

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 " " de la Protección en "DE" (TG)	Icc " " 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 autosoportado
TDI	0.50	5.08	Tablero	21.63	25	25	0.005	N.A.	N.A.	13.30	N.A.	N.A.	N.A.	18	Tablero
TDT	0.98	5.09	Tablero	38.67	25	25	0.010	N.A.	N.A.	33.63	N.A.	N.A.	N.A.	36	Tablero
T-ASC	1.00	4.84	Tablero	24.32	25	25	0.010	N.A.	N.A.	21.15	N.A.	N.A.	N.A.	4	Caja para totalizador
TDB	1.00	4.93	86.25	38.67	25	25	0.010	15	5	33.63	15 x 5	15 x 2	15 x 2	6	Gabinete autosoportado
TDR	1.00	5.00	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%							
ρ (ohm/Km) = 0.278		XL (Ohm/Km) = 0.137							
g = 0.90		Seno g = 0.445							
θ = R * Coseno θ + XL * Seno θ		ZEF = R * Cosg + XL * Seng			Coseno θ = 0.896				
ASE-NEUTRO = ZEF * L * I					ZEF = 0.3099	Ohm/km			
ASE-FASE = ΔV FASE-NEUTRO * √3		% Regulación = [ΔV / V _r] * 100			VFASE-FASE	11.4 KV			
TRAMO	Distancia (km)	KVA	I (Amp)	ΔV (F-F)	% Regulación	% Regulación	PÉRDIDAS (W)	PÉRDIDAS (%)	

EL 6
PLANO: _____
ELECTRICO
DE: 