

COORDINACIÓN DE PROTECCIONES Y SECCIÓN DE BARRAJES. ANÁLISIS DEL FACTOR DE DIVERSIFICACIÓN.															
TABLERO	Factor de Diversificación	Corrientes de cortocircuito en KA					Tiempo de disparo mínimo (seg)	DPS (KA)		Sección de los barrajes en (mm²)			Datos del mueble		
		Icc de Falla en barras	Icc que soporta el barraje	Icc que soporta la acometida	Icc mín de la Protección en "DE" (TG)	Icc mín de la Protección en "A" (Tablero)		Máxima corriente	Corriente nominal	Sección acometida (mm²)	Fase	Neutro	Tierra	Espacios o Circuitos	Mueble
MEDIDOR	1.00	5.47	37.12	20.02	N.A.	25	0.150	N.A.	N.A.	67.43	25 x 5	15 x 5	15 x 2	N.A.	Armario
TD-GN	0.93	5.23	37.12	20.02	25	25	0.150	90	30	67.43	25 x 5	15 x 5	15 x 2	8	Gabinete autoalimentado
TDI	0.50	4.86	Tablero	21.63	25	25	0.005	N.A.	N.A.	13.30	N.A.	N.A.	N.A.	25	Tablero
TDT	0.97	5.04	Tablero	15.88	25	25	0.150	N.A.	N.A.	53.48	N.A.	N.A.	N.A.	36	Tablero
T-ASC	1.00	5.85	Tablero	13.61	25	25	0.005	N.A.	N.A.	8.37	N.A.	N.A.	N.A.	4	Caja para totalizador
TDB	1.00	4.99	48.79	21.63	25	25	0.005	15	5	13.30	15 x 2	15 x 2	15 x 2	6	Gabinete autoalimentado
TDR	1.00	5.01	Tablero	13.61	25	25	0.005	N.A.	N.A.	8.37	N.A.	N.A.	N.A.	12	Tablero

CÁLCULO RED DE MEDIA TENSIÓN 13.2 KV									
Conductor adoptado		120mm² Al - 15 KV - 100%							
R (Ohm/Km) = 0.278		XL (Ohm/Km) = 0.137							
FP = 0.90		Seno θ = 0.444		Coseno θ = 0.896		0.3099 Ohm/km			
ZEF = R*Coseno θ + XL*Seno θ		ZEF = R*Cosθ + XL*Senθ		ZEF =					
ΔV FASE-NEUTRO = ZEF * L * I									
ΔV FASE-FASE = ΔV FASE-NEUTRO * √3		% Regulación = [ΔV / V] * 100		VFASE-FASE		11.4 KV			
TRAMO		Distancia (km)	KVA	I (Amp)	ΔV (F-F)	% Regulación	Σ Regulación	PÉRDIDAS (W)	PÉRDIDAS (%)
Punto Físico	Transformador	0.05	45	2.28	0.061169	0.000537	0.000537	0.22	0.02%

DE: