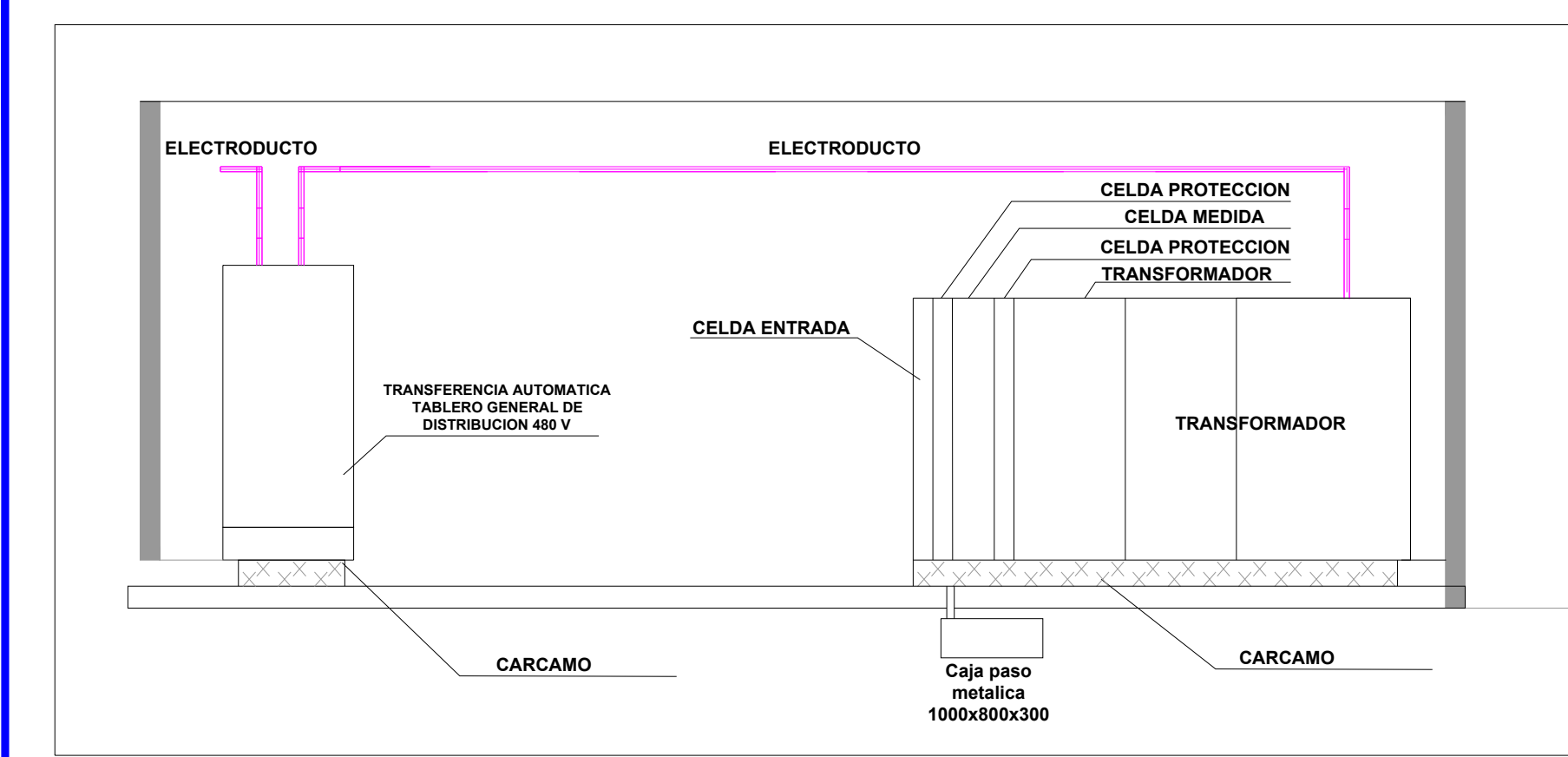
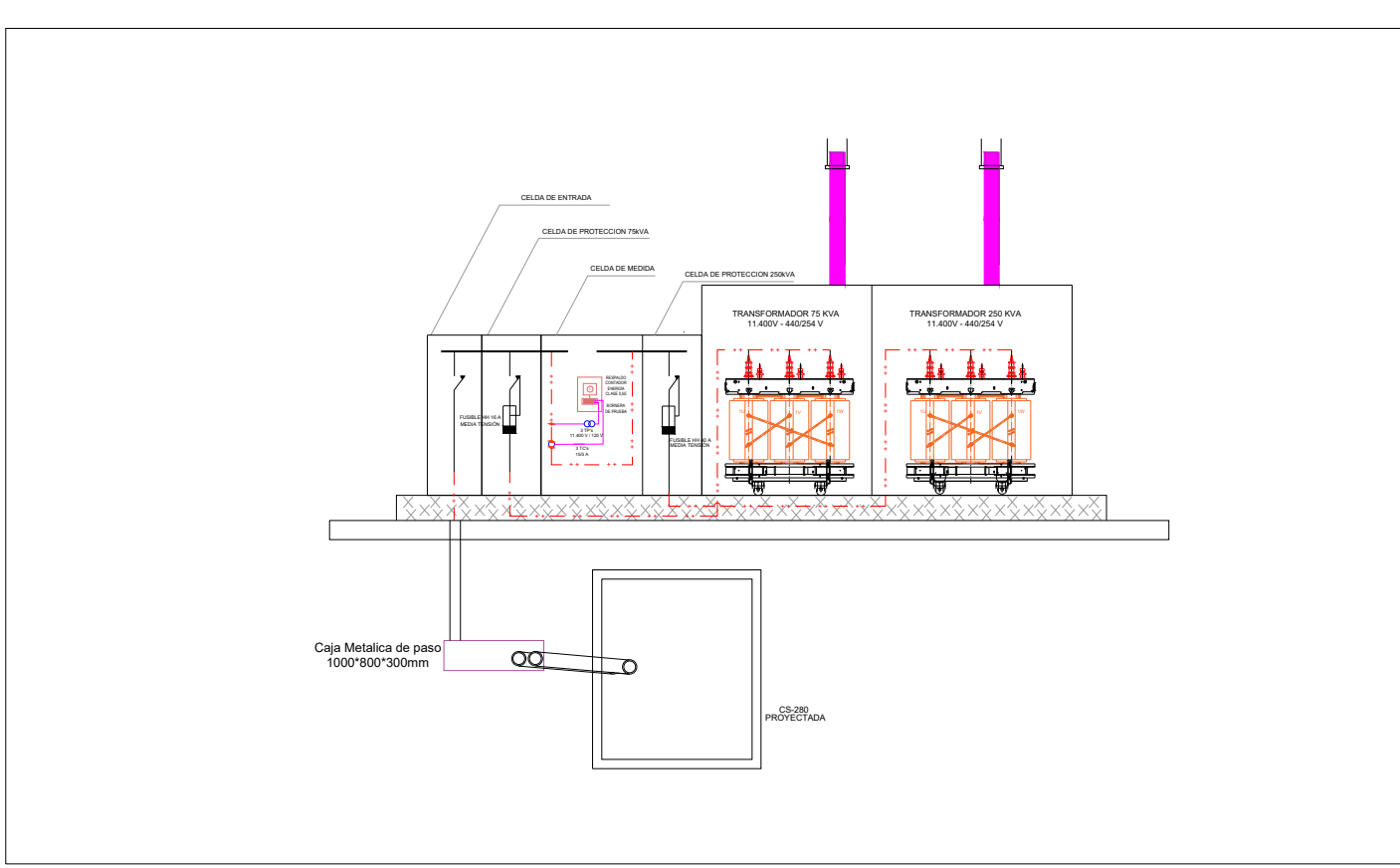
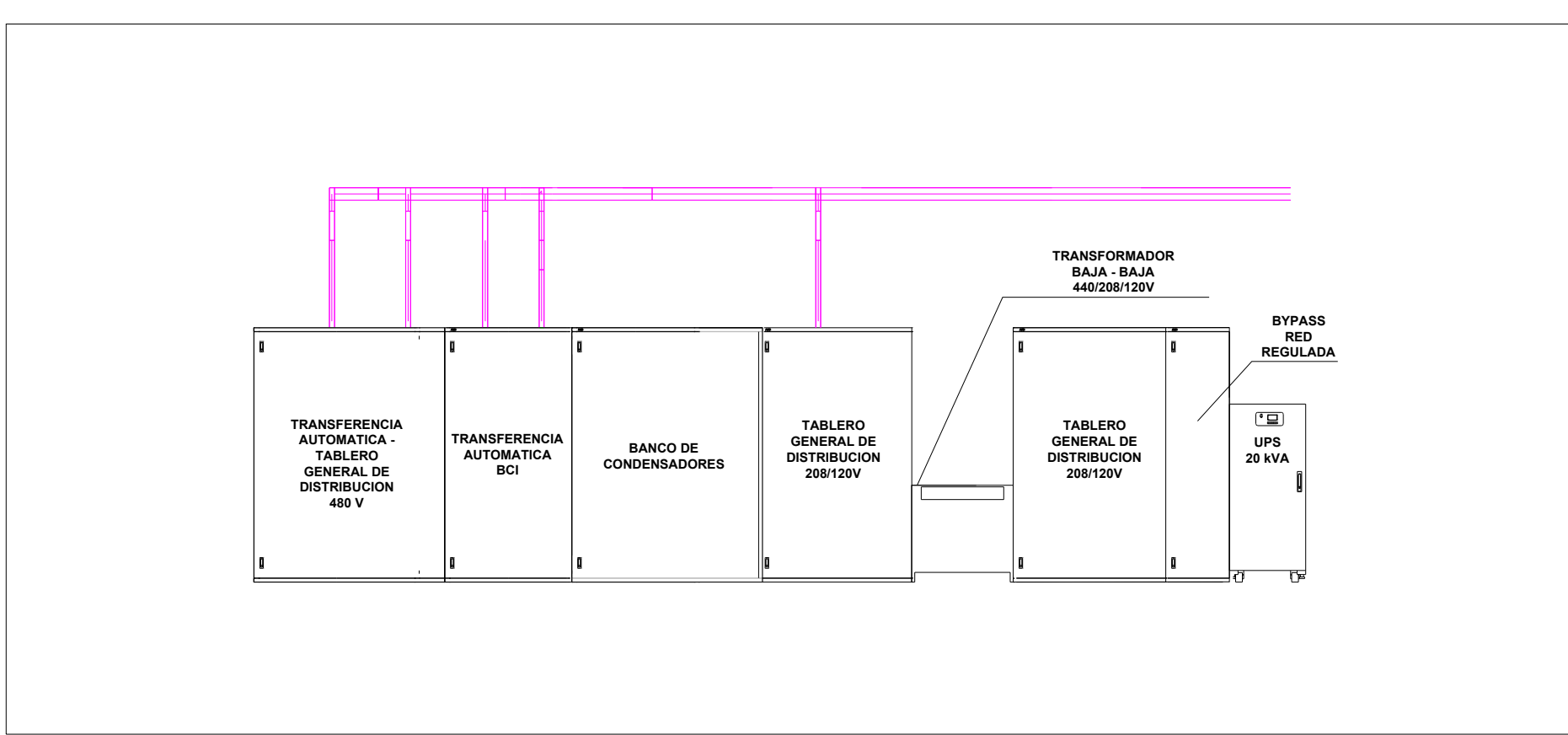




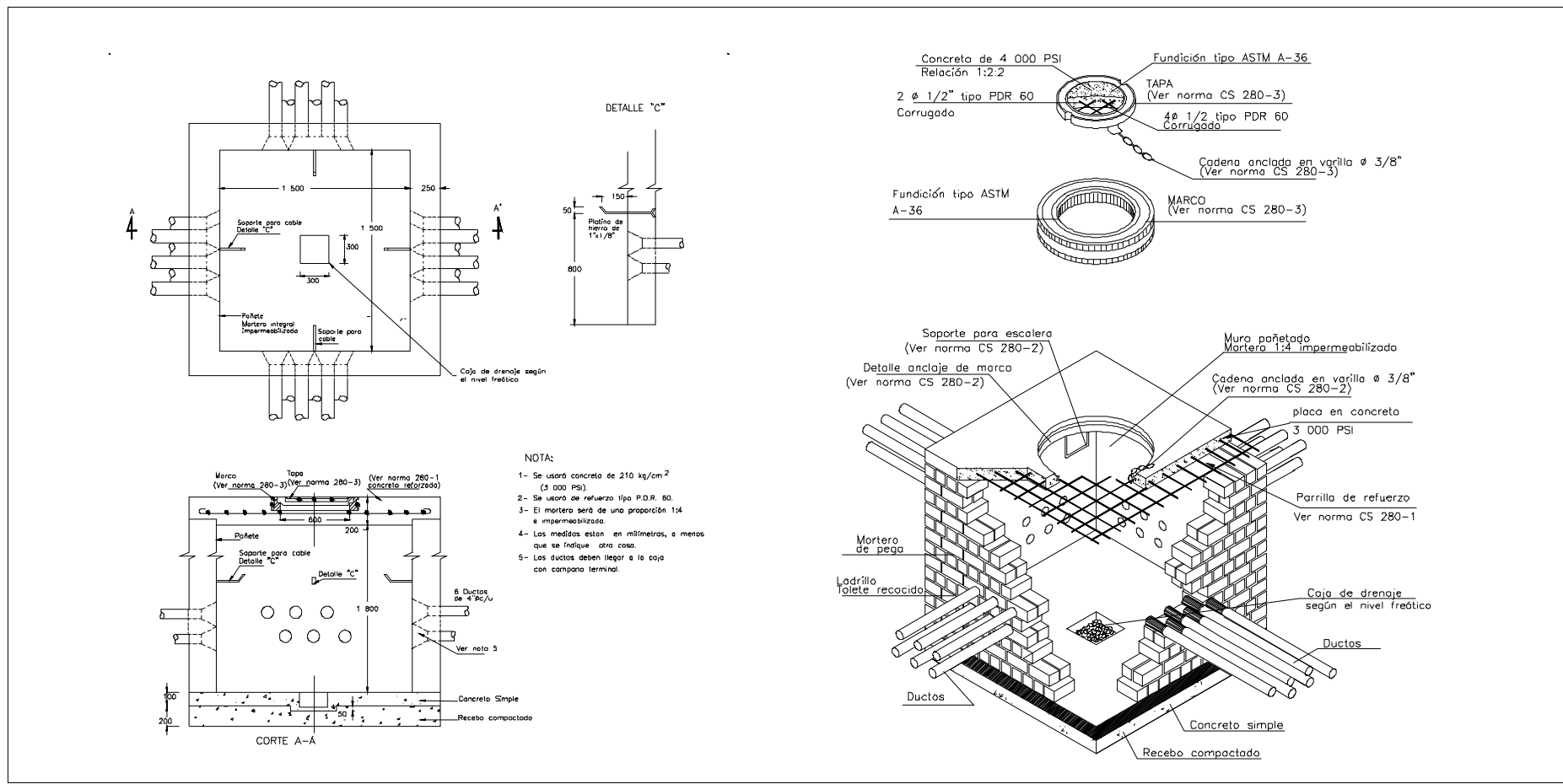
VISTA FRONTAL TREN TABLEROS BAJA TENSION ESCALA: 1:50



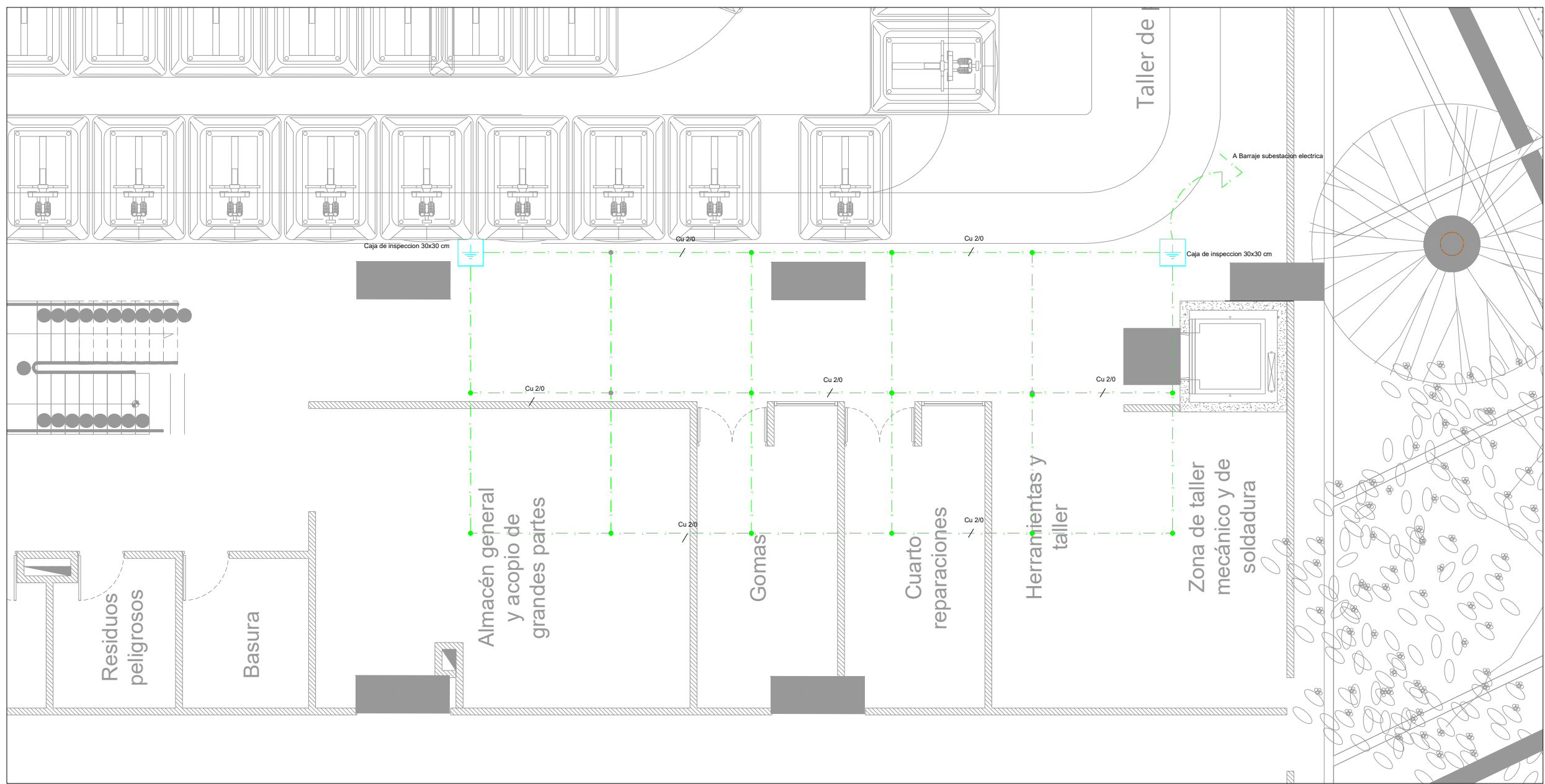
VISTA FRONTAL SUBESTACION MEDIA TENSION ESCALA: 1:75



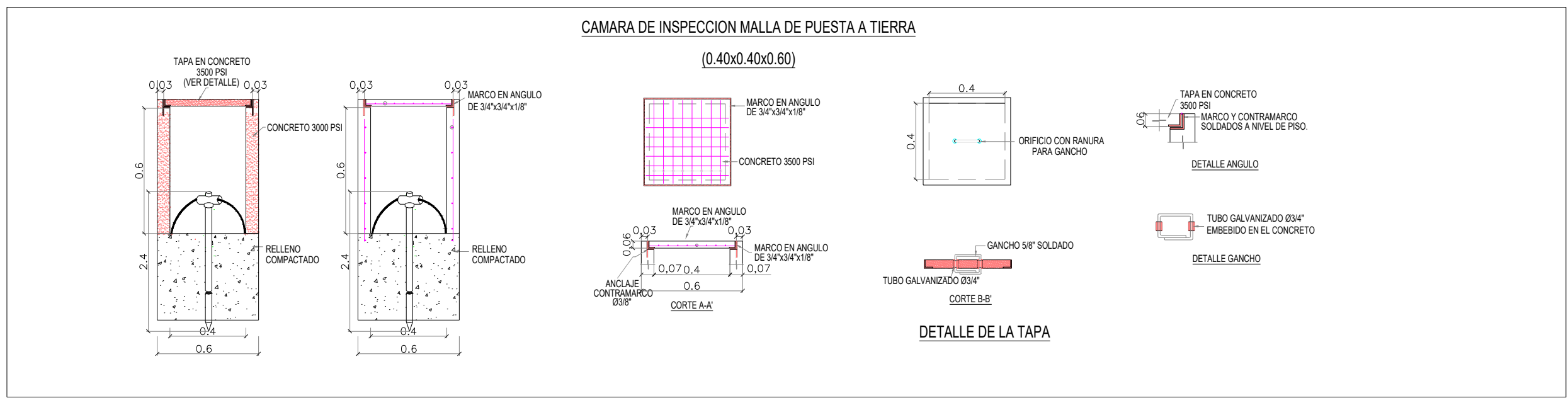
VISTA LATERAL SUBESTACION MEDIA TENSION ESCALA: 1:50



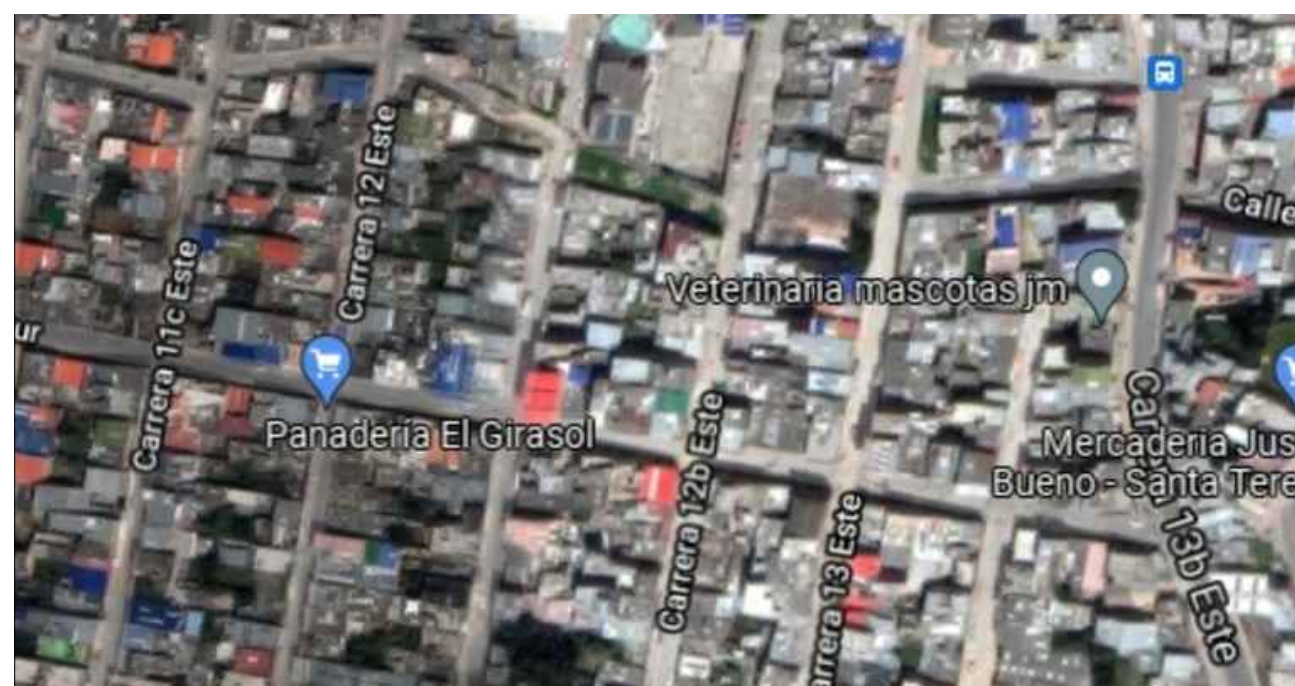
CAMARA CS 280 ESCALA: SIN



MALLA DE PUESTA A TIERRA ESCALA: 1:100



MALLA DE PUESTA A TIERRA ESCALA: 1:25



UBICACION DEL PROYECTO ESCALA SIN

PROYECTADO

REDES

EXISTENTE

RED DE B.T. AEREA

RED DE B.T. SUBTERRANEA

RED DE M.T. AEREA (11.4 kV / 13.2 kV)

RED DE M.T. SUBTERRANEA (11.4 kV / 13.2 kV)

RED DE 34.5 kV. AEREA

RED DE 34.5 kV. SUBTERRANEA

CONDUCTOR DE PUESTA A TIERRA

SIMBOLOGIA

INDICA CONVENCIÓN PROYECTADA

INDICA CONVENCIÓN EXISTENTE

SECCIONADOR TRIPOLAR DE OPERACIÓN BAJO CARGA

CORTACIRCUITO

FINAL DE CIRCUITO

ACOMETIDAS EN CADA POSTE

RETENIDA A TIERRA

LINEA A TIERRA

INDICA CONVENCIÓN PROYECTADA

INDICA CONVENCIÓN EXISTENTE

DPS DESCARGADORES DE SOBRETENSION

RECONECTOR

INTERRUPTOR DE POTENCIA

BANCO DE CONDENSADORES

SECCIONADOR PORTAFUSIBLE 500 V-160 A 400 A O 630 A CON FUSIBLE NPT DE 160A

POSTES

POSTE DE CONCRETO DE 10m. TIPO LINEA 510 Kg

POSTE DE CONCRETO DE 10m. REFORZADO 1.050 Kg

POSTE DE CONCRETO DE 10m. EXTRAREFORZADO 1.050 Kg

POSTE DE CONCRETO DE 12m. TIPO LINEA 510kg

POSTE DE CONCRETO DE 12m. REFORZADO 750 Kg

POSTE DE CONCRETO DE 12m. EXTRAREFORZADO 1.050 Kg

POSTE DE CONCRETO DE 12m. EXTRAREFORZADO 1.350 Kg

LUMINARIAS

LUMINARIA DE SODIO DE 70 W

LUMINARIA DE SODIO DE 100 W

LUMINARIA DE SODIO DE 150 W

LUMINARIA DE SODIO DE 250 W

LUMINARIA DE SODIO DE 400 W

LUMINARIA DE SODIO DE 1000 W

PROYECTOR DE SODIO 400 W

CAJAS DE INSPECCIÓN

CAJA DE INSPECCION PARA A.P. Y ACOMETIDAS (CS274)

CAJA DE INSPECCION SENCILLA PARA B.T. M.T.(CS275)

CAJA DE INSPECCION DOBLE PARA B.T. M.T. (CS276)

CAJA DE INSPECCION TRIPLE PARA B.T. M.T. (CS277)

CAJA DE INSPECCION TIPO VEHICULAR (CS280)

CAJA DE INSPECCION TIPO VEHICULAR (CS281)

CAJA DE INSPECCION METALICA

REDES DE DUCTOS

2 DUCTOS DE Ø 3"

4 DUCTOS DE Ø 4"

6 DUCTOS DE Ø 4"

SUBSTACIONES Y CENTROS DE TRANSFORMACION

CENTRO DE TRANSFORMACION CONVENCIONAL DE LOCAL

CENTRO DE TRANSFORMACION CONVENCIONAL DE SOTANO

CENTRO DE TRANSFORMACION CAPSULADA

CENTRO DE TRANSFORMACION DE PEDESTAL

CENTRO DE TRANSFORMACION SUBTERRANEO (SEMISUBMERGIBLES)

CENTRO DE TRANSFORMACION MONOFASICO EN POSTE

CENTRO DE TRANSFORMACION TRIFASICO EN POSTE

CENTRO DE TRANSFORMACION TRIFASICA PARA AP EN POSTE

ARMARIOS Y CELDAS DE MEDIDA – TABLEROS DE DISTRIBUCIÓN

CAJA PARA MEDIDORES EXISTENTE

ARMARIO DE MEDIDORES CON N° CUENTAS

CAJA CON EQUIPO DE MEDIDA EN BT

CELDA DE MEDIDA EN MT

TABLERO GENERAL

TABLERO DE DISTRIBUCION DEL USUARIO (TABLERO DE CIRCUITOS)

CELDA DE MEDIDA EN MT INTERPERE

DIAGRAMAS UNIFILARES

SECCIONADOR TRIPOLAR DE OPERACIÓN BAJO CARGA

SECCIONADOR TRIPOLAR DE OPERACIÓN BAJO CARGA CON FUSIBLE

SECCIONADOR DE MANOBRAS

SECCIONADOR DE TRANSFERENCIA

PLANTA DE GENERACION

COMUTADOR AUTOMATICO DE TRANSFERENCIA DE BT (ENCLAVAMIENTO ELECTROMECANICO)

FUSIBLE DE MT (LA PARTE SOBRESADA INDICA EL LADO DE LA FUENTE)

FUSIBLE DE BT

INTERRUPTOR TERMOMAGNETICO

DPS DESCARGADORES DE SOBRETENSION (PARARAYOS)

TIERRA

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION O POTENCIA

MEDIDOR DE ENERGIA (kWh)

MEDIDOR DE ENERGIA REACTIVA (kVarh)

TRANSFORMADOR DE CORRIENTE UN NÚCLEO: PRIMARIO Y SECUNDARIO

TRANSFORMADOR DE TENSION

BARRAJE PREFORMADO DE B.T. DE (6 u O) SALIDAS

INTERRUPTOR AUTOMATICO EN AIRE BT

NOTAS GENERALES

1. Condiciones de Servicio. No _____ de Fecha: Día/Mes/Año.

2. Las redes de uso general definidas en los proyectos de conexión de subestaciones (Serie3) y/o transformadores en poste (Serie 3) producidos al presente proyecto de conexión, serán susceptibles de reconocimiento (Compra) si se proyectan bajo los estándares de ENEL-CODENSA.

3. Este Proyecto de Conexión deberá ser revalidado si pasados veinticuatro (24) meses contados a partir de la fecha de aprobación. No se ha revalidado la conexión de la subestación contenida en este.

4. Los trabajos deben ejecutarse de acuerdo con las normas de Construcción de CODENSA, Código Eléctrico Nacional, Norma NTC 2050, RETE, RETAP, normas CREC y demás normas vigentes a la fecha de entrega.

5. Los equipos y productos eléctricos utilizados en la instalación deben demostrar conformidad con el RETE mediante un certificado de conformidad de producto expedido por un organismo de certificación acreditado.

6. ENEL-CODENSA se reserva el derecho de exigir reformas necesarias en la red de uso general de acuerdo con las condiciones del sistema de distribución al momento de conectar la carga.

7. Para el suministro de los armarios de medidores CODENSA S.A ESP normaliza los colores Amarillo, Azul y Rojo para los conductores de Fases A, B, C Respectivamente el color del aislamiento del conductor neutro debe ser blanco o gris natural. Los conductores del Sistema de puesta a tierra deben ser distintos o en aislamiento de Color Verde (NTC 2050 Sección 310-12).

8. Garantizar que todos las estructuras metálicas cajas, tuberías, puentes metálicos estén equipotencializados a una misma referencia, garantizar que el conductor neutro y el conductor de puesta a tierra vayan independientes entre sí y se conecten con un puente equipotencial en el tablero general principal (RETE).

9. La aprobación impartida por ENEL-CODENSA en el presente proyecto aplica para las redes y equipos que conforman la red de uso general de media y baja tensión, por consiguiente toda la información relacionada con la instalación eléctrica interna no está cubierta por esta aprobación por no ser responsabilidad de ENEL-CODENSA, por lo que se debe tomar únicamente con carácter informativo del proyecto.

10. En la construcción de las obras eléctricas incluidas en el presente proyecto se debe dar cumplimiento a todas las disposiciones que garanticen la seguridad de las personas, de la vida animal y vegetal y de la preservación del medio ambiente contemplado en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas, RETE, vigente.

11. Las Redes de Uso General que se requieren para la conexión de todos los usuarios del Proyecto (Coloque aquí el nombre del proyecto), son responsabilidad de ENEL-CODENSA como OPA. Por lo anterior ENEL-CODENSA ejecutará las obras requeridas, para lo cual se deberá realizar un plan de ejecución de obras con el solicitante y ENEL-CODENSA.

12. En el diseño y construcción de las redes se debe garantizar la equipotencialización de todo el sistema en concordancia con lo establecido en el Artículo 15.1 del RETE.

13. La construcción proyectada en el plano será para albergar redes de ENEL-CODENSA. Conductores de uso final, servicios comunes y/o Parciales tendrán su propia canalización.

14. Las Cajas CS274, CS275 y CS276 no se ubicarán en vías, parquederos o zonas de paso vehicular. Siempre se deben topografar los ductos libres.

CIUDAD: BOGOTA LOCALIDAD: SAN_CRISTOBAL

BARRIO: ALTAMIRA

NOMBRE DEL PROYECTO: SUBESTACION_INTERIOR_250/75KV

ESTACION_ALTAMIRA

CABLE_AEREO_SAN_CRISTOBAL

JUAN_CARLOS_ECHEVERRY_SAS

EYCO_INGENIERIA_SAS

SUB.250/75KVA_ESTACION_ALTAMIRA

SERIE 3

LOCALIZACION: ESCALA: SIN

PROPIETARIO: IDU- INSTITUTO_DE_DESARROLLO_URBANO

CONSTRUCTOR:

ANTECEDENTES DEL PROYECTO: URBANISMO: SUBESTACION:

RESUMEN DEL PROYECTO:

DESCRIPCION:	UNIDAD	RED DE USO PARTICULAR	RED DE USO GENERAL	TOTAL
No. de CUENTAS MONOFASICAS PROYECTADAS	UN	-	-	-
No. de CUENTAS MONOFASICAS EXISTENTES	UN	-	-	-
No. de CUENTAS TRIFASICAS PROYECTADAS	UN	5	-	-
No. TOTAL DE CUENTAS	UN	5	-	-
CARGA TOTAL DIVERSIFICADA	kW	-	-	-
CARGA INSTALADA	kVA	325	-	-
CONDUCTORES DE B.T. 3x6+8 THWN CU ANTIFRAUDE	m	-	-	-
ARMARIO DE MEDIDORES 8 CUENTAS AE 308 IP65	UN	-	-	-

DISEÑO: ING. JUAN CARLOS ECHEVERRY CL205-30896

PLANO: 01 DE 02

FECHA: DICIEMBRE_2021

ESCALA: 21

DISEÑO: ING. JUAN CARLOS ECHEVERRY

APROBÓ: ING. JUAN CARLOS ECHEVERRY

REVISÓ: ING. JUAN CARLOS ECHEVERRY

DIBUJO: ING. JUAN CARLOS ECHEVERRY

RAD. DESCRIPCION

FECHA DISEÑADOR

LA APROBACION DEL PROYECTO POR PARTE DE CODENSA, NO EXONERA LA RESPONSABILIDAD DEL DISEÑADOR
ESCALA DE PROPORCION: 1:1 FORMATO B1(50) 1100x1070mm