

PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO

DE INSTALACIONES DE CONEXIÓN A SUBESTACIÓN
DE IBERDROLA DE ENERGÍA GENERADA EN PARQUE
FOTOVOLTAICO EN TÉRMINO MUNICIPAL
DE MURCHANTE (Navarra)

AYUNTAMIENTO DE TUDELA

PETICIONARIO:

SOCIEDAD DE EXPLOTACIÓN
FOTOVOLTAICA BERLIN, S.L.
Edificio HELIOSOLAR
Calle Carretera Pamplona-Salinas, 11
ESQUIROZ DE GALAR (Navarra)

FECHA:

JULIO
2022

PROYECTOS DE INGENIERÍA SÁNCHEZ C, S.L.P.U.

☎ 948 26 03 47 Ntra. Sra. de Las Nieves, 1-2ªA PAMPLONA

PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO

DE INSTALACIONES DE CONEXIÓN A SUBESTACIÓN DE IBERDROLA DE ENERGÍA GENERADA EN PARQUE FOTOVOLTAICO EN TÉRMINO MUNICIPAL DE MURCHANTE (Navarra)

PROMOTOR: SOCIEDAD DE EXPLOTACIÓN FOTOVOLTAICA
BERLÍN, S.L.
EDIFICIO HELIOSOLAR
Calle Carretera Pamplona-Salinas. 11
ESQUIROZ DE GALAR (Navarra)

DOCUMENTO Nº 1

M E M O R I A

INDICE

DOCUMENTO Nº1 MEMORIA

CAPITULO I ANTECEDENTES Y OBJETO

- I.1.- ANTECEDENTES
- I.2.- DATOS DEL PETICIONARIO Y EMPLAZAMIENTO
- I.3.- SOLUCIÓN ADOPTADA
- I.4.- UTILIDAD DEL PROYECTO Y PRESCRIPCIONES OFICIALES
- I.5.- OBJETO DEL PROYECTO

CAPITULO II LINEAS SUBTERRANEAS A 13,2 KV.

- II.1.- GENERALIDADES
- II.2.- CARACTERÍSTICAS DE LOS CONDUCTORES
- II.3.- OBRA CIVIL
- II.4.- INSTALACIÓN
- II.5.- CRUZAMIENTOS

CAPITULO III CENTRO DE SECCIONAMIENTO Y MEDIDA

- III.1.- EMPLAZAMIENTO
- III.2.- OBRA CIVIL
- III.3.- APARELLAJE DE MANIOBRA Y PROTECCION EN ALTA TENSION
- III.4.- EMBARRADO Y SISTEMA DE TIERRAS
- III.5.- ARMARIO DE CONTADORES
- III.6.- INSTALACIONES VARIAS
- III.7.- PROTECCIONES
- III.8.- PROTECCIONES DE LA INTERCONEXION
- III.9.- AISLAMIENTO
- III.10.- RELACION DE APARELLAJE EN EL CENTRO

CAPITULO IV CENTRO DE TRANSFORMACION

IV.1.- GENERALIDADES

IV.2.- CASETA DE MANIOBRA

IV.3.- APARELLAJE DE MANIOBRA Y PROTECCION EN ALTA TENSION

IV.4.- TRANSFORMADORES DE POTENCIA

IV.5.- EMBARRADO Y SISTEMA DE TIERRAS

IV.6.- APARELLAJE DE BAJA TENSION

IV.7.- PROTECCIONES

IV.8.- ASILAMIENTO

IV.9.- RELACION DE APARELLAJE EN EL CENTRO

CAPITULO V SISTEMA DE RECOGIDA DE ACEITE

V.1.- DESCRIPCION GENERAL DEL SISTEMA

V.2.- ELEMENTOS DE CAPTACION

V.3.- DEPOSITO DE CAPTACION Y RETENCION DE ACEITE

CAPITULO VI CONSIDERACIONES FINALES

VI.1.- PRESUPUESTO DE LAS INSTALACIONES

VI.2.- CONCLUSIÓN

MEMORIA

CAPITULO I

ANTECEDENTES Y OBJETO

I.1.- ANTECEDENTES

SOCIEDAD DE EXPLOTACION FOTOVOLTAICA BERLIN, S.L., está promoviendo la instalación de un Parque Fotovoltaico, en parcelas nº76, 223, 224, 225, 229 y 230 del polígono nº1 en el término municipal de MURCHANTE en la provincia de Navarra, y se proyecta evacuar la energía eléctrica generada, a la red de I-DE REDES ELECTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. (Grupo Iberdrola).

La interconexión con la red de I-DE, se efectuará en Barras de 13,2 KV. de la Subestación STR Labradas, de acuerdo con el punto de conexión fijado por I-DE en su condicionado técnico de referencia EXP-31-9040594836

Para poder realizar la interconexión del parque fotovoltaico con la Subestación STR Labradas, es necesario la construcción de una línea eléctrica a 13,2 KV., así como la instalación de un centro de seccionamiento y medida de media tensión, un centro de transformación de 2x2.500 KVA. y las correspondientes líneas subterráneas a 13,2 KV. de conexión entre centro de seccionamiento y centro de transformación.

Para cumplir con el procedimiento de solicitud de Autorización Administrativa Previa y de Construcción (AAPyC) y Declaración de Utilidad Pública (DUP) a distintos organismos oficiales, se procede a la presentación de un Proyecto Técnico Administrativo, de las instalaciones de evacuación de la energía generada en el Parque Fotovoltaico Cabezo Royo, en término municipal de MURCHANTE (Navarra).

I.2.- DATOS DEL PETICIONARIO Y EMPLAZAMIENTO

<u>Razón social:</u>	SOCIEDAD DE EXPLOTACION FOTOVOLTAICA BERLIN, S.L.
<u>Domicilio social:</u>	Edificio Heliosolar Calle Carretera Pamplona-Salinas, 11 ESQUIROZ DE GALAR (Navarra)
<u>C.I.F. :</u>	B71 356596
<u>Ubicación de la instalación:</u>	Paraje "Martiniega" MURCHANTE (Navarra)

I.3.- SOLUCION ADOPTADA

Dada la elevada potencia de generación prevista de 5 MW., I-DE ha fijado el punto de conexión a la red, en Barras de 13,2 KV. de la Subestación STR-LABRADAS, en el término municipal de TUDELA.

Para evacuar la energía producida en la Planta Solar, se realizarán las siguientes instalaciones eléctricas de media tensión:

- Construcción de una línea eléctrica subterránea a 13,2 KV., desde el parque fotovoltaico hasta la STR Labradas. El trazado de la línea, tendrá una longitud total de 4.265 m. La totalidad de la línea discurrirá por caminos de uso agrícola de los términos municipales de Murchante y Tudela. En el tramo final, la línea discurrirá el interior de la STR Labradas.
- Montaje de un centro de seccionamiento y medida en caseta prefabricada, con celdas metálicas modulares de media tensión.
- Montaje de un centro de transformación, con caseta prefabricada de hormigón, para alojar las celdas metálicas de media tensión y dos transformadores de potencia de 2.500 KVA.
- Tendido de línea subterránea a 13,2 KV., de 160 m. de longitud, para conexión entre centro de centro de seccionamiento y centro de transformación.

I.4.- UTILIDAD DEL PROYECTO Y PRESCRIPCIONES OFICIALES

La utilidad del proyecto, es la de exponer las instalaciones a establecer, de acuerdo con lo prescrito en los siguientes reglamentos vigentes:

- Reglamento de Líneas Eléctricas de Alta tensión de fecha 15 de Febrero de 2008, Real Decreto 223/2008
- Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en Centrales Eléctricas, Subestaciones y Centros de Transformación de fecha 12-11-82, e Instrucciones Técnicas complementarias al mismo, de fecha 6-7-84
- Instrucciones Técnicas Complementarias del Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión, Real Decreto 337/2014 de fecha 9 de Mayo.
- Real Decreto 1432/2008 de 29 de Agosto, por el que se establecen

medidas para la protección de la avifauna, contra la colisión y electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.

- Reglamento de Verificaciones Eléctricas y Regularidad en el suministro de Energía de fecha 12-03-54
- Normas UNE y Recomendaciones UNESA que les sean de aplicación a todos los materiales, aparatos y máquinas a utilizar en la instalación eléctrica

Asimismo se tendrá en cuenta las normas particulares de la empresa I-DE REDES ELECTRICAS INTELIGENTES, S.A.U.

I.5.- OBJETO DEL PROYECTO

Es por tanto objeto del presente Proyecto, exponer las siguientes instalaciones a realizar en términos de MURCHANTE y TUDELA, en la provincia de Navarra, para interconexión de la energía producida por un parque fotovoltaico:

- Construcción de una línea subterránea a 13,2 KV. de 4.265 m. de longitud, desde el centro de seccionamiento del parque fotovoltaico, hasta la caseta del centro de distribución en STR LABRADAS.
- Montaje de un centro de seccionamiento en caseta prefabricada, con celdas metálicas modulares de media tensión.
- Montaje de un centro de transformación, con caseta prefabricada de hormigón, para alojar las celdas metálicas de media tensión y dos transformadores de potencia de 2.500 KVA.
- Tendido de línea subterránea a 13,2 KV., de 160 m. de longitud, para conexión entre centro de seccionamiento y centro de transformación.

CAPITULO II

LINEAS SUBTERRANEAS A 13,2 KV.

II.1.- GENERALIDADES

Las líneas subterráneas a 13,2 KV. incluidas en este proyecto son:

1. Línea desde Centro Seccionamiento en parque fotovoltaico, hasta centro maniobra STR-LABRADAS, con una longitud de 4.265 m.
2. Línea de interconexión entre centro de seccionamiento y centros de transformación, con una longitud de 160 m.

El trazado de la línea subterránea N° 1, discurrirá en su totalidad por caminos agrícolas.

El trazado de la línea subterránea n° 2 proyectada, discurrirá por terrenos del parque fotovoltaico.

II.2.- CARACTERISTICAS DE LOS CONDUCTORES

En las líneas proyectadas, las características del conductor a utilizar serán las siguientes:

- Tipo HEPRZ-1
- Tensión nominal 12/20 KV.
- Tensión de prueba a 50 Hz 30 KV.
- Aislamiento Etileno-Propileno
- Material conductor Aluminio
- Sección pantalla hilos de cobre .. 16 mm².
- Sección conductor 400 mm².
- Intensidad admisible a 25° C 450 A.

II.3.- OBRA CIVIL

Para el tendido de las líneas a 13,2 KV. se construirán canalizaciones de 1,2 m. de profundidad, donde se colocarán 2 tubos de PVC de 200 mm. de diámetro. Dichos tubos estarán perfectamente asentados sobre un lecho de hormigón de 3 cm. y cubiertos con una capa de hormigón de 7 cm. de espesor. Encima de dicha capa se colocará una cinta de señalización de polietileno, con la inscripción: ¡ATENCIÓN! DEBAJO HAY CABLES ELECTRICOS.

En los tramos en que el trazado discurra por zonas de camino ó llecas, se completará el relleno de la zanja, con tierras de excavación debidamente compactas y una capa final de 20 cm. de espesor, con árido especial de cantera debidamente compactado.

Se construirán arquetas cuadradas de 1,10 m. de lado y 1,20 m. de profundidad, de forma troncopiramidal, provistas en su parte superior de una tapa metálica de 0,60 x 0,60 m. para acceso de hombre.

Las tapas serán de fundición nodular de dimensiones normalizadas correspondientes, a los tipos T-2065 con anagrama Electricidad.

II.4.- INSTALACION

Las Líneas irán alojadas en un tubo, quedando un tubo libre para futuras necesidades. El radio de curvatura después de colocado el cable, será como mínimo 15 veces su diámetro exterior y 20 veces o más en las operaciones de tendido. En estas operaciones y de una forma particular en curvas y enderezamientos, no es conveniente efectuar trabajos de instalación cuando la temperatura del cable y del ambiente sean inferiores a los 0° C.

En el origen y en el final de la Línea, se colocarán las correspondientes cajas terminales, conectadas convenientemente a tierra, así como la pantalla del conductor.

II.5.- CRUZAMIENTOS

La línea subterránea proyectada efectúa los siguientes cruzamientos:

- Cruzamiento Nº 1 Carretera comarcal NA-160 "Carretera a Corella"
- Cruzamiento Nº 2 ... Canal de Lodosa

La solución adoptada para el paso de cableado en el cruzamiento de carretera, es la realización de perforaciones horizontales (topo), con el método "hinca dirigida", para la instalación de tres tubos de acero de 200 mm. de diámetro y 6 mm. de espesor.

Para el paso del canal de Lodosa, se colocará un tubo de PVC rígido de 200 mm. de diámetro y 10 atmósferas de presión, que irá adosado al pretil de la pasarela existente y protegido con una chapa metálica de protección.

CAPITULO III

CENTRO DE SECCIONAMIENTO Y MEDIDA

III.1.- EMPLAZAMIENTO

El centro de seccionamiento y medida, irá ubicado en la parcela N° 76 Poligono 1 del recinto de parque solar, en el término municipal de MURCHANTE (Navarra).

La entrada al mismo se realizará desde el exterior del cerramiento del Parque Solar.

III.2.- OBRA CIVIL

El centro de medida y maniobra será prefabricado de hormigón, siendo sus características de construcción las siguientes:

MODELO.- Se proyecta el modelo EHC-3S de SCHNEIDER, en cuyo interior se dispondrán, cinco celdas de media tensión.

DISEÑO.- Construcción monobloque de 2,50 m. de ancho, 3,76 m. de largo y 2,76 m. de altura libre. Piezas de hormigón armado de 350 Kg/cm². de perfil plano fabricadas en moldes. Los herrajes metálicos están tratados contra la corrosión. Las medidas interiores libres son de 2,34 x 3,50 x 2,53 m.

ACCESOS.- El acceso del personal se realiza por una puerta metálica de 2,10 x 1,25 m. que tendrá acceso desde el exterior.

ACABADOS.- Estanqueidad mediante juntas de neopreno en los accesos laterales de cables y en las tapas superiores, lo que permite su instalación en terrenos de nivel freático alto, e incluso en aquellos con riesgo de inundación. El recinto irá pintado interiormente con dos manos de pintura plástica.

III.3.- APARELLAJE DE MANIOBRA Y PROTECCION EN ALTA TENSION

En la nueva caseta, se dispondrán cinco celdas metálicas de media tensión.

Todo el aparellaje de alta tensión, irá alojado en el interior de celdas metálicas prefabricadas para media tensión, aislamiento integral en SF6 tipo SGAM de

SCHNEIDER. Cada celda está constituida por un bastidor metálico, construido en chapa blanca de 3 mm. de espesor, y cubierta por puertas, paneles y techos de 2 mm. El acabado de chapa se realizará en pintura epoxy de secado al horno.

La primera celda destinada a la salida de línea de evacuación a Subestación "I-DE LABRADAS", contendrá 1 Interruptor-Seccionador de corte en SF6, de 24 K., 630 A . mando manual CL1 y 1 Seccionador tripolar de puesta a tierra con poder de cierre, enclavado mediante candado.

La segunda celda, destinada a alojar los elementos de protección general del centro, contendrá: 1 Interruptor-Seccionador de corte en SF6, de 24 KV., 630 A. mando manual; 1 Seccionador de puesta a tierra doble enclavado con el interruptor-seccionador; 1 Interruptor automático de corte en SF6 de 24 KV., 630 A. y 20 KA. de poder de corte con mando motorizado; 1 Kit de protección CBT+SEPAM 1000; juegos de transformadores toroidales de tensión e intensidad y bobinas de cierre y apertura a 48 V. c.c.

La tercera celda, contendrá tres transformadores de intensidad y tres de tensión, para alimentación a contadores de medida.

La cuarta celda destinada a la entrada de línea desde el Centro de Transformación, contendrá 1 Interruptor-Seccionador de corte en SF6, de 24 K., 630 A . mando manual CL1 y 1 Seccionador tripolar de puesta a tierra con poder de cierre, enclavado mediante candado.

La quinta celda destinada a la protección del transformador de servicios esenciales, contendrá 1 Interruptor-Seccionador de corte en SF6, de 24 K., 630 A . mando manual CL1, 2 bases portafusibles con cartuchos fusibles a.p.r, de 2,5 A., 1 Seccionador tripolar de puesta a tierra enclavado mediante candado, y 1 transformador de tensión monofásico.

Las características de los materiales serán las siguientes:

Interruptor automático (Celda Protección general Tipo SDM1-24)

- | | |
|--|-----------|
| - Marca..... | SCHNEIDER |
| - Tensión nominal | 24 KV |
| - Intensidad nominal | 630 A. |
| - Intensidad de corte bajo carga $\cos \varphi$ 0,7... | 20 KA. |
| - Tensión de prueba a 50 Hz. | 70 KV. |

Irá equipado con mando eléctrico para reenganche rápido tipo RI, bobinas de cierre y de disparo a emisión de tensión, alimentadas a 48 V. c.c. a través de un equipo cargador de batería.

**Interruptor - Seccionador (Celdas de Entrada y Salida de Línea)
Tipo QM1-24)**

- Marca..... SCHENEIDER
- Tensión nominal 24 KV
- Intensidad nominal 630 A.
- Intensidad de corte bajo carga $\cos \varphi$ 0,7... 20 KA.
- Tensión de prueba a 50 Hz. 70 KV.

Equipo de medida

Estará compuesto por tres transformadores de intensidad y tres de tensión, de las características siguientes:

Transformadores de intensidad

- Marca RS ISOLSEC
- Tipo J24BD
- Relación 300-600/5-5 A.
- Potencia de precisión 25VA. en cl. 0,5s; 10VA cl. 5P30
- Tensión nominal 24 KV.
- Sobreintensidades admisibles
- en permanencia 1,2 In.
- Intensidad límite térmica 8 KA.

Transformadores de tensión

- Marca RS ISOLSEC
- Tipo E24BHA
- Relación $13.200: \sqrt{3} / 110 \text{ V}: \sqrt{3} / 110 \text{ V}: \sqrt{3} / 110 \text{ V}: 3$
- Potencia de precisión 25 VA. cl. 0,5; 10VA cl. 3P; 10VA cl. 3P
- Tensión nominal 24 KV.
- Tensión de ensayo con onda
- de choque 125 KV.

Cartuchos Fusibles

Marca	MESA
Tipo	C
Intensidad Nominal	2,5 A.
Tensión nominal	24 KV.
Poder de corte	30 KA.

Transformador de tensión servicios esenciales

Marca	ARTECHE
Tipo	VCS-24
Relación	13.200:220V
Potencia de precisión	1.000 VA
Tensión nominal	24 KV.

III.4.- EMBARRADO Y SISTEMA DE TIERRAS

El embarrado del conjunto de celdas metálicas, estará constituido por pletinas de cobre aisladas previstas para soportar intensidades nominales de 630 A. y corrientes de cortocircuito de 500 MVA. a 20KV.

Para el circuito de puesta a tierra de armaduras, se dispondrá una toma de tierra constituida por un anillo de cable de cobre desnudo de 50 mm². de sección y picas toma-tierra de acero cobrizado de 15 mm \varnothing y 2 m. de longitud. La unión del cable de cobre entre sí y entre picas y cable de cobre, se efectuará mediante conexión aluminotérmica de alto punto de fusión.

Para la puesta a tierra de, armaduras y celdas media tensión, se efectuarán bajadas independientes hasta la malla de tierra, con cable de cobre desnudo de 50 mm².

Para poder seccionar la puesta a tierra, se dispondrá una caja de seccionamiento a tierra tipo CST-50.

La resistencia de la toma de tierra será inferior a 5 ohmios, y en caso contrario se añadirá el número de electrodos necesario para conseguir dicho valor.

III.5.- ARMARIO DE CONTADORES

Para la medida del consumo de energía, se colocará un contador electrónico combinado de energía activa y reactiva con reloj incorporado y clase de precisión

correspondiente al Tipo de punto 2, del Reglamento Puntos de Medida. Irá alojado en un armario estanco de poliéster prensado de 750 x 750 x 300 mm. provisto de visor de metacrilato, placa de montaje aislante y cerradura precintable. El armario de contadores irá emplazado adosado al cerramiento exterior del Parque Solar, junto al Centro de Seccionamiento y protegido por una hornacina de fábrica de ladrillo sobre zócalo de hormigón construida in situ. Tendrá acceso libre y permanente para el personal de I-DE

La conexión entre los transformadores de tensión e intensidad y los contadores, se realizará con conductores de cobre apantallados de polietileno-polivinilo tipo SCH 0,6/1 KV. de 2 x 6 mm². de sección, protegidos con tubo metálico flexible con cubierta de PVC.

III.6.- INSTALACIONES VARIAS

Para la iluminación del centro de medida y maniobra, se dispondrá una luminaria fluorescente estanca con lámpara tipo LED, con mando por interruptor alojado en caja estanca, colocada junto a la puerta de acceso. Se colocará un equipo autónomo de emergencia estanco de 165 Lm. y que entrará en servicio cuando no se disponga de energía procedente de la red.

También se dispondrá para su utilización en caso de incendio, un extintor de polvo BC de 9 Kg. de capacidad (eficacia 144 B), fijado a la pared junto a la puerta de acceso.

Asimismo contará el centro con los siguientes elementos de protección y señalización:

- A) Placas de "Riesgo eléctrico"
- B) Placa de "Cinco Reglas de Oro"
- C) Armario de "Primeros auxilios"
- D) Guantes aislantes para 20 KV.
- E) Banqueta aislante para 30 KV.
- F) Pértiga detectora de presencia de tensión

III.7.- PROTECCIONES

El Kit de protección SEPAM 1000, que actuará sobre el interruptor automático, realizará las siguientes funciones de protección:

- Máxima intensidad de fase (50/51)
- Máxima intensidad de tierra ó neutro (50N/51N)
- Máxima intensidad de tierra sensible (50G/51G)
- Fallo interruptor (50BF)
- Desequilibrio/componente inversa (46)
- Máxima corriente a tierra direccional (67N/67NC)
- Retorno potencia activa(32P)
- Mínima tensión (27/27S)
- Máxima tensión (59)
- Mínima tensión residual(59N)
- Máxima tensión inversa (47)
- Mínima frecuencia (81L)
- Máxima frecuencia (81H)
- Reenganchador de 4 ciclos (79)

La seguridad de las personas, encargadas de maniobrar en las instalaciones, queda garantizada en primer lugar por el tipo de interruptores y seccionadores utilizados en las celdas, que tienen la característica de separar física y permanentemente las barras generales de distribución de los elementos de acometida y protección, tales como botellas terminales, fusibles, etc.

Asimismo las celdas están construidas con un grado de protección, correspondiente al tipo blindado según normas CEI, y disponen de descarga de presión, para la evacuación de gases ocasionados por arcos eléctricos en caso de avería.

El peligro derivado por falsas maniobras, queda eliminado mediante los sistemas de enclavamiento previstos, según los cuales la apertura de las puertas de las celdas, solo es posible con el seccionador de puesta a tierra cerrado, el cuál a su vez está enclavado con el interruptor-seccionador autoneumático, por tanto para que se pueda abrir la puerta, el seccionador-interruptor debe estar abierto y el seccionador de puesta a tierra cerrado.

Todas las celdas poseen esquemas sinópticos, mirillas para visión de la posición de interruptores y fusión de fusibles y placas indicadoras de "Riesgo Eléctrico" colocándose además otras placas indicadoras de "Primeros Auxilios" y de "Cinco Reglas de Oro" en el interior de la caseta.

Todas las partes metálicas del centro de maniobra, estarán debidamente conectados a tierra.

III.8.- PROTECCIONES DE LA INTERCONEXION

III.8.1.- Aparellaje de interconexión

La interconexión entre la generación y la red, se efectuará mediante un interruptor automático de extinción del arco en SF6 sobre el que actuarán todas las protecciones:

III.8.2.- Protección contra sobreintensidades

Se prevé un relé multifunción con protección de sobreintensidad de tiempo inverso, que se accionará por el secundario de protección de los transformadores de intensidad del equipo de medida.

III.8.3.- Protección contra faltas a tierra

Se dispondrá la desconexión del interruptor general automático cuando el relé correspondiente, sea activado al producirse el defecto.

III.8.4.- Protección contra máxima y mínima tensión y máxima y mínima frecuencia

Se prevé un relé de protección con funciones de protección de máxima y mínima tensión y máxima y mínima frecuencia.

La sobretensión será ajustada al valor del 110% de la tensión de servicio, y provocará la desconexión del interruptor automático, en cuanto sea superado tal valor.

Un descenso del valor de la tensión por debajo del 85% de su valor nominal o de servicio, provocará la desconexión automática de la Planta Solar. Su objeto no es otro que evitar que la generación, quede "en isla" en presencia de un defecto polifásico permanente.

Se dispondrá la desconexión del interruptor automático, así como la visualización del fallo en el cuadro sinóptico, cuando la frecuencia sea inferior a 49 Hz., o bien superior a 51 Hz.

III.8.5.- Protección contra caída de tensión en batería

Con objeto de asegurar un servicio correcto de la instalación de C.C., cuya fuente es la batería que alimenta a los circuitos secundarios de mando, señalización y protección, se instalará un relé de control de tensión que llegada ésta a un valor mínimo de consigna, provocará la desconexión automática de la instalación, y la actuación del sistema de alarma.

III.8.6.- Bloqueo de conexión de la generación

Se prevé un relé de control de tensión para c.a. alimentado a través de un transformador de tensión en barras, que nos detectará la ausencia de tensión en red, y actuará sobre la unidad de disparo exterior del interruptor de interconexión provocando su apertura.

Se dispondrá un relé temporizado con retardo a la conexión, que impedirá la reconexión del interruptor, hasta pasados tres minutos del retorno de tensión a la red, en caso de apertura del mismo. Por otra parte el cierre del interruptor, solamente podrá efectuarse mediante la bobina de cierre, quedando anulada la palanca manual de conexión.

III.8.7.- Teledisparo

Se dispondrá de un sistema de teledisparo para evitar que la generación quede acoplada a la red, cuando en ella se produce la apertura de los interruptores de cabecera de línea de la subestación.

III.9.- AISLAMIENTO

Todos los elementos que se utilicen en el montaje de la Instalación de Alta Tensión, estarán diseñados según la técnica de aislamiento pleno. Siendo de 13,2 KV. el valor eficaz de la tensión nominal futura de servicio y de 20 KV. el valor eficaz de la tensión más elevada de la red entre fases, deberán soportar sin fallo alguno, los siguientes ensayos:

- a) 125 KV. (cresta) tensión de ensayo soportada al choque con onda 1,2/50 microsegundos, polaridad positiva y negativa.
- b) 50 KV. (valor eficaz) tensión soportada durante un minuto a frecuencia industrial de 50 Hz.

III.10.- RELACIÓN DE APARELLAJE EN EL CENTRO

A continuación se relacionan los elementos de maniobra y protección, de que estará dotado el centro de seccionamiento.

- 1 Celda de entrada de línea
- 1 Celda de protección general
- 1 Celda de medida
- 1 Celda de salida de línea
- 1 Celda de protección con transformador servicios esenciales
- 1 Cuadro de protecciones servicios esenciales de baja tensión
- 1 Equipo autónomo rectificador-cargador de batería

CAPITULO IV

CENTRO DE TRANSFORMACION

IV.1.- GENERALIDADES

El centro de transformación irá emplazado en el parque solar, centrado con respecto a la implantación de los módulos. En los planos que acompañan a la presente documentación, se puede apreciar la ubicación exacta.

El centro estará compuesto por, una caseta prefabricada de hormigón que alojará las celdas metálicas de media tensión de protección y maniobra y dos transformador de potencia tipo interior.

IV.2.- CASETA DE MANIOBRA

La caseta de maniobra proyectada será del tipo prefabricado de hormigón, siendo sus características de construcción las siguientes:

MODELO.- Se proyecta una caseta de Prephor, en cuyo interior se dispondrán, tres celdas de media tensión y el cuadro de baja tensión.

DISEÑO.- Construcción monobloque de 3,50 m. de ancho, 6,50 m. de largo y 3,00 m. de altura libre. Piezas de hormigón armado de 350 Kg/cm². de perfil plano fabricadas en moldes. Los herrajes metálicos están tratados contra la corrosión.

ACCESOS.- La maniobra de las celdas de media tensión y cuadro de baja tensión se realiza desde el exterior, para lo que dispone de una puerta metálica de 2,10 x 0,90 m.

VENTILACION.- La salida de aire se realiza por unas rejillas horizontales situadas en las paredes laterales del centro. El grado de protección es IP-339 y la superficie útil de ventilación es de 1,40 m². La entrada de aire frío se realiza mediante un sistema de rejilla, similar a la salida, con una superficie útil de 1,40 m².

RECOGIDA DE ACEITE.- Los transformadores se colocarán sobre una meseta de hormigón en la que se disponen los herrajes para formar con la grava el sistema cortafuegos. El aceite que se pueda derramar, queda contenido en la cuba formada por la meseta, después de pasar por el cortafuegos.

ACABADOS.- Estanqueidad mediante juntas de neopreno en los accesos laterales de cables y en las tapas superiores, lo que permite su instalación en terrenos de nivel freático alto, e incluso en aquellos con riesgo de inundación. El recinto irá pintado interiormente con dos manos de pintura plástica.

IV.3.- APARELLAJE DE MANIOBRA Y PROTECCION EN ALTA TENSION

Todo el aparellaje de alta tensión, irá alojado en el interior de tres celdas metálicas prefabricadas para media tensión, aislamiento integral en SF6 tipo SGAM de SCHNEIDER. Cada celda está constituida por un bastidor metálico, construido en chapa blanca de 3 mm. de espesor, y cubierta por puertas, paneles y techos de 2 mm. El acabado de chapa se realizará en pintura epoxy de secado al horno.

La primera celda de remonte de cables, servirá para la salida de línea subterránea hacia Centro de Seccionamiento y contendrá un juego de barras para conexión con la celda de protección.

La otras dos celdas, destinadas a alojar los elementos de protección general del centro, contendrá: 1 Interruptor-Seccionador de corte en SF6, de 24 KV., 630 A. mando manual; 1 Seccionador de puesta a tierra doble enclavado con el interruptor-seccionador; 1 Interruptor automático de corte en SF6 de 24 KV., 630 A. y 20 KA. de poder de corte con mando manual motorizado; 1 Kit de protección y control VIP300L alimentado a través de 3 transformadores toroidales de intensidad.

IV.4.- TRANSFORMADORES DE POTENCIA

Los transformadores de potencia serán trifásicos, de ejecución intemperie en baño de aceite, refrigeración natural y depósito de expansión de gases, equipados con ruedas de transporte y nivel magnético de aceite. Las características principales serán:

- Marca 1ª CATEGORIA
- Potencia 2.500 KVA.
- Tensión primaria 13.200+2,5+5+7,5+10%
- Tensión secundaria 800 V.
- Frecuencia 50 Hz.
- Clase de servicio Permanente
- Líquido aislante Aceite
- Normas de ejecución NIDSA 50.92/15 Y UNESA 5.201D

IV.5.- EMBARRADO Y SISTEMA DE TIERRAS

El embarrado del conjunto de celdas metálicas, estará constituido por pletinas de cobre aisladas previstas para soportar intensidades nominales de 630 A. y corrientes de cortocircuito de 500 MVA. a 20 KV.

El conexionado desde la salida de automático, hasta las bornas de alta tensión de los transformadores, se efectuará con conductores de aluminio unipolares de aislamiento seco, designación UNE HEPR-Z1 12/20 KV. de $3(1 \times 400) \text{ mm}^2$.

En el sistema de puesta a tierra, se realizarán dos circuitos toma-tierra independientes, utilizándose uno de ellos para conectar a tierra el neutro de los transformadores y el otro para la puesta a tierra de las distintas armaduras metálicas de la instalación.

Para el circuito de puesta a tierra de armaduras, se dispondrá una toma de tierra constituida por un anillo de cable de cobre desnudo de 50 mm^2 . de sección y picas toma-tierra de acero cobrizado de $15 \text{ mm } \varnothing$ y 2 m. de longitud. La unión del cable de cobre entre sí y entre picas y cable de cobre, se efectuará mediante conexión aluminotérmica de alto punto de fusión.

Para la puesta a tierra de armaduras, cubas, transformadores y cuadro de maniobra de baja tensión, se efectuarán bajadas independientes hasta la malla de tierras, con cable de cobre desnudo de 50 mm^2 .

Con el fin de conseguir la máxima independencia, con la otra toma de tierra, la puesta a tierra del neutro de baja tensión, se realizará a unos 10 m. de la puesta a tierra de armaduras. Estará formada como mínimo por 5 picas de acero cobrizado de $15 \text{ mm } \varnothing$ y 2 m. de longitud, enterradas a 0,80 m. del suelo y separadas 2 m. como mínimo, unidas entre si, con cable de cobre desnudo de 50 mm^2 . y con el neutro con cable de cobre aislado de 50 mm^2 .

En cada uno de los circuitos toma-tierra, se dispondrá un ánodo de cinc de 30 mm. \varnothing y 1,20 m. de longitud.

Para poder seccionar la puesta a tierra, se dispondrán dos cajas de seccionamiento a tierra tipo CST-50.

La resistencia de cada toma de tierra será inferior a 5 ohmios, y en caso contrario se añadirá el número de electrodos necesario para conseguir dicho valor.

IV.6.- APARELLAJE DE BAJA TENSIÓN

En cada caseta de maniobra se dispondrá un cuadro de baja tensión, para alimentación de alumbrado y bases de enchufe de usos varios. La alimentación al cuadro se realizará desde las bornas de baja tensión del generador, con cable de cobre RV 0,6/1 KV. de 2x10 mm² alojados bajo tubo PVC en canalización subterránea.

Se dispondrá también de otro cuadro de baja tensión con las protecciones adecuadas para la llegada del cableado correspondiente a cada uno de los inversores repartidos por la planta fotovoltaica.

IV.7.- PROTECCIONES

La seguridad de las personas, encargadas de maniobrar en las instalaciones, queda garantizada en primer lugar por el tipo de interruptores y seccionadores utilizados en las celdas, que tienen la característica de separar física y permanentemente las barras generales de distribución de los elementos de acometida y protección, tales como botellas terminales, fusibles, etc.

Asimismo las celdas están construidas con un grado de protección, correspondiente al tipo blindado según normas CEI, y disponen de descarga de presión, para la evacuación de gases ocasionados por arcos eléctricos en caso de avería.

El peligro derivado por falsas maniobras, queda eliminado mediante los sistemas de enclavamiento previstos, según los cuales la apertura de las puertas de las celdas, solo es posible con el seccionador de puesta a tierra cerrado, el cuál a su vez está enclavado con el interruptor-seccionador autoneumático, por tanto para que se pueda abrir la puerta, el seccionador-interruptor debe estar abierto y el seccionador de puesta a tierra cerrado.

Todas las celdas poseen esquemas sinópticos, mirillas para visión de la posición de interruptores y fusión de fusibles y placas indicadoras de "Riesgo Eléctrico" colocándose además otras placas indicadoras de "Primeros Auxilios" y de "Cinco Reglas de Oro" en el interior de la caseta.

Todas las partes metálicas del centro de maniobra, estarán debidamente conectados a tierra.

Para la maniobra del centro se utilizarán los guantes, alfombrilla y pértiga detectora del centro de seccionamiento.

IV.8.- AISLAMIENTO

Todos los elementos que se utilicen en el montaje de la Instalación de Alta Tensión, estarán diseñados según la técnica de aislamiento pleno. Siendo de 20 KV. el valor eficaz de la tensión nominal futura de servicio y de 24 KV. el valor eficaz de la tensión más elevada de la red entre fases, deberán soportar sin fallo alguno, los siguientes ensayos:

- a) 125 KV. (cresta) tensión de ensayo soportada al choque con onda 1,2/50 microsegundos, polaridad positiva y negativa.
- b) 50 KV. (valor eficaz) tensión soportada durante un minuto a frecuencia industrial de 50 Hz.

IV.9.- RELACIÓN DE APARELLAJE EN EL CENTRO

A continuación se relacionan los elementos de maniobra y protección, de que estará dotada la caseta del centro de transformación.

- 1 Celda de remonte de línea
- 2 Celdas de protección transformadores
- 1 Cuadro de baja tensión para servicios varios
- 1 Cuadro de baja tensión para llegada cableado de inversores.
- 1 Transformador de tensión monofásico de 2.000 W.
- 2 Transformadores de tensión trifásicos de 2.500 KVA.

CAPITULO V

SISTEMA DE RECOGIDA DE ACEITE

V.1.- DESCRIPCIÓN GENERAL DEL SISTEMA

El sistema de recogida de aceite previsto, tiene como principal función evitar que el aceite dieléctrico que contienen los transformadores, pueda contaminar los suelos en caso de producirse derrames accidentales. Dicho sistema constara de:

- 1.- Elemento de captación: Cubeto estancos a instalar junto a la caseta del centro de transformación para la recogida de aceite en caso de accidente
- 2.- Red de tuberías entre elemento de captación y depósito de retención. Tuberías de acero y de PVC con dado de hormigón y arquetas de registro, con tapas de hormigón armado o fundición.
- 3.- Depósito de retención: Depósito subterráneo de poliéster, de capacidad suficiente, con by-pass para discriminación de aguas pluviales.
- 4.- Tubería de salida de aguas pluviales a regata. Tubería de PVC con arqueta intermedia para válvula antirretorno, y salida a regata.

V.2.- ELEMENTO DE CAPTACIÓN

La captación de posibles derrames, consistirá en la instalación de tuberías de acero desde la caseta de transformación donde irán ubicados los transformadores, sobre la bancada de hormigón de apoyo del transformador, desde una cubeta que recogerá el aceite derramado de dimensiones suficientes para garantizar la recogida de posibles derrames de aceite en cualquier punto del transformador. La cubeta dispondrá de desagüe conectado a un tramo de tubería de acero, hasta empalmar con la tubería subterránea hasta el depósito exterior de recogida.

Antes de la conexión de tubería al depósito de retención, se construirá una arqueta sifónica como sistema cortafuegos, tal como establece la normativa para instalaciones con colectores de captación.

V.3.- DEPÓSITO DE CAPTACIÓN Y RETENCIÓN DE ACEITE

El depósito de retención de aceite a instalar, tendrá capacidad suficiente para recoger la totalidad del aceite de los dos transformadores, y atendiendo a un margen de seguridad estimado en el 15 %, se colocará un depósito con una capacidad de retención de aceite de 3.000 litros.

Para evitar posibles filtraciones del agua de lluvia, se dispondrá de un depósito que no puede ser un pozo ciego, sino que se tratará de un depósito que retenga el aceite, pero permita la salida de las aguas pluviales. Para ello dispondrá, en la salida, de un tubo buzo interior hasta la parte inferior del depósito para generar un “sello hidráulico”, que actuará como by-pass para las aguas pluviales.

Atendiendo a lo señalado, el depósito a instalar será subterráneo, y tendrá las siguientes características:

Capacidad total	3.000 lts
Capacidad retención aceite	2.000 lts
Material	Poliéster reforzado con fibra de vidrio
Dimensiones	Ø exterior = 1.500 mm. Longitud = 1.910 mm.

Por el exterior del depósito se colocará un tubo “buzo” de PVC DN-300 de forma vertical hasta el fondo de la excavación, para permitir el achique de agua en caso necesario.

CAPITULO VI

CONSIDERACIONES FINALES

VI.1.- PRESUPUESTO DE LAS INSTALACIONES

El importe total de ejecución por contrata sin I.V.A. de las obra civil a realizar en el término municipal de TUDELA, asciende a la cantidad de CINCUENTA Y SIETE MIL SETECIENTOS CUARENTA Y SIETE Euros con TREINTA Y OCHO Céntimos. (57.747,38.- €)

VI.2.- CONCLUSIÓN

Con todo lo anteriormente expuesto, creemos haber dado una descripción de la instalación a realizar, y que junto con los demás documentos que acompañan al presente proyecto, se espera sirvan para obtener la Autorización Administrativa Previa y de Construcción (AAPyC) y la Declaración de Utilidad Pública (DUP) por parte de los distintos organismos oficiales, a la propuesta de trazado línea eléctrica a 13,2 KV., para la conexión de la instalación de generación fotovoltaica prevista en MURCHANTE (Navarra), a la red de transporte de I-DE REDES ELECTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. (Grupo Iberdrola).

Pamplona, Julio de 2022

EL INGENIERO TECNICO INDUSTRIAL



Fdo: Héctor Sánchez Segura

Colegiado nº 2626

ANEXO - 1

CÁLCULOS JUSTIFICATIVOS

CÁLCULOS ELÉCTRICOS

I.- LÍNEA SUBTERRÁNEA A 13,2 KV.

I.1.- Datos de partida

El conductor de la línea subterránea estará constituido por conductores de aluminio de aislamiento seco tipo HEPRZ-1 12/20 KV de 400 mm² de sección, con aislamiento de Etileno-Propileno y pantalla de hilos de cobre de 16 mm².

Las características más importantes del cable son:

Naturaleza y sección (mm ² .)	Tensión nominal (KV.)	Resistencia por fase (Ω/Km.)	Reactancia por fase (Ω/Km.)	Capacidad (μF/Km.)	Intens. max. Admis. en A. (3 unip. agrupados)
400 Al	12/20	0,102	0,098	0,435	560

Por tanto, la potencia máxima admisible por densidad de corriente para el cable, aplicando un coeficiente corrector de 0,8 por ir colocados bajo tubo, será de:

Cable 400 Al. 0,8x560x1,73x13,2 = 10.320 KVA.

Valor muy superior a la potencia prevista.

I.2.- Características del conductor

Tipo	HEPRZ-1 12/20 KV.
Tensión nominal	20.000 V..
Tensión de prueba	30.000 V.
Aislamiento	Etileno-Propileno
Material conductor	Aluminio
Intensidad máxima admisible a 25°C	400 A.
Sección pantalla hilos de cobre	16 mm ²
Resistencia máxima a 90°	0,102 ohmios/Km.
Reactancia por fase	0,098 ohmios/Km.
Capacidad	0,435 μF/Km.

I.3.- Características de la energía

La energía a transportar es de las características siguientes:

Tensión nominal	13.200 V.
Clase de energía	Alterna-trifásica
Frecuencia	50 Hz.
Potencia	5.000 KVA.

I.4.- Intensidad máxima prevista

La intensidad máxima prevista a transportar por la nueva línea subterránea, será:

$$I = \frac{5.000}{1,73 \times 13,2} = 218,95 \text{ Amp.}$$

I.5.- Densidad de corriente

Vendrá dada por la fórmula:

$$d = \frac{I(\text{Amp.})}{\text{Sección}} = \frac{218,95}{400} = 0,55 \text{ Amp/mm}^2.$$

Valor inferior al admisible fijado por el Reglamento en 1,44 A/mm².

I.6.- Pérdidas de tensión

Aplicaremos la fórmula:

$$V = I \sqrt{3} (R \cdot \text{Cos } \varphi + X \cdot \text{Sen } \varphi)$$

en la que:

$$R = 0,102 \text{ } \Omega/\text{Km.}$$

$$X = 0,098 \text{ } \Omega/\text{Km.}$$

$$\text{cos } \varphi = 0,90$$

$$\text{sen } \varphi = 0,43$$

La longitud total es de 4.265 m.

Sustituyendo valores tendremos:

$$V = 218,95 \times 1,73(0,43503 \times 0,90 + 0,41797 \times 0,43) = 216,38 \text{ V.}$$

que representan el 1,63 % de la tensión de origen..

I.7.- Pérdidas de potencia

Sustituyendo valores tendremos:

$$P = 3 \times 0,102 \times 218,95^2 \times 4,265 = 62.564 \text{ W.}$$

que representan el 1,25% de la tensión de origen..

Pamplona, Julio de 2022

EL INGENIERO TECNICO INDUSTRIAL



Fdo: Héctor Sánchez Segura

Colegiado nº 2626

PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO

DE INSTALACIONES DE CONEXIÓN A SUBESTACIÓN DE IBERDROLA DE ENERGÍA GENERADA EN PARQUE FOTOVOLTAICO EN TÉRMINO MUNICIPAL DE MURCHANTE (Navarra)

PROMOTOR: SOCIEDAD DE EXPLOTACIÓN FOTOVOLTAICA
BERLÍN, S.L.
EDIFICIO HELIOSOLAR
Calle Carretera Pamplona-Salinas. 11
ESQUIROZ DE GALAR (Navarra)

DOCUMENTO Nº 2

RELACIÓN PARCELAS AFECTADAS

RELACIÓN PARCELAS AFECTADAS

MUNICIPIO	FINCA DATOS CATASTRALES		AFECCION	
	Polígono nº	Parcela nº	LINEA SUBTERRANEA	
			Longitud (m.)	Arquetas (Ud.)
MURCHANTE	HUERTA SOLAR		250	5
	1	76		
MURCHANTE	CAMINO RURAL		740	12
	-	-		
MURCHANTE	CAMINO RURAL		486	9
	1	35		
MURCHANTE	CAMINO RURAL		229	3
	-	-		
MURCHANTE	NA-160		12	-
	-	-		
TUDELA	CAMINO RURAL		236	4
	-	-		
TUDELA	CANAL DE LODOSA		15	-
	-	-		
TUDELA	CAMINO RURAL		266	4
	-	-		
TUDELA	CAMINO RURAL		792	14
	26	38		
TUDELA	CAMINO RURAL		45	-
	277	38		
TUDELA	CAMINO RURAL		132	3
	-	-		

RELACIÓN PARCELAS AFECTADAS

TUDELA	CAMINO RURAL		890	17
	583	38		
TUDELA	SUBESTACION		10	-
	577	38		

Pamplona, Julio de 2022

EL INGENIERO TECNICO INDUSTRIAL



Fdo: Héctor Sánchez Segura

Colegiado nº 2626

PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO

DE INSTALACIONES DE CONEXIÓN A SUBESTACIÓN DE IBERDROLA DE ENERGÍA GENERADA EN PARQUE FOTOVOLTAICO EN TÉRMINO MUNICIPAL DE MURCHANTE (Navarra)

PROMOTOR: SOCIEDAD DE EXPLOTACIÓN FOTOVOLTAICA
BERLÍN, S.L.
EDIFICIO HELIOSOLAR
Calle Carretera Pamplona-Salinas. 11
ESQUIROZ DE GALAR (Navarra)

DOCUMENTO Nº 3

P R E S U P U E S T O

MEDICIONES Y PRESUPUESTO**PROYECTO: INSTALACIONES ELECTRICAS EN A.T. DE PARQUE SOLAR EN MURCHANTE****REFERENCIA: 20_22**

Código	Descripción	Cantidad	Precio	Importe Euros
--------	-------------	----------	--------	---------------

CAPITULO 1 OBRA CIVIL CANALIZACIONES SUBTERRANEAS

004020	Ml. Canalización subterránea con 2 tubos de PE corrugados con alma lisa (450N), de diámetro 200 mm., en zona camino, para redes eléctricas, colocados a la profundidad señalada en proyecto con guía de nylon y separador de PVC, comprendiendo excavación en zanja por medios mecánicos, con carga y transporte de tierras sobrantes a vertedero (incluido tasas de gestión de residuos), instalación de tubos con separadores, recubrimiento de tubos con hormigón HM-20/P/20, formando dado de 0,5 m., colocación de cinta de señalización, relleno con tierras de excavación compactadas hasta 20 cm. por debajo de la cota final, y capa final con arido especial de cantera compactado, incluso p.p. de medidas especiales en cruzamientos y paralelismos con otras canalizaciones y elementos de protección personal trabajadores.	2.402,00	21,25	51.042,50
004035	Ud. Arqueta de registro modular-prefabricada para red eléctrica, de 1,20 m. de altura, con boca de 0,60x0,60 m. e interior de 1,00x1,00 m., compuesta por 3 piezas prefabricadas de hormigón (troncopiramidal C, pieza intermedia y pieza base E.T.), con marco y tapa de fundición tipo T2065 (D-400) de diámetro 645 mm. con anagrama "ELECTRICIDAD", comprendiendo excavación y transporte de sobrantes a vertedero (incluido tasas de gestión de escombros y tierras, montaje y colocación de piezas, embocadura y recibido de tuberías, relleno de base de arqueta con encachado de grava, relleno perimetral con tierra compactada, y capa final con refuerzo perimetral a base de hormigón HA-25/P/20 armado con mallazo 10.10.8, recibiendo marco y tapa, remates, limpieza interior, incluso p.p. de material complementario, elementos de protección personal trabajadores y material de seguridad y señalización.	42,00	159,64	6.704,88
TOTAL CAPITULO 1				57.747,38

RESUMEN DEL PRESUPUESTO

PROYECTO: INSTALACIONES ELECTRICAS EN AT. DE PARQUE SOLAR EN MURCHANTE

REFERENCIA: 20_22

Capítulo	Resumen	Importe Euros
1	OBRA CIVIL CANALIZACIONES SUBTERRANEAS.....	57.747,38
	TOTAL EJECUCION MATERIAL.....	57.747,38
	21,00% I.V.A.....	12.126,95
	TOTAL PRESUPUESTO.....	69.874,33

Asciende el presente Presupuesto a la expresada cantidad de SESENTA Y NUEVE MIL OCHOCIENTOS SETENTA Y CUATRO Euros con TREINTA Y TRES Céntimos.

Pamplona, Julio de 2022
EL INGENIERO TÉCNICO INDUSTRIAL



Fdo.: Héctor Sánchez Segura
Colegiado nº 2.626

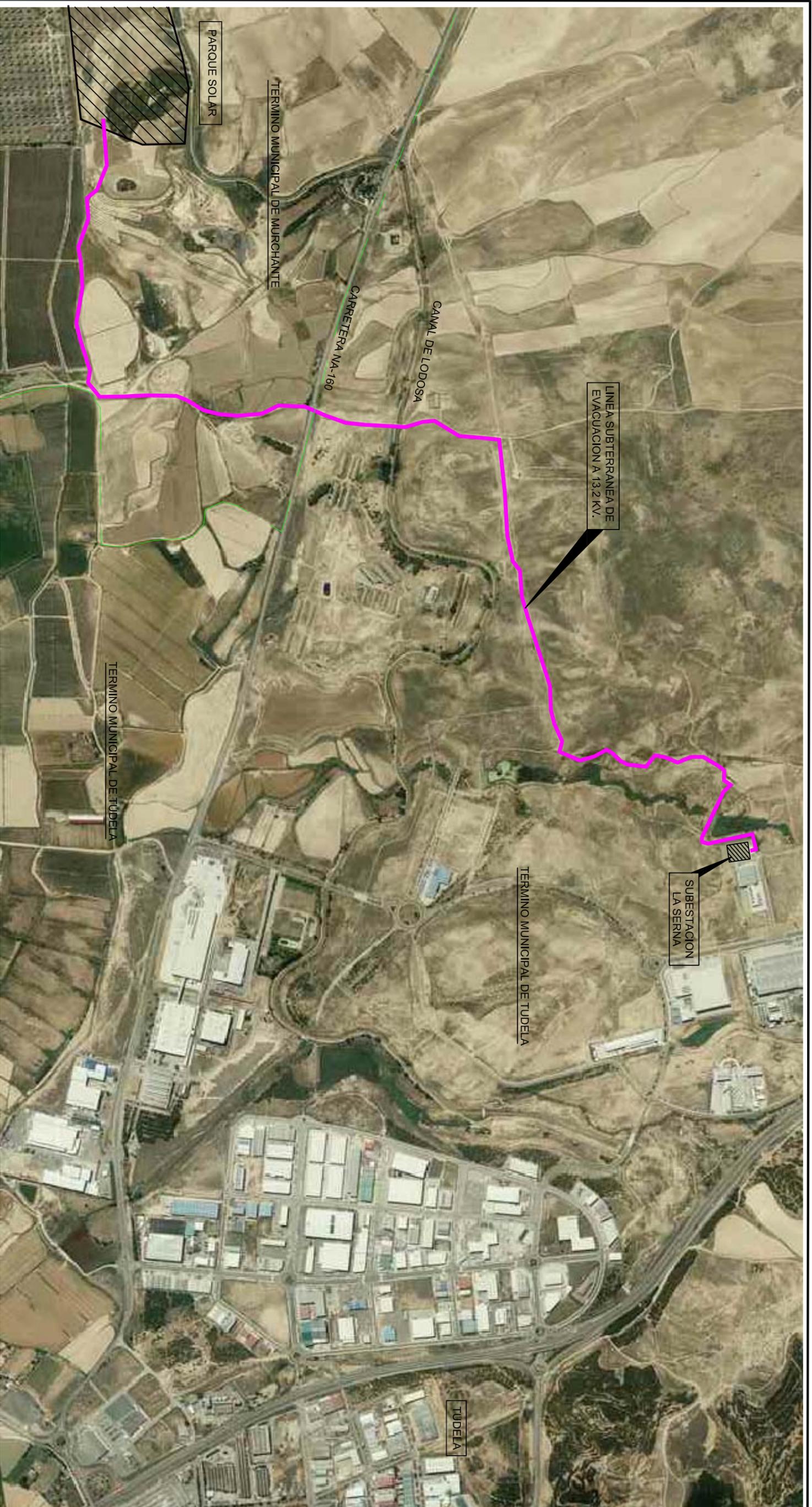
PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO

DE INSTALACIONES DE CONEXIÓN A SUBESTACIÓN DE IBERDROLA DE ENERGÍA GENERADA EN PARQUE FOTOVOLTAICO EN TÉRMINO MUNICIPAL DE MURCHANTE (Navarra)

PROMOTOR: SOCIEDAD DE EXPLOTACIÓN FOTOVOLTAICA
BERLÍN, S.L.
EDIFICIO HELIOSOLAR
Calle Carretera Pamplona-Salinas. 11
ESQUIROZ DE GALAR (Navarra)

DOCUMENTO Nº 4

P L A N O S



LINEA SUBTERRANEA DE EVACUACION A 13.2 KV.

SUBSTACION LA SERNA

TERMINO MUNICIPAL DE TUDELA

TUDELA

CANAL DE LOBOSA

CARRETERA NA-160

TERMINO MUNICIPAL DE MURCHANTE

PARQUE SOLAR

TERMINO MUNICIPAL DE TUDELA

INSTALACIONES DE CONEXION A SUBSTACION IBERDROLA DE ENERGIA GENERADA EN PARQUE FOTOVOLTAICO DE MURCHANTE (Navarra)

SITUACION

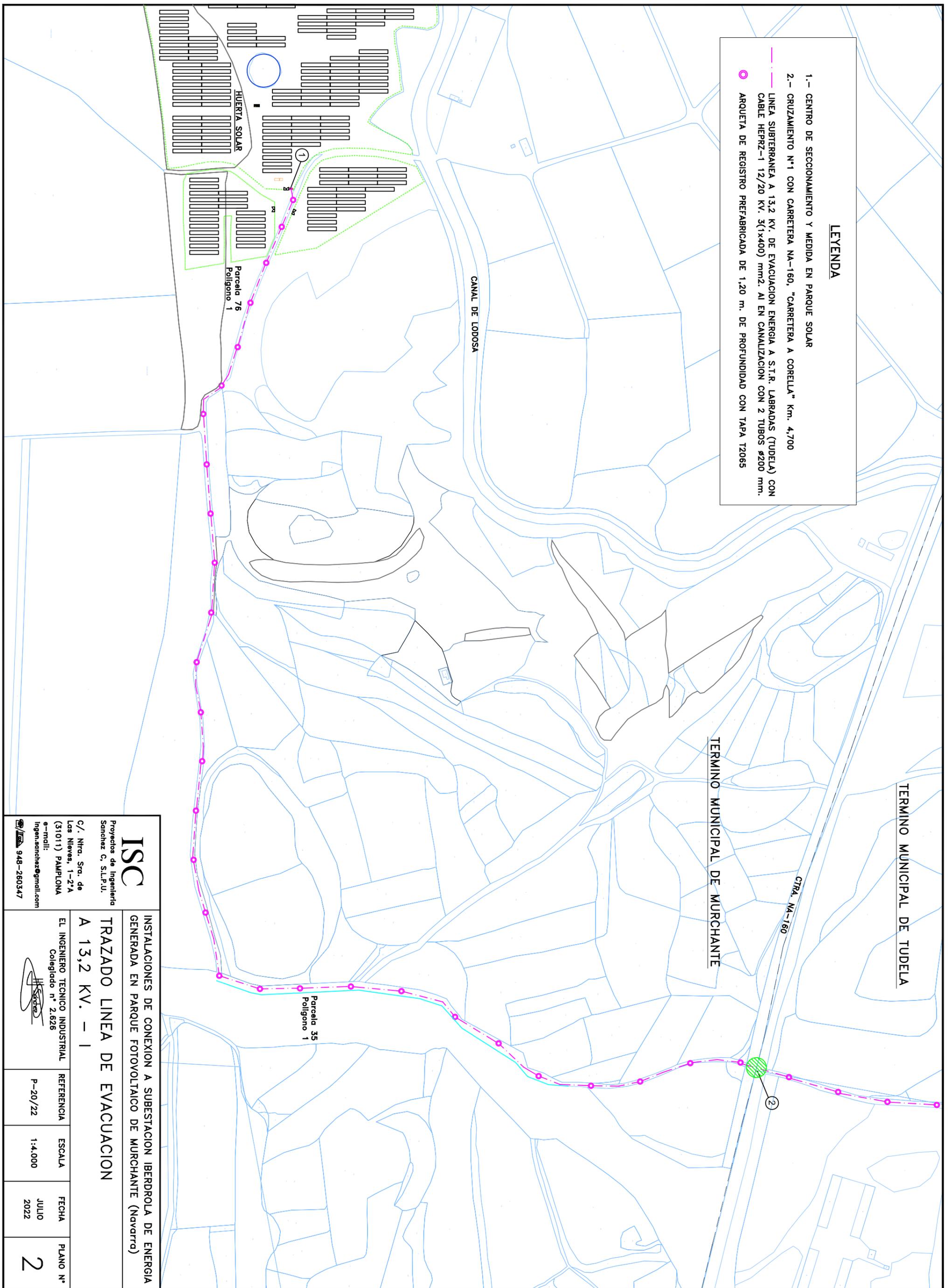
ISC

Proyectos de Ingenieria Sanchez C., S.L.P.U.

C/. Ntra. Sra. de Las Nieves, 1-2ªA (31011) PAMPLONA e-mail: ingen.sanchez@gmail.com  948-260347

EL INGENIERO TECNICO INDUSTRIAL Colegiado n° 2.626	REFERENCIA	ESCALA	FECHA	PLANO N°
 HECTOR SANCHEZ SEGURA	P-20/22	S/E	JULIO 2022	1

- LEYENDA**
- 1.- CENTRO DE SECCIONAMIENTO Y MEDIDA EN PARQUE SOLAR
 - 2.- CRUZAMIENTO N°1 CON CARRETERA NA-160, "CARRETERA A CORELLA" Km. 4,700
 - LINEA SUBTERRANEA A 13,2 KV. DE EVACUACION ENERGIA A S.T.R. LABRADAS (TUDELA) CON CABLE HEPRZ-1 12/20 KV. 3(1x400) mm2. AI EN CANALIZACION CON 2 TUBOS Ø200 mm.
 - ARQUETA DE REGISTRO PREFABRICADA DE 1,20 m. DE PROFUNDIDAD CON TAPA T2065



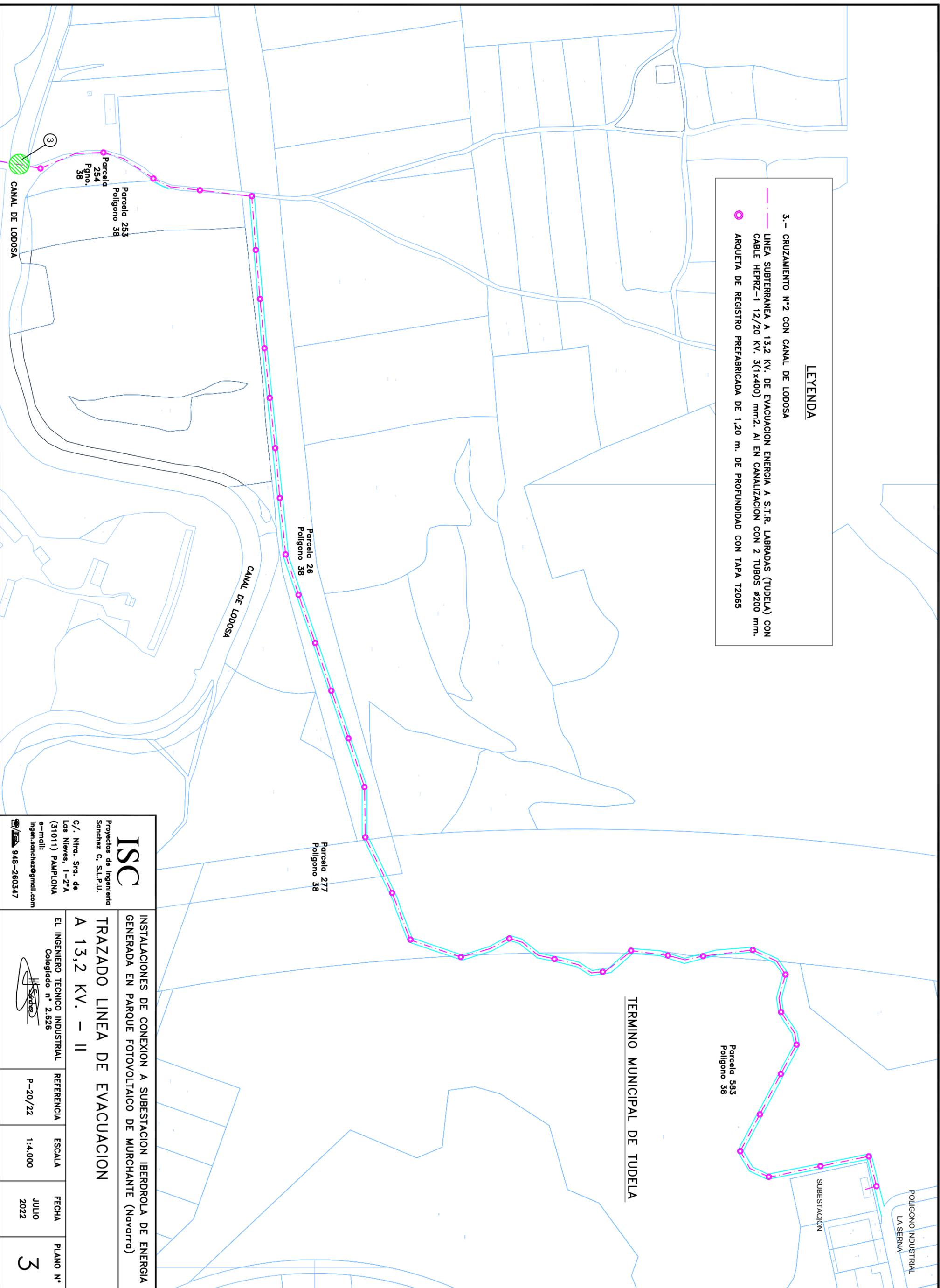
ISC		Proyectos de Ingeniería Sanchez C, S.L.P.U.	
C/. Ntra. Sra. de Las Nieves, 1-2ªA (31011) PAMPLONA		e-mail: ingen.sanchez@gmail.com	
TEL: 948-260347			
INSTALACIONES DE CONEXION A SUBSTACION IBERDROLA DE ENERGIA GENERADA EN PARQUE FOTOVOLTAICO DE MURCHANTE (Navarra)			
TRAZADO LINEA DE EVACUACION A 13,2 KV. - I			
EL INGENIERO TECNICO INDUSTRIAL Colegiado n° 2.626	REFERENCIA P-20/22	ESCALA 1:4.000	FECHA JULIO 2022
			PLANO N° 2

LEYENDA

3.- CRUZAMIENTO N°2 CON CANAL DE LODOSA

— LINEA SUBTERRANEA A 13,2 KV. DE EVACUACION ENERGIA A S.T.R. LABRADAS (TUDELA) CON CABLE HEPRZ-1 12/20 KV. 3(1x400) mm2. AL EN CANALIZACION CON 2 TUBOS Ø200 mm.

○ ARQUETA DE REGISTRO PREFABRICADA DE 1,20 m. DE PROFUNDIDAD CON TAPA T2065



ISC
Proyectos de Ingeniería
Sanchez C, S.L.P.U.

C/. Ntra. Sra. de Las Nieves, 1-2ªA
(31011) PAMPLONA
e-mail:
ingen.sanchez@gmail.com
Tf./Fax 948-260347

INSTALACIONES DE CONEXION A SUBSTACION IBERDROLA DE ENERGIA GENERADA EN PARQUE FOTOVOLTAICO DE MURCHANTE (Navarra)

TRAZADO LINEA DE EVACUACION A 13,2 KV. - II

EL INGENIERO TECNICO INDUSTRIAL Colegiado n° 2.626	REFERENCIA	ESCALA	FECHA	PLANO N°
	P-20/22	1:4.000	JULIO 2022	3

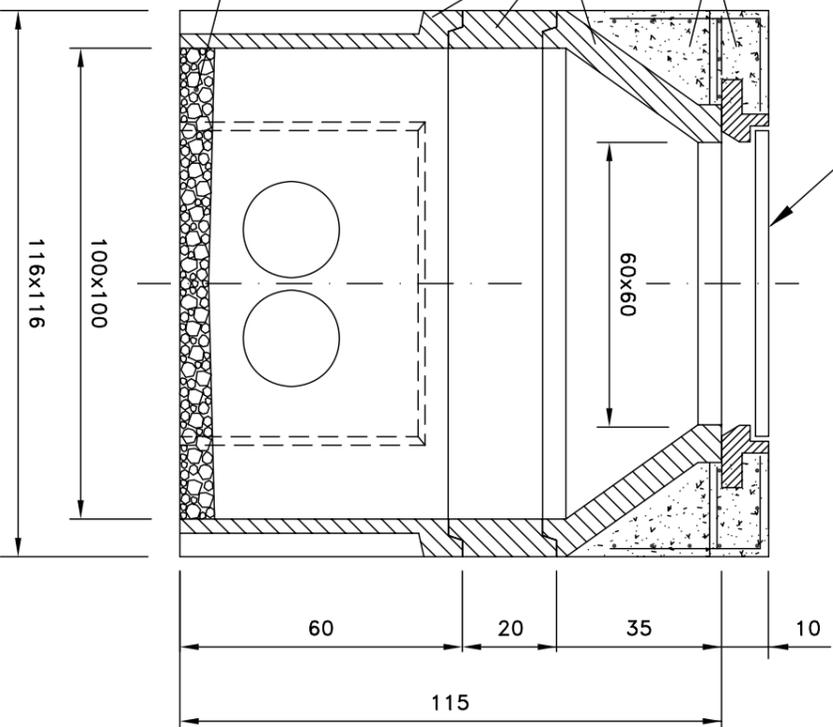
TAPA DE FUNDICION TIPO T2065
CON ANAGRAMA DE ELECTRICIDAD

REFUERZO DE HORMIGON
ARMADO HA-25/B/20/IIa
CON MALLAZO 100.100.8

PIEZAS PREFABRICADAS
DE HORMIGON

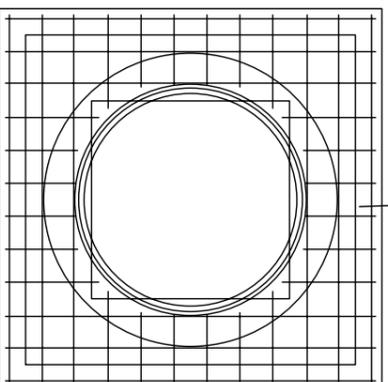
ENCACHADO DE GRAVA

SECCION



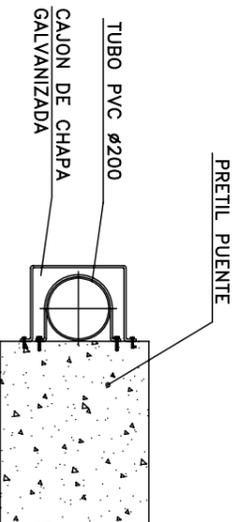
MALLAZO 100.100 x ø8

PLANTA REFUERZO TAPA

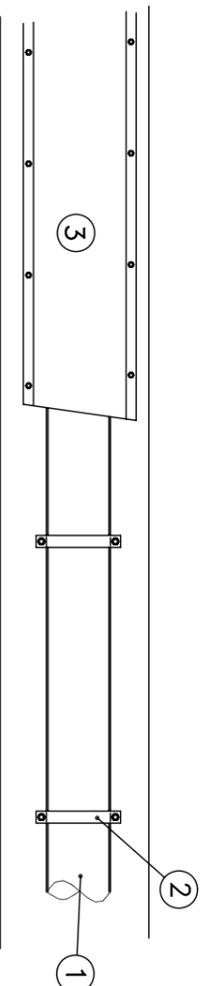


ARQUETA PREFABRICADA 1,00x1,00 m.
DE 1,20 m. DE PROFUNDIDAD

SECCION



VISTA EN ALZADO



LEYENDA

- 1- TUBO DE PVC CORRUGADO ALMA LISA DE ø200 mm.
- 2- ABRAZADERAS METALICAS GALVANIZADAS DE DOBLE PATA DISPUESTAS CON UNA SEPARACION MAXIMA ENTRE SI DE 1,50 m. Y FIJADAS AL PRETIL CON TACOS HILTI M-10
- 3- CAJON DE CHAPA DE ACERO GALVANIZADO DE 2 mm. DE ESPESOR PINTADA EXTERIORMENTE SEGUN COLOR A DEFINIR EN OBRA Y FIJADA AL PRETIL CON TACOS HILTI M-6 CON UNA SEPARACION MAXIMA ENTRE SI DE 0,50 m.

DETALLE CANALIZACION ADOSADA A PASARELA CANAL DE LODOSA

RELLENO CON ARIDO ESPECIAL
DE CANTERA COMPACTADO

RELLENO CON TIERRAS DE
EXCAVACION SELECCIONADAS

CINTA DE SENALIZACION

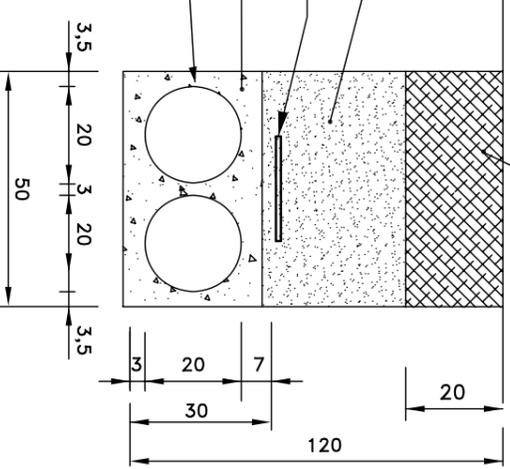
HORMIGON HM-20/P/20/I

TUBOS PE CORRUGADO
CON ALMA LISA ø200

2 Tb. ø200

ZONA DE CAMINO

DETALLE ZANJA



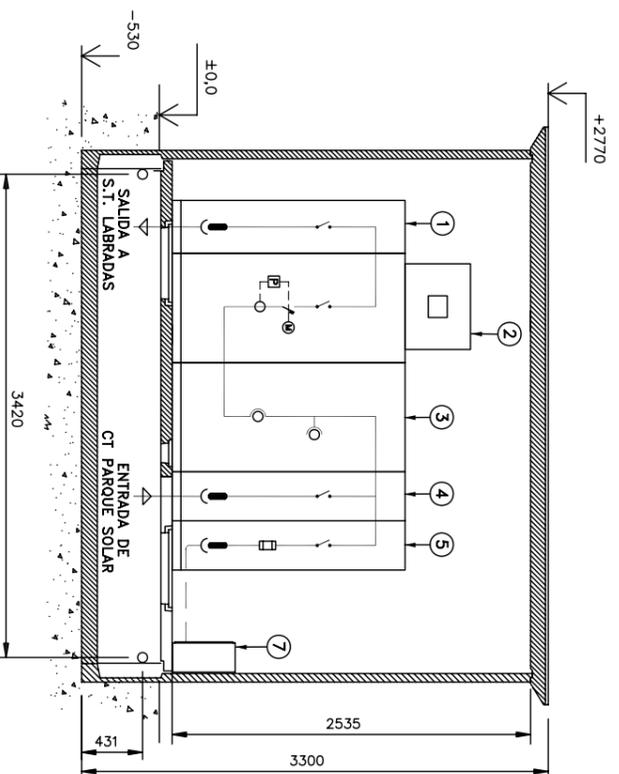
INSTALACIONES DE CONEXION A SUBESTACION IBERDROLA DE ENERGIA
GENERADA EN PARQUE FOTOVOLTAICO DE MURCHANTE (Navarra)

DETALLES OBRA CIVIL

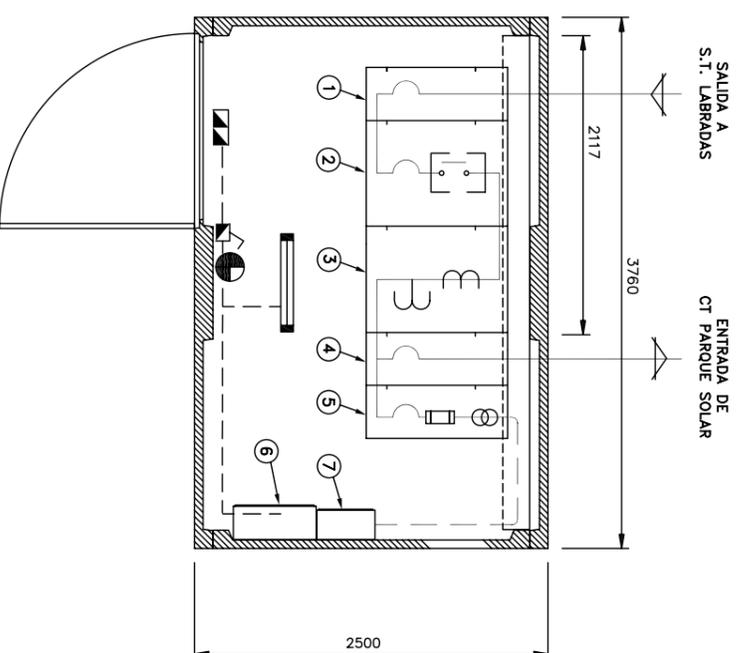
ISC
Proyectos de Ingeniería
Sanchez G, S.L.P.U.

C/. Ntra. Sra. de
Las Nieves, 1-27A
(31011) PAMPLONA
e-mail:
ingen.sanchez@gmail.com
948-260347

EL INGENIERO TECNICO INDUSTRIAL Colegiado n° 2.626	REFERENCIA P-20/22	ESCALA S/E	FECHA JULIO 2022	PLANO N° 4
HECTOR SANCHEZ SEGURA				

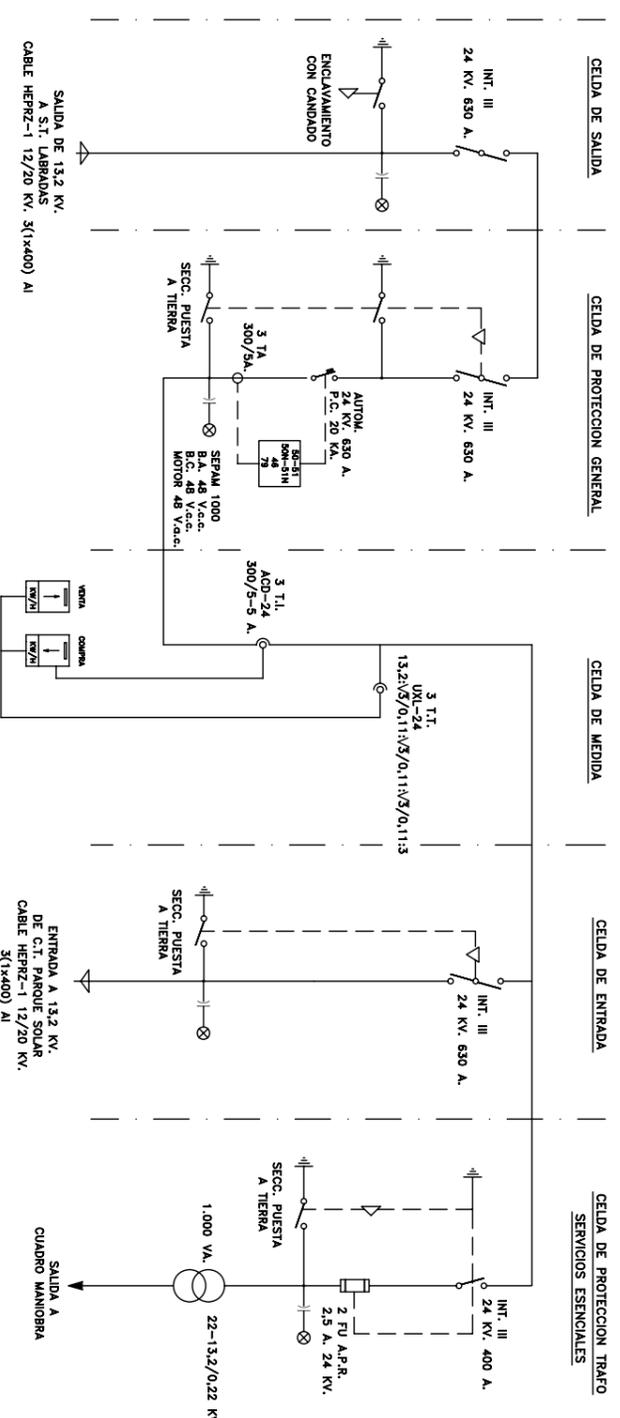


SECCION DISPOSICION APARELLAJE



PLANTA DISPOSICION APARELLAJE

CASETA PREFABRICADA EHC-3 S



ESQUEMA UNIFILAR

- LEYENDA**
- 1.- CELDA METALICA DE SALIDA MEDIA TENSION
 - 2.- CELDA DE PROTECCION GENERAL
 - 3.- CELDA DE MEDIDA
 - 4.- CELDA DE ENTRADA C.T. PARQUE SOLAR
 - 5.- CELDA DE TRAF0 SEVICIOS ESENCIALES
 - 6.- CUADRO DE MANIOBRA Y CONTROL
 - 7.- BATERIA DE C.C.
- LUMINARIA ESTANCA CON LAMPARAS LED DE 22 W.
 - BLOQUE DE EMERGENCIA ESTANCO LED DE 300 Lm.
 - INTERRUPTOR I DE 10 A. EN CAJA ESTANCA
 - EXTINTOR DE POLVO BC DE 9 Kg. (EFICACIA 113B)
 - CANALIZACION CIRCUITOS DE MEDIA TENSION
 - CANALIZACION CIRCUITOS DE BAJA TENSION

INSTALACIONES DE CONEXION A SUBESTACION IBERDROLA DE ENERGIA GENERADA EN PARQUE FOTVOLTAICO DE MURCHANTE (Navarra)

CENTRO DE SECCIONAMIENTO
DISPOSICION APARELLAJE Y ESQUEMA

EL INGENIERO TECNICO INDUSTRIAL
Colegiado n° 2.626

REFERENCIA: P-20/22
ESCALA: 1:50
FECHA: JULIO 2022
PLANO N°: 5

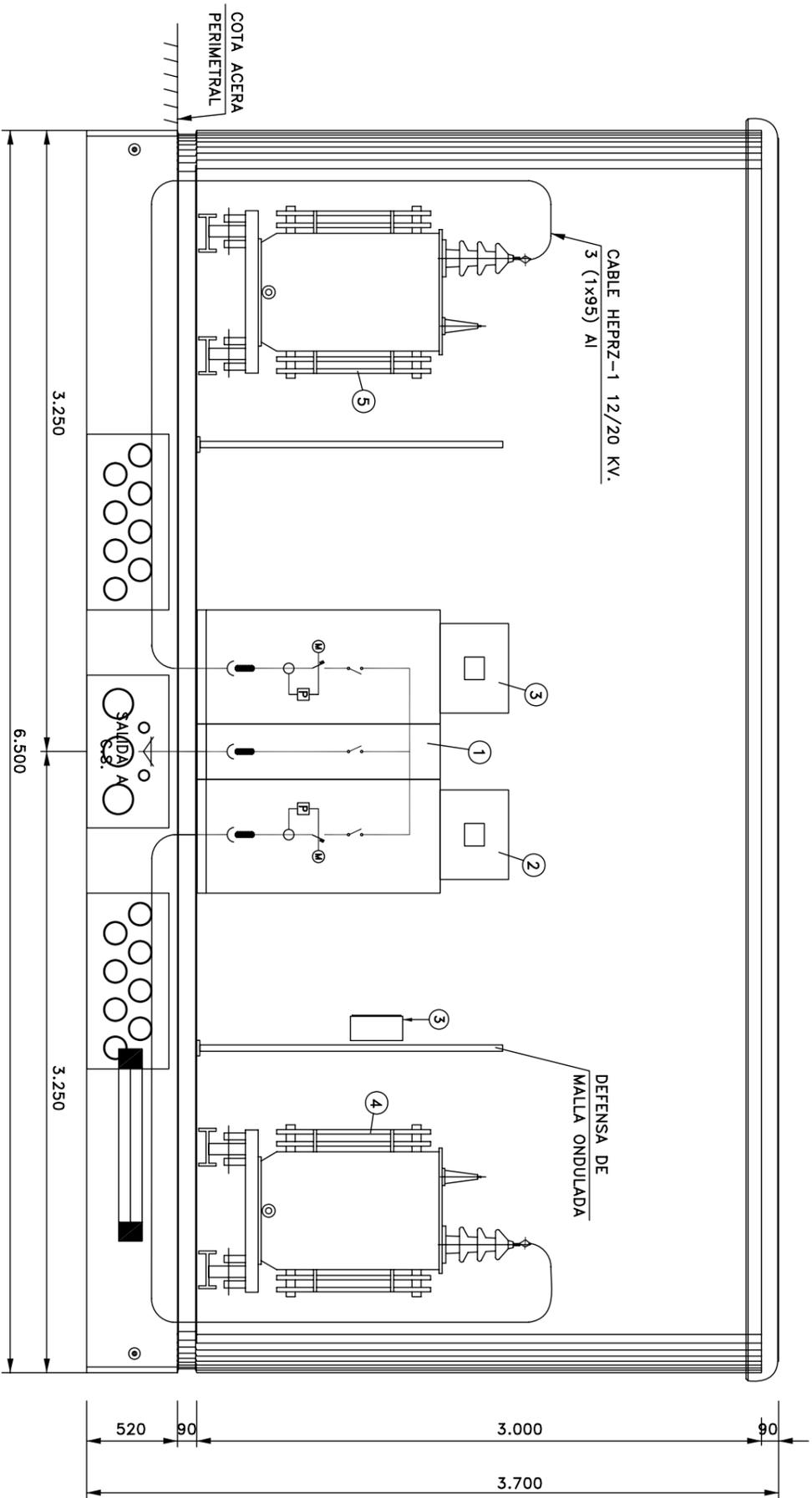
ISC

Proyectos de Ingenieria
Sanchez C. S.L.P.U.

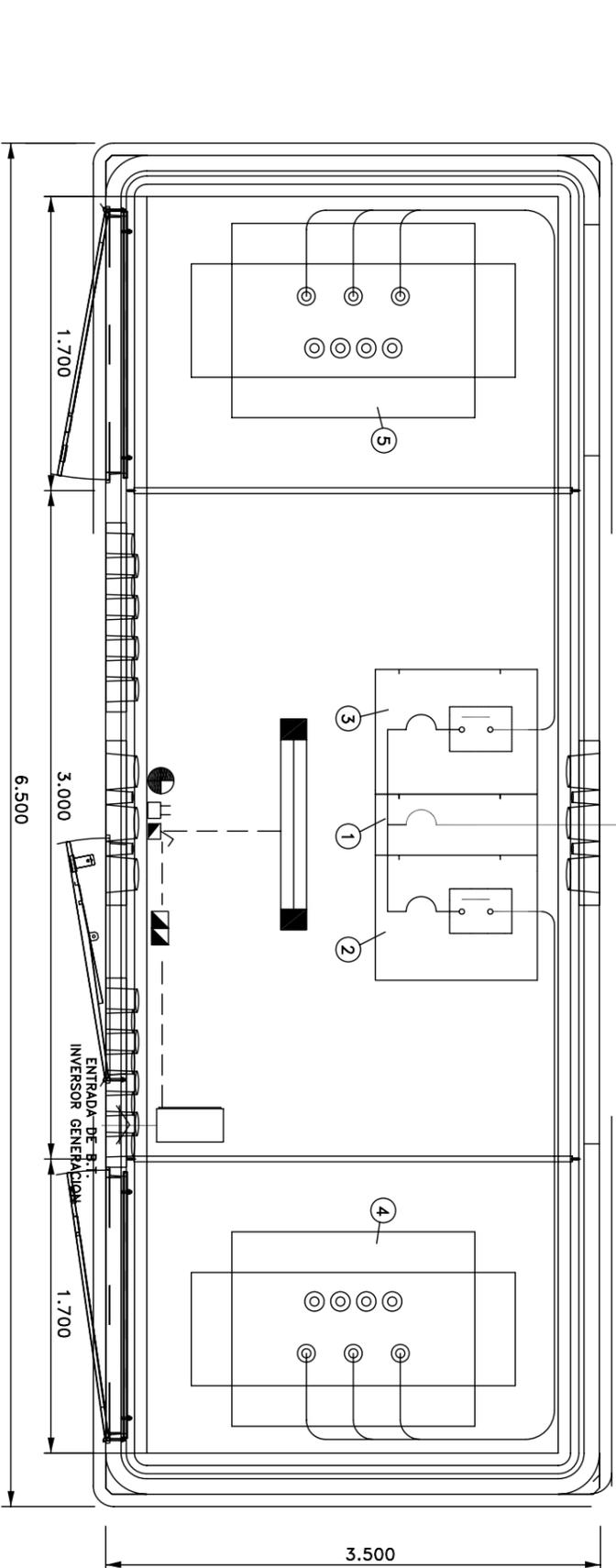
C/. Ntra. Sra. de
Las Nieves, 1-2ª A
(31011) PAMPLONA
e-mail:
ingen.sanchez@gmail.com

948-260347

HECTOR SANCHEZ SEGURA



SECCION



PLANTA

LEYENDA

- 1.- CELDA METALICA REMONTE DE LINEA
- 2.- CELDA METALICA PROTECCION TRAFO N°1
- 3.- CELDA METALICA PROTECCION TRAFO N°2
- 4.- TRANSFORMADOR DE POTENCIA N°1 DE 2.500 KVA.
- 5.- TRANSFORMADOR DE POTENCIA N°2 DE 2.500 KVA.
- 6.- CUADRO DE BAJA TENSION SERVICIOS AUXILIARES
- ▬ LUMINARIA ESTANCA CON LAMPARAS LEDS DE 18 W.
- ▨ BLOQUE DE EMERGENCIA DE 315 Lm.
- ⏏ INTERRUPTOR I DE 10 A. EN CAJA ESTANCA
- ⏏ BASE DE ENCHUFE II+T DE 16 A. EN CAJA ESTANCA
- EXTINTOR DE POLVO BC DE 9 Kg. (EFICACIA 144B)
- CANALIZACION CIRCUITOS DE MEDIA TENSION
- - - CANALIZACION CIRCUITOS DE BAJA TENSION

ISC
Proyectos de Ingeniería
Sanchez C, S.L.P.U.

C/. Ntra. Sra. de Las Nieves, 1-2ªA
(31011) PAMPLONA
e-mail:
ingen.sanchez@gmail.com
948-260347

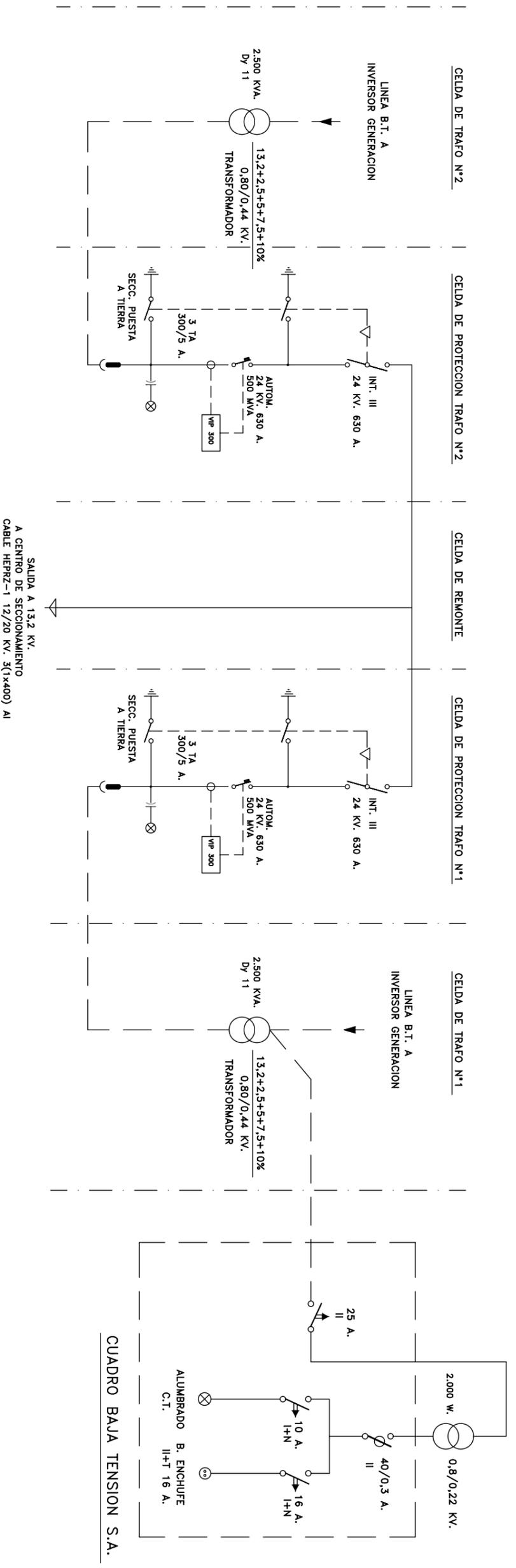
INSTALACIONES DE CONEXION A SUBESTACION IBERDROLA DE ENERGIA
GENERADA EN PARQUE FOTOVOLTAICO EN MURCHANTE (Navarra)

**CENTROS TRANSFORMACION N° 1 Y
N° 2 - DISPOSICION APARELLAJE**

EL INGENIERO TECNICO INDUSTRIAL
Colegiado n° 2.626

HECTOR SANCHEZ SEGURA

REFERENCIA	ESCALA	FECHA	PLANO N°
P-20/22	1:40	JULIO 2022	6

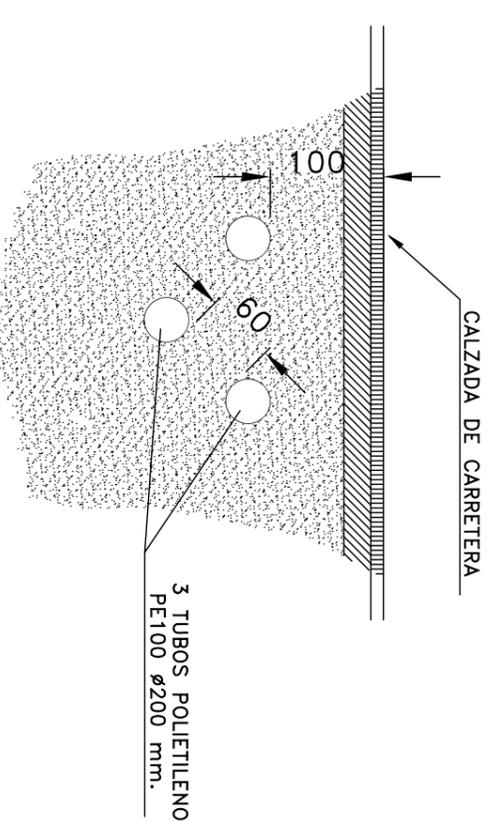
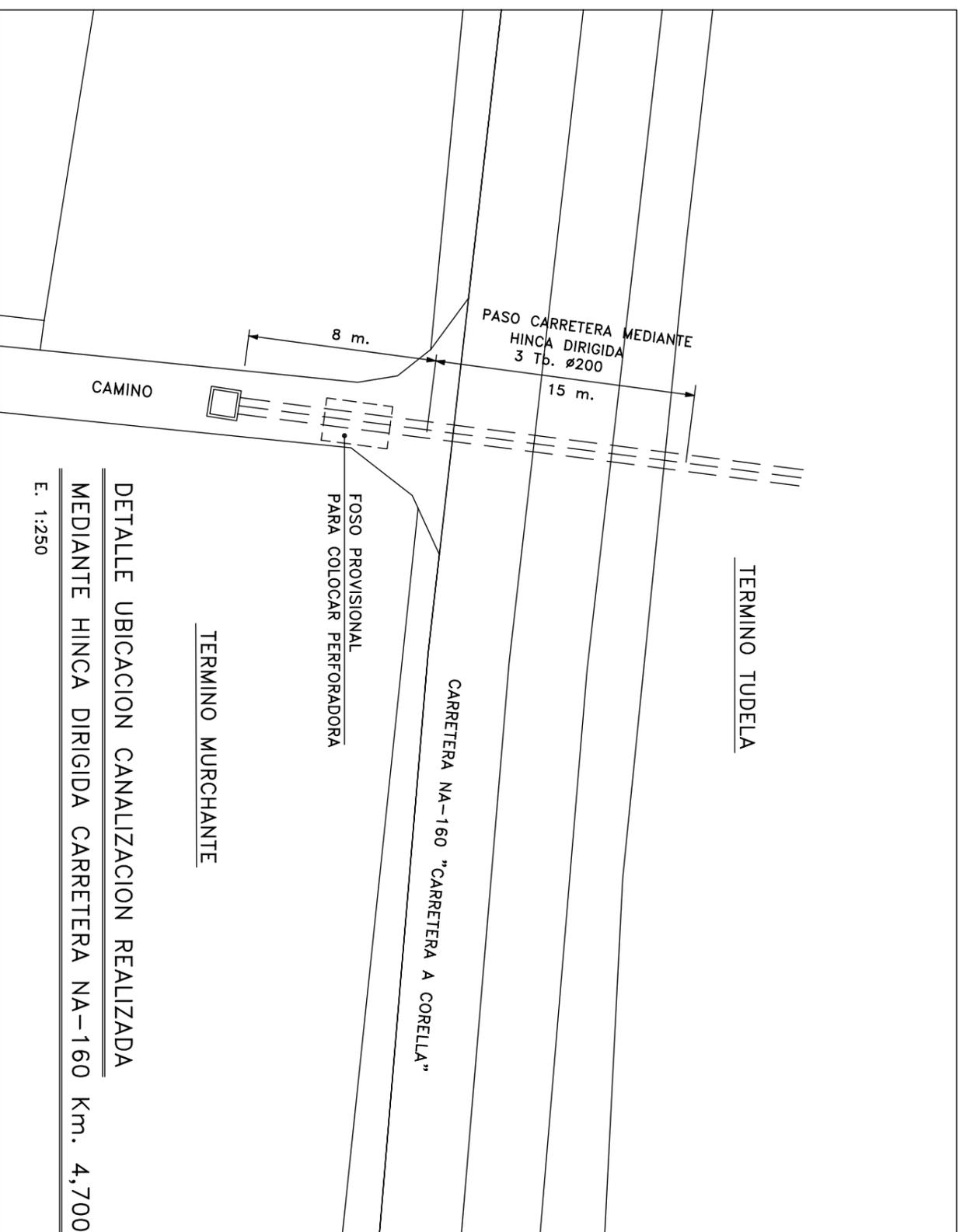
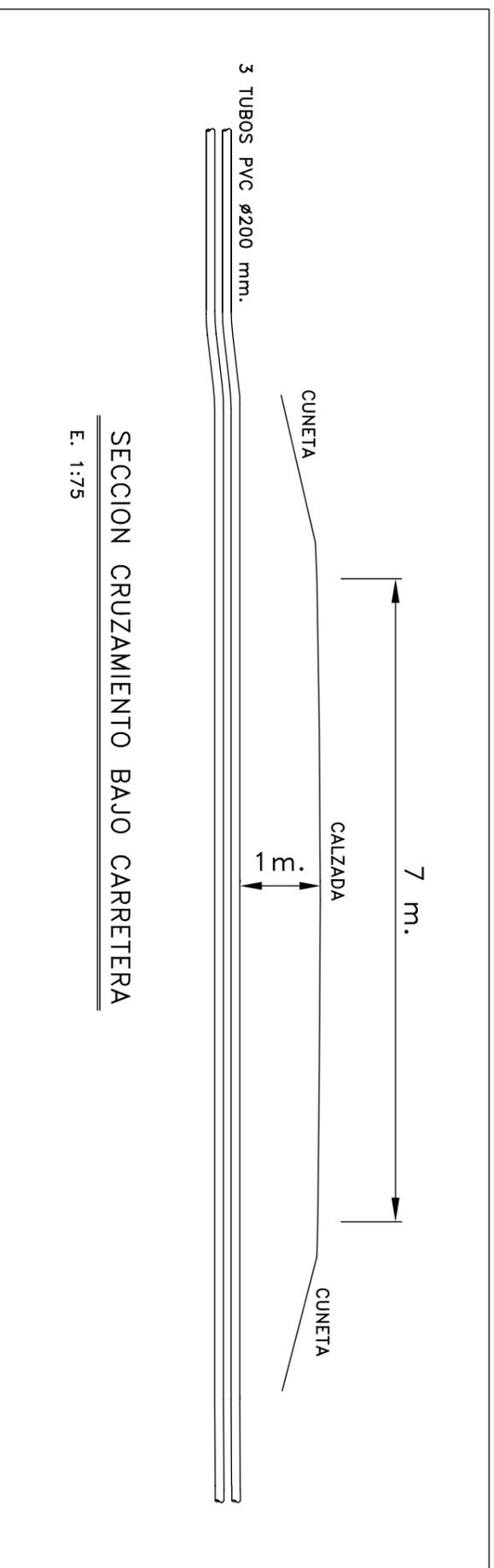


INSTALACIONES DE CONEXION A SUBSTACION IBERDROLA DE ENERGIA
GENERADA EN PARQUE FOTOVOLTAICO DE MURCHANTE (Navarra)

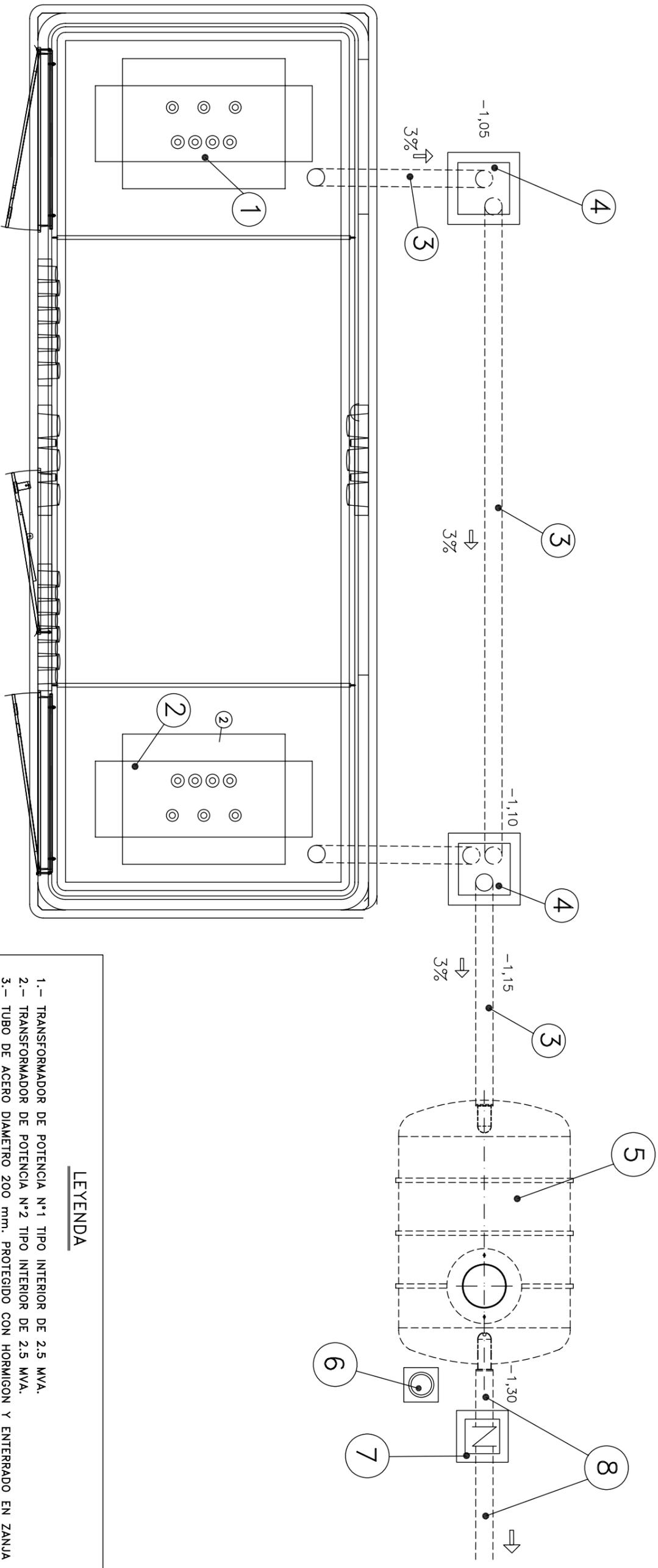
ESQUEMA UNIFILAR CENTRO DE TRANSFORMACION

ISC
Proyectos de Ingenieria
Sanchez G. S.L.P.U.
C/. Ntra. Sra. de
Las Nieves, 1-2ª A
(31011) PAMPLONA
e-mail:
ingen.sanchez@gmail.com
948-260347

EL INGENIERO TECNICO INDUSTRIAL Colegiado n° 2.626	REFERENCIA P-20/22	ESCALA S/E	FECHA JULIO 2022	PLANO N° 7
HECTOR SANCHEZ SEGURA				

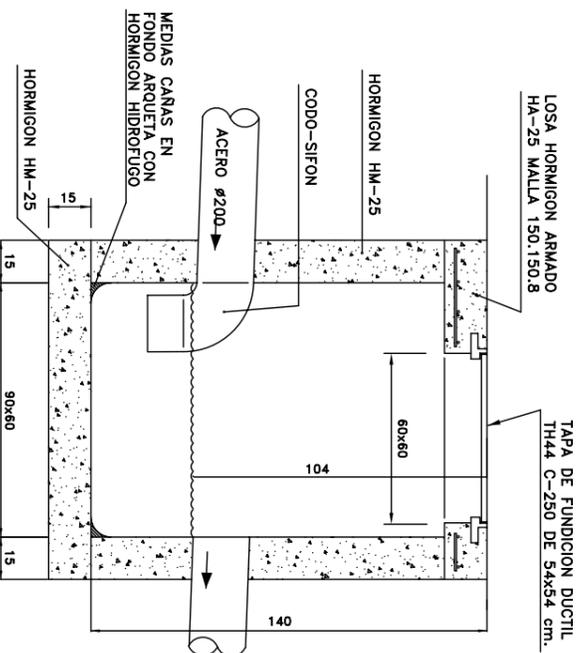


<p>ISC</p> <p>Proyectos de Ingeniería Sanchez C. S.L.P.U.</p> <p>C/. Ntra. Sra. de Las Nieves, 1-2ªA (31011) PAMPLONA e-mail: ingen.sanchez@gmail.com Tfno./fax: 948-260347</p>		<p>EL INGENIERO TÉCNICO INDUSTRIAL Colegiado nº 2.626</p>		<p>REFERENCIA</p> <p>P-20/22</p>		<p>ESCALA</p> <p>1:50 1:75 1:250</p>		<p>FECHA</p> <p>JULIO 2022</p>		<p>PLANO Nº</p> <p>9</p>	
<p>INSTALACIONES DE CONEXION A SUBSTACION IBERDROLA DE ENERGIA GENERADA EN PARQUE FOTOVOLTAICO DE MURCHANTE (Navarra)</p> <p>DETALLES CRUZAMIENTO CARRETERA</p> <p>HECTOR SANCHEZ SEGURA</p>											

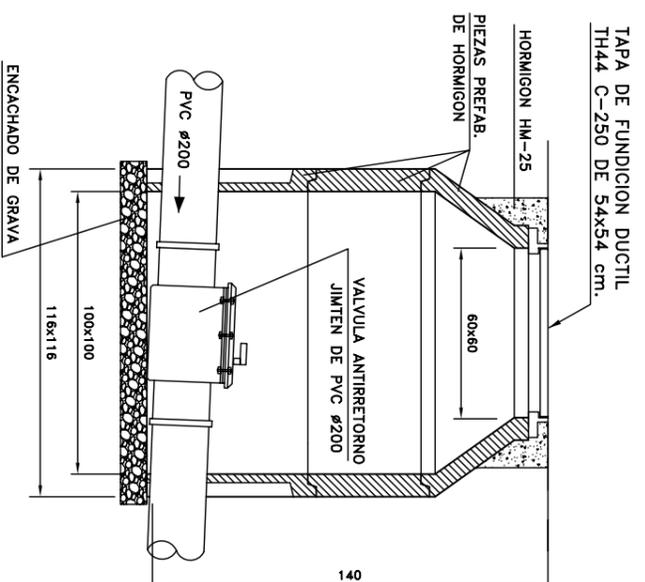


LEYENDA

- 1.- TRANSFORMADOR DE POTENCIA N°1 TIPO INTERIOR DE 2.5 MVA.
- 2.- TRANSFORMADOR DE POTENCIA N°2 TIPO INTERIOR DE 2.5 MVA.
- 3.- TUBO DE ACERO DIAMETRO 200 mm. PROTEGIDO CON HORMIGON Y ENTERRADO EN ZANJA
- 4.- ARQUETA SIFONICA EN RED DE CAPTACION DE DERRAMES DE 90x60 cm. CON TAPA DE FUNDICION
- 5.- DEPOSITO ENTERRADO DE POLIESTER REFORZADO PARA RECOGIDA DE DERRAMES DE ACEITE
- 6.- TUBO BUZO PVC Ø300 mm. PARA ACHIQUE DE AGUA CON TAPA DE HORMIGON
- 7.- ARQUETA DE 60x60 cm. CON VALVULA ANTIRRETORNO Y TAPA DE FUNDICION
- 8.- TUBO PVC COLOR TEJA DIAMETRO 200 mm. PROTEGIDO CON HORMIGON Y ENTERRADO EN ZANJA



ARQUETA TIPO 1



ARQUETA TIPO 2

INSTALACIONES DE CONEXION A SUBESTACION IBERDROLA DE ENERGIA GENERADA EN PARQUE FOTOVOLTAICO DE MURCHANTE (Navarro)

SISTEMA RECOGIDA DE ACEITE

ISC
Proyectos de Ingenieria
Sanchez C. S.L.P.U.

C/. Ntra. Sra. de
Las Nieves, 1-2ª A
(31011) PAMPLONA
e-mail:
ingen.sanchez@gmail.com
948-260347

EL INGENIERO TECNICO INDUSTRIAL

Colegiado n° 2.626

REFERENCIA

P-20/22

ESCALA

S/E

FECHA

JULIO
2022

PLANO N°

10

HECTOR SANCHEZ SEGURA