1 Présentation.

Le devoir qui vous est proposé est inspiré du sujet d'avant-projet du BTS Electrotechnique de la session 2010.

Les documents nécessaires à cette partie sont fournis en annexe.

L'alimentation de nouvelles machines d'usinage et du nouveau système d'aspiration, entraîne une modification de la distribution du hall 1.

Dans cette partie il s'agit d'alimenter en énergie les deux systèmes d'aspiration venant du hall 1 (réseau CELASHI et WEEKE), en respectant les contraintes normatives et la sécurité des biens et des personnes.

Vous allez dimensionner:

le câble d'alimentation de ces deux systèmes d'aspiration, le disjoncteur de protection de cet ensemble.

L'usine est alimentée par un réseau triphasé 20 kV. Un poste HTA/BTA se trouve à l'entrée du hall 1. Le schéma de liaison à la terre est de type TNC.

Le schéma unifilaire, donné en annexe, présente un extrait de la distribution du hall1 et ses caractéristiques électriques.

2 Questions.

2.1 Calcul du courant d'emploi Ib.

La puissance active en amont de l'aspiration du réseau WEEKE est de 99 kW.

La puissance active en amont de l'aspiration du réseau CELASHI est de 121 kW.

Le facteur de puissance est identique pour les deux réseaux et égal à 0,66.

- 2.1.1 En déduire la puissance apparente au niveau disjoncteur Q6.
- 2.1.2 Calculer le courant Ib que devra véhiculer le câble C2.

2.2 Calcul du courant I'z.

I'z est le courant équivalent au courant véhiculé par la canalisation (document annexe). Son intensité vous permettra de déterminer la section des conducteurs.

On prendra Iz = Ib et Kn=Ks=1

2.2.1 Calculer I'z en respectant les contraintes de la norme ATEX (voir annexe), puis déterminer la section des conducteurs du câble C2 (on prendra SPH = SPEN).

2.3 Choix du disjoncteur Q6.

Le réglage du déclencheur sera choisi avec la possibilité de régler un court retard, un long retard et sans temporisation.

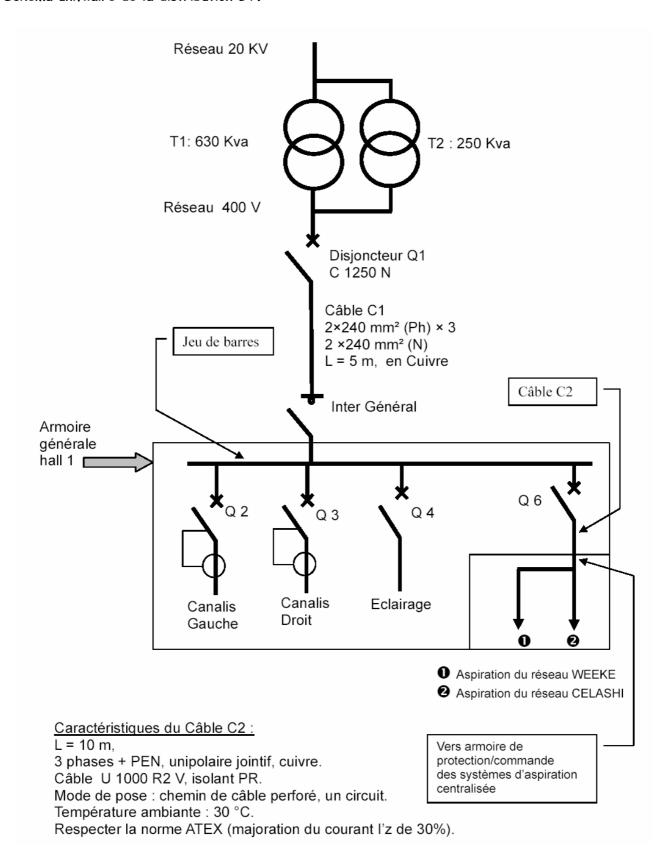
- 2.3.1 Après avoir consulté et complété le document réponses, calculer le courant de court circuit triphasé en aval du disjoncteur Q6.
- 2.3.2 Donner la référence complète du disjoncteur et de son déclencheur électronique Q6.

3 Annexes.

3.1 Document réponse à compléter.

Schémas	Partie de l'installation	Résistance en mΩ	Réactance en mΩ
	Réseau amont Skq = 500 MVA	0,04	0,35
T1 9 T2	S1 = 630 KVa S2= 250 KVa	3,06	9,14
*	Disjoncteur général Q1	0	0
Câble C1	Liaison transformateurs interrupteur général	?	?
7	Interrupteur général	0	0
	Jeux de Barre	0	0
*	Disjoncteur Q6	0	0
Total		?	?

3.2 Schéma unifilaire de la distribution BT.



3.3 Détermination de la section des câbles (1/2)

Les tableaux ci-contre permettent de déterminer la section des conducteurs de phase d'un circuit.

Ils ne sont utilisables que pour des canalisations non enterrées et protégées par disjoncteur.

Pour obtenir la section des conducteurs de phase, il faut :

- déterminer une lettre de sélection qui dépend du conducteur utilisé et de son mode de pose
- déterminer un cœfficient K qui caractérise l'influence des différentes conditions d'installation.

Ce cœfficient K s'obtient en multipliant les facteurs de correction, K1, K2, K3, Kn et Ks:

- le facteur de correction K1 prend en compte le mode de pose
- le facteur de correction K2 prend en compte l'influence mutuelle des circuits placés côte à côte
- le facteur de correction K3 prend en compte la température ambiante et la nature de l'isolant
- le facteur de correction du neutre chargé Kn
- le facteur de correction dit de symétrie Ks.

Lettre de sélection

type d'éléments conducteurs	mode de pose	lettre de sélection
conducteurs et câbles multiconducteurs	 sous conduit, profilé ou goulotte, en apparent ou encastré sous vide de construction, faux plafond sous caniveau, moulures, plinthes, chambranles 	В
	en apparent contre mur ou plafond sur chemin de câbles ou tablettes non perforées	С
câbles multiconducteurs	 sur échelles, corbeaux, chemin de câbles perforé fixés en apparent, espacés de la paroi câbles suspendus 	E
câbles monoconducteurs	sur échelles, corbeaux, chemin de câbles perforé fixés en apparent, espacés de la paroi câbles suspendus	F

Facteur de correction K1

lettre de sélection	cas d'installation	K1
В	 câbles dans des produits encastrés directement dans des matériaux thermiquement isolants 	0,70
	 conduits encastrés dans des matériaux thermiquement isolants 	0,77
	câbles multiconducteurs	0,90
	 vides de construction et caniveaux 	0,95
С	pose sous plafond	0,95
B. C. E. F	autres cas	1

Facteur de correction K2

	disposition des câbles jointifs	facteur de correction K2 nombre de circuits ou de câbles multiconducteurs											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	12	16	20
B, C, F	encastrés ou noyés dans les parois		1	-	-	-	-	,	-	0,50	-	-	
С	simple couche sur les murs ou les planchers ou tablettes non perforées		0,85	0,79	0,75	0,73	0,72	0,72	0,71	0,70	de ré	ducti	
	simple couche au plafond	1,00	0,85	0,76	0,72	0,69	0,67	0,66	0,65	0,64	pour	plus	de
E, F	simple couche sur des tablettes horizontales perforées ou sur tablettes verticales						-	·	-	0,72		bles.	
	simple couche sur des échelles à câbles, corbeaux, etc.		0,88	0,82	0,80	0,80	0,79	0,79	0,78	0,78			

Lorsque les câbles sont disposés en plusieurs couches, appliquer en plus un facteur de correction de :

- 0,80 pour deux couches
- 0,73 pour trois couches
- 0,70 pour quatre ou cinq couches.

Facteur de correction K3

températures	isolation		
ambiantes (°C)	élastomère (caoutchouc)	polychlorure de vinyle (PVC)	polyéthylène réticulé (PR) butyle, éthylène, propylène (EPR)
10	1,29	1,22	1,15
15	1,22	1,17	1,12
20	1,15	1,12	1,08
25	1,07	1,06	1,04
30	1,00	1,00	1,00
35	0,93	0,94	0,96
40	0,82	0,87	0,91
45	0,71	0,79	0,87
50	0,58	0,71	0,82
55	-	0,61	0,76
60	-	0,50	0,71

Facteur de correction Kn (conducteur Neutre chargé) (selon la norme NF C 15-100 § 523.5.2)

- Kn = 0,84
- Kn = 1,45

Voir détermination de la section d'un conducteur Neutre chargé page A39.

Facteur de correction dit de symétrie Ks (selon la norme NF C 15-105 § B.5.2 et le nombre de câbles en parallèle)

- Ks = 1 pour 2 et 4 câbles par phase avec le respect de la symétrie
- Ks = 0,8 pour 2, 3 et 4 câbles par phase si non respect de la symétrie.

3.4 Détermination de la section des câbles (2/2)

Exemple d'un circult à calculer selon la méthode NF C 15-100 § 523.7

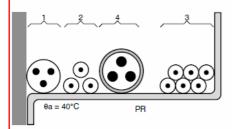
Un câble polyéthylène réticulé (PR) triphasé + neutre (4° circuit à calculer) est tiré sur un chemin de câbles perforé, jointivement avec 3 autres circuits constitués:

- d'un câble triphasé (1er circuit)
- de 3 câbles unipolaires (2º circuit)
- de 6 cables unipolaires (3° circuit): ce circuit est constitué de 2 conducteurs par phase.

II y aura donc 5 regroupements triphasés. La température ambiante est de 40 °C et

le câble véhicule 58 ampères par phase.

On considère que le neutre du circuit 4 est chargé.



La lettre de sélection donnée par le tableau correspondant est E.

Les facteurs de correction K1, K2, K3 donnés par les tableaux correspondants sont respectivement :

- K1 = 1
- K2 = 0.75
- K3 = 0,91.

Le facteur de correction neutre chargé est :

Kn = 0,84.

Le coefficient total K = K1 x K2 x K3 x Kn est donc 1 x 0.75 x 0.91 x 0.84 soit :

k= 0.57.

Détermination de la section

On choisira une valeur normalisée de In juste supérieure à 58 A, soit In = 63 A.

Le courant admissible dans la canalisation est Iz = 63 A. L'intensité fictive l'z prenant en compte le coefficient K est l'z = 63/0,57 = 110,5 A.

Détermination de la section minimale

Connaissant l'z et K (l'z est le courant équivalent au courant véhiculé par la canalisation : l'z = Iz/K), le tableau ci-après indique la section à retenir.

		isolant	et nomi	ore de c	onducte	urs cha	rgés (3 o	u 2)		
		caouto ou PV	houc				u éthylèn			
lettre de	В	PVC3	PVC2		PR3	ı	PR2			
sélection	С	PVC3	PVC2		PVC2	PR3	PHZ	PR2		
Selection	Ē		FVC3	PVC3	FVCZ	PVC2	PR3	FNZ	PR2	
	Ē			1 100	PVC3	1 102	PVC2	PR3	1112	PR2
section	1,5	15,5	17,5	18,5	19,5	22	23	24	26	1112
cuivre	2,5	21	24	25	27	30	31	33	36	
(mm²)	4	28	32	34	36	40	42	45	49	
()	6	36	41	43	48	51	54	58	63	
	10	50	57	60	63	70	75	80	86	
	16	68	76	80	85	94	100	107	115	
	25	89	96	101	112	119	127	138	149	161
	35	110	119	126	138	147	158	169	185	200
	50	134	144	153	168	179	192	207	225	242
	70	171	184	196	213	229	246	268	289	310
	95	207	223	238	258	278	298	328	352	377
	120	239	259	276	299	322	346	382	410	437
	150		299	319	344	371	395	441	473	504
	185		341	364	392	424	450	506	542	575
	240		403	430	461	500	538	599	641	679
	300		464	497	530	576	621	693	741	783
	400					656	754	825		940
	500					749	868	946		1 083
	630	40.5	40.5	40.5	04	855	1 005	1 088	00	1 254
section	2,5	16,5	18,5	19,5	21	23	25	26	28	
aluminium	6	22 28	25 32	26 33	28 36	31 39	33 43	35 45	38 49	
(mm²)	10	39	44	46	49	54	58	62	67	
	16	53	59	61	66	73	77	84	91	
	25	70	73	78	83	90	97	101	108	121
	35	86	90	96	103	112	120	126	135	150
	50	104	110	117	125	136	146	154	164	184
	70	133	140	150	160	174	187	198	211	237
	95	161	170	183	195	211	227	241	257	289
	120	186	197	212	226	245	263	280	300	337
	150	100	227	245	261	283	304	324	346	389
	185		259	280	298	323	347	371	397	447
	240		305	330	352	382	409	439	470	530
	300		351	381	406	440	471	508	543	613
	400					526	600	663		740
	500					610	694	770		856
	630					711	808	899		996

En se plaçant sur la ligne correspondant à la lettre de sélection E, dans la colonne PR3, on choisit la valeur immédiatement supérieure à 110,5 A, soit, ici:

- pour une section cuivre 127 A, ce qui correspond à une section de 25 mm²,
- pour une section aluminium 120 A, ce qui correspond à une section de 35 mm².

Détermination de la section d'un conducteur neutre chargé

Les courants harmoniques de rang 3 et multiples de 3 circulant dans les conducteurs de phases d'un circuit triphasé s'additionnent dans le conducteur neutre et le surchargent.

Pour les circuits concernés par la présence de ces harmoniques, pour les sections de phase > 16 mm² en cuivre ou 25 mm² en aluminium, il faut déterminer la section des conducteurs de la manière suivante, en fonction du taux d'harmoniques en courant de rang 3 et multiples de 3 dans les conducteurs de phases :

taux (ih3) < 15%

Le conducteur neutre n'est pas considéré comme chargé. La section du conducteur neutre (Sn) égale à celle nécessaire pour les conducteurs de phases (Sph). Aucun coefficient lié aux harmoniques n'est appliqué : Sn = Sph

taux (ih3) compris entre 15% et 33%:
Le conducteur neutre est considéré comme chargé, sans devoir être surdimensionné par rapport aux phases.

Prévoir une section du conducteur neutre (Sn) égale à celle nécessaire pour les conducteurs de phases (Sph). Mais un facteur de réduction de courant admissible de 0,84 doit être pris en compte pour l'ensemble des conducteurs :

 $Sn = Sph = Spho \ x \ 1/0,84$ (facteur de dimensionnement pour l'ensemble des conducteurs, par rapport à la section Spho calculée).

taux (ih3) > 33%

Le conducteur est considéré comme chargé et doit être surdimensionné pour un courant d'emploi égal à 1,45/0,84 fois le courant d'emploi dans la phase, soit environ 1,73 fois le courant calculé.

Selon le type de câble utilisé :

o câbles multipolaires : la section du conducteur neutre (Sn) est égale à celle nécessaire pour la section des conducteur de phases (Sph) et un facteur de correction de 1,45/0,84 doit être pris en compte pour l'ensemble des conducteurs. Sn = Sph = Spho x 1,45/0,84 (facteur de dimensionnement pour l'ensemble des conducteurs, par rapport à la section Spho calculée).

o câbles unipolaires : le conducteur neutre doit avoir une section supérieure à celle des conducteurs de phases.

La section du conducteur neutre (Sn) doit avoir un facteur de dimensionnement de 1,45/0,84 et. Pour les conducteurs de phases (Sph) un facteur de réduction de courant admissible de 0,84 doit être pris en compte :

Sn = Spho x 1,45/0,84

Sph = Spho x 1/0,84

• Lorsque le taux (ih3) n'est pas défini par l'utilisateur, on se placera dans les conditions de calcul correspondant à un taux compris entre 15% et 33%. Sn = Sph = Spho x 1/0,84 (facteur de dimensionnement pour l'ensemble des conducteurs, par rapport à la section Spho calculée).

3.5 Détermination des courants de courts circuits

Déterminer résistances et réactances de chaque partie de l'installation

partie de l'installation valeurs à considérer résistances $(m\Omega)$ réactances	(mΩ)
	(/
réseau amont (1) $R1 = 0,1 \times Z_{_{\Omega}} \\ Z_{_{\Omega}} = \frac{(m \ U_{_{\Omega}})^2}{S_{_{K\Omega}}}$	'Q
tranformateur $R2 = \frac{Wc \times U^2}{S^2} 10^{-3}$ $X2 = \sqrt{Z_2^2 - R^2}$	
Wc=pertes cuivre (W) S=puissance apparente $Z = \frac{Ucc}{100} \times \frac{U}{S}$	2
du transformateur (kVA) Ucc=tension court-circuit o transfo (en %	du
liaison	
$\begin{array}{c} \text{en câbles (3)} \\ \text{R3} = \rho \frac{L}{\overline{S}(3)} \\ \rho = 18,51 \text{ (Cu)} \\ \text{ou 29,41 (Al)} \\ \text{L en m, S en mm}^2 \\ \text{en barres} \\ \end{array} \begin{array}{c} X3 = 0,09L \text{ (cá uni jointifs)} \\ X3 = 0,13L \text{ (2)} \\ X3 = 0,13L \text{ (2)} \\ X3 = 0,15L \text{ (2)} \\ \text{L en m} \\ X3 = 0,15L \text{ (4)} \\ \text{L en m} \\ \text{Uni espacés)} \\ \text{L en m} \\ X3 = 0,15L \text{ (4)} \\ \text{L en m} \\ \text{L en m} \\ \end{array}$) (câbles
disjoncteur	
rapide R4 négligeable X4 négligeab	ole
sélectif R4 négligeable X4 négligeab	ole

(1) S_{KO}: puissance de court-circuit du réseau à haute tension en kVA.
(2) Réactance linéique des conducteurs en fonction de la disposition des câbles et des tyoes.

 (2) neactaité inierque des conducteurs en ronction de la dispo des câbles et des types.
 (3) S'il y a plusieurs conducteurs en parallèle par phase diviser la résistance et la réactance d'un conducteur par le nombre de conducteurs.

R est négligeable pour les sections supérieures à 240 mm². (4) Réactance linéique des jeux de barres (Cu ou Al) en valeurs moyennes.

Icc en un point quelconque de l'installation

Valeur de l'Icc en un point de l'installation par la méthode suivante : (méthode utilisée par le logiciel Ecodial 3 en conformité avec la norme NF C 15-500).

1. calculer:

la somme Rt des résistances situées en amont de ce point :

Rt = R1 + R2 + R3 + ... et la somme Xt des réactances situées en amont de ce point : Xt = X1 + X2 + X3 + ...

2. calculer:

lcc maxi. =
$$\frac{\text{mc U}_n}{\sqrt{3}\sqrt{\text{Rt}^2 + \text{Xt}^2}}$$
 kA.

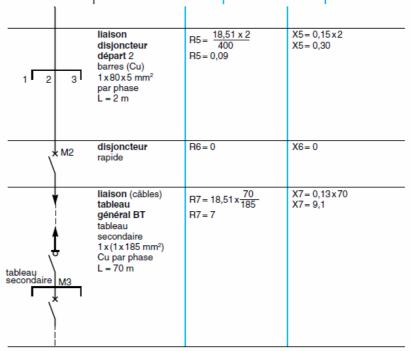
Rt et Xt exprimées en m Ω

Important:

- U_n = tension nominale entre phases du transformateur (400 V)
- m = facteur de charge à vide = 1,05
- c = facteur de tension = 1,05.

Exemple

schéma		partie de l'installation	résistances (mΩ)	réactances (mΩ)
		réseau amont S _{KQ} ⁽¹⁾ = 500000 kVA	R1 = $\frac{(1,05 \times 400)^2}{500 000} \times 0,1$ R1 = 0,035	R1 = $\frac{(1,05 \times 400)^2}{500\ 000} \times 0,995$ X1 = 0,351
(}	transformateur $S_{nt} = 630 \text{ kVA}$ $U_{kr} = 4 \%$ U = 420 V $P_{ou} = 6300 \text{ W}$	$R2 = \frac{7800 \times 420^{2} \times 10^{-9}}{630^{2}}$ $R2 = 3.5$	$X2 = \sqrt{\left(\frac{4}{100} \times \frac{420^2}{630}\right)^2 - (3.5)}$ $X2 = 10.6$
		liaison (câbles) transformateur disjoncteur 3 x (1 x 150 mm²) Cu par phase L = 5 m	R3= \frac{18,51 x 5}{150 x 3} R3= 0,20	$X3 = 0.09 \times \frac{5}{3}$ $X3 = 0.15$
,	. м1	disjoncteur rapide	R4=0	X4=0



Calcul des Intensités de court-circuit (kA)

Calcul des intensites de	Court-Circuit (KA)	
résistances (mΩ)	réactances (mΩ)	Icc (kA)
en Rt1 = R1+R2+R3 M1 Rt1 = 3,73	Xt1 = X1 + X2 + X3 Xt1 = 11,10	$\frac{1,05 \times 1,05 \times 400}{\sqrt{3} \sqrt{(3,73)^2 + (11,1)^2}} = 21,7 \text{ kA}$
en Rt2 = Rt1 + R4 + R5 M2 Rt2 = 3,82	Xt2 = Xt1 + X4 + X5 Xt2 = 11,40	$\frac{1,05 \times 1,05 \times 400}{\sqrt{3} \sqrt{(3,82)^2 + (11,40)^2}} = 21,2 \text{ kA}$
en Rt3 = Rt2 + R6 + R7 M3 Rt3 = 10,82	Xt3 = Xt2 + X6 + X7 Xt3 = 20,50	$\frac{1,05 \times 1,05 \times 400}{\sqrt{3} \sqrt{(10,82)^2 + (20,50)^2}} = 11,0 \text{ kA}$

3.6 Choix du disjoncteur (1/2)

type de disjoncteur				NS80	NS125E	NSAH88
nombre de pôles				3	3, 4	3, 4
caractéristiques électriques selon IEC 60	0947-2 et EN 609	47-2				
courant assigné (A)	In	40 °C		80	125	160
ension assignée d'isolement (V)	Ui			750	750	500
tension ass. de tenue aux chocs (kV)	Uimp			8	8	8
tension assignée d'emploi (V)	Ue	CA 50/60 Hz		690	500	500
		CC				250
				Н	E	N
oouvoir de coupure ultime	lcu	CA 50/60 Hz	220/240 V	100	25	50
(kA eff)			380/415 V	70	16	30
			440 V	65	10	15
			500 V	25	6	
			525 V	25		
			660/690 V	6		
		CC	250 V (1 pôle)			
			500 V (2 pôles série)			
pouvoir de coupure de série	lcs	(% Icu)		100 %	50 %	50 %
aptitude au sectionnement				•	•	
catégorie d'emploi				Α	Α	A
endurance (cycles F-O)		mécanique		20000	10000	10000
,		électrique	440 V - In/2	10000	6000	5000
			440 V - In	7000	6000	5000
caractéristiques électriques selon Nema	AB1					
ouvoir de coupure (kA)			240 V	100	5	
			480 V	65	5	
			600 V	10		
protection (voir pages suivantes)				1		
protection contre		déclencheur inte	erchangeable			
es surintensités (A)	lr	courant de régla				
protection différentielle	••	dispositif additio			•	•
déclencheur électronique		STR22SE			1-	
and a second a second and a second a second and a second		long retard	lr			
		court retard	lm			
		temporisation	iiII			
		seuil instantané				
		STR23SE	le.			
		long retard	lr I			
		court retard	lm			
		temporisation seuil instantané				
		STR23SV				
		long retard	lr .			
		court retard	lm			
		temporisation				
		seuil instantané				
		STR53UE				
		long retard	Ir			
		court retard	lm			
		temporisation				
		seuil instantané				
		STR53SV				
		long retard	Ir			I
		court retard	lm			
		count retain	IIII			
		temporisation	****			

⇒La suite du tableau est donnée page suivante

3.7 Choix du disjoncteur (2/2)

	NS100)		NS160)		NS250			NS400				NS630)	
	2, 3, 4			2, 3, 4			2, 3, 4			3, 4				3, 4		
	400			400			050			450/050	400			000		
	100			160			250			150/250	400			630		
	750			750			750			750	750			750		
	8			8			8			8	8			8		
	690			690			690			690	690			690		
	500			500			500			500	500	1	١.	500		٠.
	N	H	L	N	H	L	N	H	L	L	N	H	L	N	H	L
	85	100	150	85	100	150	85	100	150	150	85	100	150	85	100	150
	25	70	150	36	70	150	36	70	150	150	45	70	150	45	70	150
	25	65	130	35	65	130	35	65	130	130	42	65	130	42	65	130
	18	50	100	30	50	70	30	50	70	100	30	50	100	30	50	70
	18	35	100	22	35	50	22	35	50	100	22	35	100	22	35	50
	8	10	75	8	10	20	8	10	20	75	10	20	75	10	20	35
	50	85	100	50	85	100	50	85	100	100	50	85	100	50	85	100
	50	85	100	50	85	100	50	85	100	100	50	85	100	50	85	100
	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	100%	100 %	100 %	100 %	100 %	100 °
	•	•	•	■	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•
	A	Α	Α	A	Α	Α	A	Α	Α	Α	Α	Α	Α	A	Α	Α
	50000			40000			20000			15000				15000		
	50000			40000			20000			12000				8000		
	30000			20000			10000			6000				4000		
	85	100	200	85	100	200	85	100	200	200	85	100	200	85	100	200
	25	65	130	35	65	130	35	65	130	130	42	65	130	42	65	130
	10	35	50	20	35	50	20	35	50	50	20	35	50	20	35	50
										•						
	13 / 100	0		13 / 160)		13/250)		100 / 250	160 / 40	0		250 / 63	0	
	•			•			•				•					
	1															
-	•			0.4 2 1-			0.4 2 1-									
>		1		0,4 a in			0,4 a in									
>	0,4 à In			0,4 à In 2 à 10 I			0,4 à In 2 à 10 I									
>	0,4 à In 2 à 10 I			2 à 10 l			2 à 10 l									
	0,4 à In			-			-									
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans									
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			_				_		
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			0,4 à In				0,4 à In	,	
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			0,4 à In 2 à 10 Ir				0,4 à In 2 à 10 In	r	
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			0,4 à In				0,4 à In	r	
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			0,4 à In 2 à 10 Ir sans				0,4 à In 2 à 10 In sans	,	
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			0,4 à In 2 à 10 Ir sans 11 In				0,4 à In 2 à 10 lu sans 11 In	r	
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			0,4 à In 2 à 10 Ir sans 11 In 0,4 à In				0,4 à In 2 à 10 In sans 11 In		
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			0,4 à In 2 à 10 Ir sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 Ir				0,4 à In 2 à 10 In sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 In		
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			0,4 à In 2 à 10 Ir sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 Ir				0,4 à In 2 à 10 II sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 II		
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			0,4 à In 2 à 10 Ir sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 Ir				0,4 à In 2 à 10 In sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 In		
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			0,4 à In 2 à 10 Ir sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 Ir fixe				0,4 à In 2 à 10 In sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 In fixe 11 In	r	
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			0,4 à In 2 à 10 Ir sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 Ir fixe 11 In				0,4 à In 2 à 10 In sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 In fixe 11 In	r	
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			0,4 à In 2 à 10 Ir sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 Ir fixe 11 In 0,4 à In 1,5 à 10 Ir				0,4 à In 2 à 10 li sans 11 ln 0,4 à In 2 à 10 li fixe 11 ln 0,4 à In 1,5 à 10	r	
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			0,4 à In 2 à 10 Ir sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 Ir fixe 11 In 0,4 à In 1,5 à 10 Ir 8 crans				0,4 à In 2 à 10 In sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 In fixe 11 In 0,4 à In 1,5 à 10 8 crans	r I Ir	
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			0,4 à In 2 à 10 Ir sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 Ir fixe 11 In 0,4 à In 1,5 à 10 Ir				0,4 à In 2 à 10 li sans 11 ln 0,4 à In 2 à 10 li fixe 11 ln 0,4 à In 1,5 à 10	r I Ir	
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			0,4 à In 2 à 10 Ir sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 Ir fixe 11 In 0,4 à In 1,5 à 10 Ir 8 crans 1,5 à 11 In				0,4 à In 2 à 10 Ir sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 Ir fixe 11 In 0,4 à In 1,5 à 10 8 crans 1,5 à 11	lr In	
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			0,4 à In 2 à 10 Ir sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 Ir fixe 11 In 0,4 à In 1,5 à 10 Ir 8 crans 1,5 à 11 In				0,4 à In 2 à 10 Ir sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 Ir fixe 11 In 0,4 à In 1,5 à 10 8 crans 1,5 à 11	lr In	
	0,4 à In 2 à 10 I sans			2 à 10 l sans			2 à 10 li sans			0,4 à In 2 à 10 Ir sans 11 In 0,4 à In 2 à 10 Ir fixe 11 In 0,4 à In 1,5 à 10 Ir 8 crans 1,5 à 11 In				0,4 à In 2 à 10 li sans 11 ln 0,4 à In 2 à 10 li fixe 11 ln 0,4 à In 1,5 à 10 8 crans 1,5 à 11	lr In	