

Optimisation du dimensionnement de la chaîne électrique d'un système de micro-cogénération

Projet CETI - ANR

Thu Thuy DANG, doctorante Marie RUELLAN, Maître de conférence Laurent PREVOND, Maître de conférence Hamid BEN AHMED, Maître de conférence – HDR

Equipe SETE, Laboratoire SATIE - UMR 8029, ENS Cachan



03/02/2013

Thu Thuy DANG - Journée de micro-cogénération, Paris, 2013

Plan

- 1) Introduction générale
- 2) Couplage des modèles Banc d'essai virtuel
- 3) Analyse des résultats
- 4) Optimisation de la chaîne électrique
- 5) Etude de rentabilité du système
- 6) Conclusions et perspectives

Introduction générale





Thu Thuy DANG - Journée de microcogénération, Paris, 2013

Vision globale d'un système complexe

Notre système est constitué principalement de: 1 moteur Stirling « double effet »,

- 1 génératrice à induction linéaire tubulaire,
- 1 chaîne de convertisseurs statiques.

Démarche scientifique:

- Division des tâches:
- □ FEMTO-ST: Modélisation et réalisation du moteur Stirling « double effet » ✓
- ❑ SATIE: Modélisation et réalisation de la chaîne électrique, contrôle/ commande global ✓
- Couplage des modèles
- Assemblage des prototypes pour tests opérationnels



Schéma de principe du système de micro-cogénération à

Couplage des modèles Banc d'essai virtuel

Réalisation du couplage des modèles

Etat des connaissances sur le système

	Etude théorique		Validation expérimentale		
	Modèle analytique	Stratégie de	Du modèle	De la stratégie de	
		commande	analytique	commande	
Moteur Stirling « double effet »	 ✓ (Equipe FEMTO) 	\checkmark	×	×	
Génératrice à induction linéaire tubulaire	\checkmark	\checkmark	\checkmark	\checkmark	
Chaîne des convertisseurs statiques de puissance	\checkmark	\checkmark	\checkmark	×	



Banc d'essai virtuel indispensable

Nota: Les détails des modèles sont en annexes

Réalisation du couplage des modèles ou le « banc d'essai virtuel »



Synoptique du modèle globale

La commande vectorielle de la machine à induction linéaire tubulaire a été étudiée et validée expérimentalement sur un prototype (Annexe).

03/02/2013

Analyse des résultats du banc d'essai virtuel

Analyse des formes d'onde

Résultats du banc d'essai virtuel

Mouvement du piston du moteur Stirling « double effet »



03/02/2013

cogénération, Paris, 2013

Analyse des formes d'onde

Résultats du banc d'essai virtuel



Courant [A]

Thu ⁻

Déplaceur 1

 $m_{d}^{}, y_{d1}^{}$

Pis m_v

Déplaceur 2

 $m_{d}^{}, y_{d2}^{}$

Analyse des formes d'onde

Résultats du banc d'essai virtuel





Thu Thuy DANG - Journée de micro-cogénération, Paris, 2013

Bilan de puissance du système

Résultats du banc d'essai virtuel

Point de fonctionnement : $y_{pmax} = 0,0223 \text{ [m]}$ $\omega_{osc} = 174 \text{ [rad/s]}$	Puissance active [W]	Pertes [W]	Rendement
Puissance mécanique générée par le m. Stirling	1255,2		
Puissance électrique générée par la TLIG	537,5		
Pertes joules statoriques		249,5	
Pertes joules rotoriques		468,0	
Rendement de la conversion mécano-électrique			42,8 %
Pertes dans le convertisseur côté génératrice		104,2	
Pertes dans le convertisseur côté réseau		7,1	
Pertes dans le condensateur du bus DC		0,2	
Puissance électrique injectée au réseau	426,0		
Rendement global			33,9 %

Amélioration possible du bilan de puissance du système

→ optimisation de la chaîne électrique (génératrice + convertisseurs statiques)
 Pour rappel, la chaîne thermo-mécanique est ici fixe.

12

Optimisation de la chaîne électrique

Présentation du processus d'optimisation

Objectif:

-

Avec un dimensionnement fixe du moteur Stirling « double effet » 1250 W, optimiser le dimensionnement de l'ensemble TLIG et chaîne de convertisseur en vue de:

Maximiser la puissance injectée au réseau Paramètres du Paramètres du moteur Stirling réseau et du bus DC Minimiser le coût total du système $y_{pmax}, f_{osc}, C_{palt} = V_{rés}, L, R_L, V_{hus}, \Delta V_{hus}, max, f_{dec}$ Paramètres du schéma monophasé équivalent pe, Isq_max, imax_gene, imax_reseau, mmover, Lmov $R_{\rm s}, l_{\rm fr}, M, l_{\rm fr}, R_{\rm r}$ Programme Programme Pméca, Pis, Pir, Pond tri' Pond mono, PDC, Poéné Plateforme Modali énergétique Calcul des Calcul des $r_1, H_{enc}, E_{mov}, \tau, N_b \tau, E_{c ext}, n_{snires}, I_{sd}, i_{k ene}, i_{k reseau}$ objectifs contraintes Paramètres Objectif 1, Objectif 2 d'optimisation Algorithme NSGA II Contraintes (saturation magnétique, thermique, géométriques...)

Entrées fixes du processus d'optimisation

Grandeurs	Valeurs fixes considérées	Unités	
Course du piston	2,23	cm	
Fréquence d'oscillation	174	Rad/s	
Coefficient de frottement visqueux	167,1	Nm⁻¹s	
Puissance mécanique moyenne/maximale	1250/2500	W	
Force résistante maximale	660	Ν	
Vitesse du mover maximale	3,9	m/s ₁₄	

Les paramètres d'optimisation

	Paramètres	Notations	Min.	Max.	Unités	
	Rayon externe de l'axe	<i>r</i> ₂	10	50	mm	L_m
les	Hauteur des encoches	$H_{_{enc}}$	1	190	mm	
triqu	Epaisseur du mover	E_{mov}	1	5	mm	
omé	Longueur de pas polaire	τ	10	500	mm	
gé	Nombre de pairs de pôle	$N_{b} au$	1	150		n _{spire} H _{enc}
riables	Epaisseur de la culasse externe	E _{c_ext}	10	50	mm	
Aa	Nombre de spires par encoche	n_{spire}	1	1000		Aluminium Cuivre Tôle, fer
(0	Courant magnétisant	I_{sd}	1	100	А	Illustration des paramètres
ariables xtionnelles	Calibre de courant de l'onduleur côté génératrice	i _{k_gene}	1	100	A	
/ <mark>f</mark> ond	Calibre de courant de 212013 duleur côté réseau	<i>i,</i> Thủ-Thủy DA cogéné	NG - <u>1</u> ourn ration, Pari	ée dem ic s, 2013	ro- A	15

Fonctions des objectifs et contraintes

Désignations	Fonctions	Remarques
Objectif 1	$f_{Objectif1} = -P_{rés} = -\left[P_{géné} - \left(p_{ond_tri} + p_{ond_mono} + p_{DC}\right)\right]$	Calculée par le modèle global
Objectif 2	$f_{Objectif2} = C_{chaîne} = C_{TLIG} + C_{ond_tri} + C_{ond_mono}$	Calculée par le modèle global
3 contraintes géométriques	$r_1 \le r_2$ $r_7 \le r_{max} = 0,25$ $L_{mov} \le L_{max} = 1,0$	
Contrainte de la masse du piston/mover	$m_{mover} = \rho_{Al} V_{mover} \le 6, 4 \text{ (kg)}$	
Contrainte de la densité maximale du courant statorique	$J_{enc_max} \leq J_{max} = 10$	
Contrainte de la saturation magnétique dans les culasses	$B_{c_{ext}} = \frac{\varphi_{e}}{\pi \left(r_{7}^{2} - r_{6}^{2}\right)} \le B_{sat} \qquad \qquad B_{c_{int}} = \frac{\varphi_{e}}{\pi \left(r_{7}^{2} - r_{1}^{2}\right)} \le B_{sat}$	
Contrainte du dimensionnement des convertisseurs statiques	$i_{max_gene} = max(i_{Ti}, i_{Di}) \le i_{calibre} = i_{k_gene} \qquad i_{max_reseau} = max(i_{ti}, i_{di}) \le i_{calibre} = i_{k_reseau}$	
Contrainte de la tension maximale	$max\left(\left v_{a,b,c}\left(t\right)\right \right) \leq \frac{V_{bus}}{2}$	
Contrainte de fonctionnement du système	$f_{Objectif1} = -P_{r\acute{e}s} \le 0$	

Pour plus de détails sur le programme Modali et l'algorithme génétiques NSGA-II, le lecteur intéressé pourra consulter les références citées à la fin de la présentation.

03/02/2013

Thu Thuy DANG - Journée de microcogénération, Paris, 2013

Analyse du front de Pareto



Etude de rentabilité du système de micro-cogénération

Méthode et hypothèses de calcul de rentabilité du micro-cogénérateur

Objectif: Grâce au gain de revente d'électricité, trouver une configuration optimale qui offre un temps de retour minimal sur les coûts d'investissement et d'utilisation du système.

Hypothèses simplificatrices:

- ≻ Coût du moteur Stirling est fixe: $C_{Stirling} = 4000 \in$
- Trois énergies primaires considérées: gaz (0,07€/kWh), biomasse (0,03€/kWh), solaire(0€/kWh).
- Coût de maintenance et de réparation négligé.
- > Le système fonctionne en pleine charge tout au long de l'année: $\tau_{an} = 8760 \text{ h}$
- Rendement du moteur Stirling est fixe à 50%.
- Efficacité de la combustion des énergies primaires 100%
- Toute production électrique sera vendue.

Le temps de rentabilité est trouvé quand l'équivalence suivante est atteinte:

$$\underbrace{p_{kWh_e}.P_{r\acute{e}s}.10^{-3}.t}_{\text{gain de la revente d'électricit\acute{e}}} = \underbrace{C_{gaz,biomasse}}_{(cout des énergies primaires}} \cdot \underbrace{\frac{\langle P_{m\acute{e}ca} \rangle}{\eta_1}.10^{-3}.t}_{\text{cout d'investissement}} + \underbrace{C_{chaîne}}_{\text{cout d'investissement}} \cdot \underbrace{C_{chaîne}}_{(cout d'investissement}}$$

Résultats de rentabilité

La solution de cette équation est l'intersection entre la caractéristique $C_{chaîne}(P_{rés})$ et la caractéristique de la rentabilité ci-dessus.

A est minimisé lorsque la caractéristique de rentabilité est tangentielle avec la courbe C_{chaîne}(P_{rés})



Temps de retour du micro-cogénérateur en fonction du prix de rachat et des énergies primaires



Tarif de rachat (€/kWh)	Gaz naturel	Biomasse	Energie solaire
4 × Prix de rachat actuel	2,4 ans	1,4 ans	1,1 ans
3 × Prix de rachat actuel	5,0 ans	2,1 ans	1,5 ans
2 × Prix de rachat actuel	infini	4,0 ans	2,2 ans
1 × Prix de rachat actuel	infini	41 ans	2@,4 ans

Conclusions et perspectives

Conclusions

Nous avons traité l'étude d'un système de micro-cogénération de structure très innovante:

- \Box Le moteur Stirling « double effet »: deux moteurs β en opposition de phase.
- La génératrice à induction linéaire tubulaire dont le secondaire est le piston lui-même
- □ La chaîne des convertisseurs statiques: AC/DC triphasé + DC/AC monophasé, connectant le système au réseau domestique.

Nous avons considéré un couplage des modèles dans une simulation globale appelée « banc d'essai virtuel »:

- Boucle externe d'asservissement de la position du moteur Stirling par une commande P.I.D. Sa consigne est sinusoïdale de l'amplitude 2,23 cm, de fréquence 174 rad/s (fréquence naturelle). Le moteur fournit 1250W mécanique.
- Boucle interne de la commande vectorielle de la force électromagnétique. Sa consigne est aussi sinusoïdale, élaborée par le correcteur P.I.D de la boucle externe. La force est résistante vis-à-vis du mouvement du piston/ mover, de l'amplitude 670N, en opposition de phase avec la vitesse d'amplitude 3,9 m/s. Obtention des formes d'onde particulières des courants et tension générés.
- Transformation des formes d'onde des courants avant de les envoyer au réseau sous forme sinusoïdale en phase avec la tension du réseau.



Conclusions

Nous avons traité l'étude d'optimisation du dimensionnement de la chaîne électrique:

- □ La chaîne thermo-mécanique est fixée à une géométrie qui fournit 1250W.
- Recherche des solutions de l'ensemble (génératrice + convertisseurs) qui maximisent le puissance injectée au réseau et qui minimisent le coût total.

Nous avons obtenu des solutions sous forme d'un front de Pareto:

- Les solutions qui maximisent le rendement global atteignent plus de 80%, avec les coûts d'environs 3000 €, soit 2,6 €/W_é.
- Les solutions qui minimisent le coût total présentent les rendement globaux d'environs 60%, pour les coûts de l'ordre de 250 €, soit 0,3 €/W_é.

Nous avons considéré un calcul de rentabilité du micro-cogénérateur:

- Le méthode consiste à calculer la rentabilité du système en supposant que le coût du moteur Stirling et de la partie thermique est fixe. Parmi les configurations optimales de la chaîne électrique, le temps de retour du système global minimal est ainsi trouvé sans avoir recours à une optimisation globale du micro-Co générateur (chaîne thermodynamique + chaîne électrique).
- □ Le prix de rachat et les sources d'énergies primaires, deux facteurs importants d'influence visà-vis de la rentabilité du système, sont considérés.
- □ Le temps de retour obtenu sont à prendre comme des indications.

Perspectives

L'étude d'optimisation du système global

Moteur Stirling « double effet »

□ Chaîne électrique

D'autres structure de la génératrice linéaire tubulaire \rightarrow A aimants permanents.

Merci de votre attention!

Annexes

Etude des modèles séparément



Thu Thuy DANG - Journée de microcogénération, Paris, 2013

Modèle thermo-mécanique du moteur Stirling « double effet »et sa commande P.I.D



Modèle thermo-mécanique du moteur Stirling « double effet »et sa commande P.I.D



La cinématique du système est représentée par le schéma de masses – ressorts – amortisseurs [1]

Ξ

03/02/2013





Détails de la simulation du moteur Stirling « double effet »



Modèle de la machine à induction linéaire tubulaire (TLIM) et sa commande



Premier prototype de la TLIM, SATIE-CNAM, 2007



Identification des paramètres de la TLIM sur le prototype

Grandeurs	Notations	Valeurs	Unités
Inductance mutuelle cyclique	М	6,50	mH
Inductance cyclique statorique	L_{s}	9,68	mH
Inductance cyclique rotorique	L_r	8,31	mH
Résistance statorique	R_{s}	0,3	Ω
Résistance rotorique	R _r	2,0	Ω
Coefficient de Blondel	σ	0,475	
Constant de temps rotorique	$ au_r$	4,15	ms
Longueur de pas polaire	τ	4,8	cm
Masse du mover	m _{mover}	0,7	kg

Thu Thuy 14 Validation expérimentale de la commande vectorielle de la TLIM



Objectif: Asservir la force électromagnétique de la TLIM en mode moteur selon la consigne suivante:



Validation experimentale de la commande vectorielle appliquéerau2plototype de la TLIM : (1) Force (2) Flux rotorique

Schéma de principe de la commande vectorielle à flux orienté



Modèle de la chaîne des convertisseurs statiques de puissance et la commande PFC

Structure de la chaîne des convertisseurs connectant le système au réseau:



Objectif: Injection de courant sinusoïdal au réseau, en phase avec la tension.

$$i_{rés}(t) = I_{rés}.sin(\omega t)$$

 $v_{rés}(t) = V_{rés}.sin(\omega t)$

Modèle de l'onduleur monophasé côté réseau $V_{ond} = (2\alpha - 1).V_{bus}$ $V_{bus} = 400 \ge V_{rés}$ Fonction de transfert entre le courant injecté au réseau et le rapport cyclique:

Fonction de transfert entre la tension du bus continu et le courant injecté au réseau :



Bibliographie

[1]	Isabel GARCIA-BURREL, "Modélisation, commande et optimisation d'un système de micro-cogénération par moteur Stirling "double effet" et générateur asynchrone linéaire," ENS Cachan, Thèse de doctorat 2007.
[2]	Pierre FRANCOIS, "Contribution à la modélisation électromagnétique d'un générateur linéaire à induction appliquée à un micro-cogénérateur Stirling à piston libre," ENS Cachan, Thèse de doctorat 2011.
[3]	Philippe NIKA and François LANZETTA, "Thermodynamique des moteurs Stirling," <i>Revue 3EI</i> , no. 57, pp. 9-17, Juin 2009.
[4]	Julien BOUCHER, François LANZETTA, and Philippe NIKA, "Optimization of a dual free piston Stirling engine," <i>Applied</i> Thermal Engineering, no. 27, pp. 802-811, 2007.
[5]	Marie RUELLAN, Thu Thuy DANG, and Hamid BEN AHMED, "Optimisation de la chaîne électrique d'un système de micro- cogénération linéaire," <i>Conférence EF</i> , 2011.
[6]	I BOLDEA and Syed A. NASAR, Linear electric actuators and generators, Cambridge University Press, Ed., 1997.
[7]	K Deb, A Prata, and R Agrawal, "A fast and Elitist Genetic Algorithm : NSGA II," IEEE Transactions on evolutionary computation, vol. 6, no. 2, pp. 182-197, April 2002.
[8]	Nicolas BERNARD, Bernard MULTON, and Hamid BEN AHMED, "Le Redresseur MLI en Absorption Sinusoïdale de Courant," <i>La Revue 3EI</i> .
[9]_	Sylvie BEGOT et al., "Modèle pour conception/ optimisation d'un moteur Stirling à pistons libres "mécanique"," 2010.