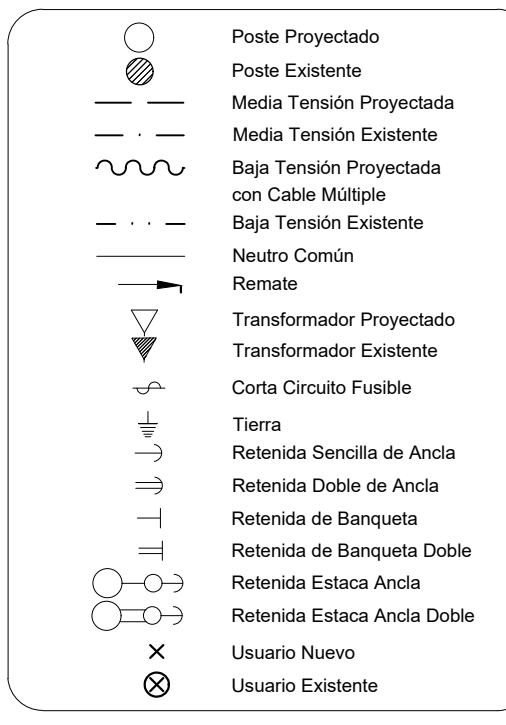


SIMBOLOGIA

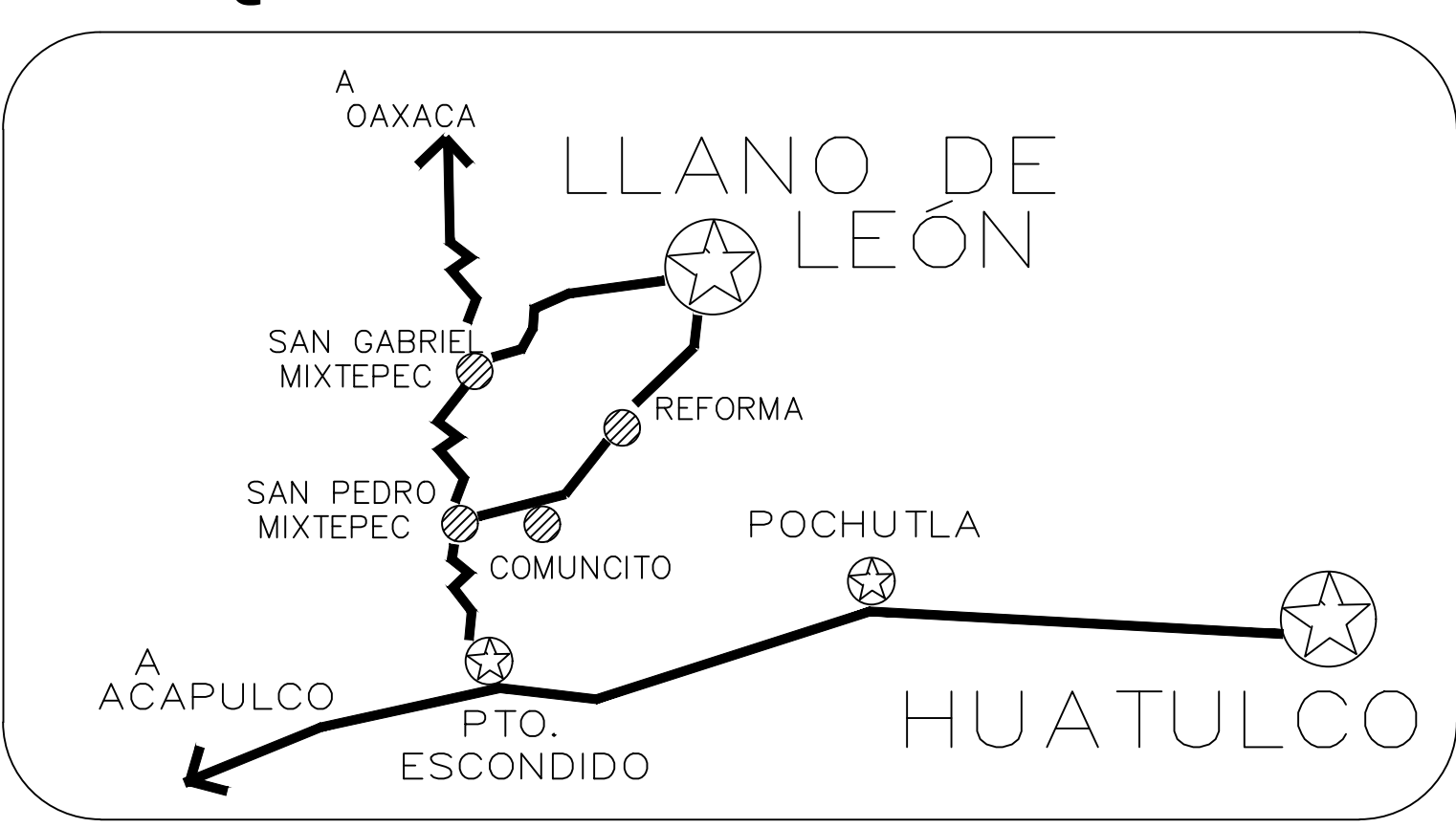


# VOLUMEN DE OBRA

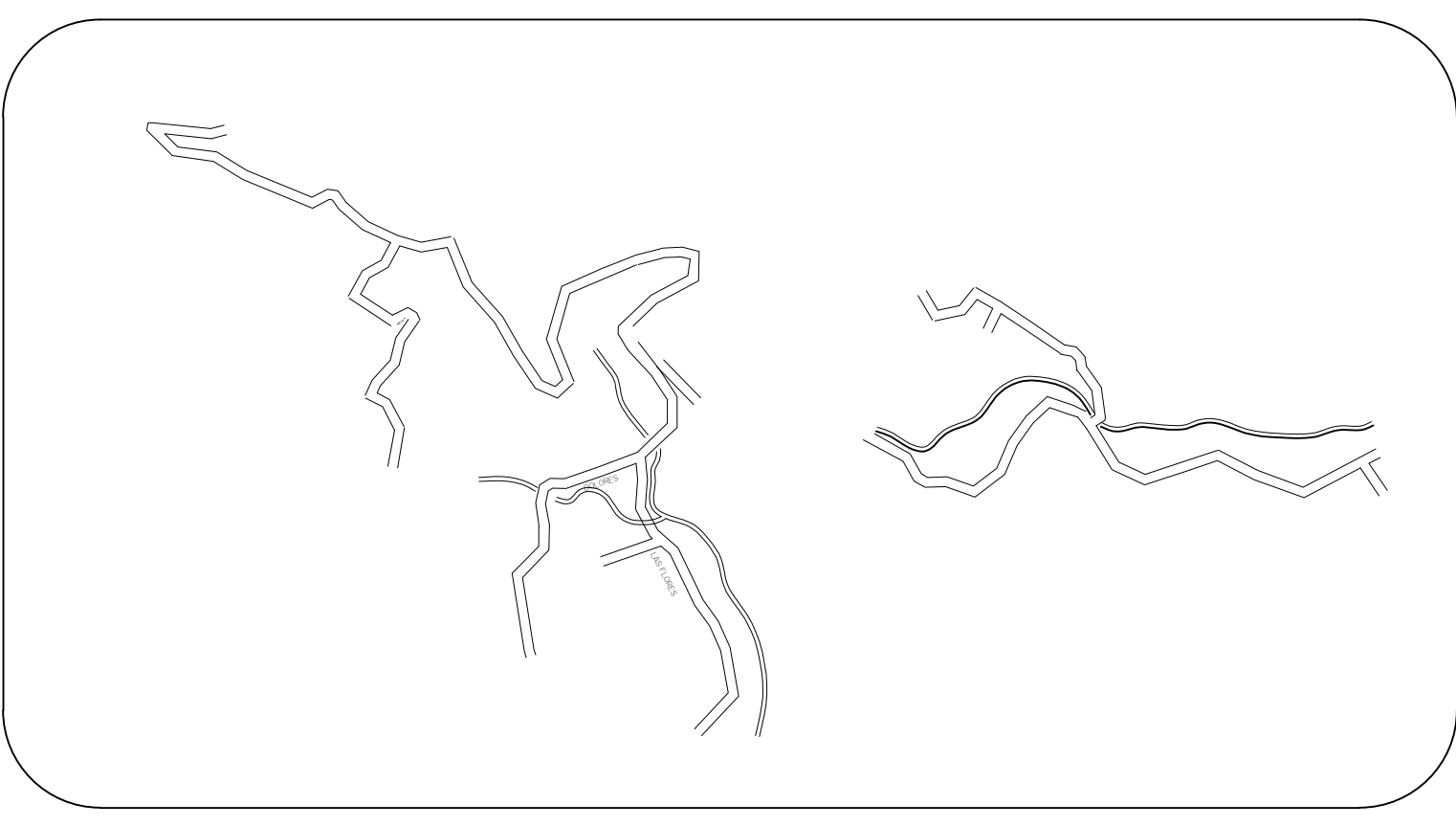
## 75 POSTES DE R.D.

RESUMEN DE POSTES	RESUMEN DE CODUCTORES	RESUMEN DE TRANSFORMADORES
75 POSTES DE CONCRETO OCTAGONAL DE 12-750 TIPO COSTA (PARA LA RED) 01 POSTES DE CONCRETO OCTAGONAL DE 12-750 TIPO COSTA (PARA LA REPOTENCIACIÓN) TOTAL 76 POSTES DE CONCRETO OCTAGONAL DE 12-750 15 POSTES DE CONCRETO OCTAGONAL DE 9-400 TIPO COSTA (COMO CONTRAPOSTE)	LONGITUD DE LÍNEA M.T. 2F-2H AAC 3/0 = 2 + 591 KM LONGITUD DE NEUTRO COMÚN AAC 3/0 = 0 + 463 KM LONGITUD DE LÍNEA DE B.T. CABLE MÚLT. AL (2+1) 3/0 - 1/0 = 2 + 653 KM	08 TRANSFORMADORES DC1 10 KVA 13200Y/77620-120/240 V. ACERO INOXIDABLE (TIPO COSTA)  80 KVA'S TOTALES

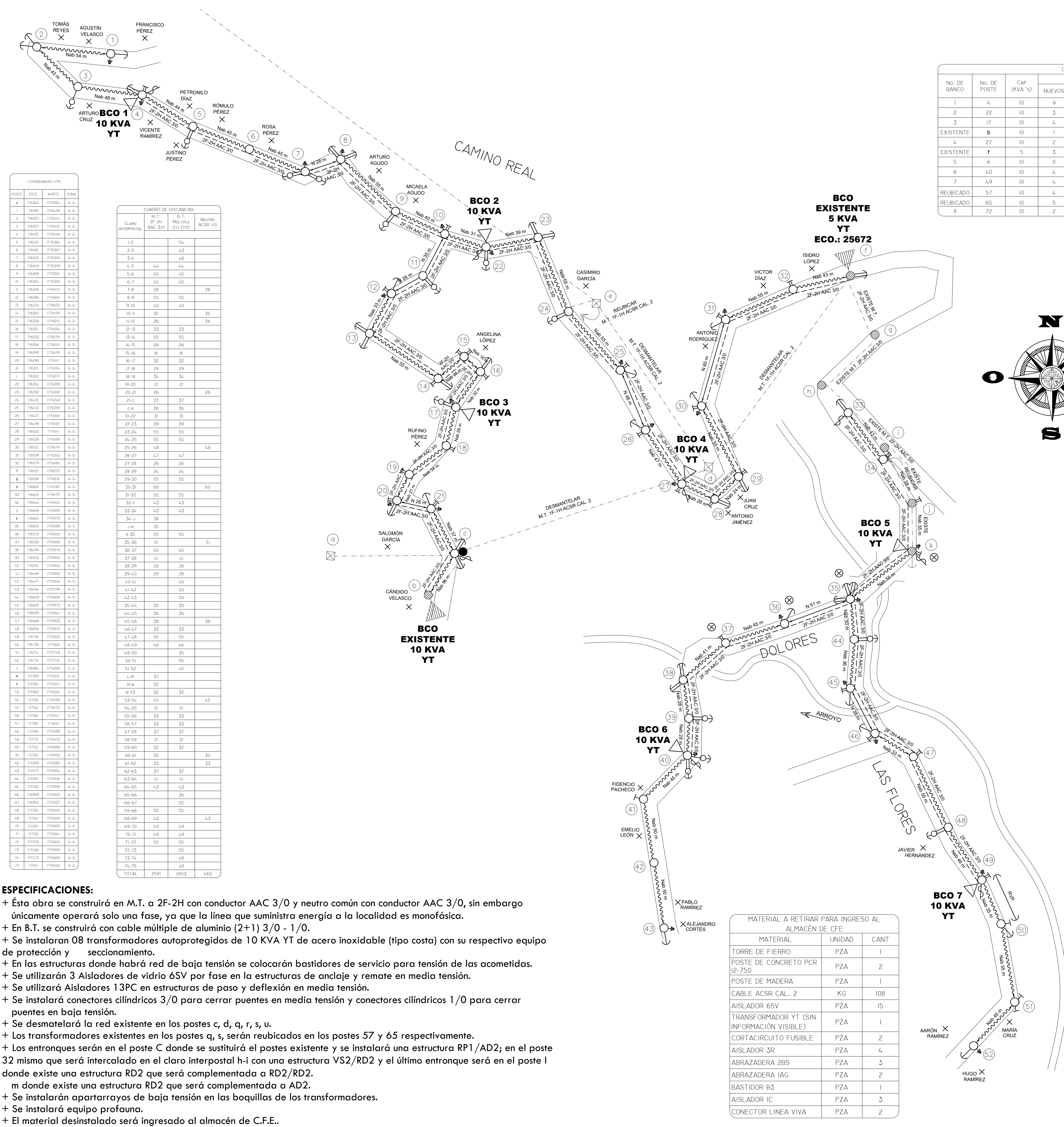
### CROQUIS DE MACROLOCALIZACIÓN



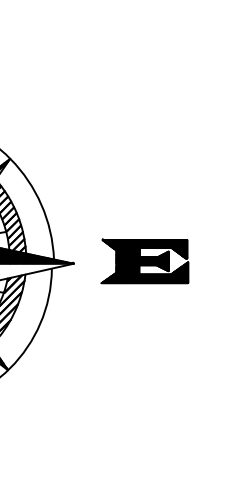
### CROQUIS DE MACROLOCALIZACIÓN



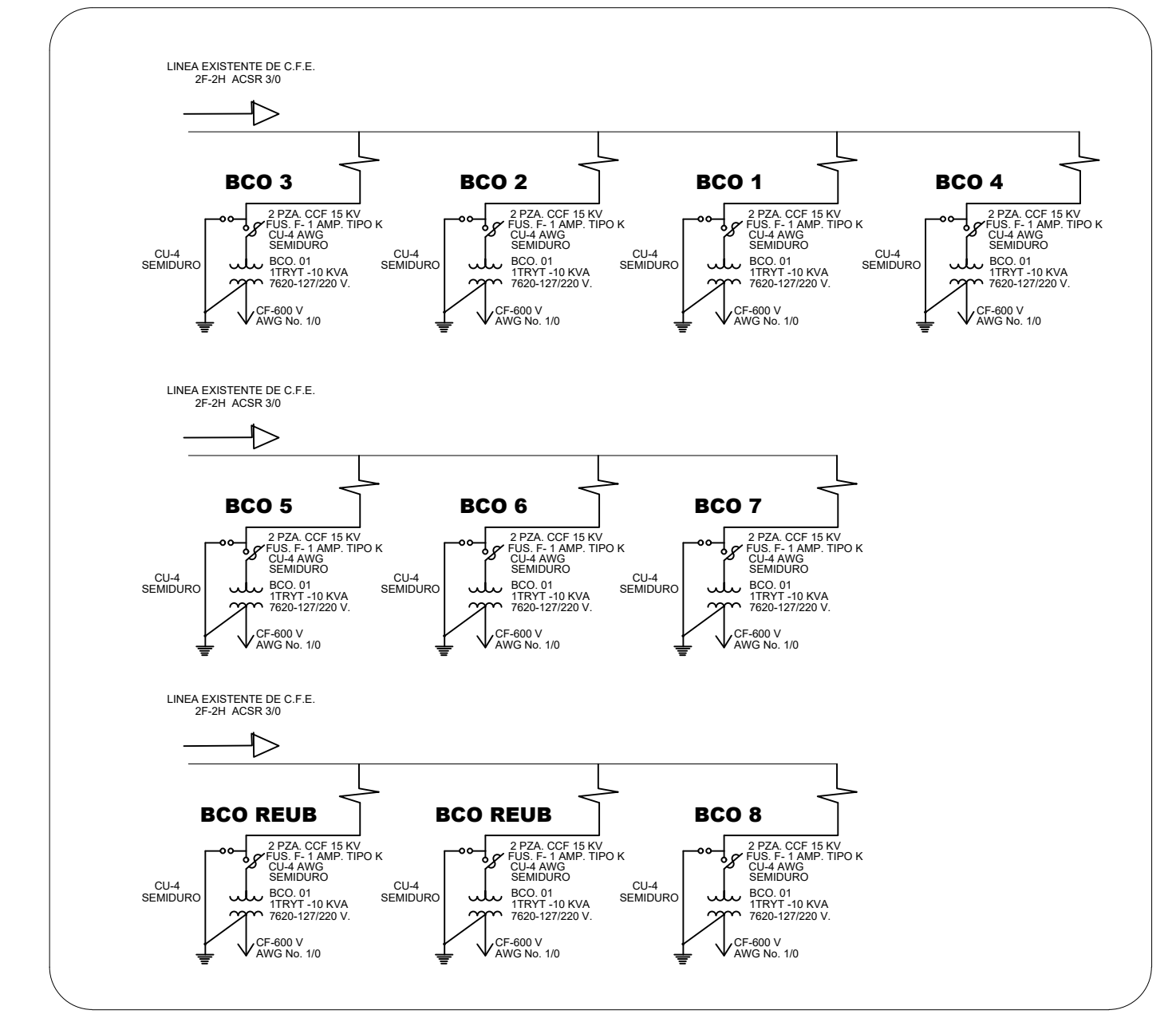
CUBRIR DE EMPENDIEMIENTOS PROYECTADOS RED AREA									
EMPENDIEMIENTOS									
Nº	AL	REUB	NO	FINANC	NO	NO	NO	NO	NO
1	12	12	12	12	12	12	12	12	12
2	12	12	12	12	12	12	12	12	12
3	12	12	12	12	12	12	12	12	12
4	12	12	12	12	12	12	12	12	12
5	12	12	12	12	12	12	12	12	12
6	12	12	12	12	12	12	12	12	12
7	12	12	12	12	12	12	12	12	12
8	12	12	12	12	12	12	12	12	12
9	12	12	12	12	12	12	12	12	12
10	12	12	12	12	12	12	12	12	12
11	12	12	12	12	12	12	12	12	12
12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
13	12	12	12	12	12	12	12	12	12
14	12	12	12	12	12	12	12	12	12
15	12	12	12	12	12	12	12	12	12
16	12	12	12	12	12	12	12	12	12
17	12	12	12	12	12	12	12	12	12
18	12	12	12	12	12	12	12	12	12
19	12	12	12	12	12	12	12	12	12
20	12	12	12	12	12	12	12	12	12
21	12	12	12	12	12	12	12	12	12
22	12	12	12	12	12	12	12	12	12
23	12	12	12	12	12	12	12	12	12
24	12	12	12	12	12	12	12	12	12
25	12	12	12	12	12	12	12	12	12
26	12	12	12	12	12	12	12	12	12
27	12	12	12	12	12	12	12	12	12
28	12	12	12	12	12	12	12	12	12
29	12	12	12	12	12	12	12	12	12
30	12	12	12	12	12	12	12	12	12
31	12	12	12	12	12	12	12	12	12
32	12	12	12	12	12	12	12	12	12
33	12	12	12	12	12	12	12	12	12
34	12	12	12	12	12	12	12	12	12
35	12	12	12	12	12	12	12	12	12
36	12	12	12	12	12	12	12	12	12
37	12	12	12	12	12	12	12	12	12
38	12	12	12	12	12	12	12	12	12
39	12	12	12	12	12	12	12	12	12
40	12	12	12	12	12	12	12	12	12
41	12	12	12	12	12	12	12	12	12
42	12	12	12	12	12	12	12	12	12
43	12	12	12	12	12	12	12	12	12
44	12	12	12	12	12	12	12	12	12
45	12	12	12	12	12	12	12	12	12
46	12	12	12	12	12	12	12	12	12
47	12	12	12	12	12	12	12	12	12
48	12	12	12	12	12	12	12	12	12
49	12	12	12	12	12	12	12	12	12
50	12	12	12	12	12	12	12	12	12
51	12	12	12	12	12	12	12	12	12
52	12	12	12	12	12	12	12	12	12
53	12	12	12	12	12	12	12	12	12
54	12	12	12	12	12	12	12	12	12
55	12	12	12	12	12	12	12	12	12
56	12	12	12	12	12	12	12	12	12
57	12	12	12	12	12	12	12	12	12
58	12	12	12	12	12	12	12	12	12
59	12	12	12	12	12	12	12	12	12
60	12	12	12	12	12	12	12	12	12
61	12	12	12	12	12	12	12	12	12
62	12	12	12	12	12	12	12	12	12
63	12	12	12	12	12	12	12	12	12
64	12	12	12	12	12	12	12	12	12
65	12	12	12	12	12	12	12	12	12
66	12	12	12	12	12	12	12	12	12
67	12	12	12	12	12	12	12	12	12
68	12	12	12	12	12	12	12	12	12
69	12	12	12	12	12	12	12	12	12
70	12	12	12	12	12	12	12	12	12
71	12	12	12	12	12	12	12	12	12
72	12	12	12	12	12	12	12	12	12
73	12	12	12	12	12	12	12	12	12
74	12	12	12	12	12	12	12	12	12
75	12	12	12	12	12	12	12	12	12



CUADRO DE CARGAS DE TRANSFORMADORES						
USUARIOS		BALANCE		KVA'S POR LOTE	CARGA TOTAL	% UTILIZACION
EXISTENTES	TOTALES	FASE 1	FASE 2			
0	9	2.60	3.00	0.60	5.60	54%
0	3	1.20	0.60	0.60	1.80	18%
0	4	1.20	1.20	0.60	2.40	24%
1	2	0.60	0.60	0.60	1.20	12%
0	2	0.60	0.60	0.60	1.20	12%
0	3	0.60	1.20	0.60	1.80	18%
2	2	0.60	0.60	0.60	1.20	12%
2	6	1.80	1.80	0.60	3.60	50%
0	4	1.20	1.20	0.60	2.40	24%
0	4	1.20	1.20	0.60	2.40	24%
0	5	1.80	1.20	0.60	3.00	30%
2	2	0.60	0.60	0.60	1.20	12%



### DIAGRAMA UNIFILAR



**ESPECIFICACIONES:**

- + Esta obra se construirá en M.T. a 2F-2H con conductor AAC 3/0 y neutro común con conductor AAC 3/0, sin embargo únicamente operará solo una fase, ya que la línea que suministra energía a la localidad es monofásica.
- + En B.T. se construirá con cable múltiple de aluminio (2+1) 3/0 - 1/0.
- + Se instalarán 08 transformadores autoprotegidos de 10 KVA YT de acero inoxidable (tipo costa) con su respectivo equipo de protección y seccionamiento.
- + En las estructuras donde habrá red de baja tensión se colocarán bastidores de servicio para tensión de las acometidas.
- + Se utilizarán 3 Aisladores de vidrio 65V por fase en la estructuras de anclaje y remate en media tensión.
- + Se utilizará Aisladores 13PC en estructuras de paso y deflexión en media tensión.
- + Se instalará conectores cilíndricos 3/0 para cerrar puentes en media tensión y conectores cilíndricos 1/0 para cerrar puentes en baja tensión.
- + Se desmantelará la red existente en los postes c, d, q, r, s, u.
- + Los transformadores existentes en los postes q, s, serán reubicados en los postes 57 y 65 respectivamente.
- + Los entronques serán en el poste C donde se sustituirá el poste existente y se instalará una estructura RP1/AD2; en el poste 32 mismo que será intercalado en el claro interpostal h-h con una estructura VS2/RD2 y el último entronque será en el poste I donde existe una estructura RD2 que será complementada a RD2/RD2.
- + m donde existe una estructura RD2 que será complementada a AD2.
- + Se instalarán apartarrayos de baja tensión en las boquillas de los transformadores.
- + Se instalará equipo profanauna.
- + El material desinstalado será ingresado al almacén de C.F.E.

MATERIAL A RETIRAR PARA INGRESO AL ALMACÉN DE C.F.E.			
MATERIAL	UNIDAD	CANT	
TORRE DE FIERRO	PZA	1	
POSTE DE CONCRETO PCR (12-750)	PZA	2	
POSTE DE MADERA	PZA	1	
CABLE ACSC CAL. 2	KG	108	
AISSADOR 65V	PZA	15	
TRANSFORMADOR YT (SIN INFORMACIÓN VISIBLE)	PZA	1	
AISSADOR 3N	PZA	2	
ABRAZADERA DBS	PZA	4	
ABRAZADERA IAG	PZA	3	
BASTIDOR B3	PZA	1	
AISSADOR IC	PZA	3	
CONECTOR LINEA VIVA	PZA	2	

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

A PARTIR DEL \_\_\_\_\_ DE \_\_\_\_\_ DE 20 \_\_\_\_.

DIVISION SURESTE  
ZONA DE DISTRIBUCION HUATULCO  
DEPARTAMENTO DE PLANEACIÓN, PROYECTOS Y CONSTRUCCIÓN  
PLANO PROYECTO

"AMPLIACIÓN DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN VARIAS CALLES DE LA LOCALIDAD DE LLANO DE LEÓN, MUNICIPIO DE SAN JERÓNIMO COATLÁN"

MUNICIPIO: SAN JERÓNIMO COATLÁN      DISTRITO: MIAHUATLÁN

### COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

PROYECTO:	APROBÓ	ESCALA:
REVISÓ:		S/E
Vo.Bo.:	JEFE DEL DEPARTAMENTO DE PLANEACIÓN	FECHA: JUNIO 2023
		PLANO: UNICO