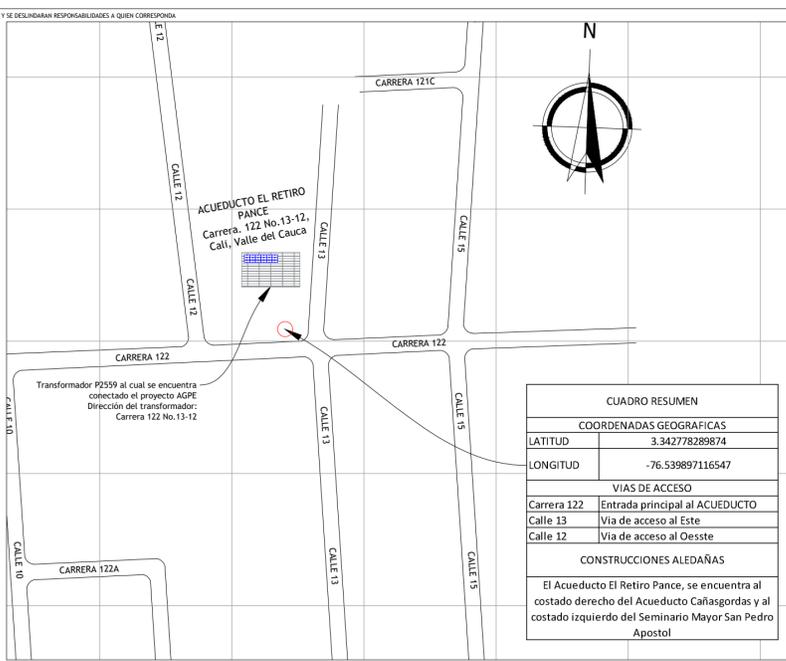


PLANO GENERAL DEL SISTEMA SOLAR

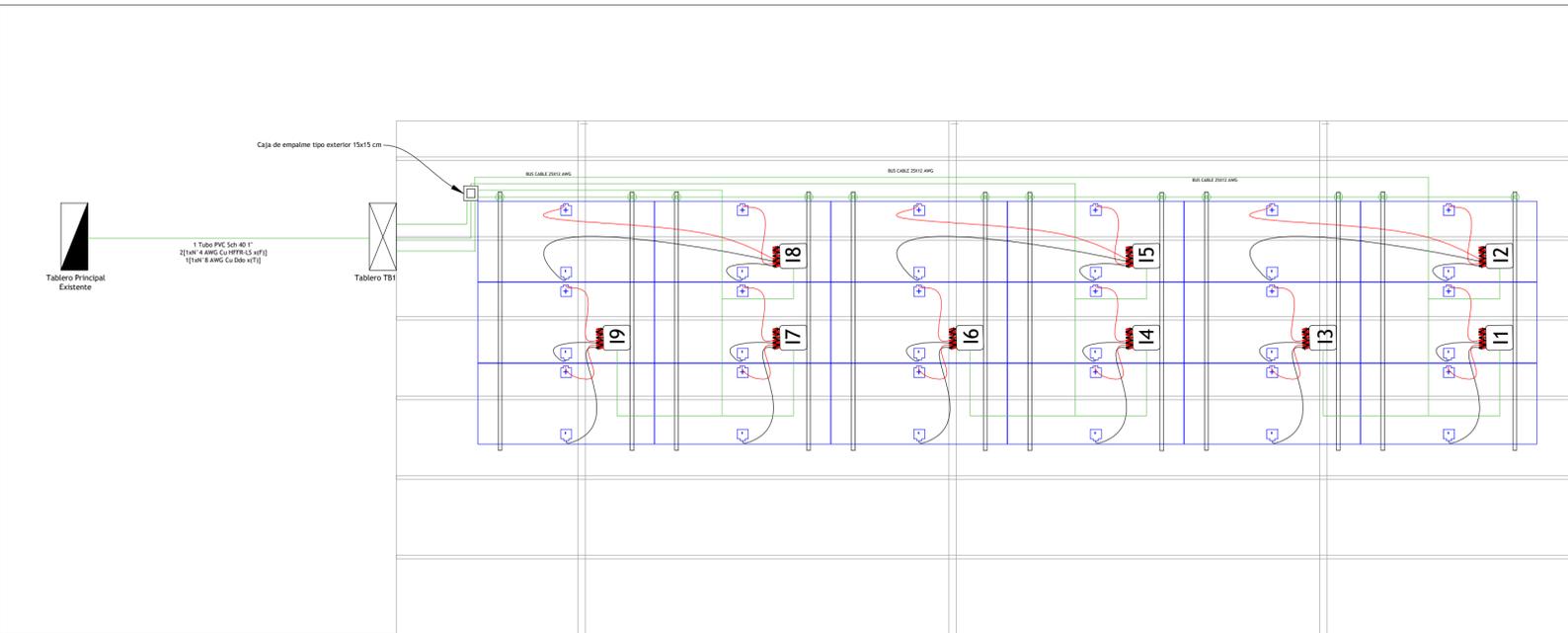


GEOLOCALIZACION DEL SISTEMA SOLAR

PROYECTO:
SISTEMA SOLAR FOTOVOLTAICO ACUEDUCTO EL RETIRO PANCE

LOCALIZACIÓN:
CARRERA 122 No. 13 - 12, CALI

CONSTRUCTOR:
KLARZEN
Green Technology



SISTEMA DE PUESTA A TIERRA - INTERCONEXION ELECTRICA

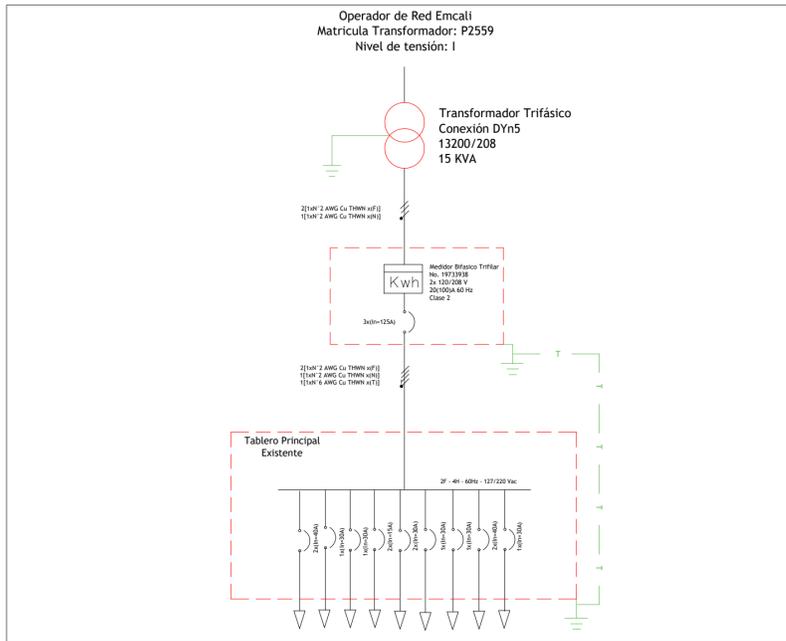
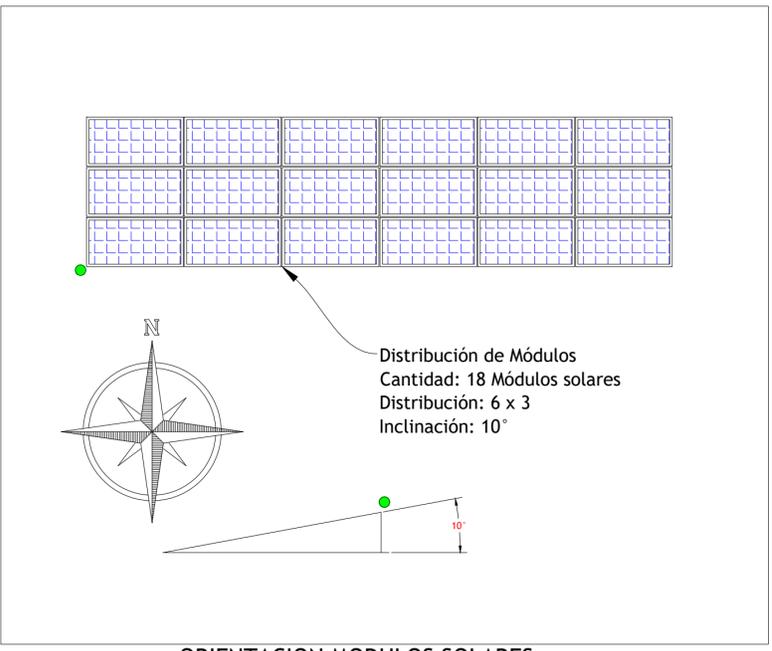


DIAGRAMA UNIFILAR EXISTENTE

CLIENTE:
JAC DE PARCELACION EL RETIRO - PANCE

CONVENCIONES:

- Interruptor automático
- Transformador de potencia
- Cable AC baja tensión
- Modulo Solar
- Indicador de Fases y Conductor Puesta a tierra
- Medidor de energía
- Microinversor
- DPS en baja tensión
- Tablero AC / E
- Tablero SSFV AC



ORIENTACION MODULOS SOLARES

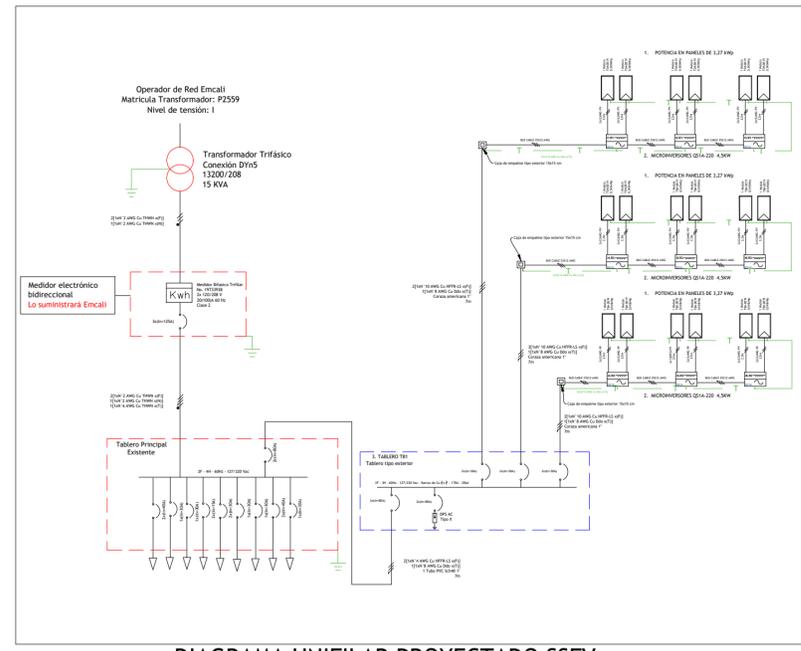


DIAGRAMA UNIFILAR PROYECTADO SSFV

Notas:

1. Todo el material usado en obra deberá tener certificado de conformidad de producto RETIE.
2. Toda la tubería embebida en muros, techos o pisos, deberá ser tipo PVC.
3. Toda la tubería interna expuesta a la vista y en techo falso, deberá ser tipo EMT.
4. Toda la tubería exterior expuesta al sol y al agua o en ambientes corrosivos, deberá ser tipo IMC.
5. Los diámetros de las tuberías o bandejas serán indicados en planos o cuadros de carga.
6. Para la plena identificación de circuitos, se deben marquillar los diferentes cables y equipos.
7. Los trabajos deben ejecutarse de acuerdo con el código eléctrico nacional norma NTC 2050 y demás normas vigentes a la fecha de entrega.
8. Todo la estructura estará equipotencializada mediante un cable N°8 AWG de cobre desnudo. Todo símbolo de tierra que no tenga descripción será de un calibre N°8 AWG de cobre desnudo.
9. El cable DC será especial para sistemas fotovoltaicos.
10. Las terminales metálicas deben cumplir con un nivel de temperatura de 75 °C.

CIRCUITO	FACTOR DE POTENCIA TOTAL	TENSION	CORRIENTE CONDUCTOR	POTENCIA POR FASE		CALCULO CORRIENTE BREAKER	LONGITUD (m)	LONGITUD (mm)	COSTO / P. ANELES / DEFASE	SENOS	RESISTENCIA Ω/m	REACTANCIA INDUCTIVA	IMPEDANCIAS TOTAL	CAIDA DE TENSION F. TOTAL	% CAIDA DE TENSION F. CADA FASE (V)	% CAIDA DE CUMPLIMIENTO NTC 2050						
				FASE A	FASE B																	
Microinversor 1 - 2 - 3	1	4500	220	20.5	10	2250.0	2250.0	25.4	2X30	7	0.007	1	0.0	0	3.94	0.16	3.94	0.03	0.6	0.6	0.31	SI
Microinversor 4 - 5 - 6	1	4500	220	20.5	10	2250.0	2250.0	25.6	2X30	7	0.007	1	0.0	0	3.94	0.16	3.94	0.03	0.6	0.6	0.31	SI
Microinversor 7 - 8 - 9	1	4500	220	20.5	10	2250.0	2250.0	25.6	2X30	7	0.007	1	0.0	0	3.94	0.16	3.94	0.03	0.6	0.6	0.31	SI
Tablero TBT	1	13500	220	61.4	4	6750.0	6750.0	76.7	2X80	7	0.007	1	0.0	0	1.02	0.16	1.02	0.01	0.4	0.4	0.21	SI

APROBÓ:
LEIDY BOCANEGRA
GERENTE DE PROYECTOS

CÓDIGO:
AEP-GEN-PLN-1001

N° DE PLANO:
1 / 1

FECHA:
03 / MAYO / 2022

ESCALA:
SIN ESCALA

COTAS:
METROS

PLANO:
PLANO GENERAL SSFV

DISEÑO:
JORGE AUGUSTO CAMACHO BONILLA
MATRICULA PROFESIONAL: CN205-27499

DIBUJO:
ANDRES DAVID RIZO FUENTES
ANALISTA DE INGENIERIA ELECTRICA