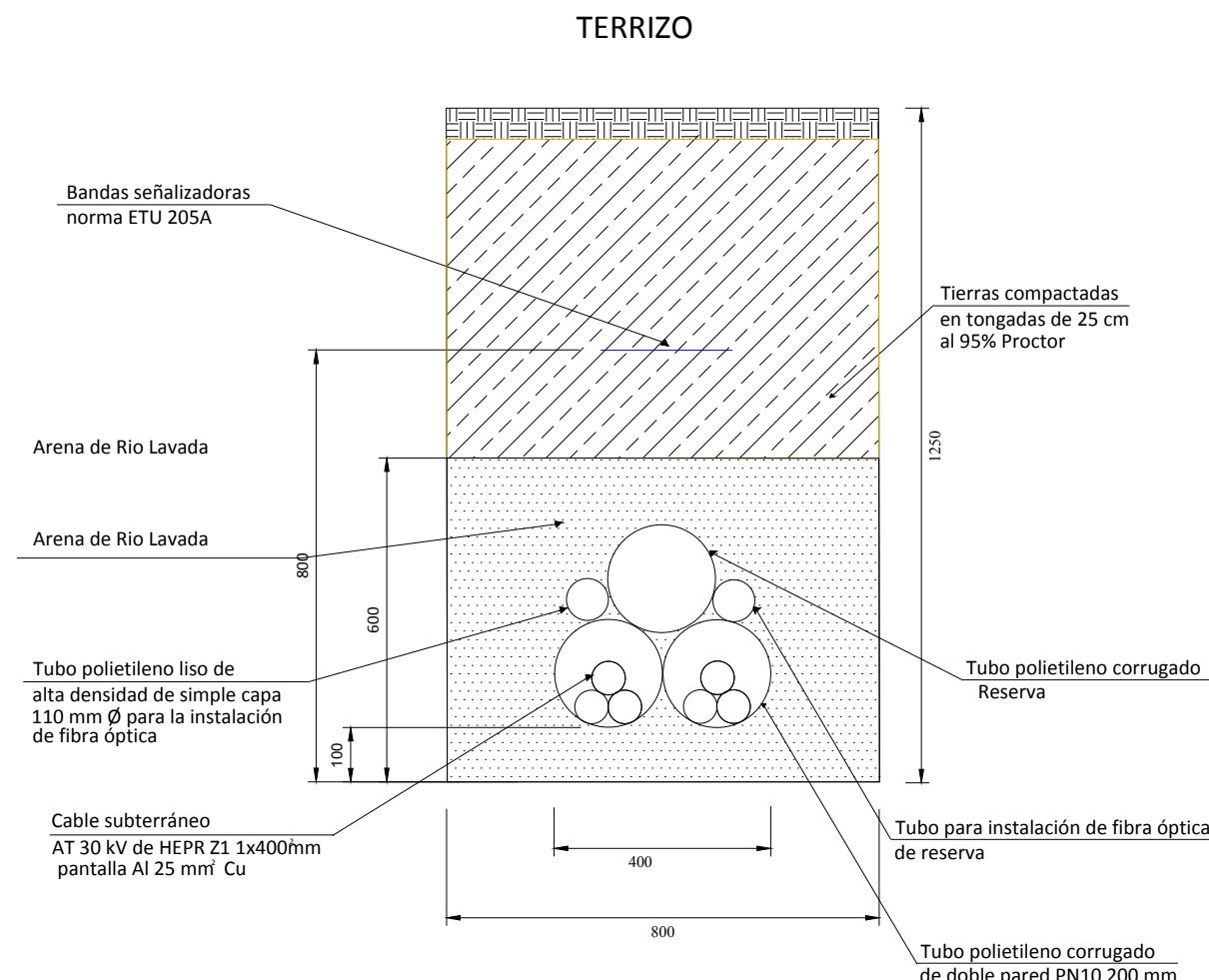
PROJECT LINEA EVACUACIÓN FILERA V | LOCATION LECIÑENA (ZARAGOZA)

TITLE TRAMO DE ENTRADA DE LA LINEA DE EVACUACION FILERA V

DRAWN:	NAME	DATE	SCALE	DRG N°
	HECTOR MAZÓN	23/09/2020		
	NAME	DATE	1/1,000	3



Sección de zanjas y tubulares

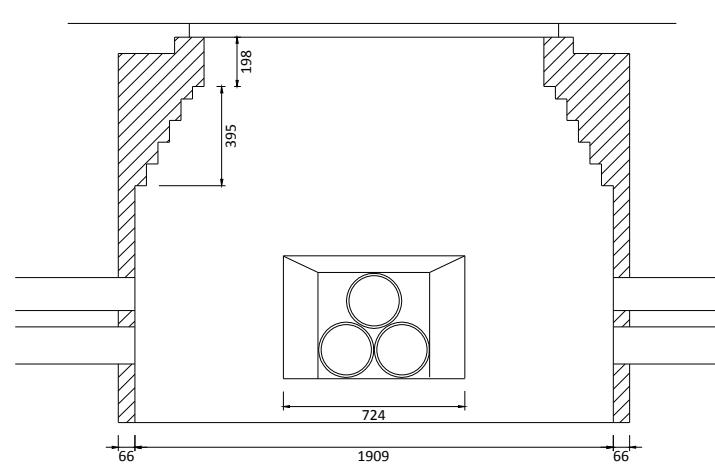
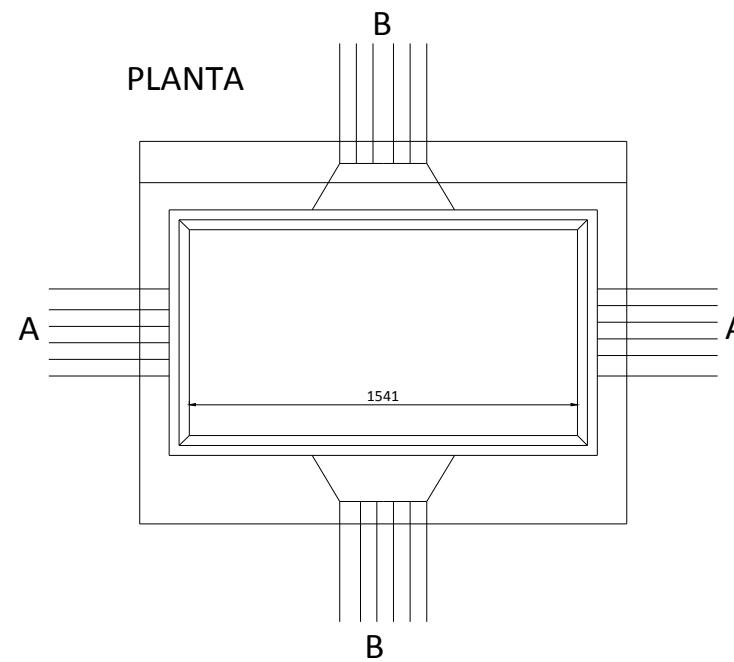


COMPANY		GLOBAL ACTIVOS FOTOVOLTAICOS S.L.U.		
SIGNATURE		PROJECT	LOCATION	
		LINEA EVACUACIÓN FILERA V	LECIÑENA (ZARAGOZA)	
TITLE		SECCIONES DE ZANJAS Y TUBULARES		
DRAWN:	NAME	DATE	SCALE	DRG N°
	HÉCTOR MAZÓN	23/06/2020	S/E	4
CHECKED:	NAME	DATE		
	HÉCTOR MAZÓN	23/06/2020		

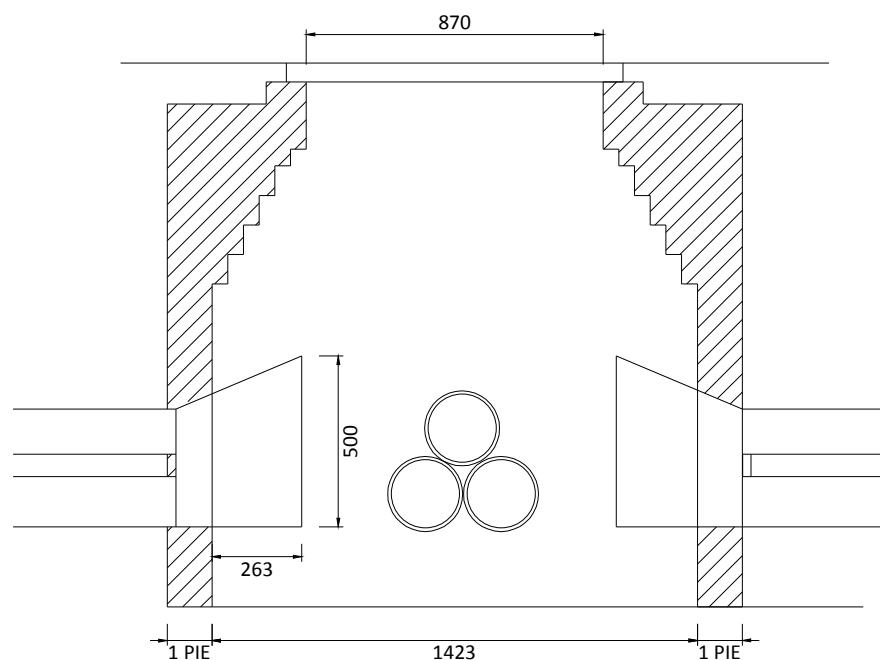


DETALLE ARQUETA REGISTRABLE

DETALLE ARQUETA REGISTRABLE

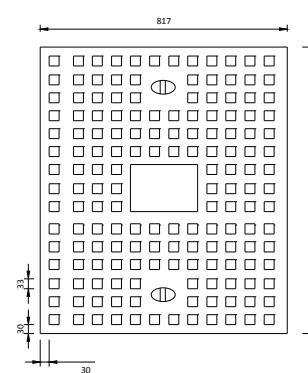


SECCIÓN A-A

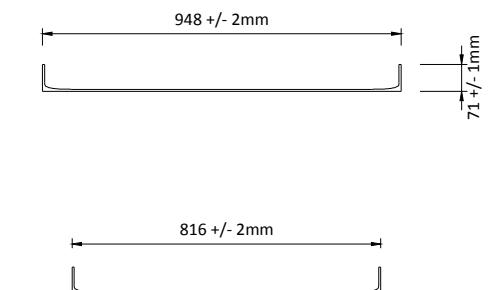


SECCIÓN B-B

PLANTA DE TAPA DE FUNDICIÓN



MARCO DE FUNDICIÓN



COMPANY

GLOBAL ACTIVOS FOTOVOLTAICOS S.L.U.

SIGNATURE

PROJECT

LÍNEA EVACUACIÓN FILERA V

LOCATION
LECIÑENA (ZARAGOZA)

TITLE

DETALLE DE ARQUETA REGISTRABLE

DRAWN:

NAME	DATE
HÉCTOR MÁZON	23/06/2020

SCALE

S/E

DRG N°

5

CHECKED:

NAME	DATE
HECTOR MÁZON	23/06/2020

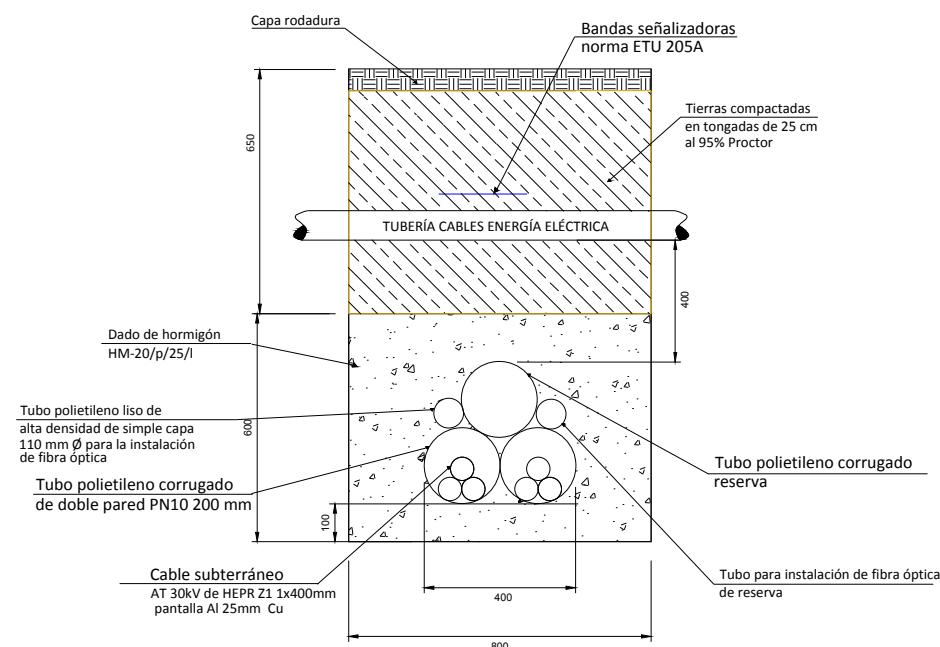


COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VIZADO : VIZA 204404
http://cogitaragon.e-vizado.es/validarCSV.aspx?CSV=7SEFR35FTSV4ELV

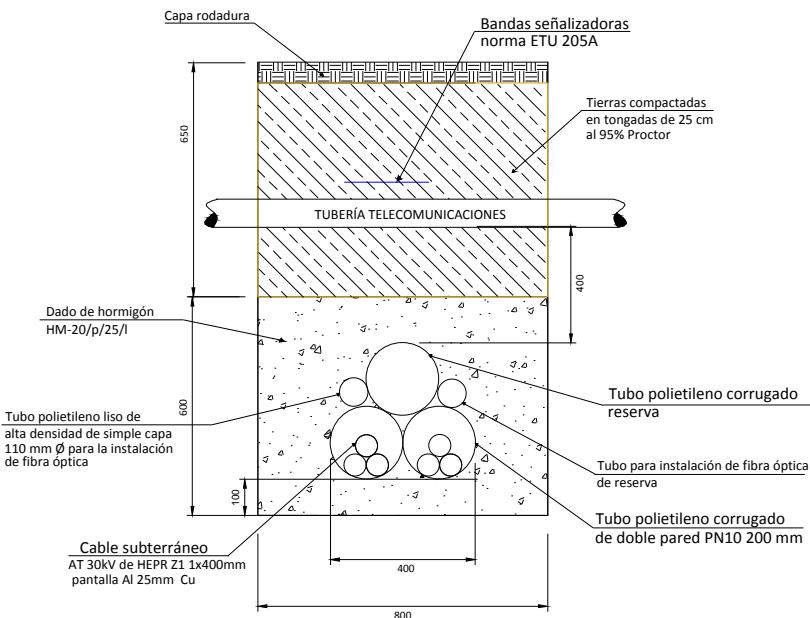
6/8
2020

Habilitación Coleg. 9133
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR

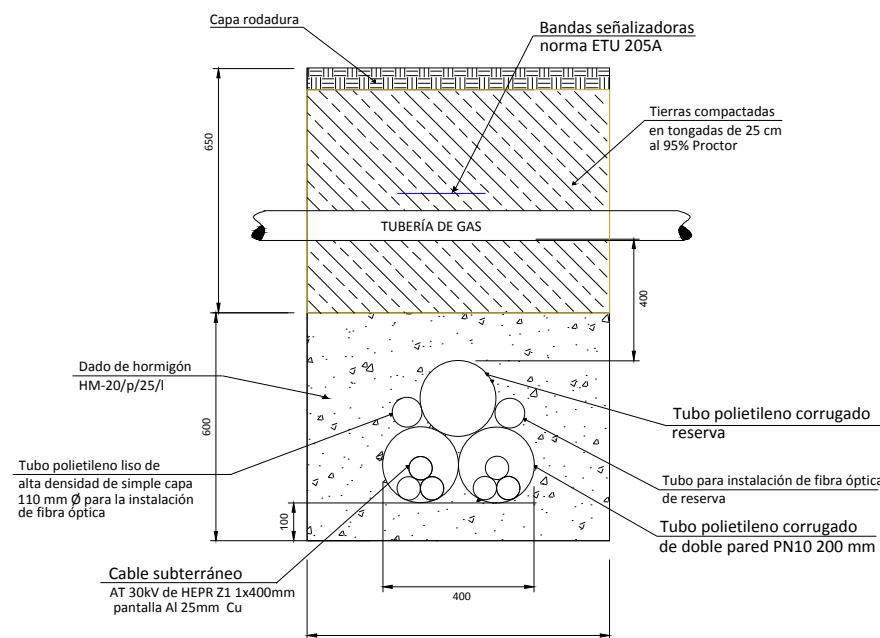
Cruzamiento con tuberías de cables energía eléctrica



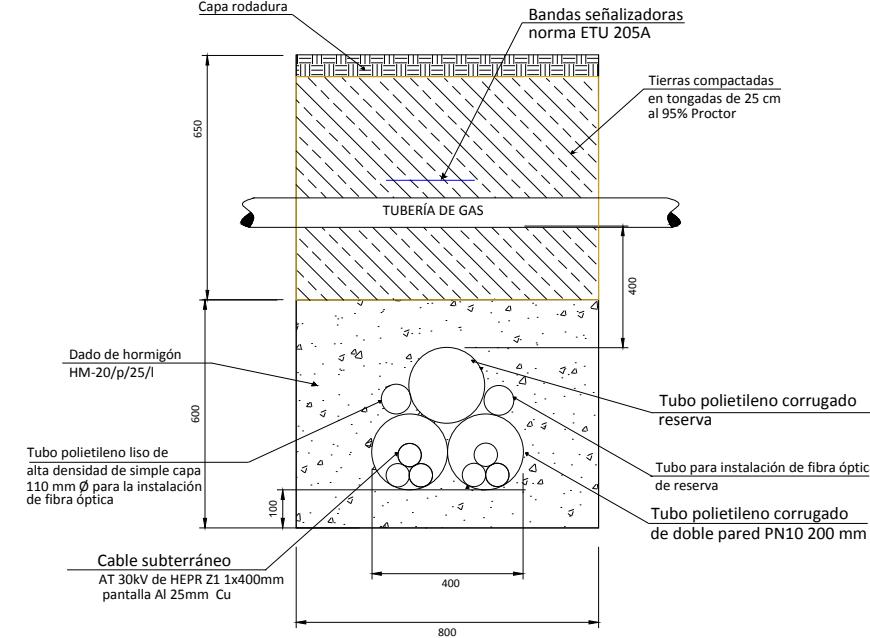
Cruzamiento con tuberías de cables de telecomunicaciones



Cruzamiento con tuberías de gas



Cruzamiento con tuberías de alumbrado



COMPANY

GLOBAL ACTIVOS FOTOVOLTAICOS S.L.U.

SIGNATURE

PROJECT

LINEA EVACUACIÓN FILERA V

LOCATION

LECIÑENA (ZARAGOZA)

TITLE

DETALLE DE CRUZAMIENTOS SUBTERRÁNEOS

DRAWN:

HECTOR MAZON

NAME

NAME

DATE

DATE

SCALE

S/E

DRG N°

6

CHECKED:

HECTOR MAZON

NAME

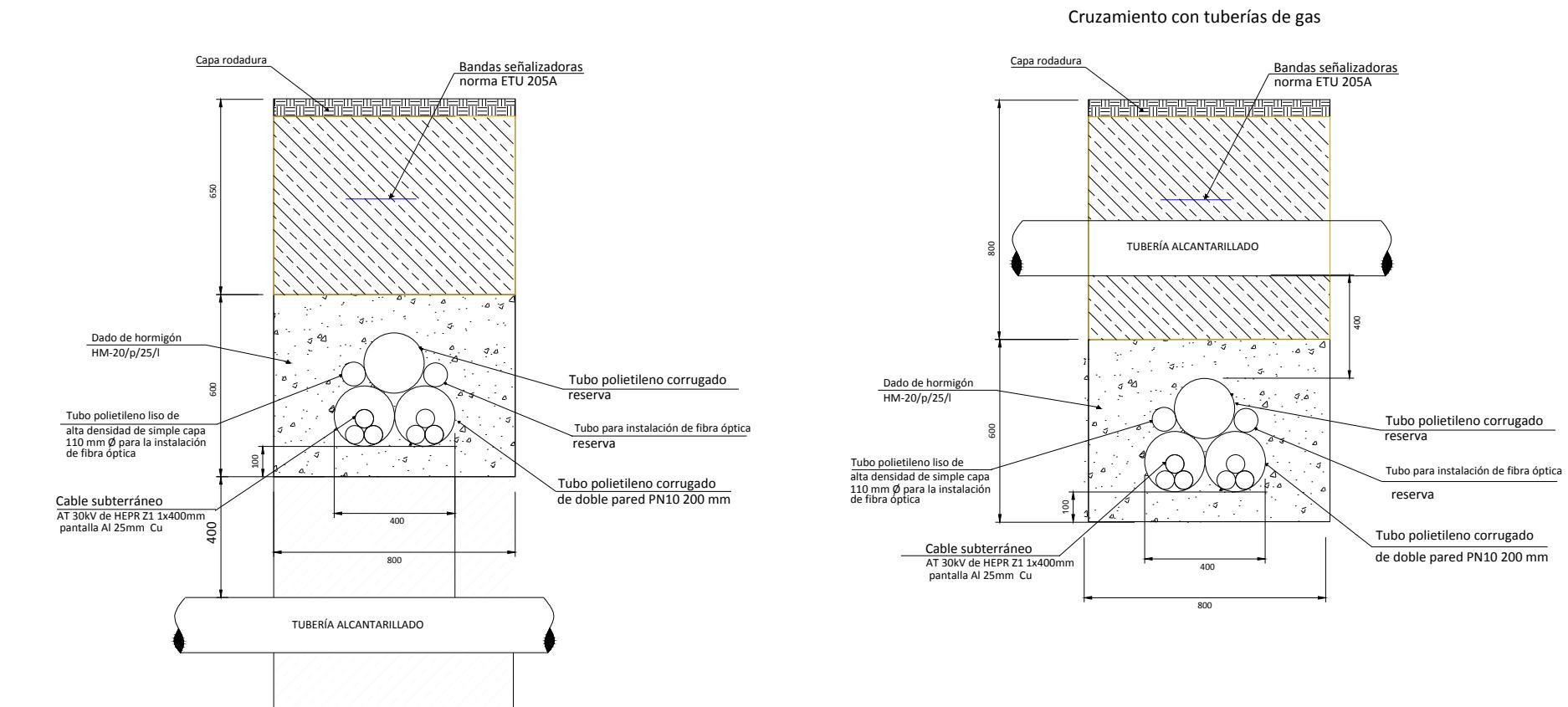
NAME

DATE

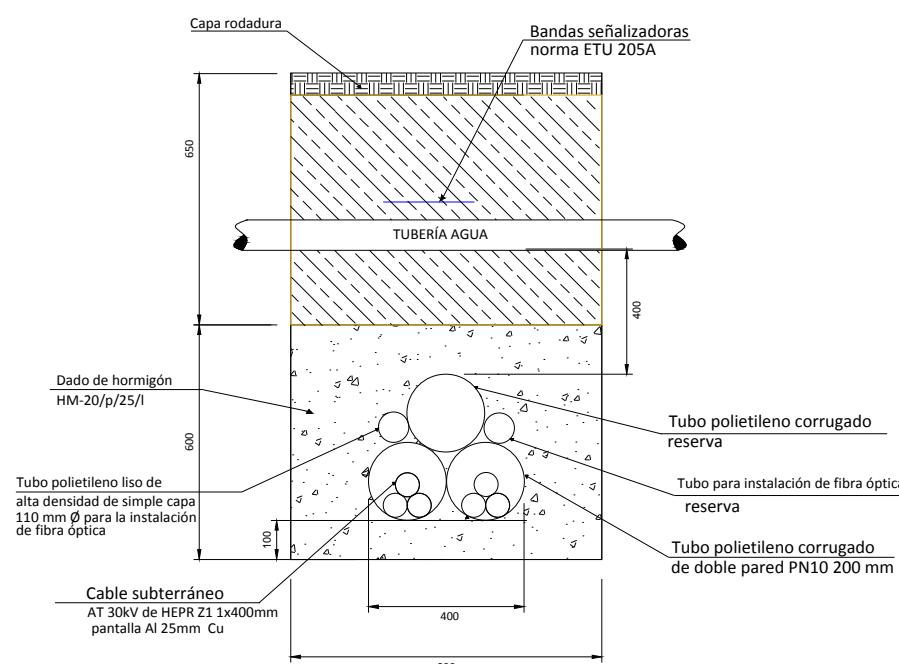
DATE



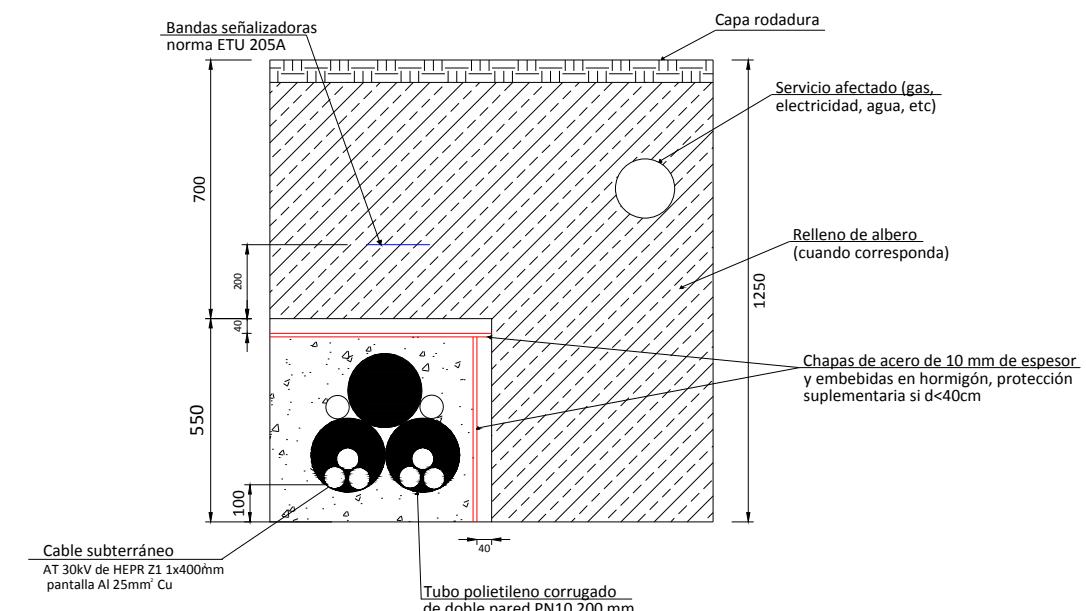
Detalle cruzamiento con tubería de alcantarillado



Cruzamiento con tuberías de agua



Paralelismo con otros servicios



COMPANY

GLOBAL ACTIVOS FOTOVOLTAICOS S.L.U.

SIGNATURE

PROJECT

LINEA EVACUACIÓN FILERA V

LOCATION

LECIÑENA (ZARAGOZA)

TITLE

DETALLE DE CRUZAMIENTOS SUBTERRÁNEOS

DRAWN:

HECTOR MAZON

NAME

HECTOR MAZON

DATE

23/06/2020

DATE

HECTOR MAZON

DATE

23/06/2020

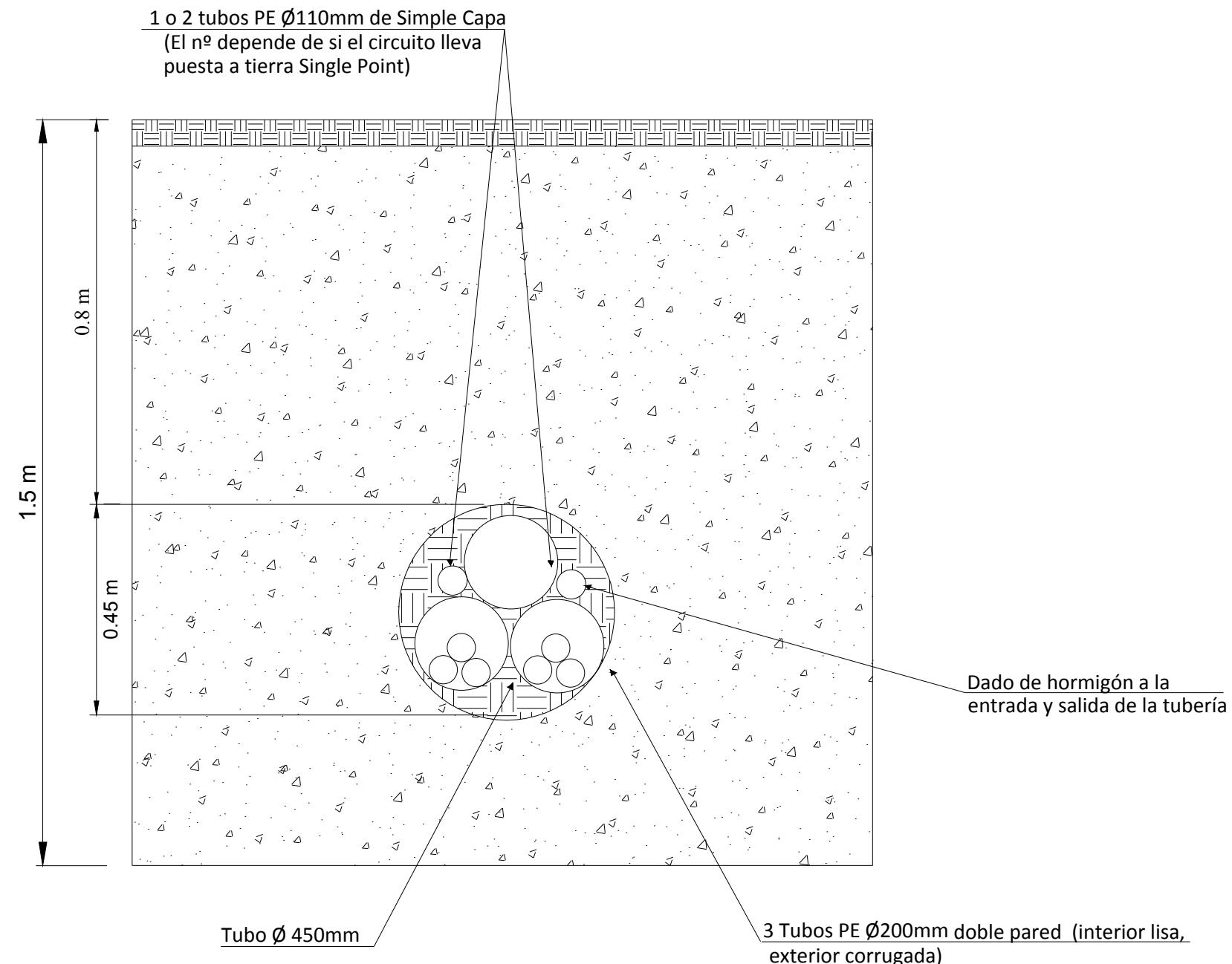
SCALE

S/E

DRG N°

7





COMPANY		GLOBAL ACTIVOS FOTOVOLTAICOS S.L.U.		
SIGNATURE		PROJECT	LOCATION	
		LINEA EVACUACIÓN FILERA V	LECIÑENA (ZARAGOZA)	
TITLE		DETALLE PERFORACIÓN SUBTERRÁNEA (TOPO)		
DRAWN:	NAME HÉCTOR MÁZON	DATE 23/06/2020	SCALE	DRG N°
CHECKED:	NAME HECTOR MÁZON	DATE 23/06/2020	S/E	8



V.ANEXOS

COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCTICOS INDUSTRIALES DE ARAGÓN VISADO : VIZA204404		6/8 2020	Habilitación Profesional	Coleg. 9138 MAZON MINGUEZ, HECTOR
 http://cogiataragona.es/visor01/validarCSV.aspx?CSID=1557735FTSV4ELV				

AL EPROTENAX H COMPACT

AL HEPRZ1 (NORMALIZADO POR IBERDROLA)

Tensión asignada: 12/20 kV, 18/30 kV
 Norma diseño: UNE-HD 620-9E
 Designación genérica: AL HEPRZ1



CARACTERÍSTICAS Y ENSAYOS



LIBRE DE HALÓGENOS
 EN 60754-1
 IEC 60754-1



REDUCIDA EMISIÓN
 DE GASES TÓXICOS
 EN 60754-2
 IEC 60754-2



BAJA OPACIDAD
 DE HUMOS
 EN 61034-2
 IEC 61034-2



ALTA RESISTENCIA
 A LA ABSORCIÓN
 DE AGUA



RESISTENCIA
 AL FRÍO



RESISTENCIA
 A LOS RAYOS
 ULTRAVIOLETA



F_{ca}
 CPR

DESCÁRGATE
 la DoP (Declaración de
 Prestaciones) en este código QR.
[www.prysmianclub.es/cprblog/DoP](http://colegiaragon.es/cprblog/DoP)



Nº DoP 1003884



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
 INDUSTRIALES DE ARAGÓN
 VISADO : VIZA/204404
 http://colegiaragon.es/cprblog/DoP
 Validar CSV: aspx?CSV=VIZA/204404/3573574&ELV

6/8
 2020

Habilitación Coleg. 9138
 Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR



CAPA SEMICONDUCTORA EXTERNA PELABLE EN FRÍO Mayor facilidad de instalación de terminales, empalmes o conectores separables. Instalación más segura al ejecutarse más fácilmente con corrección.

TRIPLE EXTRUSIÓN Capa semiconductora interna, aislamiento y capa semiconductora externa se extruyen en un solo proceso. Mayor garantía al evitarse deterioros y suciedad en las interfasas de las capas.

AISLAMIENTO RETICULADO EN CATENARIA Mejor reticulación de las cadenas poliméricas. Mayor vida útil.

CUBIERTA VEMEX Mayor resistencia a la absorción de agua, al rozamiento y abrasión, a los golpes, al desgarro, mayor facilidad de instalación en tramos tubulares, mayor seguridad de montaje. Resistencia a los rayos uva.

GARANTÍA ÚNICA PARA EL SISTEMA Posibilidad de instalación con accesorios Prysmian (terminales, empalmes, conectores separables).

MAYOR INTENSIDAD ADMISIBLE Por mayor temperatura de servicio gracias al aislamiento de HEPR (105 °C frente a 90 °C del XLPE).

MENOR DIÁMETRO EXTERIOR Mayor facilidad de instalación por su mayor flexibilidad y menores peso y diámetro que redundan en un menor coste de la línea eléctrica.

FORMULACIÓN DE AISLAMIENTO PRYSMIAN Mayor vida útil gracias a la formulación propia basada en la amplia experiencia de Prysmian.

EXCELENTE COMPORTAMIENTO FRENTE A LA ACCIÓN DEL AGUA Gracias a su aislamiento de goma HEPR de formulación Prysmian.

NORMALIZADO POR IBERDROLA

- Temperatura de servicio: -25 °C, +105 °C,
- Ensayo de tensión alterna durante 5 min. (tensión conductor-pantalla): 42 kV (cables 12/20 kV), 63 kV (cables 18/30 kV).
- Los cables satisfacen los ensayos establecidos en la norma IEC 60502-2.

Prestaciones frente al fuego en la Unión Europea:

- Clase de reacción al fuego (CPR): F_{ca}.
- Requerimientos de fuego: EN 50575:2014 + A1:2016.
- Clasificación respecto al fuego: EN 13501-6.
- Aplicación de los resultados: CLC/TS 50576.

Normativa de fuego también aplicable a países

que no pertenecen a la Unión Europea:

- Libre de halógenos: EN 60754-1; EN 60754-1.
- Reducida emisión de gases tóxicos: EN 60754-2; IEC 60754-2.
- Baja opacidad de humos: EN 61034-2; IEC 61034-2.

CABLES PARA MEDIA TENSIÓN

AL EPROTENAX H COMPACT AL HEPRZ1 (NORMALIZADO POR IBERDROLA)

Tensión asignada: 12/20 kV, 18/30 kV
 Norma diseño: UNE-HD 620-9E
 Designación genérica: AL HEPRZ1



CONSTRUCCIÓN

CONDUCTOR

Metal: cuerda redonda compacta de hilos de aluminio.

Flexibilidad: clase 2, según UNE-EN 60228

Temperatura máxima en el conductor: 105 °C en servicio permanente, 250 °C en cortocircuito.

SEMICONDUCTORA INTERNA

Capa extrusionada de material conductor.

AIISLAMIENTO

Material: etileno propileno de alto módulo (HEPR, 105 °C). **Espesor reducido.**

SEMICONDUCTORA EXTERNA

Capa extrusionada de material semiconductor **separable en frío.**

PANTALLA METÁLICA

Material: hilos de cobre en hélice con cinta de cobre a contraespira. Sección total 16 mm² (12/20 kV) ó 25 mm² (18/30 kV).

SEPARADOR

Cinta de poliéster.

CUBIERTA EXTERIOR

Material: poliolefina termoplástica, Z1 Vemex.

Color: rojo.

DATOS TÉCNICOS

CARACTERÍSTICAS DIMENSIONALES

1xSECCIÓN CONDUCTOR (Al) / SECCIÓN PANTALLA (Cu) (mm ²)	Ø NOMINAL AISLAMIENTO* (mm)	ESPESOR AISLAMIENTO (mm)	Ø NOMINAL EXTERIOR* (mm)	ESPESOR CUBIERTA (mm)	PESO APROXIMADO (kg/km)	RADIO DE CURVATURA ESTÁTICO (POSICIÓN FINAL) (mm)	RADIO DE CURVATURA DINÁMICO (DURANTE TENDIDO) (mm)	6/8 2020
12/20 kV								
1 x 50/16	18,1	4,5	25,8	2,5	780	387	516	
1 x 95/16 (1)	20,9	4,3	28,6	2,7	960	429	572	
1 x 150/16 (1)	23,8	4,3	32	3	1200	480	640	
1 x 240/16 (1)	28	4,3	36	3	1600	540	720	
1 x 400/16 (1)	33,2	4,3	41,3	3	2130	620	826	
1 x 630/16	41,5	4,5	49,5	2,7	3130	743	990	
18/30 kV								
1 x 95/25 (1)	25,7	6,7	34,4	3	1330	516	688	
1 x 150/25 (1)	27,6	6,2	36,3	3	1500	545	726	
1 x 240/25 (1)	31,8	6,2	40,4	3	1900	606	808	
1 x 400/25 (1)	37	6,2	45,7	3	2550	686	914	
1 x 630/25 (1)	45,3	6,4	53,4	3	3600	801	1068	

(1) Secciones homologadas por la compañía Iberdrola.

(*) Valores aproximados (sujetos a tolerancias propias de fabricación).

CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS

	12/20 kV	18/30 kV
Tensión nominal simple, U ₀ (kV)	12	18
Tensión nominal entre fases, U (kV)	20	30
Tensión máxima entre fases, U _m (kV)	24	36
Tensión a impulsos, U _p (kV)	125	170
Temperatura máxima admisible en el conductor en servicio permanente (°C)	105	
Temperatura máxima admisible en el conductor en régimen de cortocircuito (°C)		250

CABLES PARA MEDIA TENSIÓN

AL EPROTENAX H COMPACT AL HEPRZ1 (NORMALIZADO POR IBERDROLA)

Tensión asignada: **12/20 kV, 18/30 kV**
 Norma diseño: **UNE-HD 620-9E**
 Designación genérica: **AL HEPRZ1**



AL Eprotenax® H Compact F_{ca}

DATOS TÉCNICOS

CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS

1x SECCIÓN CONDUCTOR (Al) / SECCIÓN PANTALLA (Cu) (mm ²)	INTENSIDAD MÁXIMA ADMISIBLE BAJO EL TUBO Y ENTERRADO* (A)	INTENSIDAD MÁXIMA ADMISIBLE DIRECTAMENTE ENTERRADO* (A)	INTENSIDAD MÁXIMA ADMISIBLE AL AIRE** (A)	INTENSIDAD MÁXIMA DE CORTOCIRCUITO EN EL CONDUCTOR DURANTE 1s (A)	INTENSIDAD MÁXIMA DE CORTOCIRCUITO EN LA PANTALLA DURANTE 1s*** (A)
	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV (pant, 16 mm²)
1x 50/16	135	145	180	4700	3130
1x 95/16 (1)	200	215	275	8930	3130
1x 150/16 (1)	255	275	360	14100	3130
1x 240/16 (1)	345	365	495	22560	3130
1x 400/16 (1)	450	470	660	37600	3130
1x 630/16 (2)	590	615	905	59220	3130
					18/30 kV (pant, 25 mm²)

(1) Secciones homologadas por la compañía Iberdrola en 12/20 kV y 18/30 kV.

(2) Sección homologada por la compañía Iberdrola en 18/30 kV.

(*) Condiciones de instalación: una terna de cables enterrado a 1 m de profundidad, temperatura de terreno 25 °C y resistividad térmica 1,5 K·m/W.

(**) Condiciones de instalación: una terna de cables al aire (a la sombra) a 40 °C.

(***) Calculado de acuerdo con la norma IEC 60949.

1x SECCIÓN CONDUCTOR (Al) / SECCIÓN PANTALLA (Cu) (mm ²)	RESISTENCIA DEL CONDUCTOR A 20 °C (Ω/km)	RESISTENCIA DEL CONDUCTOR A T MÁX (105 °C) (Ω/km)	REACTANCIA INDUCTIVA (Ω/km)		CAPACIDAD μF/km	
	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV y 18/30 kV	12/20 kV	18/30 kV	12/20 kV	18/30 kV
1x 50/16	0,641	0,861	0,132	0,217	0,147	0,147
1x 95/16 (1)	0,320	0,430	0,118	0,129	0,283	0,204
1x 150/16 (1)	0,206	0,277	0,110	0,118	0,333	0,250
1x 240/16 (1)	0,125	0,168	0,102	0,109	0,435	0,301
1x 400/16 (1)	0,008	0,105	0,096	0,102	0,501	0,367
1x 630/16 (2)	0,047	0,0643	0,090	0,095	0,614	0,095

(1) Secciones homologadas por la compañía Iberdrola en 12/20 kV y 18/30 kV.
 (2) Sección homologada por la compañía Iberdrola en 18/30 kV.

NOTA: valores obtenidos para una terna de cables en contacto y al tresbolillo.



COLEGIO OFICIAL DE PERITOS E INGENIEROS TÉCNICOS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN
VISADO: VIZA/204404
http://colegiolaragon.es/visor/visorCSV.aspx?CSID=155773&TSV4E1V

6/8
2020

Habilitación Coleg. 9138
Profesional MAZON MINGUEZ, HECTOR



BRONMETAL

TUBOS ALUMINIO / TUBOS DE ALUMÍNIO

PARA SUBESTACIONES ELÉCTRICAS / PARA SUBESTAÇÕES ELÉTRICAS



APLICACIONES / APLICAÇÕES

Tubos de aluminio para subestaciones eléctricas exteriores de distribución eléctrica.

Tubos de alumínio para subestações elétricas exteriores de distribuição elétrica.

NORMAS DE APLICACIÓN / NORMAS APlicÁVEIS

EN 573 / EN 755 / DIN 40501 / DIN 43670

PROPIEDADES FÍSICAS / PROPRIEDADES FÍSICAS

Tabla 1 / Quadro 1

Propiedades físicas / Propriedades físicas	Calidad / Qualidade
Resistencia a la corrosión / Resistência à corrosão	Muy buena / Muito boa
Resistencia en cortocircuito / Resistência em curto-circuito	Buena / Boa
Capacidad de soldabilidad / Soldabilidade	Buena / Boa
Capacidad de conformabilidad / Amoldabilidade	Buena / Boa
Aptitud para el anodizado / Aptidão para a anodização	Muy buena / Muito boa
Capacidad de maquinabilidad / Maquinabilidade	Buena / Boa

PROPIEDADES ELÉCTRICAS Y MECÁNICAS / PROPRIEDADES ELÉTRICAS E MECÂNICAS

Tabla 2 / Quadro 2

Propiedades (Valores estándar) / Propriedades (Valores standard)	Aleación y temple / Liga e tempero	
	6063-T6	6101-T6
Conductividad térmica / (W/m·K) / Condutovidade térmica (W/m·K)	201	218
Conductividad eléctrica a 20°C: (% IACS) / Condutovidade elétrica a 20 °C: (% IACS)	53	57 (mín. 55) / 57 (máx. 59)
Resistividad eléctrica a 20°C: (μΩ·m) / Resistividade elétrica a 20 °C: (μΩ·m)	0,0325	0,0308
Coeficiente de temperatura de resistencia eléctrica a 20°C: (K ⁻¹) / Coeficiente de temperatura de resistência elétrica a 20 °C: (K-1)	0,0035	0,00370 (mín. 0,00365) / 0,00370 (máx. 0,00385)

COMPOSICIÓN QUÍMICA / COMPOSIÇÃO QUÍMICA

Tabla 3 / Quadro 3

Aleación / Liga	Elementos químicos / Elementos químicos								Otros elementos / Outros elementos	Total / Total	
	Si	Fe	Cu	Mn	Mg	Cr	Zn	Ti	B		
6063	0,2-0,6	0,35	0,10	0,10	0,45-0,90	0,10	0,10	0,10	-	0,05	0,15
6101-B	0,3-0,70	0,50	0,10	0,03	0,35-0,80	0,03	0,10	-	0,06	0,03	0,10

TUBOS CONFORMADOS / TUBOS CONFORMADOS

Fig. 1 / Fig.1

Elementos clave del curvado / Principais elementos do encurvamento

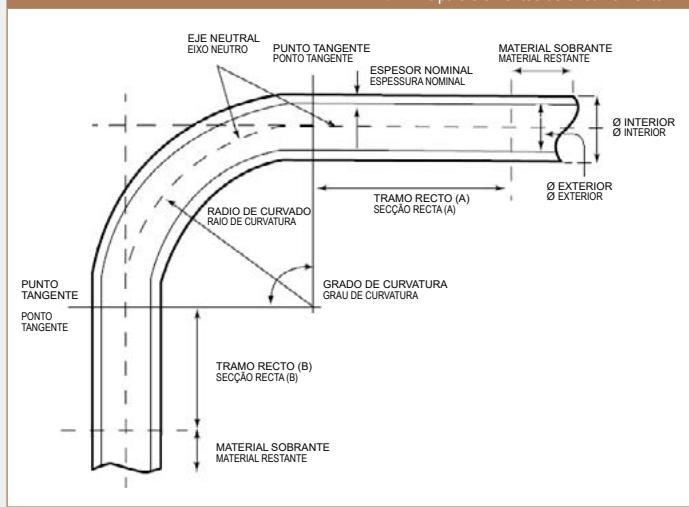


Tabla 4 / Quadro 4

Parámetros recomendados por REE / Parâmetros recomendados por REE:		
Diámetros tubo / Diâmetros tubo	Tramo recto / Secção reta	Radio de curvado mínimo / Raio mínimo de curvatura
200/184 mm	700 mm	900 mm
150/134 mm	700 mm	800 mm
120/104 mm	600 mm	700 mm
100/88 mm	600 mm	500 mm
63/47 mm	350 mm	400 mm

International Bronmetal, S.A. ofrece la posibilidad suministro tubos curvados y contraflechados.

A International Bronmetal, S.A. pode fornecer tubos curvados e em contraflexão.

CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS 6063 T6 / CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS 6063 T6
Tabla 5 / Quadro 5

Denominación / Denominação	Características físicas / Características físicas				Características eléctricas / Características elétricas		Características estáticas / Características estáticas	
Ø ext / Ø int / Ø ext / Ø int	Ø ext. (mm) / Ø ext. (mm)	Espesor (mm) / Espessura (mm)	Sección (mm ²) / Secção (mm ²)	Peso (g/m) / Peso (g/m)	Intensidad adm. desde 65°C (A) / Intensidade adm. desde 65 °C (A)	Intensidad adm. desde 85°C (A) / Intensidade adm. desde 85 °C (A)	Momento inercia (cm ⁴) / Momento inércia (cm ⁴)	Momento de elasticidad (cm ³) / Momento de elásticidade (cm ³)
40/36	40	2	239	645	559	742	4,40	2,20
40/34		3	349	942	675	869	6,10	3,10
40/32		4	452	1.221	770	1.014	7,60	3,80
40/30		5	550	1.484	821	1.111	8,80	4,40
40/28		6	641	1.730	869	1.208	9,70	4,90
45/40		3	334	901	569	752	7,56	3,36
50/44	50	3	443	1.196	773	1.063	12,50	5,00
50/42		4	578	1.561	918	1.208	15,70	6,30
50/40		5	707	1.909	1.014	1.353	18,50	7,40
50/38		6	829	2.239	1.111	1.449	20,80	8,30
50/34		8	1.056	2.850	1.256	1.642	24,60	9,80
50/30		10	1.257	3.393	1.353	1.787	27,20	10,90
60/50	60	5	864	2.333	1.024	1.354	32,93	10,98
63/57	63	3	565	1.527	966	1.304	26,00	8,20
63/55		4	741	2.002	1.111	1.497	33,00	10,50
63/53		5	911	2.460	1.256	1.642	39,30	12,50
63/51		6	1.074	2.901	1.353	1.787	44,90	14,30
63/47		8	1.382	3.732	1.546	2.077	54,40	17,30
68/60	68	4	804	2.171	1.038	1.371	41,34	12,16
70/60	70	5	1.021	2.757	1.182	1.563	54,24	15,50
80/74	80	3	726	1.959	1.208	1.594	54,90	13,70
80/72		4	955	2.579	1.353	1.836	70,40	17,60
80/70		5	1.178	3.181	1.497	2.077	84,80	21,20
80/68		6	1.395	3.766	1.642	2.222	97,90	24,50
80/64		8	1.810	4.886	1.884	2.560	121,00	30,20
80/60		10	2.199	5.938	2.077	2.802	140,00	35,00
90/80	90	5	1.335	3.605	1.491	1.971	121,00	26,89
100/94	100	3	914	2.468	1.449	1.932	110,00	21,90
100/92		4	1.206	3.257	1.642	2.222	142,00	28,40
100/90		5	1.492	4.029	1.836	2.512	172,00	34,40
100/88		6	1.772	4.784	1.980	2.705	200,00	40,00
100/84		8	2.312	6.243	2.270	3.140	251,00	50,20
110/100	110	5	1.649	4.453	1.792	2.369	227,81	41,42
120/112	120	4	1.458	3.936	1.932	2.608	250,00	41,70
120/110		5	1.806	4.877	2.125	2.947	305,00	50,80
120/108		6	2.149	5.802	2.319	3.188	357,00	59,40
120/104		8	2.815	7.600	2.657	3.671	452,00	75,30
120/100		10	3.456	9.331	2.995	4.058	537,00	89,50
150/136	150	7	3.145	8.491	2.793	3.692	805,76	107,43
150/134		8	3.569	9.636	2.976	3.933	902,38	120,32
150/125		13	5.400	14.579	3.660	4.838	1.286,63	171,55
160/152	160	4	1.960	5.293	2.464	3.381	608,00	76,00
160/150		5	2.435	6.574	2.705	3.768	746,00	93,20
160/148		6	2.903	7.838	2.995	4.106	878,00	110,00
160/144		8	3.820	10.314	3.430	4.734	1.127,00	141,00
160/140		10	4.712	12.723	3.816	5.217	1.356,00	170,00
200/190	200	5	3.063	8.270	3.285	4.589	1.484,00	148,00
200/188		6	3.657	9.873	3.575	4.927	1.754,00	175,00
200/184		8	4.825	13.029	4.154	5.700	2.269,00	227,00
200/180		10	5.969	16.116	4.589	6.376	2.751,00	275,00
200/176		12	7.087	19.136	5.024	6.956	3.202,00	320,00
250/240	250	5	3.848	10.391	3.961	5.507	2.942,00	235,00
250/238		6	4.599	12.418	4.347	6.086	3.489,00	279,00
250/234		8	6.082	16.422	4.927	6.956	4.540,00	363,00
250/230		10	7.540	20.358	5.507	7.729	5.539,00	443,00
250/226		12	8.972	24.225	5.990	8.502	6.487,00	519,00

NOTA - Valores calculados en función de **PROPIEDADES ELÉCTRICAS Y MECÁNICAS** de la Tabla 2

NOTA - Valores calculados em função das **PROPRIEDADES ELÉTRICAS E MECÂNICAS** do Quadro 2



BRONMETAL

CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS 6101 T6 / CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS 6063 T6

Tabla 6 / Quadro 6

Denominación / Denominação	Características físicas / Características físicas				Características eléctricas / Características elétricas		Características estáticas / Características estáticas	
Ø ext / Ø int / Ø ext / Ø int	Ø ext. (mm) / Ø ext. (mm)	Espesor (mm) / Espessura (mm)	Sección (mm ²) / Secção (mm ²)	Peso (g/m) / Peso (g/m)	Intensidad adm. desde 65°C (A) / Intensidade adm. desde 65 °C (A)	Intensidad adm. desde 85°C (A) / Intensidade adm. desde 85 °C (A)	Momento inercia (cm ⁴) / Momento inercia (cm ⁴)	Momento de elasticidad (cm ³) / Momento de elas- (cm ³)
40/36	40	2	239	645	579	768	4,40	2,20
40/34		3	349	942	699	900	6,10	3,10
40/32		4	452	1.221	797	1.050	7,60	3,80
40/30		5	550	1.484	850	1.150	8,80	4,40
40/28		6	641	1.730	900	1.250	9,70	4,90
45/40		3	334	901	589	779	7,56	3,36
50/44	50	3	443	1.196	800	1.100	12,50	5,00
50/42		4	578	1.561	950	1.250	15,70	6,30
50/40		5	707	1.909	1.050	1.400	18,50	7,40
50/38		6	829	2.239	1.150	1.500	20,80	8,30
50/34		8	1.056	2.850	1.300	1.700	24,60	9,80
50/30		10	1.257	3.393	1.400	1.850	27,20	10,90
60/50	60	5	864	2.333	1.060	1.401	32,93	10,98
63/57	63	3	565	1.527	1.000	1.350	26,00	8,20
63/55		4	741	2.002	1.150	1.550	33,00	10,50
63/53		5	911	2.460	1.300	1.700	39,30	12,50
63/51		6	1.074	2.901	1.400	1.850	44,90	14,30
63/47		8	1.382	3.732	1.600	2.150	54,40	17,30
68/60	68	4	804	2.171	1.074	1.420	41,34	12,16
70/60	70	5	1.021	2.757	1.224	1.618	54,24	15,50
80/74	80	3	726	1.959	1.250	1.650	54,90	13,70
80/72		4	955	2.579	1.400	1.900	70,40	17,60
80/70		5	1.178	3.181	1.550	2.150	84,80	21,20
80/68		6	1.395	3.766	1.700	2.300	97,90	24,50
80/64		8	1.810	4.886	1.950	2.650	121,00	30,20
80/60		10	2.199	5.938	2.150	2.900	140,00	35,00
90/80	90	5	1.335	3.605	1.544	2.040	121,00	26,89
100/94	100	3	914	2.468	1.500	2.000	110,00	21,90
100/92		4	1.206	3.257	1.700	2.300	142,00	28,40
100/90		5	1.492	4.029	1.900	2.600	172,00	34,40
100/88		6	1.772	4.784	2.050	2.800	200,00	40,00
100/84		8	2.312	6.243	2.350	3.250	251,00	50,20
110/100	110	5	1.649	4.453	1.855	2.452	227,81	41,42
120/112	120	4	1.458	3.936	2.000	2.700	250,00	41,70
120/110		5	1.806	4.877	2.200	3.050	305,00	50,80
120/108		6	2.149	5.802	2.400	3.300	357,00	59,40
120/104		8	2.815	7.600	2.750	3.800	452,00	75,30
120/100		10	3.456	9.331	3.100	4.200	537,00	89,50
150/136	150	7	3.145	8.491	2.891	3.822	805,76	107,43
150/134		8	3.569	9.636	3.080	4.071	902,38	120,32
150/125		13	5.400	14.579	3.789	5.008	1.286,63	171,55
160/152	160	4	1.960	5.293	2.550	3.500	608,00	76,00
160/150		5	2.435	6.574	2.800	3.900	746,00	93,20
160/148		6	2.903	7.838	3.100	4.250	878,00	110,00
160/144		8	3.820	10.314	3.550	4.900	1.127,00	141,00
160/140		10	4.712	12.723	3.950	5.400	1.356,00	170,00
200/190	200	5	3.063	8.270	3.400	4.750	1.484,00	148,00
200/188		6	3.657	9.873	3.700	5.100	1.754,00	175,00
200/184		8	4.825	13.029	4.300	5.900	2.269,00	227,00
200/180		10	5.969	16.116	4.750	6.600	2.751,00	275,00
200/176		12	7.087	19.136	5.200	7.200	3.202,00	320,00
250/240	250	5	3.848	10.391	4.100	5.700	2.942,00	235,00
250/238		6	4.599	12.418	4.500	6.300	3.489,00	279,00
250/234		8	6.082	16.422	5.100	7.200	4.540,00	363,00
250/230		10	7.540	20.358	5.700	8.000	5.539,00	443,00
250/226		12	8.972	24.225	6.200	8.800	6.487,00	519,00

NOTA - Valores calculados en función de **PROPIEDADES ELÉCTRICAS Y MECÁNICAS** de la Tabla 2

NOTA - Valores calculados em função das **PROPRIEDADES ELÉTRICAS E MECÂNICAS** do Quadro 2



FLECHAS MÁXIMAS DEBIDO A PROPIO PESO CON 2 APOYOS / FLEXÕES MÁXIMAS DEVIDO AO PRÓPRIO PESO COM 2 APOIOS

Tabla 7 / Quadro 7

Denominación / Denominação	Características físicas / Características físicas		Flechas máx. debido a propio peso con 2 apoyos (cm) / Flexões máximas devido ao próprio peso com 2 apoios (cm)						
	Ø ext / Ø int / Ø ext / Ø int	Ø ext / Ø ext	Espesor (mm) / Espessura (mm)	6	8	10	12	14	20
Distancia entre soportes (m) / Distância entre suportes (m)									
40/36	40	40	2						
40/34			3	3,6					
40/32			4	3,8					
40/30			5	4,0	12,7				
40/28			6	4,2	13,3				
45/40			3	8,9	21,8				
50/44	50	50	3	2,3	7,1				
50/42			4	2,4	7,4				
50/40			5	2,4	7,7				
50/38			6	2,5	8,0	19,6			
50/34			8	2,7	8,7	21,2			
50/30			10	2,9	9,3	22,8			
60/50	60	60	5	1,7	5,3	12,9			
63/57			3	1,4	4,4				
63/55			4	1,4	4,5	11,1			
63/53			5	1,5	4,7	11,4			
63/51			6	1,5	4,8	11,8			
63/47			8	1,6	5,1	12,5	26,0		
68/60	68	68	4	1,2	3,9	9,6	19,9		
70/60			5	1,2	3,8	9,3	19,2		
80/74			3	0,8	2,7	6,5			
80/72			4	0,9	2,7	6,7	13,9		
80/70			5	0,9	2,8	6,8	14,2		
80/68			6	0,9	2,9	7,0	14,6	27,0	
80/64	80	80	8	1,0	3,0	7,4	15,3	28,3	
80/60			10	1,0	3,2	7,7	16,0	29,7	
90/80			5	0,7	2,2	5,4	11,3	20,9	6/8 2020
100/94			3	0,5	1,7	4,1	8,5		
100/92			4	0,5	1,7	4,2	8,7	16,1	
100/90			5	0,6	1,8	4,3	8,9	16,4	
100/88	100	100	6	0,6	1,8	4,4	9,0	16,8	
100/84			8	0,6	1,9	4,5	9,4	17,4	
110/100			5	0,5	1,5	3,6	7,4	13,7	
120/112			4	0,4	1,2	2,9	6,0	11,0	
120/110			5	0,4	1,2	2,9	6,1	11,2	
120/108			6	0,4	1,2	3,0	6,2	11,4	
120/104	120	120	8	0,4	1,3	3,1	6,4	11,8	
120/100			10	0,4	1,3	3,2	6,6	12,2	50,7
150/136			7	0,2	0,8	1,9	4,0	7,4	30,8
150/134			8	0,3	0,8	1,9	4,0	7,5	31,2
150/125			13	0,3	0,8	2,1	4,3	7,9	33,1
160/152			4	0,2	0,7	1,6	3,3	6,1	25,4
160/150	160	160	5	0,2	0,7	1,6	3,3	6,2	25,7
160/148			6	0,2	0,7	1,6	3,4	6,3	26,1
160/144			8	0,2	0,7	1,7	3,5	6,4	26,7
160/140			10	0,2	0,7	1,7	3,6	6,6	27,4
200/190			5	0,1	0,4	1,0	2,1	3,9	16,3
200/188			6	0,1	0,4	1,0	2,1	3,9	16,4
200/184	200	200	8	0,1	0,4	1,0	2,2	4,0	16,8
200/180			10	0,1	0,4	1,1	2,2	4,1	17,1
200/176			12	0,1	0,4	1,1	2,3	4,2	17,4
250/240	250	250	5	< 0,1	0,3	0,6	1,3	2,5	10,3
250/238			6	< 0,1	0,3	0,6	1,3	2,5	10,4
250/234			8	< 0,1	0,3	0,7	1,4	2,5	10,6
250/230			10	< 0,1	0,3	0,7	1,4	2,6	10,7
250/226			12	< 0,1	0,3	0,7	1,4	2,6	10,9

NOTA - Para recomendaciones de CONTRAFLECHADO, contactar con INTERNATIONAL BRONMETAL, S.A

NOTA - Para recomendações de CONTRAFLEXAO, contactar a INTERNATIONAL BRONMETAL, S.A

Bizkaia	Barcelona	Madrid	Valencia	México	Alemania	
OFICINA/ALMACÉN PRINCIPAL C/Utxa, 2. Pol. Ind. Sasine E-48195 LARRABETZU Bizkaia-SPAIN Tel.: +34 944 731 500 Fax.: +34 944 117 387 info@ibronmetal.com	C/Bizkargi, 6 Pol. Ind. Sarrikola E-48195 LARRABETZU Bizkaia-SPAIN Tel.: +34 944 731 500 Fax.: +34 944 117 387 info@ibronmetal.com	C/Marconi, 13 Pol. Ind. Sesrovires E-08635 SANT ESTEVE SESROVIRES Barcelona-SPAIN Tel.: +34 937 715 307 Fax.: +34 937 713 866 infob@ibronmetal.com	C/Nobel, 2-4 Pol. Ind. San Marcos E-28906 GETAFE Madrid-SPAIN Tel.: +34 91 665 25 97 Fax.: +34 91 692 86 74 infom@ibronmetal.com	C/Mont Cabrer, 22 Pol. Ind. la Lloma E-46960 ALDAYA Valencia-SPAIN Tel.: +34 961 517 297 Fax.: +34 961 517 364 infova@ibronmetal.com	Laurel, 207 Fracc. Industrial El Vergel 38110 CELAYA Guanajuato-MEXICO Tel.: +52 461 611 06 31 info@ibronmetal.com	Halskestrasse, 26 40880 RATINGEN DEUTSCHLAND Tel: +49 2102-7142515 Fax: +49 2102-7142518 info@ibronmetal.de