MP 21 : Production et conversion d'énergie électrique

Anciennement « Conversion de puissance électrique »

RAPPORTS DE JURY

2013: Comme l'an dernier, le jury regrette de ne pas voir plus souvent de réelles mesures de puissance et de rendement, pour des convertisseurs utilisés en régime nominal. Dans ce montage, des mesures de puissance de l'ordre du mW ne sont pas réalistes.

Nouvel intitulé: La production d'énergie, par divers moyens, a été ajoutée à ce montage.

2012 : Suite aux remarques des années précédentes, l'utilisation du régime nominal a été plus répandue cette session. Le transformateur n'est pas le seul dispositif pouvant être présenté dans ce montage.

2010 : Comme l'an dernier, le jury regrette de ne pas voir de réelles mesures de puissance et de rendement, pour des convertisseurs utilisés en régime nominal.

2008 : Les candidats ignorent généralement l'origine de la loi sur les courants pour le transformateur idéal ainsi que la notion de courant magnétisant. En outre, la visualisation à l'oscilloscope du cycle d'hystérésis est trop souvent assortie d'erreurs de calibration des axes (H, B) conduisant ainsi à des estimations de pertes par mesure d'aires dénuées de sens.

2007 : Il s'agit de conversion de puissance, non de conversion de signal.

2006: Ce montage n'est pas souvent choisi. Pourtant, les exemples ne manquent pas (il faut penser au transformateur par exemple).

2004 : Ce montage, relativement peu choisi cette année, a donné lieu à des prestations assez pauvres, alors que des matériels d'électrotechnique adéquats sont disponibles. La conversion électrique-électrique semble se limiter, sauf exceptions, au transformateur.

BIBLIOGRAPHIE

Pour le panneau photovoltaïque : à chercher

Pour le transformateur :

[Q] L. Quaranta, Tome IV Electricité et applications (entrée transformateurs) **537 DON** 621.31(075) LEG

[STI] Physique appliquée Term STI, Génie électrotechnique, Nathan Technique

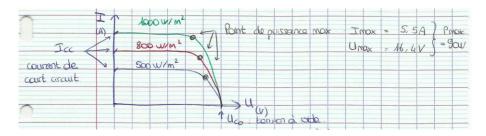
<u>Plan</u>

- I) Production photovoltaïque autonome
 - 1) Présentation du panneau
 - 2) Utilisation dans une chaîne autonome
 - a) Charge en courant continu
 - b) Charge en courant alternatif
- II) Le transformateur monophasé
 - 1) Présentation du transformateur
 - 2) Etude en charge
 - 3) Détermination des pertes
 - a) Pertes fer
 - b) Pertes cuivre

I) <u>Production photovoltaïque autonome</u>

1) Présentation du panneau

On utilise dans ce montage un panneau photovoltaïque (appelé module dans le cas d'une installation qui en compte plusieurs). Il est composé de cellules. Celles-ci sont fabriquées dans un matériau semi-conducteur, le silicium. Sous l'action de l'énergie du soleil un courant est créé. On peut tracer sa caractéristique :



Notre panneau : I_{MP} = 5,5A et U_{MP} = 16,4V pour une puissance de 90 W (au point de fonctionnement optimal).

$$I_{CC}^{constructeur}$$
 = 6,1 A I_{CC}^{exp} = 6,2 A $U_{CO}^{constructeur}$ = 24,1V U_{CO}^{exp} = 19,6 V

Pour tirer le meilleur parti du panneau il faut se placer au point Pmax. Le nôtre est un panneau polycristallin.

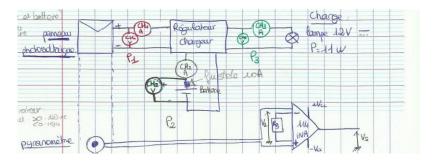
Amélioration: on peut peut-être tracer expérimentalement la caractéristique du panneau, à voir.

2) Utilisation dans une chaîne autonome

a) Charge en courant continu

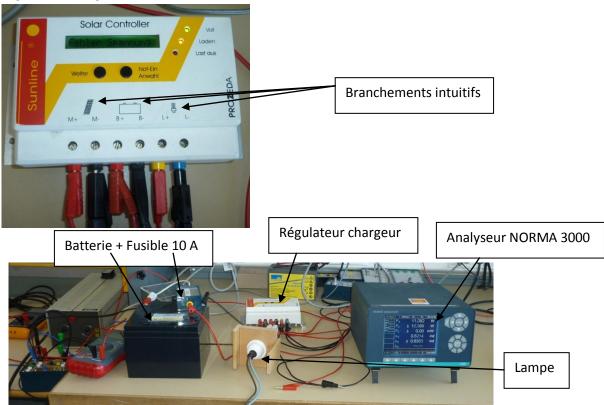
But : Mesurer les puissances et déterminer les rendements

Montage:



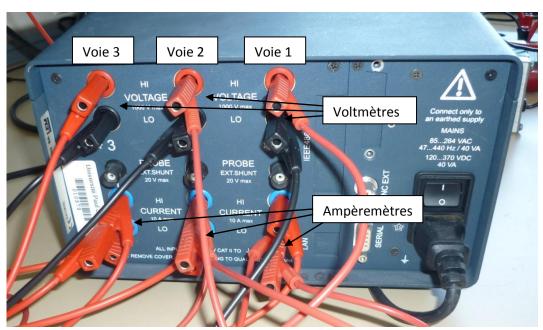
Principe de fonctionnement: Le panneau fournit un courant, il est envoyé dans le régulateur chargeur, qui alimente une batterie et la charge. Si le courant est suffisant pour alimenter la charge, le régulateur charge aussi la batterie. Dans le cas contraire la batterie délivre en complément pour faire fonctionner la charge. Ce basculement est assuré par le régulateur chargeur, qui vérifie aussi que la batterie (12V) possède une tension à peu près constante, et qu'elle ne se vide pas complètement ce qui risquerait de l'endommager.

Régulateur chargeur :



Montage complet

On mesure les puissances avec un analyseur NORMA 3000. On prend une convention récepteur pour la batterie et la charge (P>0 si reçue, P<0 si donnée) et générateur pour le panneau (P>0 donnée). L'analyseur comprend 3 voies, chacune mesurant la tension et le courant. On réalise les branchements comme pour un voltmètre et un ampèremètre sur chaque voie (branchement différent d'un wattmètre) :



Vue de l'arrière du NORMA 3000

Le pyranomètre (à placer dans le même plan que le panneau) mesure l'Irradiance Ir (W/m²). Sa sensibilité est de 70,6 μ V/W/m², on monte un ampli d'instrumentation (INA 114) pour amplifier la tension délivrée qui est en mV (maquette qui sert aussi pour la balance électronique) pour avoir une meilleure précision. On règle la valeur de Rg pour choisir le facteur d'amplification.

Le gain G= 1 + ($50k\Omega/Rg$). Ici j'ai pris Rg = $505~\Omega$ soit G = 100. Ainsi Ir = Vamplifié/(S*G) soit Ir=141,6*Vamplifié. Ensuite la surface du panneau est de $0,93~m^2$, d'où Psoleil = Ir*0,93~W.

<u>Amélioration</u>: Voir si on peut aussi utiliser un puissancemètre ou luxmètre, préciser quelle est la grandeur mesurée.

On mesure les puissances simultanément en faisant un stop sur l'analyseur. (incertitude autour de 3% sur la mesure de puissance \rightarrow cf notice qu'on trouve sur internet)

P1 = Ppanneau = $(25,3 \pm 0.8)$ W >0 car le panneau fournit

P2 = Pbatterie = $(13,0 \pm 0,4)$ W >0 la batterie se charge

P3 = Pcharge = (11.2 ± 0.3) W >0 la charge reçoit assez de puissance pour s'allumer

Rendements:
$$\eta_{global} = \frac{P_{charge} + P_{batterie}}{P_{soleil}} = 2,6\%$$

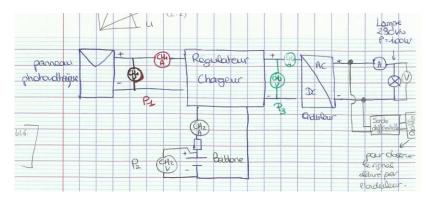
$$\eta_{r \in gulateur} = \frac{P_{charge} + P_{batterie}}{P_{panneau}} = 95,3\%$$
 doit être constant

$$\eta_{panneau} = \frac{P_{panneau}}{P_{soleil}} = 2,7$$
 % faible rendement panneau responsable d'un global faible

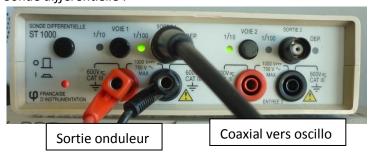
b) Charge en courant alternatif

But:idem

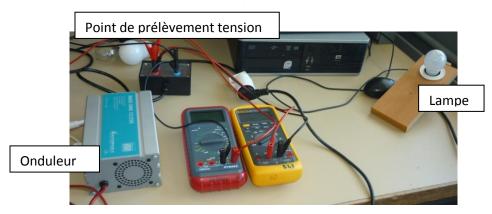
Montage: on remplace la charge fonctionnant en courant continu par un onduleur (conversion courant continu → alternatif). On peut visualiser le signal de sortie de l'onduleur sur un oscillo à condition de passer par une sonde différentielle qui isole les masses (pb de masse flotante)



Sonde différentielle :



Aurélie Condomines le 16/05/2014



On fait les mêmes mesures de puissance, en obtenant celle de la charge par un voltmètre et un ampèremètre (pas de 4^{ème} voie sur l'analyseur).

Psoleil = Ir * Surface = 919 W

P1 = Ppanneau = 41,0 W >0

P2 = Pbatterie = -64,0 W <0 la batterie alimente la charge car le panneau ne suffit pas

P3 = Ponduleur = 98,6 W

Pcharge = U*I = 19,6 + 0,386 = 75,6 W (erreur de manip, devrait être proche de 100)

Rendements:
$$\eta_{global} = \frac{P_{charge}}{P_{soleil} + |P_{batterie}|} = 7,7\%$$

$$\eta_{r\acute{e}gulateur} = \frac{P_{onduleur}}{P_{panneau} + |P_{batterie}|} = 94\%$$
 doit être constant

$$\eta_{panneau} = \frac{P_{panneau}}{P_{soleil}} = 4,46$$
% faible rendement panneau responsable d'un global faible

$$\eta_{onduleur} = \frac{P_{charge}}{P_{onduleur}} = 76,7\%$$

D'après les données laboratoire, on peut obtenir des rendements de 13 à 15 % avec ces panneaux.

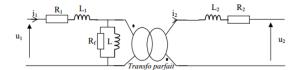
II) <u>Le transformateur monophasé</u>

<u>Conseil pour cette partie transformateur</u>: faire le point sur les différentes puissances (apparente, active et réactive) et connaître leurs expressions, leurs liens.

1) Présentation d'un transformateur

Il permet de modifier l'amplitude d'une tension alternative : conversion alternatif/alternatif. Le circuit primaire de n1 spires est alimenté par la ddp U1 et le secondaire de n2 spires délivre la tension U2. Les 2 enroulements sont couplés par un circuit magnétique fermé. Rapport de transformation m=n2/n1.

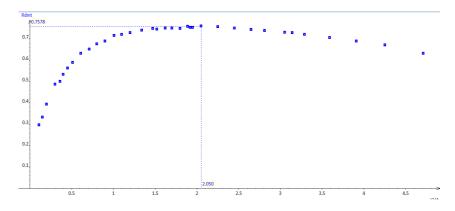
<u>Amélioration</u>: dessiner et utiliser le modèle équivalent du transformateur



2) <u>Etude en charge</u> (Pour plus de détails sur cette partie, cf compte-rendu 2012/2013)

J'ai utilisé cette étude pour déterminer la valeur du courant secondaire [Q] p 588.

On mesure pour différentes valeurs de U1 les puissances au primaire et au secondaire, on trace le rendement P2/P1 en fonction de i2 et on détermine i2 pour le rendement max :



Pour être plus précis il est aussi possible de tracer la dérivée du rendement et de mesurer i2 au point où elle passe par zéro.

Cependant cette méthode ne semble pas être la meilleure, pour être plus précis on peut utiliser les indications de la plaque signalétique. On nous donne Pnom apparente, et U1nominal → Inominal = P/U1nominal

3) Détermination des pertes [STI] p 44 +[Q] p 586 et 588

2 types de pertes principaux : pertes fer et pertes cuivre (effet Joule). La conservation globale de la charge nous impose $P_1 = P_2 + P_{Cu} + P_{fer}$.

 P_1 = puissance reçue au primaire.

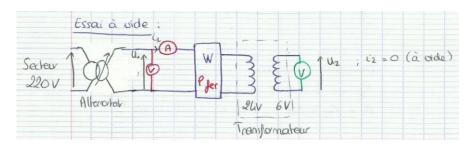
 P_2 = puissance utile délivrée au secondaire.

P_{Cu}: échauffement, pertes par effet Joule dans les enroulements.

 P_{fer} : échauffement du circuit magnétique. Elles dépendent de f et du champ B dans le circuit magnétique. Elles seront donc constantes pour un transfo donné pour tous les fonctionnements sous tension nominale U1 et f nominale.

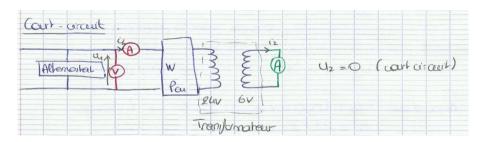
<u>Attention dans le manipulation du rhéostat</u>: il ne faut pas dépasser au primaire la valeur de la tension nominale sous peine d'endommager les enroulements. Penser à remettre de curseur à 0V avant d'éteindre l'interrupteur.

a) Pertes fer



On se place à la tension nominale U1. La puissance indiquée au wattmètre du primaire correspond aux pertes cuivre + les pertes fer. Mais comme on est à vide, i1 est faible, et i2 nul, donc les pertes par effet Joule (rl²) sont négligeables devant les pertes fer. On mesure donc la puissance des pertes fer.

b) Pertes cuivre



On fait un court-circuit au secondaire (<u>penser à éteindre le rhéostat avant de modifier le circuit !!)</u>. On se place à i2nominal (le plus près possible) Le wattmètre du primaire indique à nouveau $P_{Cu} + P_{fer}$, mais comme U1<<U1nominal (de l'ordre de 4%) les pertes fer sont négligeables. On obtient donc P_{Cu} .

c) Bilan

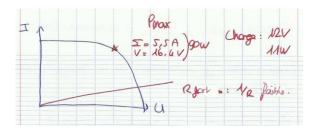
On peut vérifier qu'on a bien P1nom = P2nom + P_{Cu} + P_{fer} aux incertitudes près. On calcule également le % de pertes, à comparer avec les transfo EDF pour lesquels elles sont de l'ordre de 1 à 2 %.

<u>Améliorations</u>: on peut caractériser tous les éléments du circuit équivalent, (r1, L1...) à voir. J'ai utilisé un petit transfo pédagogique 24V // 6V (rien d'autre sous la main) mais il vaut mieux utiliser un transfo de plus grande puissance (en annexe données caractéristiques du transfo laissé au labo par Joël Dedieu). **ATTENTION:** DU FAIT DES FORTES TENSIONS (230V / 120V) IL FAUT RELIER LE TRANSFORMATEUR A LA TERRE (FIL ET FICHE JAUNE/VERT).

QUESTIONS ET REMARQUES:

➤ Pour le rendement du panneau on obtient 2,2 % et 4,4 % : quelle est la technologie utilisée dans ce panneau ? Quel est le rendement habituel ? Comment expliquer ces valeurs faibles ?

Il s'agit d'un panneau polycristallin. On a d'ordinaire un rendement de 13 à 15 % pour une température de 25°C. Le faible rendement, vu le bon ensoleillement du jour, provient surtout de la charge qu'on a choisie : si sa caractéristique ne coupe pas celle du panneau sur le point de rendement max, il devient faible :



Un analyseur a été utilisé pour mesurer les puissances, et non des voltmètres et des ampèremètres, pourquoi ?

La variation des puissances est très forte dès que le moindre nuage passe, ce type de panneau est très sensible à la moindre variation de l'éclairement, on utilise donc l'analyseur qui nous permet de mesurer <u>en temps réel</u> les puissances et en <u>simultanée</u>. On peut ainsi faire un « stop » et relever toutes les valeurs, alors qu'avec des multimètres le temps de relever toutes les valeurs elles peuvent bcp changer.

On mesure P1 au niveau de la salle et non du panneau (une rallonge de 25m relie le montage au panneau placé à l'extérieur), comment comptabiliser les éventuelles pertes sur la ligne ?

P1 = Ppanneau + Ri² \rightarrow R = ρ L/S Attention : L = 2 fois la longueur du câble car 2 fils sortent du panneau, + et -.

Symbole de l'alternostat : utiliser

ANNEXE: CARACTERISTIQUES SIGNIFICANSFORMATEURIA LET EISER



Mesures en continu:

Primaire: $R_1 = \frac{V_1}{I_1} = \frac{3.9}{1.75} = 2.2 \Omega$

Secondaire: $R_2 = \frac{V_2}{I_2} = \frac{2.5}{3.15} = 790 \text{ m}\Omega$

Essai à vide :

 $V_{10} = V_{1n} = 230 \text{ V}$

 $V_{20} = 132 \text{ V}$

 $I_{10} = 0.297 A$

 $P_{10} = 16,4 \text{ W}$

 $Q_{10} = 66 \text{ VAR}$

 $FP_{10} = 0.25$

Essai en court-circuit:

 $I_{2cc} = I_{2n} = 3,17 \text{ A}$

 $V_{1cc} = 9,25 \text{ V}$

 $I_{1cc} = 1,85 \text{ A}$

 $P_{1cc} = 16,6 \text{ W}$

 $Q_{1cc} = 3.8 \text{ VAR}$

 $FP_{1cc} = 0.98$

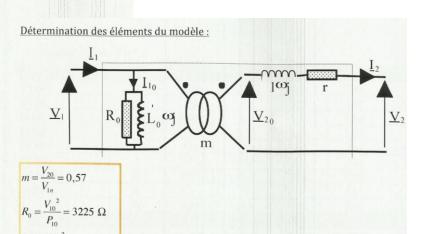
Plaque Signalétique :

 $S_n = 400 \text{ VA}$

230 V / 127 V

 $I_{1n} = 1,75 A$

 $I_{2n} = 3,15 A$



$$P_{1cc} = r \cdot I_{2cc}^{2} + \frac{V_{1cc}^{2}}{R_{0}}$$

$$\frac{V_{1cc}^{2}}{R_{0}} = 0,26 \text{ W} << P_{1cc} = 16,6 \text{ W}$$

$$\Rightarrow r = \frac{P_{1cc}}{I_{2cc}^{2}} = 1,65 \Omega \approx R_{1} + m^{2} \cdot R_{2} = 1,5 \Omega$$

$$Q_{1cc} = l\omega \cdot I_{2cc}^{2} + \frac{V_{1cc}^{2}}{L_{0}\omega}$$

$$\frac{V_{1cc}^2}{L_0\omega} = 0.106 \text{ VAR} << Q_{1cc} = 3.8 \text{ VAR}$$

 $\Rightarrow l = \frac{Q_{1cc}}{I_{2cc}^2 \cdot \omega} = 1,2 \text{ mH}$

Essais en charge: → charge résistive : V₁=V_{1n} Mesures V1 (V) 230 230 230 230 230 230 V2 (V) 132 130 129 128 129 127 11 (A) 0,297 0,885 1,1 1,27 1,53 1,87 12 (A) 1,32 0 1,72 2,03 2,51 3,1 P1 (W) 192 16,4 244 283 346 424 P2 (W) 172 320 0 222 261 394 Q1 (VAR) 67,8 66 70,6 71,6 67,8 68,6 ΔV2 (V) 0 2 3 3 4 5 0% 90% 91% 92% 92% 93% η Modèle V2 (V) 132 129,8 128,6 127,9 129,2 126,9 ΔV2 (V) 2,2 0 3,4 4,1 2,8 5,1 0% 90% 91% 92% 92% 92% 120% 100% Rendement 80% 60% Mesure 40% Modèle 20% 0% 1 2 3 12 (A) 133 132 131 ∑ 130 ∑ 129 Mesure 128 Modèle 127 126 1 2 0 3 I2 (A)

		Mesure	S		
FP2	0,38	0,5	0,74	0,94	1
V1 (V)	230	230	230	229	230
V2 (V)	129	129	128	127	127
I1 (A)	2,06	2,05	2,02	1,97	1,87
I2 (A)	3,15	3,14	3,14	3,16	3,1
P1 (W)	188	238	330	407	424
P2 (W)	153	203	296	375	394
Q1 (VAR)	436	408	327	195	68,6
Q2 (VAR)	377	349	269	139	0
ΔV2 (V)	3	3	4	5	5
η	81%	85%	90%	92%	93%
		Modèle			
V2 (V)	128,9	128,3	127,3	126,7	126,9
ΔV2 (V)	3,1	3,7	4,7	5,3	5,1
η	93%	93%	92%	92%	92%
	8 40% 20% 10% 0% 0	0,2 0,4 F	0,6 0,8 P2	1	Mesure Modèle
	129,5 129 128,5 2 128 127,5 127 126,5 0	0,2 0,4 F	0,6 0,8 P2		→Mesure →Modèle