

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 acometida (mm²)	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 de la Protección en "DE" (TG)	Icc de la Protección en "A" (Tablero)		Máxima corriente	Corriente nominal		Fase	Neutro	Tierra	Espacios o Circuitos	Mueble
MEDIDOR	1.00	5.49	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	0.85	5.16	37.12	20.02	25	25	0.150	90	30	67.43	25 x 5	15 x 5	15 x 2	8	Gabinete autosoportado
TDI	0.50	4.78	Tablero	21.63	25	25	0.005	N.A.	N.A.	13.30	N.A.	N.A.	N.A.	18	Tablero
TDT	0.91	4.78	Tablero	15.88	25	25	0.150	N.A.	N.A.	53.48	N.A.	N.A.	N.A.	18	Tablero
T-ASC	1.00	4.72	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	4.66	57.50	24.32	25	25	0.010	15	5	21.15	10 x 5	15 x 2	15 x 2	6	Gabinete autosoportado
TDR	1.00	4.94	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								
ductor adoptado	120mm ² Al - 15 KV - 100%							
hm/(Km) = 0,278	XL (Ohm/Km) 0,137							
0,90	Seno ρ = 0,435			Coseno θ = 0,901				
= R *Coseno ϑ + XL * Seno ϑ	ZEF = R *Cosg + XL * Seng			ZEF = 0,3099 Ohm/km				
FASE-NEUTRO = ZEF * L * I								
FASE-FASE = ΔV FASE-NEUTRO * √3	% Regulación = [ΔV / Vr] * 100			VFASE-FASE 11,4 KV				
TRAMO	Distancia (km)	KVA	I (Amp)	ΔV (V-F)	% Regulación	Σ Regulación	PÉRDIDAS (W)	PÉRDIDAS (V)
to Físico Transformador	0,12	45	2,28	0,146801	0,001288	0,001288	0,52	0,04
