

# Instalaciones Eléctricas – Primer Parcial 2018

## Indicaciones:

Escribir nombre y CI en todas las hojas.

Numerar todas las hojas con el formato x/y, siendo “x” el n° de hoja actual e “y” el n° total de hojas.

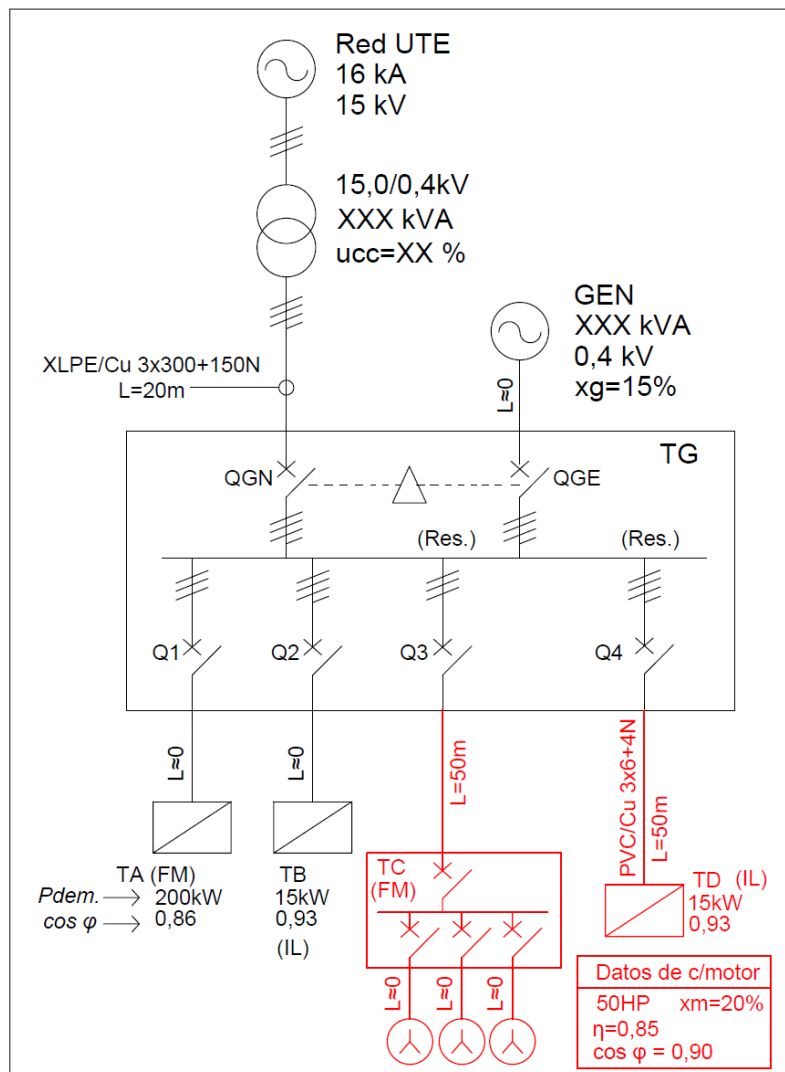
Comenzar a responder cada pregunta y ejercicio en una hoja nueva. Escribir solamente de un lado de cada hoja.

Entregar las hojas dobladas por pregunta/ejercicio y con el nombre visible.

El uso de teléfono durante la prueba conllevará el inmediato retiro de la misma.

## **Ejercicio (24 puntos)**

El TG de una planta industrial existente alimenta un tablero de FM (TA), un tablero de IL (TB), cuenta con 2 interruptores de reserva (Q3 y Q4) y tiene respaldo de todo el proceso mediante grupo generador. De acuerdo con el plan de inversiones de la empresa, se decide ampliar la planta agregando un nuevo sector productivo mediante la incorporación de un nuevo tablero de FM (TC) y un nuevo tablero de IL (TD) tal como se muestra en el siguiente diagrama unifilar:



Además, el nuevo tablero de FM alimenta 3 motores idénticos de los cuales se sabe que, durante el día, pueden llegar a funcionar al mismo tiempo a plena carga y arrancar todos a la vez.

- a) Seleccione de la tabla adjunta el transformador de potencia a instalar capaz de alimentar la instalación más un 10% de previsión de aumento de potencia futuro.

Para las siguientes partes, considere para el generador de la planta tiene la misma  $S_n$  del transformador seleccionado.

- b) Dimensionar por corriente admisible y caída de tensión el cable de alimentación del tablero TC.

Datos del conductor:

- Conductores de Aluminio, Aislamiento XLPE,
- Montados en bandeja perforada (Método F) junto con otros 2 circuitos adyacentes
- Distancia entre el TG y TC: 50m
- Temperatura ambiente: 25°

- c) Calcular el Poder de Corte de los interruptores QGN, QGE, Q1, Q2, Q3 y Q4. Despreciar las pérdidas en el cobre del transformador.

- d) Qué condiciones debe cumplir el interruptor Q3 para proteger el circuito que alimenta? Justificar.

Datos:

$$\rho(\text{Al}) = 0.028 \Omega \cdot \text{mm}^2/\text{m}$$

$$\rho(\text{Cu}) = 0.0222 \Omega \cdot \text{mm}^2/\text{m}$$

$$x = 0.09 \text{ m}\Omega/\text{m}$$

$$x_M = 20\%$$

$$1\text{HP} = 746\text{W}$$

Suponer que la sección del conductor de neutro es 50% de la sección de cable de fase.

## electrical characteristics HV/LV distribution transformers

rated power (kVA) <sup>(1)</sup>		100	160	250	315*	400	500*	630	800	1000	1250	1600	2000	2500	3150	
rated voltage	primary <sup>(2)</sup>	15 or 20 kV														
	secondary at no-load <sup>(2)</sup>	400 V between phases, 231 V phase to neutral														
rated insulation level <sup>(3)</sup>	primary	17.5 kV for 15 kV, 24 kV for 20 kV														
HV tapping range (off voltage)		$\pm 2.5\%$ or $\pm 5\%$ or $\pm 2.5\% \pm 5\%$ <sup>(4)</sup>														
vector group		Dyn 11 <sup>(5)</sup> (delta ; star neutral brought-out)														
losses (W)	no-load	210	460	650	800	930	1100	1300	1220	1470	1800	2300	2750	3350	4380	
	load <sup>(6)</sup>	2150	2350	3250	3900	4600	5500	6500	10700	13000	16000	20000	25500	32000	33000	
rated impedance voltage (%) <sup>(7)</sup>		4	4	4	4	4	4	4	6	6	6	6	6	6	7	
no load current (%)		2.5	2.3	2.1	2	1.9	1.9	1.8	2.5	2.4	2.2	2	1.9	1.8	1.7	
voltage drop at full load (%)	P.F. = 1	2.21	1.54	1.37	1.31	1.22	1.17	1.11	1.51	1.47	1.45	1.42	1.45	1.45	1.29	
	P.F. = 0.8	3.75	3.43	3.33	3.30	3.25	3.22	3.17	4.65	4.63	4.62	4.60	4.61	4.62	5.11	
efficiencies (%)	load 100%	P.F. = 1	97.69	98.27	98.46	98.53	98.64	98.70	98.78	98.53	98.57	98.60	98.63	98.61	98.61	98.83
	load 100%	P.F. = 0.8	97.13	97.85	98.09	98.17	98.30	98.387	98.48	98.17	98.22	98.25	98.29	98.27	98.26	98.54
	load 75%	P.F. = 1	98.14	98.54	98.70	98.75	98.84	98.89	98.96	98.81	98.84	98.86	98.88	98.87	98.87	99.04
	load 75%	P.F. = 0.8	97.69	98.18	98.37	98.44	98.56	98.62	98.71	98.51	98.56	98.58	98.61	98.60	98.60	98.80

... — □  
**TABLA A. 52-1 bis:**  
**INTENSIDADES ADMISIBLES EN AMPERIOS AL AIRE (40 °C)**

Número de conductores con carga y naturaleza del aislamiento													
A1			PVC3 70 °C	PVC2 70 °C		XLPE3 90 °C	XLPE2 90 °C						
A2		PVC3 70 °C	PVC2 70 °C		XLPE3 90 °C	XLPE2 90 °C							
B1					PVC3 70 °C	PVC2 70 °C		XLPE3 90 °C		XLPE2 90 °C			
B2				PVC3 70 °C	PVC2 70 °C		XLPE3 90 °C	XLPE2 90 °C					
C						PVC3 70 °C		PVC2 70 °C	XLPE3 90 °C			XLPE2 90 °C	
D*		VER SIGUIENTE TABLA											
E							PVC3 70 °C		PVC2 70 °C	XLPE3 90 °C		XLPE2 90 °C	
F								PVC3 70 °C		PVC2 70 °C	XLPE3 90 °C		XLPE2 90 °C
Cobre	mm <sup>2</sup>	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	1,5	11	11,5	13	13,5	15	16	16,5	19	20	21	24	25
	2,5	15	16	17,5	18,5	21	22	23	26	26,5	29	33	34
	4	20	21	23	24	27	30	31	34	36	38	45	46
	6	25	27	30	32	36	37	40	44	46	49	57	59
	10	34	37	40	44	50	52	54	60	65	68	76	82
	16	45	49	54	59	66	70	73	81	87	91	105	110
	25	59	64	70	77	84	88	95	103	110	116	123	140
	35	72	77	86	96	104	110	119	127	137	144	154	174
	50	86	94	103	117	125	133	145	155	167	175	188	210
	70	109	118	130	149	160	171	185	199	214	224	244	269
	95	130	143	156	180	194	207	224	241	259	271	296	327
	120	150	164	188	208	225	240	260	280	301	314	348	380
	150	171	188	205	236	260	278	299	322	343	363	404	438
185	194	213	233	268	297	317	341	368	391	415	464	500	
240	227	249	272	315	350	374	401	435	468	490	552	590	
300	259	285	311	349	396	423	461	516	547	640	674	713	
Aluminio	2,5	11,5	12	13,5	14	16	17	18	20	20	22	25	-
	4	15	16	18,5	19	22	24	24	26,5	27,5	29	35	-
	6	20	21	24	25	28	30	31	33	36	38	45	-
	10	27	28	32	34	38	42	42	46	50	53	61	-
	16	36	38	42	46	51	56	57	63	66	70	83	82
	25	46	50	54	61	64	71	72	78	84	88	94	105
	35	-	61	67	75	78	88	89	97	104	109	117	130
	50	-	73	80	90	96	106	108	118	127	133	145	160
	70	-	-	-	116	122	136	139	151	162	170	187	206
	95	-	-	-	140	148	167	169	183	197	207	230	251
	120	-	-	-	162	171	193	196,5	213	228	239	269	293
	150	-	-	-	187	197	223	227	246	264	277	312	338
	185	-	-	-	212	225	236	259	281	301	316	359	388
	240	-	-	-	248	265	300	306	332	355	372	429	461
300	-	-	-	285	313	343	383	400	429	462	494	558	

NOTAS: Con fondo gris, figuran los valores que no se aplican en ningún caso. Los cables de aluminio no son termoplásticos (PVC2 o PVC3), ni suelen tener secciones inferiores a 16 (estos valores no son necesarios).

Los valores en cursiva no figuran en la tabla original. Han sido calculados con los criterios de la norma UNE 20460-5-523.

\* Método D

	Sección mm <sup>2</sup>	1,5	2,5	4	6	10	16	25	35	50	70	95	120	150	185	240	300
Cobre	PVC2	20,5 <sup>(1)</sup>	27,5 <sup>(1)</sup>	36 <sup>(1)</sup>	44	59	76	98	118	140	173	205	233	264	296	342	387
	PVC3	17 <sup>(1)</sup>	22,5 <sup>(1)</sup>	29 <sup>(1)</sup>	37	49	63	81	97	115	143	170	192	218	245	282	319
	XLPE2	24,5 <sup>(1)</sup>	32,5 <sup>(1)</sup>	42 <sup>(1)</sup>	53	70	91	116	140	166	204	241	275	311	348	402	455
	XLPE3	21 <sup>(1)</sup>	27,5 <sup>(1)</sup>	35 <sup>(1)</sup>	44	58	75	96	117	138	170	202	230	260	291	336	380
Aluminio	XLPE2						70	89	107	126	156	185	211	239	267	309	349
	XLPE3						58	74	90	107	132	157	178	201	226	261	295

(1) No permitido.



Sobre la base de estas expresiones se han obtenido los factores de corrección que se indican a continuación:

TABLA 52-D1:

Aislamiento	Temperatura ambiente ( $\theta_a$ ) (°C)											
	10	15	20	25	30	35	40	45	50	55	60	
Tipo PVC (termoplástico)	1,40	1,34	1,29	1,22	1,15	1,08	1,00	0,91	0,82	0,70	0,57	
Tipo XLPE o EPR (termoestable)	1,26	1,23	1,19	1,14	1,10	1,05	1,00	0,96	0,90	0,83	0,78	



Luego, cuando la temperatura ambiente sea inferior a 40 °C, la mejor refrigeración de los cables les permitirá transportar corrientes superiores. Recíprocamente, temperaturas ambiente más elevadas deben corresponderse con corrientes más reducidas. Esto es especialmente importante cuando en canalizaciones antiguas se añaden nuevos circuitos a los ya existentes. Si no se tiene en cuenta la mayor temperatura ambiente que suponen estos nuevos cables y se reduce la carga de los circuitos antiguos se pueden producir sobrecalentamientos peligrosos para la instalación. En estos casos hay que recalcular las intensidades de cada circuito teniendo en cuenta el agrupamiento final resultante.

TABLA 52-D2:

FACTORES DE CORRECCIÓN DE LA INTENSIDAD ADMISIBLE PARA TEMPERATURAS AMBIENTE DEL TERRENO DIFERENTES DE 25 °C A APLICAR PARA CABLES (EN CONDUCTOS ENTERRADOS)

Aislamiento	Temperatura del terreno ( $\theta_g$ ) (°C)															
	10	15	20	25	30	35	40	45	50	55	60	65	70	75	80	
Tipo PVC (termoplástico)	1,16	1,11	1,06	1,00	0,94	0,88	0,81	0,75	0,66	0,58	0,47	-	-	-	-	
Tipo XLPE o EPR (termoestable)	1,11	1,08	1,05	1,00	0,97	0,93	0,86	0,83	0,79	0,74	0,68	0,62	0,55	0,48	0,39	



#### FACTORES DE CORRECCIÓN POR RESISTIVIDAD DEL TERRENO

Una importante novedad de la nueva versión de la UNE 20460-5-523 es considerar la resistividad estándar del terreno de 2,5 K·m/W frente a 1 K·m/W (referencia anterior), lo que supone una drástica reducción de las intensidades admisibles en cables enterrados en instalaciones interiores o receptoras (las que no son redes de distribución) frente al método que se venía utilizando hasta ahora proveniente de la ITC-BT-07 que a su vez ha sido redactada basándose en la UNE 20435.

TABLA 52-D3:

FACTORES DE CORRECCIÓN DE LA INTENSIDAD ADMISIBLE PARA CABLES (EN CONDUCTOS ENTERRADOS) EN TERRENOS DE RESISTIVIDAD DIFERENTE DE 2,5 K·m / W

Resistividad térmica K·m / W	1	1,5	2	2,5	3
Factor de corrección	1,18	1,1	1,05	1	0,96



#### FACTORES DE CORRECCIÓN POR AGRUPAMIENTO

El calentamiento mutuo de los cables, cuando varios circuitos coinciden en la misma canalización, obliga a considerar un factor de corrección adicional para tener en cuenta la mayor dificultad para disipar el calor generado, ya que esta situación equivale a una mayor temperatura ambiente.

Por esta razón, la Norma UNE 20-460-5-523 incluye la tabla A.52-3 en la que se reseñan los factores de corrección a considerar cuando en una canalización se encuentran juntos varios circuitos o varios cables multiconductores. Estos factores deben utilizarse para modificar las intensidades indicadas en la tabla A.52-1 bis o en la tabla básica simplificada antes citada.

TABLA A. 52-3:

Punto	Disposición	Número de circuitos o cables multiconductores									
		1	2	3	4	6	9	12	16	20	
1	Empotrados, embutidos (dentro de un mismo tubo, canal o conducto o grapados sobre una superficie al aire)	1,0	0,80	0,70	0,70	0,55	0,50	0,45	0,40	0,40	
2	Capa única sobre los muros o los suelos o bandejas no perforadas	1,00	0,85	0,80	0,75	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	
3	Capa única en el techo	0,95	0,80	0,70	0,70	0,65	0,60	0,60	0,60	0,60	
4	Capa única sobre bandejas perforadas horizontales o verticales	1,0	0,90	0,80	0,75	0,75	0,70	0,70	0,70	0,70	
5	Capa única sobre escaleras de cables, abrazaderas, etc.	1,0	0,85	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	



**Pregunta 1 (9 puntos)**

1. Indique las funciones básicas de los elementos de maniobra y protección de una instalación.

F1	
F2	
F3	
F4	

2. ¿El interruptor automático qué funciones básicas cumple? Indique otros dos dispositivos de una instalación eléctrica y cuáles son sus funciones básicas (F1,F2,F3,F4)
3. Represente la curva tiempo-corriente de un interruptor automático, ubicando en el gráfico los siguientes valores,  $I_n$ ,  $I_{m1}$  y  $I_{m2}$
4. Indique las zonas de disparo seguro.
5. En caso que fuera un interruptor de riel, la norma IEC 60898 define varias curvas de disparo B, C y D. ¿Cuál es la diferencia entre estas curvas?

**Pregunta 2 (9 puntos)**

1. Explique qué son los efectos térmicos, electrodinámicos y distorsivos que las corrientes de cortocircuito producen en las instalaciones eléctricas.
2. La corriente de un cortocircuito trifásico equilibrado, usualmente calculada en los ejercicios, es el valor RMS de la componente simétrica sub-transitoria de la corriente de cortocircuito real. Es correcto afirmar que la corriente máxima instantánea de cortocircuito, será igual o menor a dicho valor RMS multiplicado por  $\sqrt{2}$  ? Justifique

**Pregunta 3 (8 puntos)**

1. Indique qué componente eléctrico se utiliza para realizar la función de ICP por parte de la empresa distribuidora de energía en Uruguay.
2. Indique qué magnitudes referentes al suministro eléctrico se deben considerar a la hora de dimensionar y diseñar un ICP.
3. ¿Cuál es la función principal que la empresa distribuidora busca con la instalación de un ICP a la entrada de cada suministro eléctrico?
4. En una instalación se desconoce las características del suministro eléctrico y no se cuenta con instrumental de medida para magnitudes eléctricas.  
En el tablero de medidores se puede ver que el ICP es tripolar e indica una corriente nominal de 32A.
  - i. Indique cuál es la potencia contratada aproximada. Justifique su respuesta.
  - ii. Es posible alimentar un motor con la siguiente chapa característica?

En caso negativo, indique por qué no y en caso afirmativo indique cómo debería realizarse la conexión del mismo.

