"AMPLIACIÓN DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA LOCALIDAD EL CERECILLO MUNICIPIO DE CHICOMUSELO"

VOLUMEN DE OBRA
76 POSTES DE RED DE DISTRIBUCIÓN

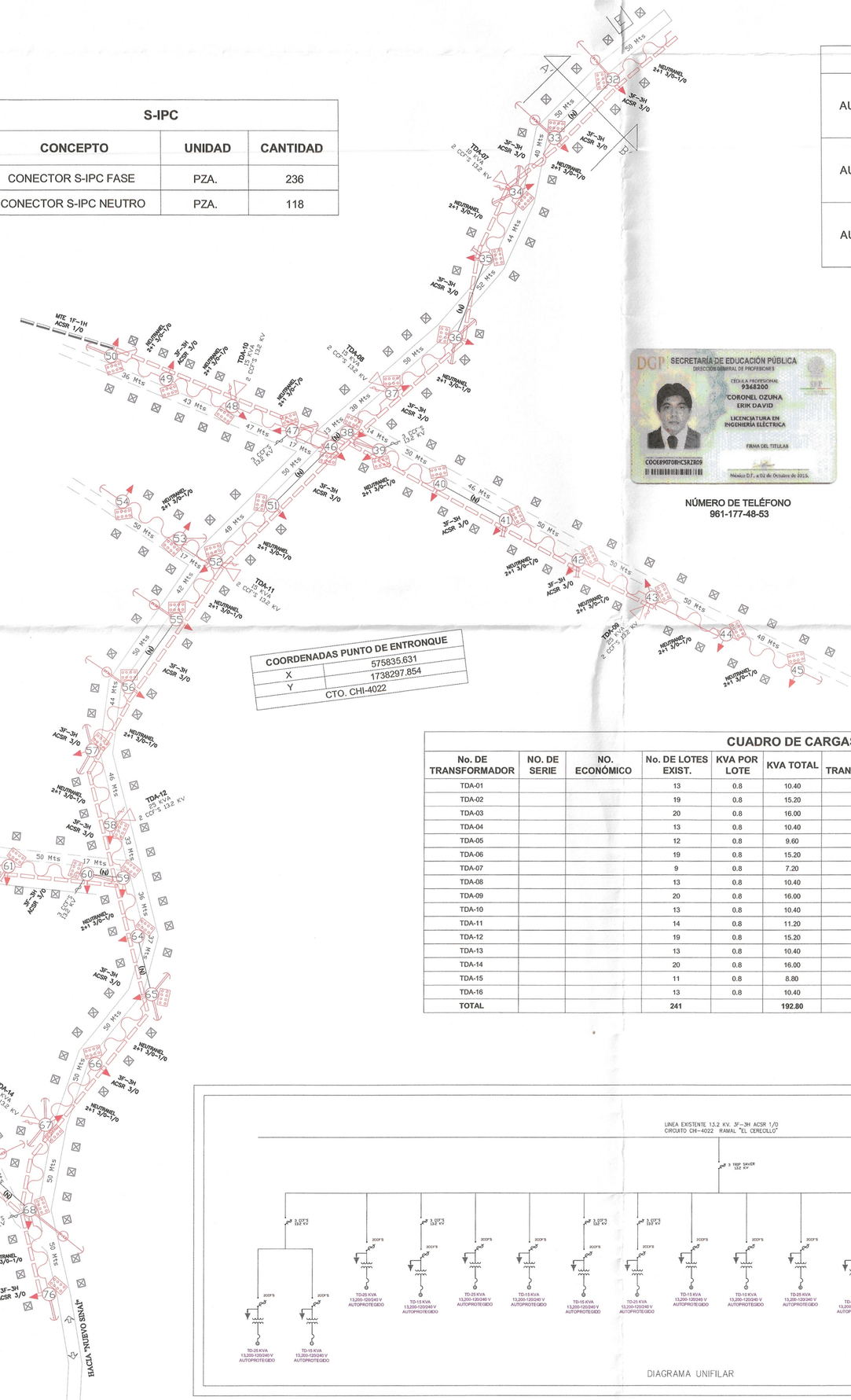
RESUMEN DE POSTES R.D.			
TIPO DE POSTE	CANTIDAD	UNIDAD	OBSERVACIONES
PCR-13-600	11	PZAS.	
PCR-12-750	65	PZAS.	
PCR-9-400	09	PZAS.	1READ, 1RVED
TOTAL	85	PZAS.	

RESUMEN DE CONDUCTOR R.D.		
MEDIA TENSIÓN 3F-3H ACSR 3/0	2+575	KM
MEDIA TENSIÓN 2F-2H ACSR 3/0	0+007	KM
NEUTRO CORRIDO ACSR 1/0	0+642	KM
B.T. NEUTRANEL 2+1 AAC/ACSR 3/0 - 1/0	2476	ML

CUADRO DE DISPOSITIVOS R.D.

No.	SERIE	POSTE	BANCO	DISPOSITIVO DE MEDIA TENSIÓN	DISPOSITIVO DE BAJA TENSIÓN	RETENIDAS	TIERRA	COORDENADAS UTM	
32	3K-00000	PCR-12-750		VD30	1R1/1R3, S-IPC	1READ	K	575416.394	1737621.333
33	3K-00000	PCR-12-750		VD30	1R1/1R3, S-IPC	1READ	K	575380.802	1737586.216
34	3K-00000	PCR-13-600	7	RD30/RD3, 1TR 2B DE 10 KVA, 2 CCF´S	1P3, 2 S-IPC	2RDA	5K	575357.501	1737553.703
35	3K-00000	PCR-13-600		VD30	1R1/1R3, S-IPC	1RBAD	K	575339.033	1737513.767
36	3K-00000	PCR-13-600		RD30/RD3	1R1/1R3, S-IPC	2RDA	K	575320.454	1737466.271
37	3K-00000	PCR-12-750	8	VS30, 1TR 2B DE 15 KVA, 2 CCF´S	1P3, 2 S-IPC		5K	575282.002	1737432.769
38	3K-00000	PCR-12-750		VS30/RD3	1R1/1R3/1R3, 2 S-IPC		K	575254.859	1737409.120
39	3K-00000	PCR-12-750		AD30, 3 CCF´S	1R3/1R3, 2 S-IPC	1RDA	K	575274.118	1737398.486
40	3K-00000	PCR-12-750		VS30	1R1/1R3, S-IPC		K	575310.886	1737378.185
41	3K-00000	PCR-12-750		VD30	1R1/1R3, S-IPC	1RBAD	K	575350.280	1737356.433
42	3K-00000	PCR-12-750		VD30	1R3/1R3, 2 S-IPC	1RBAD	K	575394.051	1737332.265
43	3K-00000	PCR-12-750	9	VR30, 1TR 2B DE 25 KVA, 2 CCF´S	1P3, 2 S-IPC	1RVP	5K	575438.771	1737309.903
44	3K-00000	PCR-12-750			1R3/1R3, 2 S-IPC		K	575483.492	1737287.542
45	3K-00000	PCR-12-750			1R3, S-IPC	1RSA	K	575526.424	1737266.074
46	3K-00000	PCR-12-750		VD30/RD3	1R1/1R1/1R3, S-IPC	1RPP	K	575245.057	1737400.580
47	3K-00000	PCR-12-750		AD30, 3 CCF´S	1R3/1R3, 2 S-IPC	1RDA	K	575221.940	1737410.097
48	3K-00000	PCR-12-750	10	VS30, 1TR 2B DE 15 KVA, 2 CCF´S	1P3, 2 S-IPC		5K	575185.876	1737424.943
49	3K-00000	PCR-12-750		VS30	1P3, 2 S-IPC		K	575146.113	1737441.311
50	3K-00000	PCR-12-750		AD30-AD1	1R3, S-IPC	1RSA, 1RDA	K	575112.824	1737455.015
51	3K-00000	PCR-12-750		VS30	1R1/1R3, S-IPC		K	575209.724	1737365.203
52	3K-00000	PCR-12-750	11	VA30, 1TR 2B DE 15 KVA, 2 CCF´S	1P3-1R3, 3 S-IPC	1RPP	5K	575175.805	1737331.240
53	3K-00000	PCR-12-750			1R3/1R3, 2 S-IPC	1RSA	K	575153.961	1737345.341
54	3K-00000	PCR-12-750			1R3, S-IPC	1RSA	K	575119.514	1737367.577
55	3K-00000	PCR-12-750		VD30	1R1/1R3, S-IPC	1READ	K	575151.698	1737296.847
56	3K-00000	PCR-13-600		VD30	1R1/1R3, S-IPC	1READ	K	575123.001	1737255.903
57	3K-00000	PCR-13-600		RD30/RD3	1R3/1R3, 2 S-IPC	2RDA	K	575101.143	1737217.716
58	3K-00000	PCR-12-750	12	VS30, 1TR 2B DE 25 KVA, 2 CCF´S	1P3, 2 S-IPC		5K	575112.219	1737173.069
59	3K-00000	PCR-12-750		VS30/RD3	1R1/1P3, 2 S-IPC		K	575120.166	1737141.040
60	3K-00000	PCR-12-750		AD30, 3 CCF´S	1R1/1R3, S-IPC	1RDA	K	575098.286	1737143.338
61	3K-00000	PCR-12-750		VD30	1P3, 2 S-IPC	1RBAD	K	575051.543	1737148.247
62	3K-00000	PCR-12-750	13	VR30, 1TR 2B DE 15 KVA, 2 CCF´S	1P3, 2 S-IPC	1RBAD, 1RVP	5K	575009.998	1737154.413
63	3K-00000	PCR-12-750			1R3, S-IPC	1RSA	K	574960.540	1737161.753
64	3K-00000	PCR-13-600		VS30	1R1/1R3, S-IPC		K	575128.835	1737106.100
65	3K-00000	PCR-13-600		RD30/RD3	1R1/1R3, S-IPC	2RDA	K	575137.503	1737071.159
66	3K-00000	PCR-13-600		VS30	1P3, 2 S-IPC		K	575163.537	1737029.180
67	3K-00000	PCR-13-600	14	RD30/RD3, 1TR 2B DE 25 KVA, 2 CCF´S	1R3/1R3, 2 S-IPC	2RDA	5K	575073.973	1736992.642
68	3K-00000	PCR-13-600		VD30/VR3, 3 CCF´S	1R1/1P3, 2 S-IPC	1RVED	K	575064.726	1736941.471
69	3K-00000	PCR-12-750		VD30/VR3	1R1/1R1/1R3, S-IPC	1RVED	K	575034.182	1736968.821
70	3K-00000	PCR-12-750	15	VR30, 1TR 2B DE 15 KVA, 2 CCF´S	1P3, 2 S-IPC	1RBAD, 1RVP	5K	575007.913	1737002.864
71	3K-00000	PCR-12-750			1R3, S-IPC	1RSA	K	574987.456	1737039.545
72	3K-00000	PCR-12-750	16	VR30, 1TR 2B DE 15 KVA, 2 CCF´S	1R1/1R3/1R3, 2 S-IPC	1RVP	5K	574988.956	1736943.157
73	3K-00000	PCR-12-750			1R3/1R3, 2 S-IPC	1RSA	K	574975.268	1736965.262
74	3K-00000	PCR-12-750			1R3, S-IPC	1RSA	K	574954.737	1736998.421
75	3K-00000	PCR-12-750			1R3, S-IPC	1RSA	K	574945.470	1736918.480
76	3K-00000	PCR-12-750		RD30	1R3, S-IPC	1RDA	K	575076.253	1736890.764

S-IPC		
CONCEPTO	UNIDAD	CANTIDAD
CONECTOR S-IPC FASE	PZA.	236
CONECTOR S-IPC NEUTRO	PZA.	118



COORDENADAS PUNTO DE ENTRONQUE	
X	575835.631
Y	1738297.854
CTO. CHI-4022	

RESUMEN DE TRANSFORMADORES	
TRANSFORMADOR DE 10 KVA DE 2 BOQUILLAS, AUTOPROTEGIDO, RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 13,200/120-240 V	01 PZA.
TRANSFORMADOR DE 15 KVA DE 2 BOQUILLAS, AUTOPROTEGIDO, RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 13,200/120-240 V	09 PZAS.
TRANSFORMADOR DE 25 KVA DE 2 BOQUILLAS, AUTOPROTEGIDO, RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN 13,200/120-240 V	06 PZAS.

NÚMERO DE TELÉFONO
961-177-48-53

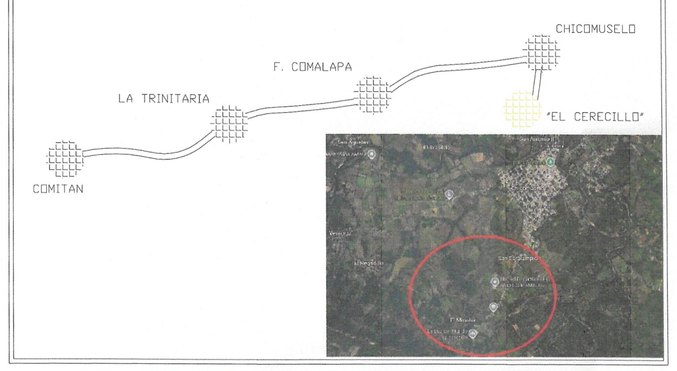
RESUMEN DE MURETES	
MURETE DE MEDICIÓN ACOMETIDA AÉREA	320 PZAS.

CODIGO DE COLORES	
ROJO - PROYECTO	
NEGRO - EXISTENTE	
AZUL - RELOCALIZAR	
VERDE - RETIRAR	

CUADRO DE CARGAS

No. DE TRANSFORMADOR	NO. DE SERIE	NO. ECONÓMICO	No. DE LOTES EXIST.	KVA POR LOTE	KVA TOTAL	KVA TRANSFORMADOR	FASES	FASES A	FASES B	FASES C	% DE UTILIZACIÓN
TDA-01			13	0.8	10.40	15	2	5.20	5.20		69.33
TDA-02			19	0.8	15.20	25	2		7.60	7.60	60.80
TDA-03			20	0.8	16.00	25	2	8.00		8.00	64.00
TDA-04			13	0.8	10.40	15	2	5.20	5.20		69.33
TDA-05			12	0.8	9.60	15	2		4.80	4.80	64.00
TDA-06			19	0.8	15.20	25	2	7.60		7.60	60.80
TDA-07			9	0.8	7.20	10	2	3.60	3.60		72.00
TDA-08			13	0.8	10.40	15	2		5.20	5.20	69.33
TDA-09			20	0.8	16.00	25	2	8.00		8.00	64.00
TDA-10			13	0.8	10.40	15	2	5.20	5.20		69.33
TDA-11			14	0.8	11.20	15	2		5.60	5.60	74.67
TDA-12			19	0.8	15.20	25	2	7.60		7.60	60.80
TDA-13			13	0.8	10.40	15	2	5.20	5.20		69.33
TDA-14			20	0.8	16.00	25	2		8.00	8.00	64.00
TDA-15			11	0.8	8.80	15	2	4.40		4.40	58.67
TDA-16			13	0.8	10.40	15	2	5.20	5.20		69.33
TOTAL			241		192.80	295		65.20	60.80	66.80	

CROQUIS DE LOCALIZACIÓN



SIMBOLOGÍA

- POSTE EXISTENTE.
- POSTE DE CONCRETO EN PROYECTO.
- POSTE DE CONCRETO A RETIRAR.
- POSTE DE CONCRETO A REUBICAR.
- RED DE MEDIA TENSION EN PROYECTO.
- RED DE MEDIA TENSION 3F-3H, EXISTENTE 13,200 V.
- RED DE MEDIA TENSION 3F-3H, RETIRAR 13,200 V.
- RED DE BAJA TENSION ACSR 1/0 EXISTENTE.
- RED DE BAJA TENSION NEUTRANEL (2+1) AAC/ACSR 3/0 - 1/0 PROYECTO
- (N) LINEA DE NEUTRO CORRIDO ACSR 1/0.
- RED DE BAJA TENSION NEUTRANEL (2+1) AAC/ACSR 1/0 - 2 EXISTENTE
- CORTACIRCUITO FUSIBLE
- 3Ø. CORTA CIRCUITO FUSIBLE TRIPLE DISPARO
- SISTEMA DE TIERRA
- RETENIDA SENCILLA DE ANCLA (RSA).
- RETENIDA DOBLE DE ANCLA (RDA).
- RETENIDA DE BANQUETA Y ANCLA (RBA).
- RETENIDA DE BANQUETA Y ANCLA DOBLE (RBAD).
- RETENIDA ESTACA Y ANCLA
- RETENIDA ESTACA Y ANCLA DOBLE
- RETENIDA VOLADA A ESTACA Y ANCLA
- RETENIDA VOLADA A ESTACA Y ANCLA DOBLE
- RETENIDA VOLADA A POSTE
- RETENIDA POSTE A POSTE
- USUARIO NUEVO
- USUARIO EXISTENTE
- IGLESIA
- ESCUELA
- S-IPC
- TRANSFORMADOR REUBICADO
- TRANSFORMADOR A RETIRAR
- TRANSFORMADOR EXISTENTE
- TRANSFORMADOR PROYECTADO
- TRANSFORMADOR PARTICULAR AÉREO

NOTAS

- LA LOCALIDAD ES ALIMENTADA DEL CIRCUITO CHI-4022, RAMAL "EL CERECILLO", EL CUAL OPERA A 13.2 KV.
- LA LINEA DE MEDIA TENSIÓN EXISTENTE ES 3F-3H 13.2 KV. CON CABLE ACSR 1/0 EN LOS CLAROS INTERPOSTALES PROYECTADOS.
- LA LINEA DE MEDIA TENSIÓN PROYECTO ES 2F-2H 13.2 KV. CON CABLE ACSR 3/0 EN LOS CLAROS INTERPOSTALES PROYECTADOS.
- LA LINEA DE MEDIA TENSIÓN PROYECTO ES 3F-3H 13.2 KV. CON CABLE ACSR 3/0 EN LOS CLAROS INTERPOSTALES PROYECTADOS.
- LA B. T. EXISTENTE, ES 2F-3H CON CABLE ACSR CAL. 2 EN LOS CLAROS INTERPOSTALES PROYECTADOS.
- LA B. T. PROYECTO, ES 2F-3H CON CABLE NEUTRANEL 2+1 CAL 3/0 – 1/0 EN LOS CLAROS INTERPOSTALES PROYECTADOS.
- PARA EL HILO NEUTRO CORRIDO SERA CONSIDERADO CON CONDUCTOR ACSR 1/0 EN LOS CLAROS INTERPOSTALES PROYECTADOS
- EN LA RED DE BAJA TENSION PROYECTO 2F-3H, SE REALIZARA LA INSTALACIÓN DE 118 JUEGOS DE DISPOSITIVOS S-IPC (CADA JGO. CONSTA DE 3 PIEZAS).
- SOBRE LA LINEA PRINCIPAL EN EL PUNTO "2" SE ESTA CONSIDERANDO LA INSTALACION DE 3 TRIP SAVER PARA OPERAR EN 13.2 KV .
- LOS PUENTES AÉREOS EN ESTRUCTURAS DE MEDIA TENSIÓN SERAN CON CONDUCTOR SEMIAISLADO PARA OPERAR EN 13.2 KV.
- EL AISLAMIENTO PARA ESTRUCTURAS DE REMATE SERA CON 13SHL45DG Y LAS ESTRUCTURAS DE PASO SERAN CON 13PD.
- LA INSTALACIÓN DE LOS SISTEMAS DE TIERRRA SERA CON ALAMBRE DE COBRE CAL. 4
- SE USARA SOLDADURA EXOTERMICA TIPO CADWELD PARA LOS SISTEMAS DE TIERRA.
- LA CIMENTACIÓN PARA LOS MURETES DE MEDICIÓN SERA CON PIEDRA Y CONCRETO FC?200.
- SE REALIZARÁ LA COLOCACIÓN DE MANGUERA PROFAUNA Y PROTECTOR DE BOQUILLA PROFAUNA PARA TRANSICIÓN Y BOQUILLAS DE LOS TRANSFORMADORES DEL VOLTAJE CORRESPONDIENTE.
- TODOS LOS MATERIALES RETIRADOS (POSTES, CONDUCTOR, AISLADORES, HERRAJES) SERA DEVUELTOS AL ALMACEN DE CFE ZONA SAN CRISTÓBAL.
- ESTE PLANO PROYECTO ESTÁ SUJETO A CAMBIOS DE ACUERDO A LA SUPERVISIÓN EN CAMPO DE LA CFE.

LA COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD DIVISION SURESTE CERTIFICA HABER REVISADO Y AUTORIZADO EL PRESENTE PROYECTO DE ELECTRIFICACION CON VIGENCIA DE UN AÑO.

A PARTIR DEL_____DE_____DE 20____

NOTA: ESTA APROBACION NO ES AUTORIZACION PARA CONSTRUIR, LA OBRA PODRA EJECUTARSE HASTA QUE HAYA SIDO AUTORIZADO EL CONVENIO DE OBRA CORRESPONDIENTE.

DIVISION SURESTE
ZONA SAN CRISTÓBAL
DEPTO DE PLANEACION - CONSTRUCCIÓN

PLANO DE PROYECTO

"AMPLIACIÓN DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA LOCALIDAD EL CERECILLO MUNICIPIO DE CHICOMUSELO"

MUNICIPIO: CHICOMUSELO **ESTADO:** CHIAPAS

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

POR	REV	APROBADO	MODIFICACIÓN	FECHA	No.

PROYECTO:
ING. ERIK DAVID CORONEL OZUNA
CED. PROF. 9368200

SUPERVISO:
ING. ADOLFO RUIZ TOLEDO
SUPERVISOR DE CONSTRUCCIÓN

REVISO:
ING. ÁNGEL GABRIEL BUSTILLOS NUCAMENDI
JEFE DE DEPARTAMENTO DE PLANEACIÓN

APROBO

CFE suministrador de servicios básicos SURESTE
NOTA: Se valida únicamente en el aspecto técnico, más no en lo económico
Zona San Cristóbal

ING. FERNANDO COMPUZANO RODRÍGUEZ
SUPERINTENDENTE DE ZONA SAN CRISTÓBAL

ESCALA: 1 : 2000

FECHA: MAYO DEL 2026

PLANO: 2 DE 2