N° d'ordre : 351 50376 1989 153







L'UNIVERSITE DES SCIENCES ET TECHNIQUES DE LILLE FLANDRES ARTOIS

pour obtenir le titre de

DOCTEUR

Spécialité : Electronique

par

LEPLUS François

Maître es Sciences Agrégé de l'Université

SUR LA MODELISATION NUMERIQUE DES TRANSFORMATEURS MONOPHASE ET TRIPHASE APPLICATION AUX MONTAGES REDRESSEURS ET GRADATEURS



Soutenue le 7 Juin 1989 devant le Jury

Président : Rapporteurs :

Directeur du travail : Examinateurs : C. MAIZIERES J. PERARD C. ROMBAUT G. MANESSE J.F. RIALLAND J.L. COCQUERELLE

AVANT-PROPOS

Les recherches qui font l'objet de ce mémoire, ont été effectuées au Laboratoire de Systèmes Electromécaniques de l'Université des Sciences et Techniques de Lille Fiandres Artois dirigé successivement par les professeurs C. MAIZIERES que je remercie pour l'exceilent accueil qu'il m'a réservé et d'avoir accepté de présider ce jury, et G. MANESSE à qui j'exprime mes plus vifs remerciements pour son soutien, sa compréhension et ses encouragements constants. Ses idées et son dynamisme furent indispensables à l'aboutissement de ce travail.

Je remercie vivement Monsieur PERARD, Professeur à l'IUT de Grenoble, de l'honneur qu'il me fait en acceptant d'être l'un des deux rapporteurs.

Que Monsieur le Professeur ROMBAUT, de l'Institut Industriel du Nord, trouve ici l'assurance de mes plus sincères remerciements pour avoir accepté de juger ce travail et d'en être rapporteur.

Je remercie chaleureusement le Professeur RIALLAND, du Conservatoire National des Arts et Métiers de Paris, pour avoir pris le temps d'examiner ce travail malgré ses nombreuses activités. Mes plus vifs remerciements vont enfin à Monsieur le Professeur COCQUERELLE, de l'IUT de Nantes pour l'intérêt qu'il porte à mes travaux en participant à ce jury.

Je ne saurais oublier la collaboration amicale et efficace de Messieurs LIENART et MARSEILLE ainsi que de toutes les personnes présentes au laboratoire avec qui j'ai eu grand plaisir à travailler.

Je remercie également Monsieur FRANCHAUD, technicien du Laboratoire de Systèmes Electromécaniques, pour son soutien technologique compétent et indispensable pour m'aider à mener à bien les nombreuses vérifications expérimentales.

INTRODUCTION

Dans de nombreuses applications industrielles, il est nécessaire de modifier la présentation de l'énergie électrique. Lorsque cette modification consiste à transformer la valeur efficace des courants ou des tensions à fréquence constante, on utilise très souvent un transformateur.

Cet appareil effectue le transfert de l'énergie électrique par voie électromagnétique tout en assurant un isolement gaivanique entre le primaire et le secondaire. Pour obtenir un bon couplage entre le primaire et le secondaire, il est nécessaire de monter les bobinages sur un circuit ferromagnetique fermé. La présence du matériau ferromagnétique qui possède une caractéristique non linéaire engendre des courants non sinusoïda ux même si la tension primaire est sinusoïdale. Le transformateur dont le principe de fonctionnement est relativement simple est délicat à étudier du fait des non-linéarités ques au circuit magnétique.

Autrefois, les transformateurs étaient essentiellement soumis à des régimes

sinusoídaux, de fréquences industrielles puisque les charges étaient généralement formées par l'association d'éléments linéaires.

L'évolution de l'électronique industrielle a imposé des contraintes d'utilisation plus sévères autant en courant qu'en tension. En effet, les semi-conducteurs constituant les convertisseurs électroniques se comportent comme des interrupteurs entrainant des formes d'ondes non sinusoïdales et présentant même parfois une composante continue. Lorsque le convertisseur se trouve entre le transformateur et la charge (montage redresseur), ce sont essentiellement les courants qui sont découpés. Lorsque le convertisseur est placé en avai (gradateur, onduleur), les tensions appliquées sont non sinusoïdales. Il en est de même de toutes les autres grandeurs. Dans le cas des alimentations à découpage, les semi-conducteurs, placés en amont et en aval, imposent au transformateur des formes d'ondes très découpées et de fréquence élevée.

Les méthodes d'étude du transformateur ont suivi l'évolution des movens de calcul. Elles ont toutes un point commun: l'établissement d'un schéma équivalent.

La résolution analytique des équations ne peut se concevoir qu'en effectuant des hypothèses simplificatrices (caractéristique B(H) idéalisée (linéaire par morceaux par exemple), circuit magnétique non saturé, symétrique dans le cas du transformateur triphasé). Lorsque le transformateur débite sur une charge linéaire, le courant magnetisant devient négligeable devant le courant secondaire ramené au primaire (hypothèse de Kapp).

D'autres methodes cherchent à approcher de manière plus précise les caractéristiques du circuit magnétique. La résolution des équations est alors confiée à un calculateur analogique ou numérique.

La méthode des éléments finis est basée sur la résolution des equations de Maxwell et nécessite une connaissance très prècise des circuits magnétique et électriques. Cette méthode est très proche de la réalité physique mais nécessite des moyens de calcul importants.

Dans le cadre de modèles de simulation globaux, nous avons cherché à établir un modèle de comportement compatible avec un environnement de convertisseurs statiques basée sur l'observation des grandeurs électriques primaires et secondaires et permettant d'obtenir des resultats précis, rapidement, avec des moyens de calcul de taille raisonnable. Le transformateur sera assimilé à une boite noire que nous identifierons en le soumettant à des régimes bien définis.

La caractéristique non linéaire sera approchée par des polynômes à coefficients non constants. Nous écrirons les équations électriques et magnétiques en limitant au maximum le nombre d'hypothèses simplificatrices et nous proposerons une méthode de résolution numérique du système d'équations différentielles ainsi obtenu. Le programme sera ensuite associé à d'autres programmes décrivant des convertisseurs de l'électronique de puissance placés en amont ou en avai du transformateur. Nous nous efforcerons d'obtenir un programme structuré et transparent afin de permettre une plus grande facilité de compréhension et d'adaptation.

Nous limiterons notre étude aux transformateurs monophasé et triphasé à flux forcés utilisés à des fréquences industrielles associés aux montages redresseurs et gradateurs.

L'étude se divise en deux parties: l'une consacrée au transformateur monophasé, l'autre au transformateur triphasé.

Dans le premier chapitre, nous établirons le modèle numérique du transformateur monophasé. Nous présenterons la méthode retenue et nous préciserons les limites de validité du modèle.

Nous utiliserons au chapitre 2 le modèle mis au point au chapitre précédent pour étudier les associations transformateur monophasé-redresseur et gradateur-transformateur monophasé.

Le chapitre 3 sera consacré à la modélisation et à l'identification du transformateur tripnasé. Nous y étudierons également les cas d'alimentations monophasées et de charges déséguilibrées.

Nous associerons dans le chapitre 4 le transformateur triphasé au montage redresseur en étoile (P3) et au gradateur triphasé.

L'association transformateur triphasé redresseur en pont (PD3) fera l'objet du chapitre 5.

CHAPITRE 1

MODELISATION DU TRANSFORMATEUR MONOPHASE

Lors de l'étude du transformateur monophasé, on effectue généralement un certain nombre d'hypothèses simplificatrices (circuit magnétique non saturé, absence d'hystérésis, flux constant etc...)/ 1 // 2 // 3 // 4 // 5 // 6 // 7 / qui permettent de simplifier les calculs mais ne rendent pas compte de tous les phénomènes observés.

Avec les moyens de calculs actuellement à notre disposition, on peut se permettre de réduire le nombre d'hypothèses simplificatrices et obtenir ainsi un modèle plus proche de la réalité.

Dans ce premier chapitre, nous allons établir les équations du transformateur en restant le plus général possible. Le but est de définir un modèle réaliste du transformateur, bien adapté au calcul numérique sans tenir compte d'éventuelles difficultés liées à la résolution analytique des équations posées.

1. Equations du transformateur

1.1 Notations . Conventions de signe





Pour le primaire (indice p), nous prendrons la convention récepteur et pour le secondaire (indice s) la convention générateur.

Le sens de ip et du bobinage primaire définissent le sens positif du flux ϕ . ur est la tension du réseau, uc la tension aux bornes de la charge.

1.2 Equations

Nous pouvons écrire trois équations : deux équations électriques, l'une relative au primaire, l'autre au secondaire, et l'équation du circuit magnétique.

- Equation électrique du primaire

$$ur = rp.ip + Np \cdot \frac{d(\phi + \phi fp)}{dt} = rp.ip + Np \cdot \frac{d\phi}{dt} + Np \cdot \frac{d\phi fp}{dt}$$
(1.1)

Le flux de fuites a une grande partie de son trajet dans l'air. La réluctance de ce circuit magnétique est donc relativement constante. On peut alors associer à φ fp une inductance de fuites primaires lp telle que lp.ip = Np. φ fp L'équation primaire peut alors s'écrire:

$$ur = rp.ip + lp. \frac{dip}{dt} + Np. \frac{d\varphi}{dt}$$
(1.2)

- Equation électrique du secondaire

$$uc = -rs.is + Ns \cdot \frac{d(\varphi - \varphi fs)}{dt}$$
(1.3)

De manière analogue, on associe au flux de fuites secondaires ψ fs une inductance de fuites secondaire constante ls telle que $ls.is = Ns \cdot \psi$ fs , ce qui permet d'écrire

$$uc = -rs.is - ls \cdot \frac{dis}{dt} + Ns \cdot \frac{d\varphi fs}{dt}$$
 (1.4)

- Equation magnétique

L'équation magnétique s'obtient en écrivant le théorème d'Ampère

Np. ip - Ns.is =
$$\mathbf{R}.\boldsymbol{\varphi}$$
 (1.5)

où R est la réluctance du circuit magnétique.

Pour caractériser le circuit magnétique, on utilise généralement des grandeurs plus parlantes que le flux et la somme des N.i : le champ magnétique B et l'excitation magnétique H telles que B = $\frac{\varphi}{S}$ et H = $\frac{Np.ip - Ns.is}{1}$.

Dans un premier temps, nous utiliserons de préférence B et H même si l'introduction de ces grandeurs nécessite la connaissance des dimensions du transformateur (S section et l longueur du circuit magnétique)qui ne sont pas facilement mesurables. Les grandeurs B et H caractérisent de manière plus classique le matériau magnétique et faciliteront la clarté de l'exposé.

Les trois équations du transformateur sont donc:

$$ur = rp.ip + lp. \frac{dip}{dt} + Np.S. \frac{dB}{dt}$$
(1.6)

us = - rs.is - ls.
$$\frac{dis}{dt}$$
 + Ns.S. $\frac{dB}{dt}$ (1.7)

$$B = \frac{H.I}{R.S} = f(H)$$
(1.8)

Nous obtenons trois relations : deux équations différentielles à coefficients constants et une relation non linéaire liant B et H . Ces relations peuvent s'exprimer à



partir des deux schémas équivalents suivants:



II. Courbes B(H) . Cycle d'hystérésis

2.1 Relevé de la courbe B(H)

Les courbes B(H) s'obtiennent en alimentant le transformateur à vide par une tension sinusoïdale de fréquence 50 Hz et en relevant ip et us (figure 1.3).





Les courbes ip(t) et us(t) sont mémorisées par l'oscilloscope puis traitées par le calculateur. ip permet de calculer H. En effet, à vide $H = \frac{Np.ip}{l}$ us permet de calculer B(t) : us = Ns.S. $\frac{dB}{dt}$

donc B(t) =
$$\frac{1}{Ns.S}$$
 . $\int us(t).dt$

Cette intégration est réalisée sous forme numérique par le calculateur. Les cycles B(H) sont relevés pour plusieurs valeurs de la tension d'entrée donc pour plusieurs valeurs de Bmax champ magnétique maximum. (figures 1.9 à 1.12).

Les caractéristiques B(H) se dédoublent à cause de l'hystérésis du circuit magnetique. On remarque que la forme et la largeur du cycle dépendent de la tension d'alimentation /8//9//10/. Nous allons essayer de trouver une formulation mathématique rendant compte le plus fidèlement possible de ces déformations.

2.2 Equation des cycles

2.2.1 Présentation des différentes méthodes

Aucune théorie physique n'a permis d'aboutir à une description simple de l'hystérésis magnétique. Plusieurs méthodes sont envisageables pour modéliser ce cycle à partir de relevés expérimentaux.

- Modèle analogique /11//12//13/. Cette méthode consiste à approcher le cycle par une expression mathématique et à résoudre cette équation à partir d'un calculateur analogique. Les limites de cette méthode sont directement liées à celles du calculateur. - Méthode de Frolich /14//15/. La relation liant B et H est H = a. $\frac{dB}{dt} + \frac{B}{\mu}$ où μ est de la forme $\mu = \frac{(1 - b.iBl)^d}{c}$

Cette méthode présente l'avantage d'être très simple et très rapide à mettre en œuvre mais présente deux inconvénients :

- Il n'est pas possible de tenir compte du champ rémanent

- Cette équation entraine une erreur importante lorsque le cycle est décrit de manière dissymétrique.

- Méthode des éléments finis /16//17//18/. Cette méthode découle directement des équations de Maxwell et suit de très près la réalité physique. Elle présente par contre l'inconvénient de nécessiter des moyens de calcul importants. En outre, il est nécessaire de connaitre parfaitement la géométrie des circuits magnétique et électriques.

Nous avons choisi une méthode intermédiaire basée sur une "équation" analytique

facilement implantable sur ordinateur, nécessitant des moyens de calcul raisonnables et reflétant de manière convenable le fonctionnement du transformateur.

Cette approche, malgré ces imperfections, nous a semblé cohérente, dans le cadre de modèles de simulation globaux, eu égard aux hypothèses généralement admises (interrupteurs idéalisés et identiques) dans les représentations usuelles des convertisseurs de l'électronique de puissance.

2.2.2 Méthode retenue

La méthode consiste à mettre en équation le plus grand cycle et à déduire les trajectoires intérieures à partir de ce cycle.

Le plus grand cycle est obtenu en alimentant le transformateur par une tension sinusoïdale de valeur efficace nettement supérieure à la tension nominale.



Pour décrire ce cycle, trois équations sont nécessaires.

Cette équation doit se rapprocher le plus possible du cycle expérimental et doit en particulier vérfier f(Bsat) = -f(-Bsat).

(1.9)

Après plusieurs tentatives, nous avons retenu une équation de la forme (1)

 $H = a + c \cdot B + d \cdot B^3 + e \cdot (B - B_0)^7$

(1) Il est possible d'ajouter un terme en B^5 . La méthode de calcul reste analogue à celle proposée.

L'identification des coefficients se fait à partir de quelques points particuliers de la courbe.

Pour B = 0 $H = H_{coercitif} \approx a$ dH

d, e et B₀ sont identifiés à partir de trois points: H(Bsat) = Hsat . H(-Bsat) = - Hsat et un point intermédiaire: H(B1) = H1 Hsat = a + c . Bsat + d . Bsat³ + e . (Bsat - B₀)⁷ - Hsat = a - c . Bsat - d . Bsat³ + e.(- Bsat - B₀)⁷ H1 = a + c . B1 + d . B1³ + e . (B1 - B₀)⁷

On prend d'abord une valeur quelconque pour d. Les deux premières équations permettent de calculer e et B₀. En effet

$$\frac{e \cdot (Bsat - Bo)^{7}}{e \cdot (-Bsat - Bo)^{7}} = \frac{Hsat - a - c \cdot Bsat - d \cdot Bsat^{3}}{-Hsat - a + c \cdot Bsat + d \cdot Bsat^{3}} = X$$

donc Bo =
$$\frac{1 + \sqrt[7]{X}}{1 - \sqrt[7]{X}} \cdot Bsat \quad et e = \frac{Hsat - a - c \cdot Bsat - d \cdot Bsat^{3}}{(Bsat - Bo)^{7}}$$

d est ensuite calculé à partir de la troisième équation . On effectue plusieurs boucles de calcul pour obtenir les valeurs de d, e et BO avec une précision suffisante. Equation (2)Pour l'équation (2), il n'est pas nécessaire d'effectuer de nouveaux calculs. En ef-

fet, l'équation $H = -a + c \cdot B + d \cdot B^3 + e \cdot (B + Bo)^7$ (1.10) vérifie $H(0) \approx -a$

$$\frac{dH}{dB} (0) \approx c$$

H (-B1) = - H1
H (Bsat) = Hsat

H (- Bsat) = - Hsat

Equation (3)

Pour l'équation (3) correspondant au circuit magnétique très saturé, le cycle n'est presque plus dédoublé. Une seule équation suffit. On choisit une équation de la forme: $H = Esat \cdot B^7$ (1.11)

On vérifie ensuite que les courbes calculées correspondent bien au cycle relevé . Dans le cas contraire , il suffit de modifier le choix de H1, B1 voire Hsat, Bsat.

Equation des trajectoires intérieures





Les trajectoires intérieures se déduisent des équations 1.9 ou 1.10 suivant le signe de $\frac{dB}{dt}$. Supposons qu'au point X1 de coordonnées Hr1, Br1, $\frac{dB}{dt}$ change de signe. La trajectoire du point X devra être similaire à 1 et la rejoindre au plus tard en Hsat, Bsat.

Nous allons donc multiplier la différence entre Bsat et B par une quantité α , plus petite que 1 telle que α 1 = $\frac{Bsat-Br1}{Bsat-Bm1}$ où Bm1 est le point de 1 de même abscisse

que X1.

En utilisant cette méthode, il arrive que la courbe obtenue (1) s'éloigne de (1) et parfois même passe au dessus de (2). Cette remarque nous amène à modifier la valeur de α 1 au fur et à mesure que l'on se rapproche du point de saturation (figure 1.6).

En augmentant progressivement la valeur de α 1 la trajectoire de X1 se rapproche ainsi plus vite de 1 et reste à l'intérieur du plus grand cycle. Il est possible de faire converger la trajectoire de X avant Bsat . Le point de convergence est noté Bc1 . α

est alors défini par
$$\alpha = \min \left((1 - \alpha 1) \cdot \frac{B - Br1}{Bc1 - Br1} + \alpha 1, 1 \right)$$
 (1.12)
 $\alpha = \frac{1}{1 - \alpha 1}$
 $\alpha = \frac{1}{1 - \alpha 1}$
 $\beta = \frac{1}{Bc1}$
 $\beta = \frac{1}{Bc1$

 $H = Hsat = a + c \cdot (B = Bsat) + d \cdot (B = Bsat)^{2} + e \cdot (B = Bsat - B_{0})^{2}$ L'équation de 1 c s'écrit dans le même repère avec B' = α · (B = Bsat) H = Hsat = a + c · $(\frac{B' - Bsat}{\alpha}) + d \cdot (\frac{B' - Bsat}{\alpha})^{3} + e \cdot (\frac{B' - Bsat}{\alpha} - B_{0})^{7}$ (1.13)

Dans le repère initial, l'équation de (1) c, est donc

 $H = a + c \cdot \left(\frac{B - Bsat}{\alpha} + Bsat\right) + d \cdot \left(\frac{B - Bsat}{\alpha} + Bsat\right)^{3} + e \cdot \left(\frac{B - Bsat}{\alpha} - B_{0} + Bsat\right)^{7} (1.14)$





Pour les trajectoires où $\frac{dB}{dt}$ décroit, on procéde de la même manière. Soit X2 $\begin{vmatrix} Hr2 \\ Br2 \end{vmatrix}$ le point où $\frac{dB}{dt}$ devient négatif (figure 1.7), on calcule Bm2, ordonnée de 2 correspondant à l'abscisse Hr2, puis $\alpha 2 = \frac{Br2 - Bsat}{Bm2 - Bsat}$

et
$$\alpha = \min((1 - \alpha 2), \frac{Br2 - B}{Bc2 - Br2} + \alpha 2, 1)$$
 (1.15)

l'équation de 2 d est alors
H = a + c .(
$$\frac{B + Bsat}{\alpha}$$
 - Bsat) + d . ($\frac{B + Bsat}{\alpha}$ - Bsat)³ + e . ($\frac{B - Bsat}{\alpha}$ + Bo-Bsat)⁷ (1.16)

III. Méthode de simulation

Il nous est maintenant possible de calculer H lorsque B et $\frac{dB}{dt}$ sont connus. Nous allons utiliser ce résultat pour simuler le comportement du transformateur, d'abord à vide puis lorsque celui-ci se trouve dans une chaîne de conversion d'énergie.

La méthode de simulation peut être présentée par l'organigramme de la figure 1.8. - La tension appliquée au primaire Ur est la tension délivrée par la source alimentant le transformateur. Il peut s'agir d'une tension sinusoïdale, d'une tension en créneau ou autre... .

- On calcule $\frac{dB}{dt}$ par la relation $\frac{dB}{dt} = \left(\frac{Ur - rp.lp - lp.lp}{Np.S}\right)$. Pour effectuer ce calcul, nous sommes obligés de prendre pour lp et lp les valeurs trouvées au pas de calcul précédent. - Si $\frac{dB}{dt}$ a changé de signe, il nous faut calculer la nouvelle valeur de α 1 ou α 2

- Si $\frac{dt}{dt}$ a changé de signe, il nous faut calculer la nouvelle valeur de α 1 ou α 2 avant de pousuivre les calculs.

- La connaissance de $\frac{dB}{dt}$ nous permet de calculer B puis H à l'aide d'une des équations 1.14 1.16 ou 1.11 suivant les valeurs de B et $\frac{dB}{dt}$.

- La tension induite aux bornes de l'enroulement secondaire est calculée par la relation. Us = Ns . S . $\frac{dB}{dt}$.

- Le calcul du courant secondaire dépend de la nature de la charge. Il peut être nul (transformateur à vide), s'exprimer simplement en fonction de Us et des caractéristiques de la charge (charge R L) ou avoir une évolution dépendant de l'état de semi-



figure 1.8

-conducteurs se trouvant au secondaire du transformateur. Dans ces conditions, le courant secondaire est calculé dans un sous programme bâti suivant la méthode DESIGN /19 /. Nous reviendrons sur ce point au chapitre suivant.

- On peut ensuite calculer le courant primaire lp et traiter le pas de calcul suivant après avoir incrémenté le temps.

Cette méthode de simulation est tout à fait générale et ne suppose aucune condition sur ce qui se trouve en amont ou en aval du transformateur.

Nous allons maintenant l'appliquer sur plusieurs exemples, ce qui nous permettra en outre de tester la validité du modèle proposé.

IV. Validation du modèle

4.1 Détermination des résistances des enroulements et des inductances de fuites

La résistance des enroulements est obtenue par une méthode classique (mesure en continu ou mesure des pertes Joule lors d'un essai en court-circuit). (1) La mesure des inductances de fuites est beaucoup plus délicate voire impossible / 2 / / 3 /. Il est possible de les calculer directement à condition de connaitre parfaitement les dimensions géométriques/ 1 /.Il est par contre possible de déterminer, à partir d'un essai en court-circuit, la valeur de l'inductance de fuites ramenée au primaire Lp et celle ramenée au secondaire Ls. A partir de ces deux résultats, on peut estimer la valeur de lp et de ls.

Soit L1 l'inductance propre du primaire et L2 l'inductance propre du secondaire. La mutuelle M s'écrit M = $\sqrt{L2}$. (L1 - lp) = $\sqrt{L1}$. (L2 - ls) D'autre part, lp = L1 - $\frac{M}{m}$ et ls = L2 - m. M Donc Lp = lp + $\frac{ls}{m^2}$ = L1 - $\frac{M}{m}$ + $\frac{L2}{m^2}$ - $\frac{m}{m^2}$. M = L1 + $\frac{L2}{m^2}$ - 2. $\frac{M}{m}$

Si lp << L1 et ls <<L2, L1 $\approx \frac{L2}{m^2}$

et donc Lp
$$\approx$$
 2. lp de même Ls \approx 2. ls

(1.17)

(1) Il faut aussi inclure dans rp et lp les résistance et inductance de la source alimentant le transformateur. Donc. si les inductances de fuites sont faibles devant les inductances propres (ce qui est généralement le cas), on peut estimer les valeurs de lp et de ls à partir des relations 1.17.

4.2 Courants à vide

La méthode proposée au paragraphe III est appliquée dans le cas où le transformateur est alimenté par une tension sinusoïdale et où le courant secondaire is est nul (figure 1.9 à 1.12).

Les déformations du cycle avec la tension se traduisent par une modification de l'allure du courant absorbé et donc du spectre correspondant (d) des figures 1.9 à 1.12).

Les résultats obtenus pour plusieurs valeurs de la tension d'alimentation permettent de valider le modèle retenu.

Nous allons maintenant nous intéresser à des fonctionnements où le cycle d'hystérésis est décrit de manière dissymétrique.

4.3 Régime transitoire lors de la mise sous tension / 3//4//20/

Lors de la mise sous tension, le transformateur est soumis à un régime transitoire entrainant parfois un appel de courant important.

Le régime transitoire dépend de deux conditions initiales:

- instant de mise sous tension

- état magnétique rémanent à l'instant de la mise sous tension.

L'état magnétique du circuit magnétique dépend de son passé. Il est donc difficile de connaître la valeur de B_{rémanent} avec précision sauf si le transformateur a été placé dans un état magnétique bien particulier: B = 0, H = 0.

Il est en effet possible d'obtenir B = 0, H = 0. Il suffit pour cela d'alimenter le transformateur par une tension tantôt postive, tantôt négative et d'amplitude décroissante de manière à décrire des cycles de plus en plus petits se terminant à B = 0, H = 0.

L'instant de mise sous tension est lui fixé par un interrupteur bidirectionnel (triac ou deux thyristors tête-bêche), commandé par rapport au passage par zéro de la tension d'alimentation.

Les courbes de la figure 1.13 représentent le courant appelé lors de la mise sous tension à l'instant le plus défavorable (passage par zéro de la tension d'alimentation). Les cycles sont d'abord décrits de manière dissymétrique pour se stabiliser en fin de régime transitoire.



4.4 Courant secondaire présentant une composante continue

Pour obtenir un courant secondaire présentant une composante continue, nous avons réalisé le montage de la figure 1.14.



figure 1.14



. . . مرز



c





d) spectre du courant primaire

-20-



-21-

La méthode générale exposée au paragraphe III reste valable pour ce montage, où un commutateur électronique est associé au transformateur.

Après avoir calculé la tension secondaire, on détermine l'état des semi-conducteurs, ce qui nous donne la configuration du montage et nous permet de calculer le courant secondaire is.

A charge donnée, la composante continue du courant secondaire sera d'autant plus importante que l'angle d'ouverture du thyristor est important.

Nous avons représenté sur les figures 1.15 à 1.17 les courants primaire et secondaire ainsi que les cycles correspondants pour trois valeurs du retard à l'amorçage. Le courant ip présente une valeur moyenne lpo nulle car la tension d'alimentation est à valeur moyenne Uro nulle. En effet

$$ur = rp \cdot ip + lp \cdot \frac{dip}{dt} + Np \cdot \frac{d\psi}{dt}$$

donc $\frac{1}{T} \int_{0}^{T} ur \cdot dt = \frac{1}{T} \int_{0}^{T} ip \cdot dt + \frac{1}{T} \int_{0}^{T} lp \cdot \frac{dip}{dt} \cdot dt + \frac{1}{T} \int_{0}^{T} Np \cdot \frac{d\psi}{dt} \cdot dt$
soit Uro = rp \left lpo + lp \left $\frac{ip(T) - ip(0)}{T} + Np \frac{\psi(T) - \psi(0)}{T}$

En régime établi $\varphi(T) = \varphi(0)$ et ip(T) = ip(0) donc Uro = rp. lpo En prenant la valeur moyenne de l'équation magnétique, il vient

Np . Ipo - Ns . Iso = \mathbf{R} . $\mathbf{\Phi}$ o et puisque Ipo = 0, $\mathbf{\Phi}$ o = $\frac{-Ns}{\mathbf{R}}$. Iso

Le cycle se décale pour vérifier cette relation. La présence de la composante continue entraine une saturation du circuit magnétique, ce qui justifie l'allure des courbes.

V. Amélioration du modèle. Prise en compte de la fréquence

Jusqu'à présent, nous avons testé la validité du modèle pour une tension d'entrée sinusoïdale, de fréquence constante et de valeur efficace variable donc dans des conditions de saturation variables.

Nous allons maintenant travailler dans des conditions de saturation déterminées et faire varier la fréquence de la tension d'alimentation.





~

-25-



d) cycle B(H) B : 0,5T/div H : 1000A/m /div

5.1 Déformation du cycle avec la fréquence. /21//22//23//24/

Nous avons représenté à la figure 1.18 les cycles B(H) obtenus en alimentant un transformateur par une tension sinusoïdale de fréquence f variable et de valeur efficace V telle que le rapport V/f reste constant afin de travailler dans des conditions de saturation constantes.



figure 1.18 Cycles B(H) relevés a fréquence variable 50, 100, 200 et 400Hz échelles B 0,06T/div H 20 A/m /div On constate deux phénomènes:

- L'excitation cœrcitive augmente avec la fréquence.

- Le cycle s'incline légèrement lorsque la fréquence augmente.

Le modèle actuel ne rend pas compte de ces déformations. Pour les inclure dans le modèle, nous allons regarder l'évolution de ces phénomènes en fonction de la fréquence.





figure 1.19

Dans le domaine étudié, le champ cœrcitif augmente linéairement avec f, ce qui se traduit en pratique par une augmentation des pertes fer car la surface du cycle augmente.

Au niveau du modèle, cela se traduirait par un coefficient a qui dépendrait de la fréquence. Il serait donc nécessaire de recalculer les autres valeurs des coefficients pour chaque fréquence, ce qui entrainerait de lourdes modifications des équations. Nous avons préféré garder les équations précédentes et leur ajouter un terme correctif afin de ne pas reprendre totalement l'étude précédente.

5.3 Modèle amélioré

Nous noterons H, l'excitation obtenue avec le modèle initial et HF, l'excitation calculée avec le modèle amélioré. Pour tenir compte des déformations du cycle avec la fréquence, nous prendrons pour HF, par analogie avec la méthode de Frolich:

$$HF = H + KF. \frac{dB}{dt}$$
(1.18)

Cette relation donne de bons résultats lorsque f varie peu (f<200Hz) (figure 1.20).

Pour améliorer cette relation, nous avons retenu une expression de la forme:

$$HF = H + KF1. \frac{dB1}{dt}$$
(1.19)

où $\frac{dB1}{dt}$ représente $\frac{dB}{dt}$ retardé. Il est en effet posiible de prendre en compte les va-

riations de B avec un certain retard en effectuant un filtrage de $\frac{dB}{dt}$

$$\frac{dB1}{dt}_{N+1} = \frac{dB1}{dt}_{N} + \left(\frac{dB}{dt} - \frac{dB1}{dt}\right) * P * KF2$$

Le retard de $\frac{dB}{dt}$ a pour effet d'incliner le cycle lorsque la fréquence augmente (figure 1.21) et permet ainsi de refléter davantage les courbes expérimentales. Pour les courbes des figures 1.20 et 1.21 les coefficients sont les suivants: a=30 c=35 d=3,17 B₀=14,6.10⁻³ e=98,1 Esat=112 KF=2,64.10⁻² KF1=3,64.10⁻² et KF2= $\frac{1}{30}$

L'ensemble des résultats obtenus en régimes symétrique, dissymétrique et dynamique permet de valider le modèle du transformateur et d'envisager l'utilisation de ce modèle lorsque le transformateur est associé à des convertisseurs de l'électronique de puissance: montages redresseurs et gradateurs.







f = 50, 100, 200 et 400 Hz

CHAPITRE 2

ASSOCIATIONS TRANSFORMATEUR MONOPHASE CONVERTISSEUR ELECTRONIQUE

Dans le chapitre précédent, nous nous sommes efforcés d'établir un modèle numérique du transformateur monophasé. Nous allons, dans ce chapitre, après avoir rappelé la méthode de simulation des convertisseurs de l'électronique de puissance, associer le transformateur et le convertisseur. Nous nous intéresserons à deux cas : montage redresseur et montage gradateur, c'est à dire convertisseur en aval puis en amont du transformateur.

I Modèle numérique du PD2 /25//26//27//28//29/

1.1 Méthode d'analyse et de description

Le montage fait intervenir l'ensemble des semi-conducteurs, la commande et le système électrique composé de la source et de la charge (figure 2.1).





Pour mener à bien l'étude d'un tel circuit, il convient de définir d'abord les diverses configurations résultant de l'état bloqué ou passant des semi-conducteurs.

Pour une configuration donnée, il suffit d'écrire puis de résoudre les équations électriques régissant l'évolution des tensions et des courants.

La difficulté vient du fait que les variations en fonction du temps des grandeurs électriques et de la commande peuvent engendrer des changements d'état des semi--conducteurs donc des changements de configuration.

La description fonctionnelle consiste à établir un graphe regroupant les diverses configurations, appelées étapes, et les transitions entre ces étapes. Nous utiliserons pour cela un formalisme approprié basé sur les réseaux de Pétri/19/.

1.2 Description fonctionnelle

Cette étude a déjà été menée précédemment /27/. Nous allons simplement rappeler les principaux résultats.

Le montage peut présenter dix configurations électriques distinctes.

Etape	Eléments conducteurs	
0	ancun	
1	T01 T12	
2	· TO2 T11	
3	T01 T11	
4	T02 T12	
5	T01 T12 T11	
6	T02 T11 T12	
7	T11 T02 T01	
8	T12 T01 T02	
9	T01 T02 T11 T12	

tableau 2.1

Le graphe de fonctionnement est le suivant:





Il est possible de regrouper les dix configurations en cinq classes en introduisant les indices S ϵ { 0, 1 } = { inférieur, supérieur } et K ϵ { 1, 2 } = indice de bras. Pour chaque cas, la connaissance des indices S et K et de la classe précise la configuration du montage.

Classe	Etapes regroupées	Interrupteurs passants
1	0	aucun
2	1 - 2	TSK TS+1,K+1
3	3 - 4	TSK TS+1,K
4	5 - 6 - 7 - 8	TSK TS+1,K TS+1,K+1
5	9	TSK TS+1,K TS+1,K+1 TS,K+1

tableau 2.2

Le graphe de fonctionnement peut être réduit car toutes les transitions s'effectuent d'une classe vers une autre classe.



figure 2.3

Classe initiale	Réceptivité	classe suivante
1	FT(S,K)=1 & FT(S+1,K+1)=1	2
	FI(5,K)=1 & FI(5+1,K)=1	3
	I(S,K) = O	1
	FT(S,K+1)=1 ⊕ FT(S+1,K)=1	4
	FT(S,K+1)=1 & FT(S+1,K)=1	5
З	I(S,K) = 0 \	1
	FT(S,K+1)=1 + FT(S+1,K+1)=1	4
4	I(S+1,K) = 0 ∖	2
	1(S+1,K+1) = 0	3
5	$I(S,K) = 0 \ (S+1,K) = 0 \ ($	2

tableau 2.3

La fonction booléenne FT(S,K) associée à chaque interrupteur, vaut 1 lorsque les conditions de tension et de gâchette sont simultanément vérifiées.
]	Equations	Autres courants	tensions
			$UT(S,K)=(2S-1)(3-2K)\frac{U}{2} - \frac{U4}{2}$ $UT(S+1,K)=(1-2S)(3-2K)\frac{U}{2} - \frac{U4}{2}$ $UT(S,K+1)=(1-2S)(3-2K)\frac{U}{2} - \frac{U4}{2}$ $UT(S+1,K+1)=(2S-1)(3-2K)\frac{U}{2} - \frac{U4}{2}$
	$\hat{I}(S,K) = -\frac{rs+R}{Is+L}I(S,K) + \frac{1}{Is+L}\begin{bmatrix}2S-1\\-1\end{bmatrix}\begin{bmatrix}U\\E\end{bmatrix}$	I(S+1,K+1)=I(S,K)	UT(S,K)=UT(S,K+1)=-U4
	$\hat{I}(S,K) = -\frac{R}{L}I(S,K) - \frac{E}{L}$	I(S+1,K)=I(S,K)	UT(S,K+1)=(2S-1)(3-2K)U UT(S+1,K+1)=(1-2S)(3-2K)U
	$\begin{bmatrix} \hat{1}(S,K) \\ \hat{1}(S+1,K+1) \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} -\frac{R}{L} & 0 \\ 0 & -\frac{rs}{ls} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} I(S,K) \\ I(S+1,K+1) \end{bmatrix} + \begin{bmatrix} 0 & -\frac{1}{L} \\ \frac{2S-1}{ls} & 0 \end{bmatrix} \begin{bmatrix} U \\ E \end{bmatrix}$	(S+1,K)= (S,K)- (S+1,K+1)	UT(S,K+1)=-U4
	$\begin{bmatrix} \hat{I}(S,K) \\ \hat{I}(S,K+1) \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} \frac{-r \cdot s \cdot Rl \cdot Rl \cdot s}{2l \cdot s \cdot 2l \cdot s \cdot 2l \cdot s \cdot 2l \cdot s \cdot s \cdot Rl \cdot Rl \cdot s} \\ \frac{1}{2l \cdot s \cdot 2l \cdot 2l$	I(S+1,K+1)=I(S,K) I(S+1,K)=I(S,K+1)	

-34-

1.3 Implantation du graphe

A chaque classe i, on associe un sous programme EFi qui calcule les différents courants et un sous programme TFi qui teste les conditions d'évolution de la classe vers d'autres classes.

Le progamme de simulation s'organise de la manière suivante:



figure 2.4

Chacun des sous programmes TFi s'organise de la manière suivante :

- Calcul des tensions aux bornes
des interrupteurs bloqués
- Tests sur les courants
- Tests sur les tensions
- Retour dans le programme principal avec la valeur
de F correspondant aux résultats des tests.

Les sous programmes EFi s'organisent de la manière suivante :

- Mémorisation des courants à l'instant N
- Résolution des équations différentielles
- Calcul des autres courants
- Retour dans le programme principal

La description fonctionnelle permet d'obtenir un modèle numérique du montage, indépendant de la source, de la charge et des commandes. Cette méthode, facile à mettre en œuvre, correspond en outre à l'application envisagée dans ce chapitre.

II. Modèle numérique du gradateur monophasé





Le montage est particulièrement simple. Nous pouvons donner directement le graphe de fonctionnement (figure 2.6 - tableau 2.5) et les équations de fonctionnement (tableau 2.6).



figure 2.6

étape initiale	réceptivité	étape suivante
0	FT(1) = 1 FT(2) = 1	1 2
1	I(1) = 0	Ο.
2	1(2) = 0	0



étape	schéma équivalent	équations	tensions
1			UT1=- UT2=U - Uc
2		$i_{e}^{o} = -\frac{R}{L}i_{e} + \frac{U}{L}$ $i(2) = 0 i(1) = i_{e}$	UT2 = 0
3		$i_{c}^{o} = -\frac{R}{L}i_{c} + \frac{U}{L}$ $i(2) = -i_{c}$ $i(1) = 0$	UT1 = 0

tableau 2.6

III. Association transformateur monophasé - montage redresseur

Nous avons precisé, au chapitre 1, une méthode de simulation du transformateur monophase et, au début de ce chapitre, un modèle du PD2. Le but de ce paragraphe est d'associer les deux modèles afin de simuler le comportement global transformateur-PD2.

3.1 Méthode de simulation



La figure 2.7 représente le schéma étudié et précise les notations retenues. Cette disposition (convertisseur aval) ne présente pas de difficulté particulière puisque la structure électrique coorrespond à l'enchainement des étapes de calcul (figure 2.8).





Un calcule d'abord la tension primaire, ce qui permet de connaitre l'état magnetique du transformateur (B et H) et la tension secondaire. On détermine ensuite le mot de commande et l'état des semi-conducteurs, ce qui permet d'obtenir la configuration électrique. Un calcule ensuite les courants dans la charge et au secondaire du transformateur. Le courant primaire est obtenu en écrivant le théorème d'Ampère (1.5).

3.2 Résultats

Les courbes des figures 2.9 à 2.11 représentent l'évolution des grandeurs électriques dans le cas du pont complet et du pont mixte.

Dans le cas du pont complet (figure 2.9), le courant is ne reste jamais nul et présente une valeur moyenne nulle. Il en résulte que le cycle est décrit de manière symétrique. Le courant primaire est identique au courant secondaire au rapport de transformation et au courant magnétisant près.

Nous avons en outre représenté la tension secondaire, la tension aux bornes de la charge et le courant dans la charge.

Pendant les phases d'emplétement, la tension secondaire s'annule (secondaire en court-circuit). La durée de la phase d'emplétement pour les courbes relevées et les courbes simulées permet de valider a posteriori l'hypothèse faite pour la détermination des inductances de fuites (Ch1, 4.1).

Pour le pont mixte (figures 2.10 et 2.11), lorsqu'on se trouve dans la classe 3 le courant is s'annule (phase de roue libre). Le courant primaire ne s'annule pas; -40-



- c) tension à l'entrée du pont uc 50V/div
- d) U4 et R.J4

50V/div





Il devient égal au courant magnétisant, ce qui explique la différence entre l'allure du courant primaire et du courant secondaire.

Néanmoins, le courant secondaire présente une valeur moyenne nulle, pour le pont symetrique ou asymétrique. Ce montage n'entraine donc pas de saturation du circuit magnétique.

IV Association gradateur - transformateur monophasé /30//31/

4.1 Méthode de simulation

La difficulté résultant de cette configuration (figure 2.12) surgit lorsque les deux thyristors sont bloqués. Le transformateur n'est alors plus alimenté, mais un

-42-



d) U4 et R.J4

50∨∕div



figure 2.12

courant peut circuler au secondaire.

L'état magnétique du transformateur ne peut se déduire que de l'équation secondaire. Lorsque T1 ou T2 conduit, l'équation

ur = rp.ip + lp.
$$\frac{dip}{dt}$$
 + Np. $\frac{d\Psi}{dt}$ permet de calculer $\frac{dB}{dt}$ par
 $\frac{dB}{dt} = \frac{1}{Np.S} (ur - rp.ip - lp. \frac{dip}{dt})$ (2.1)

Lorsque T1 et T2 sont bloqués, l'équation au secondaire

uc = Ns.
$$\frac{d\psi}{dt}$$
 - rs.is - Is. $\frac{dis}{dt}$ permet le calcul de $\frac{dB}{dt}$ par
 $\frac{dB}{dt} = \frac{-1}{Ns.S}$ (uc + rs.is + Is. $\frac{dis}{dt}$) (2.2)

Le programme s'organise alors suivant l'organigramme de la figure 2.13

4.2 Résultats

Les courbes des figures 2.14 à 2.16 représentent l'évolution des tensions et courants primaires et secondaires pour trois valeurs du retard à l'amorçage.

On distingue les trois phases de fonctionnement :

- a) T1 conducteur lp > 0
- b) aucun conducteur ip = 0
- c) T2 conducteur lp < 0

Le circuit magnétique emmagasine de l'énergie lors de la phase d'alimenta-



figure 2.13



courbes simulées

figure 2.14 Association gradateur - transformateur. Retard à l'amorçage 78°

a) courant secondaire is 0,1A/div

courbes relevées

b) courant primaire ip

c) tension aux bornes de l'enroulement primaire u'p 100V/div

0,5A/div

-45-



c) tension aux bornes de l'enroulement primaire u'p 100V/div

-46-



figure 2.16 Association gradateur - transformateur. Retard à l'amorçage 115 *

- a) courant secondaire is
 - s 2,5 A⁄div
 - b) courant primaire ip 2,5A/div

c) tension aux bornes de l'enroulement primaire u'p 100V/div

-47-

tion (T1 ou T2 conducteur). Lors du fonctionnement source déconnectée, le transformateur se décharge progressivement dans la charge. Cette décharge entraine une variation de flux donc une tension induite au primaire alors que celui-ci est déconnecté.

Les résultats obtenus, que ce soit pour les montages redresseurs ou le montage gradateur permettent d'affirmer que le modèle retenu pour le transformateur monophasé reproduit fidèlement le comportement de celui-ci.

Toutefois, il faut noter que la complexité du programme de simulation ne dépend pas obligatoirement de la complexité du commutateur électronique. Il est en effet plus simple de modéliser l'ensemble transformateur – redresseur que l'ensemble gradateur – transformateur. Nous verrons que cette remarque est encore valable dans le cas des montages triphasés.

CHAPITRE 3

MODELISATION DU TRANSFORMATEUR TRIPHASE

L'étude du transformateur triphasé est généralement menée par l'intermédiaire de schémas équivalents. Lorsqu'on cherche à obtenir les expressions littérales des grandeurs électriques. le schéma équivalent est plus ou moins simplifié et est généralement adapté à l'application envisagée (calcul des courants à vide / 1 // 4 /, calcul des courants en charge/ 6 // 7 /, fonctionnement en régime déséquilibré/32 /, débit sur montage redresseur/33/...). Lorsqu'on dispose d'un outil informatique, on peut se permettre de prendre un modèle englobant tous ces phénomènes.

Nous allons reprendre pour le transformateur triphasé la même démarche que précédemment . Nous donnerons d'abord le schéma équivalent au transformateur et préciserons les équations découlant de ce modèle. Nous proposerons ensuite la méthode de simulation pour chaque couplage,puis nous testerons la validité du schéma lors d'une alimentation du transformateur par des tensions sinusoidales. Pour le transformateur triphasé, il convient d'ajouter une étape supplémentaire concernant les régimes déséquilibrés, que ce soit au niveau de la charge ou de l'alimentation. Cette étape est particulièrement importante, puisque lorsqu'on associe un convertisseur électronique en amont ou en aval du transformateur, celui-ci est soumis à une succession de régimes équilibrés et déséquilibrés.



I. Notations . Hypotheses



Comme précédemment, les fuites sont matérialisées par une inductance dite de fuites en série avec chaque enroulement. Nous supposerons les enoulements primaires identiques: même nombre de spires Np, même résistance rp et même inductance lp. Ces enroulements sont alimentés par trois tensions v1, v2, v3.

Les enroulements secondaires sont également supposés identiques, même nombre de spires Ns, même résistance rs et même inductance Is. Aux bornes des enroulements secondaires apparaissent à vide les tensions vs1, vs2, vs3 et en charge les tensions vc1, vc2 et vc3.

La section du circuit magnétique est supposée constante. On peut toujours se ramener à cette hypothèse. En effet si les culasses présentent une section plus importante, il est possible de les remplacer par un circuit magnétique de même section que les noyaux et présentant la même différence de potentiel magnétique. Les noyaux présentent des longueurs I1, I2 et I3 et sont parcourus par les flux φ_1 , φ_2 et φ_3 . La somme de ces flux φ_0 se referme dans l'air.

II. Schéma équivalent . Equations.





Le schéma de la figure 3.2 découle du schéma de la figure 3.1. Le système que constitue le transformateur est alors régi par les équations suivantes:

$$v_1 = rp.ip_1 + lp_2 \cdot \frac{dip_1}{dt} + Np_2 \cdot \frac{d\psi_1}{dt}$$
(3.1)

$$v_2 = rp.ip2 + lp. \frac{dip2}{dt} + Np \frac{d\psi_2}{dt}$$
(3.2)

$$v_3 = rp.ip_3 + lp.\frac{dip_3}{dt} + Np\frac{d\phi_3}{dt}$$
(3.3)

Np.ip1 - Ns.is1 - H1.l1 = R 0.φ0 = ddpm	(3.4)
Np.lp2 - Ns.ls2 - H2.l2 = ddpm	(3.5)
Np.ip3 - Ns.is3 - H3.I3 = ddpm	(3.6)
$\varphi_1 + \varphi_2 + \varphi_3 = \varphi_0$	(3.7)

Les grandeurs Hi et φ I sont reliées par les courbes Bi (HI) du matériau. Nous préciserons plus loin la méthode utilisée pour les obtenir.

Nous allons maintenant transformer ces équations en vue de leur résolution numérique. En effectuant la différence deux à deux des trois équations électriques, il vient:

$$\frac{d\psi_{12}}{dt} = \frac{d\psi_{1} - d\psi_{2}}{dt} = \frac{1}{Np} \cdot (v_{1} - v_{2} - rp.(ip_{1} - ip_{2}) - lp \frac{d}{dt} \cdot (ip_{1} - ip_{2}))$$
(3.8)

$$\frac{d\phi_{23}}{dt} = \frac{d\phi_2 - d\phi_3}{dt} = \frac{1}{Np} (v_2 - v_3 - rp.(ip_2 - ip_3) - lp.\frac{d}{dt} (ip_2 - ip_3))$$
(3.9)

$$\frac{d\phi_{31}}{dt} = \frac{d\phi_{3} - d\phi_{1}}{dt} = \frac{1}{Np} \cdot (v_{3} - v_{1} - rp_{1}(ip_{3} - ip_{1}) - lp_{1}\frac{d}{dt} \cdot (ip_{3} - ip_{1}))$$
(3.10)

La somme des équations 3.1 à 3.3 permet de calculer $\frac{d\phi_0}{dt} = \frac{d\phi_1}{dt} + \frac{d\phi_2}{dt} + \frac{d\phi_3}{dt}$

$$\frac{d\phi_0}{dt} = \frac{1}{Np} (v_1 + v_2 + v_3 - rp.(ip_1 + ip_2 + ip_3) - Ip.\frac{d}{dt}.(ip_1 + ip_2 + ip_3))$$
(3.11)

En combinant les équations 3.8 à 3.11 et compte tenu de 3.7, il vient:

$$\frac{d\varphi_1}{dt} = \frac{1}{3} \left(\frac{d\varphi_{12}}{dt} - \frac{d\varphi_{31}}{dt} + \frac{d\varphi_0}{dt} \right)$$
(3.12)

$$\frac{d\varphi_2}{dt} = \frac{1}{3} \left(\frac{d\varphi_{23}}{dt} - \frac{d\varphi_{12}}{dt} + \frac{d\varphi_0}{dt} \right)$$
(3.13)

$$\frac{d\varphi_3}{dt} = \frac{1}{3} \left(\frac{d\varphi_{31}}{dt} - \frac{d\varphi_{23}}{dt} + \frac{d\varphi_0}{dt} \right)$$
(3.14)

Les courants primaires s'écrivent:

$$ip1 = \frac{ddpm + H1.l1 + Ns.is1}{Np}$$
 (3.15)

$$ip2 = \frac{ddpm + H2.12 + Ns.is2}{Np}$$
 (3.16)

$$ip3 = \frac{ddpm + H3.I3 + Ns.is3}{Np}$$
(3.17)

Les équations 3.8 à 3.17 définissent complètement l'état du transformateur. Nous n'avons émis aucune hypothèse ni sur le réseau, ni sur la charge. Nous verrons les modifications à apporter pour les divers couplages dans le paragraphe IV.

-52-

III. Identification du transformateur triphasé

Le modèle mathématique du transformateur ayant été choisi, il faut à partir d'essais pratiques déterminer les paramètres de ce modèle.

Certains paramètres ne sont pas directement mesurables. On ne peut les évaluer qu'au prix d'hypothèses . En revanche, d'autres sont accesibles par des essais classiques.

3.1 Détermination des grandeurs électriques

La mesure des résistances est effectuée en continu. La mesure des inductances de fuites comme pour le transformateur monophasé est délicate . Nous avons estimé leur valeur à partir d'un essai en court-circuit et en effectuant les mêmes hypothèses que précédemment.

3.2 Détermination des caractéristiques B(H)

Le relevé de la caractéristique B(H) de chaque noyau est elle aussi délicate. Si on alimente, par exemple, la bobine primaire du premier noyau, figure 3.3, la caractéristique obtenue sera en réalité celle du premier noyau en série avec les noyaux 2, 3 et **R**o en parallèle.



figure 3.3

Néanmoins, la réluctance présentée par les noyaux 2 et 3 est relativement faible, puisque la section est importante. Cette méthode permet d'obtenir une caractéristique B(H) approchée /15 /. Pour déterminer la différence de potentiel magnétique ddpm, nous avons retenu une méthode proposée par Sabathé / 34 /. On alimente les bobines primaires des noyaux 1 et 2 par deux tensions v1 et v2 en opposition de phase (figure 3.4).



figure 3.4

$$\gamma_1 = rp.ip1 + lp. \frac{dip_1}{dt} + Np. \frac{d\varphi_1}{dt}$$
(3.18)

$$v_2 = -v_1 = rp.ip_2 + ip. \frac{dip_2}{dt} + Np. \frac{d\psi_2}{dt}$$
 (3.19)

En effectuant la somme de ces deux équations, il vient: $0 = rp.(ip1 + ip2) + lp. \frac{d(ip1+ip2)}{dt} + Np. \frac{d(\phi_1 + \phi_2)}{dt}$ (3.20)

Comme ip2 \approx - ip1 et rp et lp \approx 0, les quantités rp. (ip1 + ip2) et lp. $\frac{d(ip1+ip2)}{dt}$ sont très faibles .

Il en résulte que $\varphi_1 + \varphi_2$ donc ddpm = $-(\Re_3 //\Re_0) .(\varphi_1 + \varphi_2)$ sont très faibles. La figure 3.5 montre la tension induite aux bornes de la bobine primaire du troisième noyau lorsque la tension v1 est égale à la tension nominale (220V).







On peut donc écrire Np.ip1 - H1.l1 \approx 0 .

En relevant le courant ip1 et la tension vp1, on obtient la caractéristique B1(H1) du premier noyau. On effectue ensuite la même opération pour les noyaux 2 et 3. On remarque que les caractéristiques B(H) des les noyaux 1 et 3 sont identiques mais différentes de celle du noyau central 2. (cf annexe 4). Les caractéristiques B(H) sont ensuite approchées par la méthode exposée au chapitre 1.

3.3 Détermination de Ro

Pour déterminer R_0 , on connecte en série les enroulements primaires sous une tension v suffisamment faible pour que le courant absorbé ip soit sinusoidal.



figure 3.6

Puique les courants sont identiques, on peut supposer que les flux sont peu différents

pour chacun des trois noyaux. Les forces magnétomotrices sont les mêmes pour les trois noyaux. On peut donc écrire:

 $\varepsilon - R_1$. $\varphi - 3 R_0 \varphi = 0$ $\varepsilon - R_2 \varphi - 3 R_0 \varphi = 0$ $\varepsilon - R_3 \varphi - 3 R_0 \varphi = 0$

En effectuant la somme de ces équations, on obtient $\mathbf{R}_0 = \frac{\mathcal{E}}{3 \, \varphi} - \frac{\mathbf{R}_1 + \mathbf{R}_2 + \mathbf{R}_3}{9}$

On peut négliger $\frac{R_1 + R_2 + R_3}{9}$ devant Ro et écrire Ro $\approx \frac{\epsilon}{3 \varphi}$. Les grandeurs

étant sinusoidales, on peut travailler en valeur efficace et écrire $\mathbf{R}_0 = \frac{Np. Ip}{3 \psi}$ (3.21)

IV . Influence du couplage

4.1 Primaire couplé en triangle





Les tensions aux bornes des enroulements sont des tensions composées donc des tensions à somme nulle. Il suffit donc de remplacer dans les équations 3.8 à 3.10 v1, v2, v3 par u12, u23 et u31 . On obtient alors

$$\frac{d \varphi_{12}}{dt} = \frac{1}{Np} (u_{12} - u_{23} - rp.(ip_1 - ip_2) - lp \frac{d}{dt} .(ip_1 - ip_2))$$
(3.22)

$$\frac{d \varphi_{23}}{dt} = \frac{1}{Np} (u_{23} - u_{31} - rp.(ip_2 - ip_3) - lp \frac{d}{dt} .(ip_2 - ip_3))$$
(3.23)

$$\frac{d \varphi_{31}}{dt} = \frac{1}{Np} (u_{31} - u_{12} - rp.(ip_3 - ip_1) - lp \frac{d}{dt} .(ip_3 - ip_1))$$
(3.24)

la relation 3.11 se simplifie et s'écrit:

$$\frac{d\phi_0}{dt} = \frac{1}{Np} \cdot (-rp.(ip_1 + ip_2 + ip_3) - lp \frac{d}{dt} \cdot (ip_1 + ip_2 + ip_3))$$
(3.25)

Les courants en ligne sont eux aussi à somme nulle mais cela n'entraine aucune conséquence sur les cournts ip₁ qui sont des courants dans les enroulements.

4.2 Primaire couplé en étoile avec neutre

Ce couplage n'entraine aucune modification des équations. La somme v1 + v2 + v3 dépend de la source. Le conducteur neutre permet l'existence d'un courrant $i_N = ip1 + ip2 + ip3$.





4.3 Primaire couplé en étoile sans neutre

Ce couplage impose ip1 + ip2 +ip3 = 0. De plus les tensions v1, v2, v3 du réseau ne sont pas appliquées directement aux bornes des enroulements puique le neutre du transformateur n'est pas forcément au potentiel du neutre du réseau.



figure 3.9

Il n'est donc plus possible d'écrire les équations $3.1 \ge 3.3$. En notant v'i les tensions aux bornes des enroulements il vient:

$$v'_{1} = rp \cdot ip_{1} + lp \cdot \frac{dip_{1}}{dt} + Np \cdot \frac{d\psi_{1}}{dt}$$
 (3.26)

$$v'_{2} = rp . ip_{2} + lp . \frac{dip_{2}}{dt} + Np . \frac{d\phi_{2}}{dt}$$
 (3.27)

$$v'_{3} = rp \cdot ip_{3} + lp \cdot \frac{dip_{3}}{dt} + Np \cdot \frac{d\varphi_{3}}{dt}$$
 (3.28)

Néanmoins, on remarque que $v'_1 - v'_2 = v_1 - v_2$, $v'_2 - v'_3 = v_2 - v_3$ et $v'_3 - v'_1 = v_3 - v_1$. En effectuant la différence deux à deux des équations 3.26 à 3.28, on obtient à nouveau les équations 3.8 à 3.10 bien que les tensions v_1 , v_2 et v_3 ne soient pas appliquées directement aux bornes des enroulements.

Par contre, dans la relation 3.11, $v_1 + v_2 + v_3$ doit être remplacé par $v_1 + v_2 + v_3$ et compte tenu du couplage 3.11 devient

 $\frac{d\varphi_{0}}{dt} = \frac{1}{dt} (v_{1} + v_{2} + v_{3}) . \text{ II n'est malheureusement pas possible de calculer}$ $\frac{d\varphi_{0}}{dt} \text{ par cette relation puisque les tensions } v_{1}, v_{2} \text{ et } v_{3} \text{ sont inconnues. } \varphi_{0} \text{ peut}$ $\frac{d\varphi_{0}}{dt} \text{ otherway en additionnant les relations } 3.4 \text{ à } 3.7$ $\varphi_{0} = -\frac{Ns.(is_{1} + is_{2} + is_{3}) + H_{1}. I_{1} + H_{2}. I_{2} + H_{3}. I_{3}}{3.80}$ (3.29)

C'est cette relation que nous utiliserons dans le cas d'un couplage étoile sans neutre.

4.4 Couplage secondaire

4.4.1 Couplage étoile neutre



figure 3.10

Le calcul des courants secondaires ne pose pas de difficulté. Il suffit d'écrire la loi des mailles pour chaque enroulement secondaire pour obtenir l'expression de is1, is2 et is3 en fonction de vs1, vs2, vs3 et des caractéristiques de la charge.

4.4.2 Couplage étoile sans neutre



figure 3.11

Ce couplage impose is1 + is2 + is3 = 0. On écrit ensuite la loi des mailles:

On obtient un système de trois équations indépendantes qui permettent de calculer les trois inconnues is1, is2 et is3.

4.4.3 Couplage triangle





Les courants lc1, lc2 et lc3 s'obtiennent de la même manière que les courants is1, is2 et is3 pour le couplage étoile sans neutre.

Par contre, on ne peut pas obtenir directement les courants dans les enroulements is1, is2 et is3 à partir des courants en ligne. On peut écrire:

$$is1 - is2 = ic1$$

 $is2 - is3 = ic2$

Pour trouver les is₁, il faut une troisième équation indépendante des deux autres. Cette équation est obtenue en écrivant la loi des mailles pour le triangle u12 + u23 + u31 = 0, ou encore:

$$vs1 - rs.is1 - ls. \frac{dis1}{dt} + vs2 - rs.is2 - ls. \frac{dis2}{dt} + vs3 - rs.is3 - ls. \frac{dis3}{dt} = 0$$

donc

Ns.
$$\frac{d\phi_0}{dt} = rs. is_N + ls. \frac{disN}{dt}$$
 (3.30)

avec $is_N = is_1 + is_2 + is_3$

 $\frac{d\phi_0}{dt} = 4$ a été calculé précédemment. L'équation 3.30 permet le calcul de is_N. On en déduit is $1 = \frac{2.ic1 + ic2}{3} + \frac{is_N}{3}$ $Is_2 = \frac{2.ic2 + ic3}{3} + \frac{is_N}{3}$

$$is_3 = \frac{2.ic_3 + ic_1}{3} + \frac{is_N}{3}$$

4.5 Méthode de simulation

La méthode générale de simulation est indépendante du couplage qui modifie uniquement l'expression de $\frac{d\phi_0}{dt}$

L'organigramme de la figure 3.13 précise l'enchainement des différentes phases de calcul et d'exploitation.



figure 3.13

V. Validation du modèle

Les résultats présentés portent sur un transformateur triphasé dont les caractéristiques principales sont les suivantes:

Puissance apparente nominale :					
Tension aux bornes d'un enroulement primaire :		220	V		
Tension aux bornes d'un enroulement secondaire	:	127	V		

5.1 Fonctionnement à vide

Les courbes 3.14 à 3.22 représentent les courants absorbés à vide pour les trois couplages étudiés (triangle, étoile neutre, étoile sans neutre) et pour trois valeurs de la tension d'alimentation.

On peut ainsi voir la déformation des courants en fonction de la tension appliquée. Les courants sont d'autant plus déformés que le transformateur est utilisé à une tension supérieure à la tension nominale (figures 3.14, 3.17 et 3. 20). Pour une tension inférieure à la tension nominale, les courants deviennent plus sinusoidaux puisque le transformateur est peu saturé (figures 3.16, 3.19 et 3.22).

Nous avons représenté à la figure 3.23 le spectre des courants ip1 pour les couplages triangle, étoile neutre et étoile sans neutre dans des conditions normales de fonctionnement.

On peut noter, outre la similitude entre les spectres relevés et les spectres simulés la présence d'un harmonique de rang trois. Cet harmonique trois est possible puisque les courants ne sont pas équilibrés sur les trois phases. On retrouve d'ailleurs cet harmonique trois dans le neutre lorsqu'il est connecté (figures 3.17, 3.18 et 3.19).

ł I ł Ŧ ŧ Ŧ ł 4 Ŧ ł (P

 	****	_		_	 ·····
			ŧ		
	\smallsetminus			[
			-		
			-		
 ****		++++	+++	\sim	
			1		
		/			
 			·		

4



*****		And in case of the local division of the loc	_		internet strengt	-		
						L.		
	•							
		****	****	****				****
						1		
					7			
-				\geq				
			-(
	1		-				l	·





,

ŧ

ŧ -

courbes simulées

220V par enroulement -- Courants en ligne al 11 b) 12 c) 13 0,4 A/div

figure 3.15 Transformateur à vide - Couplage triangle

courbes relevées

courbes simulées

254V par enroulement - Courants en ligne al 1₁ b) 1₂ c) 1₃ 1_A/div

figure 3.14 Transformateur à vide - Couplage triangle

courbes relevees



-

ŧ ł ł

Ŧ ŧ ł

÷

ŧ

ł Ŧ

ŧ

ŧ



ł

1

Ţ

Ţ

ł

Ŧ ŧ

â



-63-



ŧ

ł

ŧ

i ŧ



ł

ŧ

4



















courbes simulées

tiqure 3.17 Transformateur à vide - Couplage étoile neutre

courtes relevées

250 V par enroulement al Int b) Inc cl Ing d)IN 0.5 A/div



Ē

Â

courbes simulées

figure 3.16 Transformateur à vide - Couplage triangle

courbes relevées

180V par enroulement – Courants en ligne al i $_1$ b) i $_2$ c) i $_3$ 0.4 A/div



Ī

6





ŧ Ī Ŧ 1 ŧ ł ŧ

Ŧ

Ŧ

ŧ

ŧ

ŧ

G

Ŧ ŧ ŧ 1 1 ŧ

-64-

	- Couplage étoile neutre
	d) d) courbes relavées figure 3.19 Transformateur à vide

-65-

1 ŧ ŧ Ŧ



	7					
		\sim	Z			
	****	****		2	****	
			\leq			
	-/		-			
ليليا	1		[L	L	

		>			
			\mathbf{i}		
				\mathbf{D}	
)	
			$\overline{}$		
		$\left \right $			
		V			
	7				
			-		

						\square
					\mathcal{I}	
		·		/		
		/				
						
4_				ļ		
$- \searrow$	ļ					
	$ \geq $					
	L		\sum	-		
	<u> </u>		<u> </u>	Ļ		
U U						

					2	
				\mathcal{I}		
			$\mathbf{\dot{\mathbf{A}}}$	_		
/						

		·				
	\backslash					
			\langle			

			\geq	${ }$		
)	
				\angle		
		[
~		 		****		
7	ļ					

 Τ		 	ŀ	
\setminus				
		/		
	-			
	t		1)
	Į		}	<u>/</u>

\rightarrow	\leftarrow				
<u> </u>		\geq			
Ŧ			\sum		
1		7			
1					
1					

_	[
-				
			•	
		\sum		
	\mathcal{I}			
1				

(p

 . <i>I</i> . +	
, in the second s	
411	
the second se	
Å	
	—
{₿	





courbes simulées

figure 3.18 Transformateur à vide - Couplage étoile neutre 220 V par enroulement

al ipt b) ip2 cf ip3 d)IN 0,2 A/div





)	L
			L
	\setminus		
			+
			_
			_
~			

)
				1	
		$\overline{\ }$			
/	\sim				

			\setminus	
	7			
		/		
1			\langle	

	~		
		~	

			 	-	a land of the land of the
			\setminus		
		$\overline{\ }$			
/	\square				

	$\overline{\langle}$				
			\vee		

			$\overline{\ }$		
(
		\langle			
	_			/	

1 Ŧ Т Т



6

at ipt bitp2 citp3 din 0,2 A/div

180 V par enroulement





















ł



	\searrow			
		\sum		
	\land			
	(
X				

	••
┝╍┼╍┼╸ᠺ╶┋╸┼╍┼╸┼╸	
	-
	-

and the second			 			_
		Τ				
	$\left(\right)$					
		\square				
			/			
				\sum		
					7	
				\langle		
			 \langle			
		_	 			

1

I

1 ŧ

Ŧ

Ŧ

G

	_						
				\langle			
					Z.		
					7		
****	****	****	****	****		••••	Η
				$\overline{}$			
							-
-				\mathbf{T}			-
				+			
		_			:		





tiqure 3.21 Transformateur à vide - Couplage étoile sans neutre

courbes relevées

0,2 A/div

al Ip1 b) Ip2 c) Ip3

380 V entre phases

courbes simulées





433V entre phases

courbes simulées

courbes relevées

.

figure 3.20- Transformateur à vide - Couplage étoile sans neutre



5.2 Fonctionement sur charge déséquilibree

Le fonctionnement sur charge déséquilibrée est illustré sur les figures 3.25 à 3.30 . Une charge purement résistive à été connectée entre la phase 1 et le neutre (figure 3.24 a). Le déséquilibre se reporte plus ou moins sur les diverses phases en fonction du couplage (figures 3.25 à 3.27).



figure 3.24

Lorsque la charge est connectée entre 2 phases (figure 3.24 b). Il n'existe pas de courant dans le neutre secondaire. On ne retrouve dans le neutre primaire que le courant absorbé à vide (figure 3.29). Les courants sont donc peu différents pour un couplage étoile avec neutre et un couplage étoile sans neutre (figure 3.29 et 3.30). C'est dans le cas du couplage triangle que le déséquilibre est le moins important au primaire du transformateur(figure 3.28).

De telles connexions se retrouvent lorsque le transformateur débite sur un montage redresseur (P3 figure 3.24 a et PD3 figure 3.24 b).

Les résultats obtenus aussi bien à vide que sur charge déséquilibrée permettent de valider le modèle du transformateur triphasé. Néanmoins, il est nécessire d'étendre cette étude aux cas des alimentations déséquilibrées rencontrées notamment lorsqu'un convertisseur se trouve en amont du transformateur.

VI. Alimentation monophasée

Nous allons limiter notre étude aux cas des configurations classiques découlant



figure 3.20



courbes simulées

alist 5A/div b) It et iz 5A/div c)I3 1A/div

Charge déséquilibrée entre 1 et N

Transformateur triangle-étoile

figure 3.25

courbes relevées



ł

ł









(p

:

ŧ

ŧ

ŧ

ŧ

ŧ

ŧ

ŧ

İ Va 2-1 0

Ŧ

ŧ

ŧ ł

Ψı Ī

ł





Â



ł

A

4

Ŧ

ł

ŧ

5





-69-

ŧ
	courbes simulées ur triangle-étoile utlibrée entre 1 et. 2 b) i ₁ et i ₂ 5A/div c)i ₃ 5A/div
	courbes relevées figure 3.26 Transformate Charge déséq all _{s1} 5A/div
	courbes simulées le sans neutre - étoile neutre s entre 1 et N p1 2A/div clip2 et ip3 2A/div
a label{eq:state}	courbes relevées nigure 3.27 Transformateur étoil Charge déséquilithrée ali ₅₁ 5A/div bl i

-70-

ŧ

		courbes simulées lle sans neutre - étoile neutre entre 1 et 2 lp1 et 1p2 5 A/div c) 1p3 0,25A/div
		courbes relevées figure 3.30 Transformateur éto Charge déséquilibrée ali _{S1} 10A/div b)
		courbes simulées
	$\overline{\mathbf{v}}$	Courbes relevées

۰.

ŧ

9

٢

figure 3.29

Transformateur étoile neutre - étoile neutre Charge déséquilibrée entre 1 et 2 alis1 10A / div bJ lp1 et lp2 5 A/ div s1ip3 0.25A/ div dJ1N 0.2A

Ŧ ł

-71-

d'une alimentation dite monophasée du transformateur, c'est à dire lorsque la troisième phase est non connectée. Nous retenons la terminologie monophasée puisqu'elle a été abondamment employée pour les onduleurs /35//36//37//38//39/ et les gradateurs /40//41//42/

6.1 Alimentation monophasée lors d'un couplage étoile



figure 3.31

Dans cette configuration, les tensions appliquées aux bornes de chaque enroulement sont inconnues puisque le potentiel du neutre du transformateur n'est pas fixé. Par contre, la tension appliquée aux bornes de deux enroulements en série est connue.

$$u_{12} = 2 \operatorname{rp.ip1} + 2 \operatorname{lp.} \frac{\operatorname{dip1}}{\operatorname{dt}} + \operatorname{Np} \frac{\operatorname{d} \varphi_1}{\operatorname{dt}} - \operatorname{Np} \frac{\operatorname{d} \varphi_2}{\operatorname{dt}}$$
(3.31)

Cette équation ne permet de calculer que la différence des flux $\psi_1 - \psi_2$. Pour calculer les flux ψ_1 , ψ_2 , ψ_3 et ψ_0 nous allons procéder par itérations successives.

On estime tout d'abord $\frac{d\psi_1}{dt}$ et $\frac{d\psi_2}{dt}$ en prenant pour $\frac{d\psi_3}{dt}$ et $\frac{d\psi_6}{dt}$ la dernière valeur calculée:

$$\frac{d\varphi_1}{dt} = \frac{1}{2} \left(\frac{d(\varphi_1 - \varphi_2)}{dt} + \frac{d\varphi_0}{dt} - \frac{d\varphi_3}{dt} \right)$$
(3.32)

$$\frac{d\varphi_2}{dt} = \frac{1}{2} \left(-\frac{d(\varphi_1 - \varphi_2)}{dt} - \frac{d\varphi_0}{dt} + \frac{d\varphi_3}{dt} \right)$$
(3.33)

Pour calculer ψ_3 et ψ_0 on procédera également par itérations successives selon le déroulement suivant (figure 3.32): calcul de ψ_3 , H3, ddpm puis ψ_0 .

Les nouvelles valeurs de φ_3 et φ_0 permettent de calculer $\frac{d\varphi_3}{dt}$ et $\frac{d\varphi_0}{dt}$. On reprend ensuite les calculs à partir de l'équation 3.32 jusqu'à obtenir une précision jugée suffisante. Nous nous sommes limités dans notre cas à dix boucles de calcul.



figure 3.32

Nous avons représenté sur la figure 3.35, lors d'un fonctionnement à vide, le courant primaire ip1 commun aux enroulements 1 et 2 ainsi que la tension induite aux bornes de la troisième phase. la figure 3.36 montre l'évolution du courant ptimaire ip1, de la tension vp3 et des courants secondaires lors d'un fonctionnement sur charge résistive équilibrée.

6.2 Alimentation monophasée lors d'un couplage triangle

Dans cette configuration, la tension aux bornes d'un enroulement est parfaitement connue. Cette tension est également appliquée aux bornes des deux autres enroulements qui se trouvent alors en série. La difficulté résultant de ce mode d'alimentation consiste à trouver la répartition des tensions aux bornes de ces enroulements. On ne peut pas traiter les trois bobinages de manière indépendante à cause du couplage magnétique.





Après avoir calculé le flux dans le premier noyau, on calcule la somme des flux dans les noyaux 2 et 3.

 $\frac{d(\psi_2 + \psi_3)}{dt} = -\left(u_{12} + 2.rp.ip_2 + 2.lp. \frac{dip_2}{dt} \right)$ (3.34)

On estime ensuite $\frac{d\phi_2}{dt}$ à partir des valeurs de $\frac{d\phi_2}{dt}$ et $\frac{d\phi_3}{dt}$ précédentes

$$\frac{d\psi_2}{dt} = \frac{1}{2} \left(\frac{d(\psi_2 + \psi_3)}{dt} + \frac{d\psi_2}{dt} - \frac{d\psi_3}{dt} \right)$$
(3.35)



figure 3.34

 φ_2 nous permet de calculer H2 puis H3 = $\frac{(H_2.12 + Ns.is2 - Ns.is3)}{I3}$ (3.36) On calcule ensuite B3 à l'aide de la courbe B3(H3). La nouvelle valeur de $\frac{d\varphi_3}{dt}$ est remplacée dans l'équation 3.35.

Comme pour le couplage étoile, plusieurs boucles de calcul sont nécessaires pour obtenir les résultats avec suffisamment de précision.

Le calcul de $\frac{d(\psi_2 + \psi_3)}{dt}$ a été effectué dans un premier temps en prenant les valeurs précédentes de ip2. Il est généralement nécessaire de reprendre ce calcul avec la nouvelle valeur de ip2 qui tient compte de la différence de potentiel magnétique commune aux trois noyaux et des dernières valeurs de ψ_2 et ψ_3 :

 $ip_{2} = \frac{(2.ddpm + H_{2,12} + H_{3,13} + N_{5,(is_{2} + is_{3}))}{2.Np}$ (3.37)

Cette configuration nécessite donc comme la précédente deux boucles de calcul imbriquées.

Les figures 3.37 et 3.38 comparent les courbes relevées et simulées pour un fonctionnement à vide puis sur charge résistive équilibrée. Pour un fonctionnement en charge, les tensions vp2 et vp3 sont du même ordre de grandeur, alors qu'à vide la tension vp3 est beaucoup plus faible.

Le cas des alimentations monophasées, que ce soit pour le couplage triangle ou le couplage étoile donne de bons résultats mais il est nécessaire d'effectuer des boucles de calcul supplémentaires. Le temps de calcul augmente donc sensiblement dans les mêmes proportions.

L'ensemble des résultats obtenus pour le transformateur triphasé, que ce soit à vide, sur charge équilibrée ou déséquilibrée, en alimentation monophasée ou triphasée permet d'envisager l'utilisation du modèle dans un environnement comprenant des convertisseurs de l'électronique de puissance.

Nous traiterons d'abord le cas du montage P3 qui impose un couplage étoile neutre au secondaire. Nous retrouverons les cas de fonctionnement à vide et sur charge déséquilibrée connectée entre phase et neutre.

Pour le gradateur triphasé, nous observerons les deux types d'alimentation: monophasée et triphasée.

Pour le PD3 qui fera l'objet du dernier chapitre, nous retrouverons le cas de la charge déséquilibrée connectée entre deux phases.

-76-





6



ŧ





iìgure 3.35

Fhase 3 non connectée U12 = 380V

al vp3 lų id

-77-



al vpž bı vp3

crip1.ip2

tiqure 3.37



ł

ł

-

ŧ

1

Ì

ŧ -----

ŧ

З

				/		
					\geq	
	11			-		
		\langle				
		\mathbf{i}				
		\mathcal{I}				
	C				 	
	\square	\geq			<u> </u>	ļ
			\downarrow	1		
			ᡛ			┼
			$\frac{1}{1}$	┝		

\subset					

)		
		1			
		-		\supset	-





	1
ā	

CHAPITRE 4

ASSOCIATIONS TRANSFORMATEUR TRIPHASE CONVERTISSEUR ELECTRONIQUE

Nous avons vu, au chapitre précédent, une méthode permettant de simuler le comportement du transformateur triphasé alimenté en triphasé ou en monophasé, débitant sur une charge équilibrée ou déséquilibrée.

Dans ce chapitre, nous allons, dans un premier temps, présenter la méthode de simulation des montages P3 et gradateur triphasé. Après avoir testé la validité de ces modèles, nous étudierons les associations transformateur triphasé-P3 et gradateur -transformateur triphasé.

I. Modèle numérique du montage redresseur triphasé à commutation parallèle:P3

Nous allons reprendre pour ce montage la méthode DESIGN/19/ qui nous permet d'obtenir le graphe et les équations de fonctionnement.

1.1 Montage.Notations



figure 4.1

Nous allons étudier ce montage dans le cas général de la charge RLE. Nous supposerons lors de cette étude que les résistances rs et inductances ls sont identiques pour les trois phases.

Les semi-conducteurs sont supposés parfaits : le thyristor s'amorce dès que la tension UT(i) à ses bornes est positive et dès qu'il y a une impulsion G(i) sur sa gâchette. Il se bloque quand le courant I(i) s'annule. La chute de tension à l'état passant et le courant de fuite sont négligés.

Le montage nécessite la présence d'un conducteur neutre. Nous nous placerons dans l'hypothèse de l'existence d'une composante homopolaire de tension.

1.2 Description fonctionnelle

La description fonctionnelle consiste à dénombrer les différentes configurations électriques de ce montage et les diverses possibilités d'évolution d'une configuration vers une autre. Nous écarterons lors de cette étude l'éventualité de la simultanéité de deux événements (amorçage et blocage d'un thyristor). Cette description doit être suffisamment générale pour permettre d'étudier le fonctionnement du montage en toutes circonstances.

Ce montage peut présenter huit configurations électriques distinctes. Comme pour le PD2, il est possible de regrouper certaines étapes en classes. Une étude précédente / 2 7 / a montré qu'il existe quatre classes de fonctionnement correspondant au nombre de thyristors passants.

	thyristors conducteurs	notation
classe 1	aucun thyristor	0
classe 2	TH1, TH2 ou TH3	ТНК
classe 3	TH1 TH2, TH2 TH3 ou TH3 TH1	THK THK+1
classe 4	TH1 TH2 TH3	THK THK+1 THK+2

tableau 4.1

Pour chaque cas, la connaissance de la classe et de l'indice K permet de retrouver la configuration électrique. En outre, on constate que le système ne peut évoluer que d'une classe vers une <u>autre</u> classe. Le graphe de fonctionnement est alors particulièrement simple puisqu'il ne comporte que quatre classes et six transitions.



figure 4.2: graphe de fonctionnement du P3

Les tableaux 4.2 et 4.3 explicitent pour chaque classe les équations de fonctionnement et les conditions d'évolution associées au graphe de la figure 4.2.

classe initiale	réceptivité	classe suivante
1	FT(K)=1 + FT(K+1)=1 + FT(K+2)=1	2
2	FT(K+1)=1 + FT(K+2)=1 I(K)=0 \	3 1
3	FT(K+2)=1 I(K)=0 🔪 + I(K+1)=0 🔍	4 2

tableau 4.2

Un conflit peut apparaître lorsqu'on se trouve dans la classe 1 ou la classe 2. Si plus d'une réceptivité est vérifiée, il faut choisir parmi les thyristors susceptibles

na equivalent	courants	tensions
	I(K)=I(K+1)=I(K+2)=J4=O	UT (k)=V(k)-E UT (k+1)=V(k+1)-E UT (k+2)=V(k+2)-E
	ll(K)= <u>1</u> (V(K)-E-(rs+R).J(K)) I(K+1)=I(K+2)=0 J4=I(K)	UT(K+1)=V(K+1)-U4 UT(K+2)=V(K+2)-U4
	$\begin{bmatrix} 0(K) \\ I(K) \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} -\frac{rsis+Ris+rsL}{is(is+2L)} \frac{rsL-Ris}{is(is+2L)} \begin{bmatrix} I(K) \\ is(is+2L) \frac{ls+L}{is(is+2L)} \frac{1}{is(is+2L)} \begin{bmatrix} V(K) \\ V(K+1) \end{bmatrix} + \begin{bmatrix} -\frac{L}{is(is+2L)} \frac{1}{is(is+2L)} \frac{1}{is(is+2L)} \begin{bmatrix} V(K+1) \\ V(K+1) \end{bmatrix} + \begin{bmatrix} -\frac{L}{is(is+2L)} \frac{1}{is(is+2L)} \frac{1}{is(is+2L)} \begin{bmatrix} E \\ E \end{bmatrix} \end{bmatrix}$ $I(K+2)=O \qquad J4=I(K)+I(K+1)$	UT(K+2)=V(K+2)-U4
	$\begin{bmatrix} 3(K) \\ 1(K) \\ -\frac{2r_{SL} + Ri_{S} + r_{SL}}{(3L + i_{S})i_{S}} & -\frac{Ri_{S} + r_{SL}}{(3L + i_{S})i_{S}} & \frac{r_{SL} - Ri_{S}}{(3L + i_{S})i_{S}} & \frac{-L}{(3L + i_{S})i_{S}} & \frac{2L + Ri_{S}}{(3L + i_{S})i_{S}} & \frac{-L}{(3L + i_{S})i_{S}}$	$\frac{1}{3L+Is} \begin{bmatrix} V(K) \\ V(K+1) \\ V(K+2) \\ V(K+2) \\ V(K+2) \\ E \end{bmatrix}$

tableau 4.3

-81-

de conduire celui qui va effectivement entrer en conduction. Ce conflit est levé en choisissant parmi les semi-conducteurs concernés celui qui est soumis à la tension la plus élevée.

Le graphe est ensuite implanté sur ordinateur grâce à la méthode DESIGN. On y intègre également la commande des thyristors.

On obtient ainsi un modèle numérique du P3 indépendant de la commande, de la charge et de la source. Nous pourrons donc, par la suite, remplacer les tensions V(K) par les enroulements secondaires du transformateur.

II. Modèle numérique du gradateur triphasé.

Ce montage a déjà été analysé lors d'études précédentes/40//41//43/. Le gradateur triphasé, difficile à étudier par les méthodes classiques, se prête parfaitement à la description fonctionnelle qui débouche sur un graphe de fonctionnement très simple.



2.1 Montage. Notations

figure 4.3

Nous allons nous intéresser à une charge couplée en étoile. Nous effectuerons pour cette étude les mêmes hypothèses que précédemment concernant les semi-conducteurs. Le neutre de la charge n'est pas relié au réseau, ce qui exclut la possibilité de conduction d'un seul thyristor.

2.2 Description fonctionnelle

Le montage presente 13 configurations électriques distinctes que l'on peut regrouper en trois classes.

classe	Thyristors conducteurs	notation
1	aucun	0
2	TH01-TH12 TH02-TH13 TH03-TH11 TH11-TH02 TH12-TH03 TH13-TH01	THSK-THS+1K+1
3	TH01-TH12-TH13 TH02-TH13-TH11 TH03-TH11-TH12 TH11-TH02-TH03 TH12-TH03-TH01 TH13-TH01-TH02	THSK-THS+1K+1-THS+1K+2

tableau 4.4

Le graphe de la figure 4.4 associé aux tableaux 4.5 et 4.6 précise les différentes possibilités d'évolution, les équations de fonctionnement et les réceptivités quand la charge est constituée de trois résistances inductives identiques.



figure 4.4: graphe de fonctionnement du gradateur triphasé

classe initiale	réceptivité	classe suivante
1	FT(S,K)=1 & FT(S+1,K+1)=1	2
2	FT(S+1,K+2)=1 + FT(S,K+2)=1 I(S,K)=0 \	3 1
3	(S+1.K+1)=0 ¼ + (S+1,K+2)=0 ¼	2

tableau 4.5



tableau 4.6

Le cas du gradateur triphasé est un exemple flagrant de l'intérêt de la description fonctionnelle. Ce montage, réputé difficile, ne présente que trois classes de fonctionnement. De plus, les équations et les réceptivités associées au graphe de fonctionnement sont particuliérement simples.

Néanmoins, dans l'application qui nous intéresse, nous ne pourrons pas utiliser tous les résultats de la description fonctionnelle (notamment les équations des tensions et des courants) parce que la charge envisagée présente un couplage magnétique entre les différentes phases. Comme nous le verrons par la suite, il sera nécessaire de reécrire les équations mais le graphe de fonctionnement et les réceptivités restent valables quand la charge est un transformateur triphasé, ce qui n'entrainera finalement que peu de modifications.

III. Association transformateur triphase-P3

Bien que ce montage soit peu utilisé, il nous permet de tester le modèle dans une configuration très défavorable pour le transformateur : prèsence d'une composante continue au secondaire.

Cette cascade impose la présence d'un conducteur neutre au secondaire du transformateur. Le secondaire sera donc couplé en étoile. Nous envisagerons les trois couplages possibles au primaire : étoile, étoile neutre et triangle.

3.1 Méthode de simulation





Nous n'avons pas représenté le couplage primaire sur la figure 4.5. En effet, nous avons vu au chapitre 3 que l'enchainement des différentes phases de calcul ne dépendait pas du couplage. Il en est de même lorsque l'on place un montage redresseur au secondaire.

La succession des diverses phases de calcul est précisée par l'organigramme de la figure 4.0.

On calcule d'abord les flux ψ_1 , ψ_2 , ψ_3 et ψ_0 par une des expressions 3.11, 3.25 où 3.29 obtenues au chapitre 3 suivant le couplage retenu : étoile neutre, étoile sans neutre ou triangle.

Les flux ψ_1 , ψ_2 et ψ_3 nous permettent de calculer les tensions induites au secondaire : vs1, vs2 et vs3. On détermine ensuite l'état des semi-conducteurs en testant les réceptivités du graphe de fonctionnement (figure 4.2 et tableau 4.3). L'indice K et la classe de fonctionnement définissent alors la configuration électrique du secondaire, ce qui permet de calculer les courants secondaires (tableau 4.2). Le passage du secondaire au primaire s'effectue en résolvant l'équation magnétique (3.15 à 3.17). L'évolution des différentes grandeurs électriques est ainsi obtenue pas à pas.

Le pas de calcul conditionne la précision des résultats. Le choix du pas de calcul est ici fixé par les inductances de fuites secondaires. Il faut en en effet que le pas de calcul soit nettement inférieur à la durée d'empiétement de deux thyristors. Nous avons retenu pour le montage étudié un pas de 0,1°.



figure 4.6

3.2 Résultats

Les figures 4.7 à 4.9 représentent les différentes grandeurs primaires et secondaires dans le cas où la composante continue est la plus importante, c'est à dire lorsque les thyristors sont commandés avec un retard à l'amorçage nul. Les courants dans les enroulements primaires sont à valeur moyenne nulle pour les mêmes raisons que pour le transformateur monophasé.

Pour obtenir les courants primaires à partir des courants secondaires il faut écrire les équations magnétiques du circuit (3.4 à 3.6). En effectuant la somme de ces equations, on obtient:

 $-H1.11 - H2.12 - H3.13 + Np(ip1+ip2+ip3) - Ns(is1+is2+is3) = R_0.\varphi_0$ (4.1)

En prenant la valeur moyenne de cette équation, on obtient:

Ns(Is10+Is20+Is30) = Ns.J40 = - (H10.I1+H20.I2+H30.I3) - $3\mathbf{R}_0.\varphi_{omoy}$ Il n'est pas possible de mener plus loin les calculs sous forme littérale sans effectuer d'hypothèses. Si l'on suppose que les trois noyaux possèdent la même réluctance \mathbf{R} , on obtient: Ns.J40 = - ($3\mathbf{R}_0 + \mathbf{R}$). φ_{omoy} (4.2)

Puisque le courant dans la charge est à valeur moyenne non nulle, il en résulte une valeur moyenne non nulle de φ_0 et donc de φ_1 , φ_2 et φ_3 , c'est à dire une saturation du circuit magnétique. On constate néanmoins que la saturation est moins importante que pour un transformateur monophasé puisque la composante continue se répartit sur les trois novaux.

En notant $\Delta \phi_0$, ΔIpn et $\Delta J4$ les ondulations de ces grandeurs autour des valeurs movennes, l'équation 4.1 devient:

 $-\mathbf{R}(\varphi_{omoy} + \Delta \varphi_o) + Np.\Delta Ipn - Ns.(J4o + \Delta J4) = 3\mathbf{R}o.(\varphi_{omoy} + \Delta \varphi_o)$ (4.3) et compte tenu de 4.2 Np.\Delta Ipn = Ns.\Delta J4 + (3.Ro + R)\Delta \varphi_{omoy} (4.4)

Dans le cas où le neutre est relié, si on néglige les résistances et inductances de fuites primaires, $Np(\frac{d\Psi_1}{dt} + \frac{d\Psi_2}{dt} + \frac{d\Psi_3}{dt}) = Np \frac{d\Psi_0}{dt} = 0$. Le flux homopolaire Ψ_0 est donc constant. L'équation 4.4 s'écrit Np. Δ Ipn = Ns. Δ J4 L'ondulation du courant dans la charge se retrouve dans le neutre primaire (figures 4.10

et 4.13). Si le neutre n'est pas relié, $\Delta lpn=0$ et donc Ns $\Delta J4 + (3R_0 + R) \Delta \phi_{omoy} = 0$. L'ondulation du courant dans la charge entraîne une ondulation du flux homopolaire et donc des pertes fer supplémentaires et une ondulation plus importante des courants primaires (figures 4.11 et 4.14).

Par rapport aux méthodes classiques de calcul des courants primaires à partir des courants secondaires, le modèle permet d'affiner les résultats puisque le nombre d'hypothèses simplificatrices est réduit.

Les figures 4.10 à 4.12 montrent l'évolution des courants primaires et secondaires dans le cas où le retard à l'amorçage est de 45°. La conduction est alors continue. La conduction discontinue est illustrée sur les figures 4.13 à 4.15. Sur les figures 4.16 et 4.17 les courants primaires et secondaires sont comparés dans le cas d'un défaut d'impulsion sur le thyristor TH2.

IV. Association gradateur-transformateur triphasé./44//45/

Nous limitons notre étude au cas du gradateur en ligne. Nous étudierons les deux

	mulees age U
	courbes relevees courbes si figure 4.7 Association transformateur-F3 Frimaire couple en etoile. Retard à l'amorç a) Ip1 b) Ip2 c) Ip3 2A/div d) Is1 e) Is2 f) Is3 5A/div d) Is1 e) Is2 f) Is3 5A/div g) U4 et RJ4 50V/div
	6

-88-

		courbes simulées iteur-P3 detard à l'amorçage Ù*
(a)	÷	courbes relevees figure 4.8 Association transforma Primaire couple en etoile neutre.F a) ip1 b) ip2 c) ip3 d) ipn e) is1 i) is2 g) is3 5A/dlv

-89-

ł

·

Ŧ

	courbes relevées courbes simulees figure 4.9 Association transformateur-F3 Frimaire couplé en triangle. Retard à l'amorçage 0° a) 11 b) 12 c) 13 20A/div d) is1 e) is2 f) is3 20A/div g) U4 et RJ4 50V/div
	E

-90-

	courbes simulées rmateur-F3 rd à l'amorçage 45'
	g) (g) (courbes relevees (igure 4.10 Association transfor (interesting transfor (inter

-91-

٦ و

Û



50V/div

h) U4 et RJ4

2A/div

d) ipn 5A/div

c) ip3 g) is3

bi ip2 f) is2

a) ipt el isl

						ſ
	R					
7						
		7		2		
	L				 	
7	7					ľ
L		\geq	-			
	1					ſ
	1					
C		\sum				Γ

-92-

	courbes simulèes nateur-P3 tà l'amorcage 60°
	courbes relevées figure 4.12 Association transform Frimaire couple en triangle. Retard a) i1 b) i2 c) i3 5 A/div d) is1 e) is2 f) is3 5 A/div g) U4 et RJ4 50V/div

-93-

.

	courbes simulées ateur-F'3 à l'amorçage 90'
	courbes relevees tiqure 4.13 Association transform Frimaire couple en etoile. Fretard a) ip1 b) ip2 c) ip3 1A/div d) is1 e) is2 f) is3 2A/div g) U4 et RJ4 50V/div
	6

Û

-94-

.

G

(q

		ées caqe 90°
		courbes simulé etoile neutre. Retard à l'amor
		courbes relevées re 4.14 Association transformateur-P3. Primaire couplé en
		figur

5

(p

.

Ā

a)

50V/div h) U4 et RJ4 1A/div d) ipn 2A/div c) ip3 g) is3 b) ip2 f) is2

a) ip1 e) is1

-95-

	courbes simulées ociation transformateur-P3 n triangle. Retard à l'amorçage 90°
	courbes relevees figure 4.15 Asso Primaire couplé e a) i1 b) 12 c)
	6

-96-

坦

e) is2 f) is3 2A/div

d) is1 e) is2 g) U4 et RJ4

50V/dlv

Ŧ





courbes relevee	s	courbes simulées
figure 4.16 As	sociation t	ransformateur-P3
Primaire couple	e en etoile	. Retard à l'amorçage 45*
TH2 non comm	nande	
a) ip1 b) ip2	c) ip3	5A/div
d) is1 e) is2	f) Is3	5A/dlv
a) U4 et RJ4	50V/dk	v



****[****]****[****]**** ++++ *** ***



45

1

//div	/ h) U4 et RJ4 50	e/is1 f)is2 g/is3 5A/div
d) ipn 5A/div	al ip1 b1 ip2 c1 ip3	TH2 non commande
e. Retard à l'amorçage 45°	Primaire couple en etoile neut	17 Association transformateur-F3.
courbes simulées		courbes relevées

Û,

6

(q

Ð



couplages possibles pour le primaire du transfomateur : étoile sans neutre et triangle.



Pour ce montage, on distingue trois types d'alimentation correspondant aux trois classes de fonctionnement du gradateur:

transformateur apparemment déconnecté (classe 1: aucun thyristor conducteur)
transformateur alimenté en monophasé (classe 2: deux thyristors conducteurs)
transformateur alimenté en triphasé (classe 3: trois thyristors conducteurs)
Nous avons vu au chapitre 3 comment traiter le cas du transformateur triphasé
alimenté en triphasé ou en monophasé. On applique l'une ou l'autre des méthodes suivant que l'on se trouve dans la classe 3 ou la classe 2.

Il convient néanmoins d'ajouter au niveau de la classe 2 le calcul de la tension aux bornes des thyristors appartenant à la phase non connectée afin de tester la réceptivite permettant éventuellement d'évoluer vers la classe 3.

La tension UT(0.K) s'obtient en écrivant la loi des mailles:

$$UT(0,K) = V(K) - V(K+1) - Np \frac{d\varphi_K}{dt} + Np \frac{d\varphi_{K+1}}{dt} + rp.ipK+1 + lp \frac{dipK+1}{dt}$$
(4.5)

Le courant ipK+1 peut s'obtenir à partir de la maille constituée des deux thyristors conducteurs et des phases connectées.

 $rp.ipK+1 + Ip \frac{dipK+1}{dt} = \frac{1}{2} \left(V(K+1) - V(K+2) - Np \left(\frac{d\phi_{K+1}}{dt} - \frac{d\phi_{K+2}}{dt} \right) \right)$ (4.6) La tension UT(0,K) -s'exprime donc par

 $UT(0,K) = V(K) - \frac{V(K+1) - V(K+2)}{2} - Np\left(\frac{d\phi_{K}}{dt} - \frac{1}{2}\left(\frac{d\phi_{K+1}}{dt} + \frac{d\phi_{K+2}}{dt}\right)\right) (4.7)$

Le cas du transformateur non alimenté est à traiter entièrement puisque nous n'avons pas étudié cette configuration au chapitre 3. Comme pour le transformateur monophasé, le calcul des grandeurs électriques et magnétiques ne peut se déduire que des équations au secondaire.

$$vs1 - vs2 = rs (is1 - is2) + ls \frac{d(is1 - is2)}{dt} + vc1 - vc2$$
 (4.8)

$$vs2 - vs3 = rs$$
 (is2 - is3) + Is $\frac{d(is2 - is3)}{dt}$ + $vc2 - vc3 = 2vs2$ + $vs1 - Ns \frac{d\phi_0}{dt}$ (4.9)

En combinant 4.8 et 4.9 il vient:

$$3 \text{ Ns } \frac{d\psi_1}{dt} - \text{ Ns } \frac{d\psi_0}{dt} = 3 \text{ rs. is1} + 3 \text{ ls } \frac{dis1}{dt} + 2 \text{ vc1} - \text{ vc2} - \text{ vc3}$$
(4.10)

de même

$$3 \text{ Ns } \frac{d\psi_2}{dt} - \text{ Ns } \frac{d\psi_0}{dt} = 3 \text{ rs. is} 2 + 3 \text{ ls } \frac{d\text{is} 2}{dt} + 2 \text{ vc} 2 - \text{ vc} 3 - \text{ vc} 1 \qquad (4.11)$$

$$3 \text{ Ns } \frac{d\Psi_3}{dt} - \text{Ns } \frac{d\Psi_0}{dt} = 3 \text{ rs. is} 3 + 3 \text{ ls } \frac{\text{dis} 3}{\text{dt}} + 2 \text{ vc} 3 - \text{ vc} 1 - \text{ vc} 2 \qquad (4.12)$$

Ces trois équations nous permettent de calculer $\frac{d\psi_1}{dt}$ en prenant pour $\frac{d\psi_0}{dt}$ la valeur obtenue au pas de calcul précédent. On calcule ensuite Bi puis ddpm par

$$ddpm = -\frac{H1.11 + H2.12 + H3.13}{3}$$
(4.13)

Les courants primaires s'obtiennent à partir des équations magnétiques

$$is1 = -\frac{ddpm + H1.11}{Ns}$$
 (4.14)

$$is2 = -\frac{ddpm + H2.12}{Ns}$$
 (4.15)

$$is3 = -\frac{ddpm + H3.13}{Ns}$$
 (4.16)

Les tensions induites aux bornes des enroulements primaires s'obtiennent par

$$vp1 = Np \frac{d\psi_1}{dt}$$
, $vp2 = \frac{d\psi_2}{dt}$ et $vp3 = \frac{d\psi_3}{dt}$

Dans cette configuration, il nous faut également préciser l'expression des tensions aux bornes des thyristors qui diffèrent de celles du gradateur sur charge RL puisque les trois phases sont le siège de tensions induites.

La tension aux bornes de l'interrupteur O,K s'écrit

$$UT(0,K) = 2V(K) - V(K+1) - V(K+2) + \frac{Ns}{3} \left(-2\frac{d\phi\kappa}{dt} + \frac{d\phi\kappa+1}{dt} + \frac{d\phi\kappa+2}{dt}\right) \quad (4.17)$$

Le graphe de fonctionnement (figure 4.4) et les réceptivités (tableau 4.5) restent valables dans le cas ou la charge comprend un transformateur. L'organigramme précisant l'enchaînement des phases de calcul est représenté sur la figure 4.19





On peut remarquer que l'enchainement des phases de calcul est identique à celui proposé pour l'association gradateur-transformateur monophasé. La seule différence est que l'on distingue trois types d'alimentation en triphasé contre deux en monophasé.

4.2 Transformateur couplé en triangle



figure 4.20

Seul est modifié le couplage du transformateur. Le gradateur est quant à lui toujours inséré dans les fils de ligne.

Nous retrouvons pour ce couplage les trois types d'alimentation précédents. L'organisation de la simulation de ce montage est identique à la précédente (figure 4,19). Nous allons simplement préciser les modifications résultant de ce couplage.

Dans la classe 2, l'expression des tensions aux bornes des thyristors appartenant à la phase non connectée s'écrit:

$$UT(0,K) = U(K,K+1) - rp.ipK - lp \frac{dipK}{dt} - Np \frac{d\psi K}{dt}$$
(4.18)

Pour le calcul des courants et tensions aux bornes des enroulements, il suffit de se reporter au chapitre 3 (§ 6.2).

Dans la classe 1, il faut modifier également l'expression de la tension aux bornes des thyristors bloqués :

$$UT(0,K) = \frac{1}{3} \left(2 U(K,K+1) + U(K+1,K+2) - Np \left(2 \frac{d\psi \kappa}{dt} + \frac{d\psi \kappa+1}{dt} - \frac{d\psi_0}{dt} \right) \right) (4.19)$$

Pour calculer les tensions induites au primaire lorsque aucun thyristor ne conduit, on reprend les équations 4.8 à 4.16 en modifiant uniquement l'expression de ddpm puisqu un courant peut circuler dans les enroulements primaires.

 $ddpm = \frac{-(H1.I1 + H2.I2 + H3.I3 - Np(ip1 + ip2 + ip3))}{3}$

4.3 Secondaire couplé en triangle

Nous avons précisé au chapitre 3 les équations régissant ce couplage (figure 3.12). Il nous reste toutefois à expliciter ces équations lorsque le primaire est déconnecté (classe 1).

$$vc13 = Ns \frac{d\psi_1}{dt} - rs.is1 - Is \frac{dis1}{dt}$$
$$vc21 = Ns \frac{d\psi_2}{dt} - rs.is1 - Is \frac{dis2}{dt}$$
$$vc32 = Ns \frac{d\psi_3}{dt} - rs.is1 - Is \frac{dis3}{dt}$$

Ces trois équations permettent de calculer φ_1 , φ_2 et φ_3 . L'expression de ddpm devient pour ce couplage:

$$ddpm = \frac{-(H1.I1 + H2.I2 + H3.I3 + Ns(ip1 + ip2 + ip3))}{3}$$

On peut ensuite calculer les courants primaires et les courants en ligne au secondaire.

4.4 Résultats

Nous avons représenté sur les figures 4.21 à 4.26 les résultats obtenus pour les deux couplages envisages: étoile triangle et triangle étoile. Nous nous sommes placés dans le cas d'une faible charge pour faire apparaître les différences entre ce montage et le gradateur classique.

On remarque que la présence du transformateur entraine des courants différents dans les trois phases. Lors du passage en alimentation monophasée, on retrouve une tension non nulle aux bornes de l'enroulement déconnecté. Lorsque tous les thyristors sont bloqués (figures 4.23 et 4.26), les tensions induites au primaire sont relativement faibles puisque ce genre de fonctionnement est obtenu pour un retard à l'amorçage important.

Nous avons également cherché à préciser les limites de validité du modèle. Nous nous sommes placés dans le cas d'une très faible charge (figure 4.27). On peut noter quelques légères différences notamment au niveau des courants primaires. Ces différences peuvent se justifier par la présence de réseaux RC sur les thyristors et par un courant de maintien important(250 mA).Ces paramètres ne sont pas pris en compte dans le modèle puisqu'on a supposé les thyristors parfaits. Nous nous sommes placés dans le cas de la charge déséquilibrée (figure 4.28) où les résultats sont tout à fait satisfaisants.

Les résultats obtenus dans ce chapitre permettent de valider le modèle du transformateur triphase place dans un environnement comprenant des convertisseurs de l'électronique de puissance.

Sans remettre en cause les résultats obtenus sous forme analytique concernant le transformateur triphase associé au P3 ou au gradateur, le modèle précédent permet d'affiner les résultats et de tenir compte de phénomènes (dissymétrie, hystérésis, saturation) qu'il serait impossible de prendre en considération par les méthodes classigues.

En outre le modèle proposé se prête bien à une association avec le convertisseur décrit par la méthode DESIGN et permet d'envisager l'utilisation de ce modèle dans une chaîne de conversion plus complexe faisant intervenir par exemple plusieurs convertisseurs ou des boucles de régulation.



-104-

courbes simulées

courbes relevees

Couplage etoile-triangle. Retard à l'amorçage 54 * figure 4.21 Association gradateur-transformateur

a) vp1n 50V/div

1A/div b) |p1 c) |p2 d) |p3

Ì 1 6



Ŧ

Ī

Ī

courbes simulées transformateur l'amorçage 82*	
courbes relevées figure 4.22 Association gradateur- Couplage etolle-triangle. Retard a a) vp1n 50V/dlv b) lp1 c) lp2 d) lp3 1A/dlv e) 11 f) l2 g) i3 1A/dlv	

A



		\bigtriangledown	1	Ŧ	Τ	Τ	Γ
	Ζ	7					
	-4			<u> </u>	ļ		ļ
				-			
+++++	****	****	****				+++++
					$\overline{\langle}$	2	
						6	
			_				





İ

						Ι	
			7				
		/					
		<u>د</u>		$\overline{\mathbf{A}}$			
		••••	+++++)			
┝∔	_				\geq		
\vdash				4		7	
$\left - \right $					7		
<u>├</u>			A		_		
L		1					

1

Ŧ

ŧ

ł

The second second

ŧ

1

f)

Ł

G

Δ

(inclusion)	_	-		14.4	-		
				1			Γ
				Į		<u> </u>	\square
				ŧ	\square		1
				7		2	Γ
					N		
		[
			L				
		\sim					
			7				

L.				Ŧ		X	
			1		F	7	•
	1			-	Ň		1
++++	• ••••	†••••	17	Ī	+•••	4	+++++
	+		1	<u> </u>			+
-	+		1		<u> </u>	+	+
	łŹ					┣	
		-	<u> </u>			ļ	ļ
	<u> </u>	\mathbb{Z}		<u> </u>			
	6						
r	· · · · ·					· · · · · ·	
	1						
-	1						
	Z	7					
	1						
	1						
	1						
	1					7	
	1					<u> </u>	

Ð

<u>
</u>

ł

-105-
			Ŧ		
		\Box	ł		
		1			
	_				
			Ĩ.		
				-	
			٢		
(D					



courbes simulées figure 4.23 Association gradateur-transformateur Couplage étoile-triangle. Retard à l'amorçage 110' al vp1n 50v/dlv

bilp1 cilp2 dilp3 1A/div e) 11 1) 12 g) 13 1A/dlv



Ŧ \$

			Ĩ.		
	Ζ				
		<u> </u>			
 			\sum		
				\geq	
			\langle		·
		/			

 	 -		 	
	5	\Box		
		$\langle \rangle$		
	Z	5		
	\sim			

courbes simulées figure 4.24 Association gradateur-transformateur Couplage triangle-etoile. Retard à l'amorçage 60° 1A/div b) 11 c) 12 d) 13 a) up21 100 V/div courbes relevées

1A/div

g) is3

1) Is2

e) isl





İ



-107-

ŧ

ŧ

ŧ

1

1

ł

İ ł

Ī

Ī

ŧ

ŧ

ŧ

Ŧ

1

Į

ł

ŧ

ŧ

ŧ

ŧ







1A/div g) is3 f) is2 e) is1



••••						
					Γ	
-						1
	1	>				
	 .(
,			L			
			:		1	

Ŧ

		<u> </u>	\square	l	L
		-			
/					
(
	.				
	 		1		-

		\square				
	Ζ					
_						
_			-			
					Ν.	
					Ζ	
	1					

					·		
				ł			
				ŧ	-	\square	
				ŧ		K	
				-			
•••							
	Ζ						
			-				
	1	-					



1







courbes relevees



G



courbes simulées tigure 4.26 Association gradateur-transformateur Couplage triangle-étoile. Retard à l'amorçage 107* b) 11 c) 12 d) 13 1A/div a) up21 100 V/div

1A/div

f) is2 g) is3



				5				
	 			┡				
		1	6		Γ.			
••••								
	Ι				l i			
- 1								
-		Z						
				1				
	1			-				

	\square				
		Ę			
			\sum		
				-	

			 		, <u> </u>	
				\sum		
	 			t		
						
 			 			
		••••	 [••••		
<u> </u>	ļ				ļ	
ļ		\leq				
		<u> </u>				

Ŧ Ŧ



-109-

0.5 A/div
h) [3
g) i2
Ξ

c/ ip1 d) ip2 e) ip3 0,5A/div f) i1 g) i2 h) i3 0,5A/div

al vp1n b) vp2n 50v/div

ligure 4.27 Association gradateur-transformateur Couplage etoile-triangle. Retard à l'amorçage 54*

courbes relevees

courbes simulees

9	
7	
	┥┝╍┼╍┝╺┟╺╞╼┼┛┊
	┥┝╼┼╾┼╾┟╱╬╾┼╌┼╴┼╸┥
	┥┝╍┼╍┦╌┋╌┼╌┤╼┥

e)

Ð

D



ł

Ð

-110-

courbes relevees

() ()

courbes simulées tiqure 4.28 Association gradateur- transformateur Couplage etoile-triangle. Retard a l'amorçage 102' charge desequilibree $R1 = 36\Omega$ $R2 = R3 = 14\Omega$ 50V/div a) vpln



2A/div g) [3 1) 12 e) ||





	Induction the second second second second second second second second second second second second second second	- Lundund Zillin Frisland I. I.
		\mathbf{I}
1 1		
		&
		┝╍╍┿╍╍┿╍╍┿╍╍╼╄╼╤┿╼╍┿╍╍┷┥
-		
1 1		
	<u>}</u>	
	+ $+$ $+$ $+$ $+$ $+$ $+$ $+$ $+$ $+$	
		1
	her handen har the second seco	

		·····

	i .	1		Ŧ			1
				ŧ		Τ	1

	1	Τ		Ī	1	—	<u> </u>
	+	Z	F	<u> </u>	+		
	+			• •			
				-			
				$ \ge $		<u> </u>	
	<u>-</u>						••••
		 					
				_	<u>د</u>		
							
			\square		L		
. 1							

4

-111-

CHAPITRE 5

ASSOCIATION TRANSFORMATEUR TRIPHASE-PD3

Nous avons étudié au chapitre précédent le transformateur associé au P3 puis au gradateur. L'intérêt était de tester le modèle du transformateur triphasé proposé au chapitre 3 dans des conditions peu favorables à une bonne utilisation du transformateur: composante continue au secondaire, alimentations monophasées. Ces cas extrêmes de fonctionnement ayant été traités, nous pouvons maintenant nous intéresser à une application plus répandue parce que moins contraignante pour le transformateur: cascade transformateur triphasé-PD3.

Contrairement à ce que nous avons vu au chapitre précédent, les difficultés viendront moins de l'association des deux modèles que du convertisseur électronique. En effet, le transformateur est toujours alimenté en triphasé et les courants secondaires sont à valeur movenne nulle. Par contre, le PD3 est difficile à décrire complètement parce que le nombre de configurations est élevé (50) et les transitions entre ces étapes nécessitent une étude approfondie. Aussi, consacrerons nous une part importante de ce chapitre à l'obtention d'un modèle réaliste du PD3 avant d'aborder son association au transformateur triphasé.

1. Modèle numérique du PD3

L'objet de cette étude est de présenter un modèle numérique du montage redresseur en pont triphase permettant de prévoir et d'analyser le comportement de ce montage aussi bien en fonctionnement normal qu'en régime troublé(défaut de commande par exemple). L'établissement du modèle passe par une modélisation complète du montage basée sur l'analyse de son comportement et plus particulièrement des commutations. Les différentes configurations electriques sont répertoriées puis regroupées en classes. Le graphe de fonctionnemnt est ensuite élaboré en tenant compte de toutes les commutations possibles.

1.1 Montage. Notations. Hypothèses



figure 5.1

Sur la figure 5.1, rs et ls représentent les résistances et inductances de ligne supposées identiques pour les trois phases.

Chaque thyristor est défini par deux indices: s $\in \{0,1\} = \{$ inférieur, supérieur $\}$ et k $\in \{1,2,3\}$ indice de bras. La tension aux bornes de chaque thyristor est notée UT(S.K). le courant qui le traverse I(S,K). Les éléments redresseurs sont supposés parfaits: le thyristor s'amorce dès que la tension à ses bornes est positive et dès qu'il y a une impulsion sur sa gâchette. Il se bloque dès que le courant qui le traverse s'annule. La chute de tension à l'état passant et le courant de fuite sont négligés. Chaque thyristor est commandé par une impulsion G(S,K) sur sa gâchette. G(S,K) vaut 1 en présence d'impulsion et vaut 0 sinon. Ces impulsions sont générées par le circuit de commande synchronisé sur le réseau.

1.2 Analyse du fonctionnement /27//46//47/

1.2.1 Description fonctionnelle

Pour arriver aux configurations qui apparaissent dans un convertisseur à 6 in-

terrupteurs, il convient de retenir parmi les $2^6 = 64$ combinaisons possibles, celles qui correspondent aux connexions physiquement réalisables. Pour ce montage 50 configurations ont été retenues. Les conditions d'évolution sont recensées en éliminant les impossibilités et en évitant les a priori. Nous avons retenu comme hypothèse la non-simultanéité de deux événements (amorçage et blocage d'un thyristor. Il est néanmoins possible d'observer l'amorçage ou le blocage simultané de deux éléments). Un graphe représentant les 50 configurations serait énorme et peu exploitable. Pour réduire ce graphe, on regroupe ces 50 configurations en 11 classes de fonctionnement (tableau 5.1). Une configuration est alors définie par le numéro de classe et les valeurs de S et K.



figure 5.2 Graphe de fonctionnement réduit Le graphe de fonctionnement réduit (figure 5.2) décrit toutes les possibilités

Classe	éléments conducteurs	nombre de configurations	Notation condensée	Nombre d'éléments conducteurs
1	Aucun	1		0
2	T01 T 12 TO2 T13 T03 T11 T11 T02 T12 T03 T13 T01	6	TSK-TS+1K+1	2
3	T01 T11 T02 T12 T03 T13	3	TSK-TS+1K	2
4	T01 T11 T12 T02 T12 T13 T03 T13 T11 T11 T01 T02 T12 T02 T03 T13 T03 T01	6	TSK-TS+1K-TS+1K+1	3
5	T01 T11 T02 T02 T12 T03 T03 T13 T01 T11 T01 T12 T12 T02 T13 T13 T03 T11	6	TSK-TS+1K-TSK+1	3
6	T01 T12 T03 T02 T13 T01 T03 T11 T02 T11 T02 T13 T12 T03 T11 T13 T01 T12	6	TSK-TS+1K+1-TSK+2	3
7	T01 T11 T02 T12 T02 T12 T03 T13 T03 T13 T01 T11	3	TSK-TS+1K-TSK+1-TS+1K+1	4
8	T01 T11 T12 T03 T02 T12 T13 T01 T03 T13 T11 T02 T11 T01 T02 T13 T12 T02 T03 T11 T13 T03 T01 T12	6	TSK-TS+1K-TS+1K+1—TSK+2	4
9	TO1T11T12T13T02T12T13T11T03T13T11T02T11T01T02T03T12T02T03T01T13T03T01T02	6	TSK-TS+1K-TS+1K+1-TS+1K+2	4
10	T01 T11 T02 T12 T13 T12 T12 T03 T13 T11 T11 T03 T12 T03 T13 T01 T11 T01 T12 T02 T03 T03 T13 T01 T12 T03 T13 T03 T11 T01 T12 T02 T03 T13 T03 T11 T01 T02 T03 T01 T	6	TSK-TS+1K-TSK+1- TS+1K+1-TS+1K+2	5
11	T01 T11 T02 T12 T03 T13	1	TSK-TS+1K-TSK+1-TS+1K+1- TSK+2-TS+1K+2	6

tableau 5.1

d'enchainement des configurations. Les réceptivités associées à ce graphe sont précisées dans le tableau 5.2.

Ĉlasse initiale	Réceptivité	classe suivante
	FT(S.K)=1 & FT(S+1,K+1)=1	2
	FT(S,K)=1 & FT(S+1,K)=1	3
1	FT(S,K)=1 & FT(S+1,K+1)=1 &	
	FT(S.K+1)=1 & FT(S+1,K)=1	7
	FT(S,K)=1 & FT(S+1,K+1)=1 & FT(S,K+2)=1 &	
	FT(S,K+1)=1 & FT(S+1,K)=1 & FT(S+1,K+2)=1	11
	I(S,K) = O ¥	1
	FT(S+1.K)=1	4
2	FT(S,K+1)=1	5
	FT(S.K+2)=1	6
	I(S,K) = 0 V	1
	FT(S+1,K+1)=1	4
3	FT(S,K+1)=1	5
	(FT(S,K+1)=1 & FT(S+1,K+2)=1) +	
	(FT(S+1,K+1)=1 & FT(S,K+2)=1)	8
	I(S+1,K) = 0 ∖	2
	I(S+1,K+1) = 0	3
4	FT(S,K+2)=1	8
	FT(S+1.K+2)=1	9
	I(S,K+1) = 0 ¥	2
	I(S,K) = 0 \	3
5	FT(S+1.K+2)=1	8
	FT(S.K+2)=1	9

Ö	$\begin{split} & (S,K)=0\} + (S,K+2)=\\ &\\ &FT(S+1,K)=1 + FT(S+1,K+2)=1\\ &\\ &FT(S,K+1)=1\\ &(FT(S+1,K)=1 & FT(S,K+1)=1)+(FT(S+1,K)=1 & \\ &FT(S+1,K+2)=1)+(FT(S,K+1)=1 & FT(S+1,K+2)=1)\\ &\\ &FT(S+1,K)=1 & FT(S,K+1)=1 & FT(S+1,K+2)=1 \end{split}$	6 8 9 10 11	
7	I(S,K)=0\ + I(S,K+1)=0\ FT(S.K+2)=1	2 10	
8	I(S,K+2)=0 I(S+1,K+1)=0 I(S,K)=0 I + I(S+1,K)=0	4 5 6	
9	I(S+1,K+2)=0) I(S+1,K+1)=0) I(S+1,K)=0)	4 5 6	
1()	I(S+1,K+2)=0\ I(S+1,K)=0\ + I(S+1,K+1)=0\ I(S,K)=0\ + I(S,K+1)=0\	7 8 9	
11	I(S,K)=0& + I(S+1,K)=0& + I(S,K+1)=0& + I(S+1,K+1)=0& + I(S,K+2)=0& + I(S+1,K+2)=0&	10	

tableau 5.2

Le réseau de Pétri est un graphe d'état (une seule place marquée). Il est nécessaire de connaitre pour chaque classe la valeur de tous les courants et tensions, afin de choisir la configuration du montage à l'instant suivant.

1.2.2 Equations de fonctionnement

Pour toutes les classes, la tension aux bornes de la charge s'écrit: U4 = RJ4 + LJ4 + E

Pour chaque configuration, nous donnons dans le tableau 5.3, le schéma équivalent, les courants choisis comme variables d'état lors de la résolution des équations, l'expression des autres courants et la tension aux bornes des interrupteurs bloqués.

schema equivalent	Equations	Autres courants	tensions
			UT(S,K)=(2S-1) <u>U(K)-U(K+2)</u> - <u>U4</u> 3
	$i(S,K) = \frac{2rs+R}{2ls+L}I(S,K) + \frac{(2S-1)}{2ls+L}U(K) - \frac{E}{2ls+L}$	I(S+1,K+1)=I(S,K) J4=I(S.K)	UT(S,K)=UT(S+1,K)=-U4 UT(S,K+2)=(1-2S)(U(K+1)+ $\frac{U(K)}{2}$) - $\frac{U4}{2}$ UT(S+1,K+2)=(2S-1)(U(K+1)+ $\frac{U(K)}{2}$) - $\frac{U4}{2}$
	រំ(S,K)= - 툰 I(S,K) - 툰	I(S+1.K)=I(S.K) J4=I(S.K)	UT(S,K+1)=(1-2S)U(K) UT(S+1,K+1)=(2S-1)U(K) UT(S,K+2)=(2S-1)U(K+2) UT(S+1,K+2)=(1-2S)U(K+2) I
	$\begin{bmatrix} \hat{I}(S,K) \\ \hat{I}(S+1,K+1) \end{bmatrix}_{\tau}^{\tau} \begin{bmatrix} -\frac{R}{L} & 0 \\ 0 & -\frac{rs}{ls} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} I(S,K) \\ I(S+1,K+1) \end{bmatrix}_{\tau}^{t} \begin{bmatrix} 0 & -\frac{1}{L} \\ \frac{2S-1}{2ls} & 0 \end{bmatrix} \begin{bmatrix} U(K) \\ E \end{bmatrix}$	I(S+1,K)=I(S,K)-I(S+1,K+1) J4=I(S,K)	UT(S,K+1)=-U4 UT(S,K+2)=(1-2S)(U(K+1)+ <u>U(K)</u>) UT(S+1,K+2)=(2S-1)(U(K+1)+ <u>U(K)</u>)
	$\begin{bmatrix} \hat{\mathbf{i}}(\mathbf{S},\mathbf{K}) \\ \hat{\mathbf{i}}(\mathbf{S}+1,\mathbf{K}+1) \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} -\frac{\mathbf{r}\cdot\mathbf{S}}{\mathbf{1s}} & 0 \\ 0 & -\frac{\mathbf{R}}{\mathbf{L}} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} \mathbf{I}(\mathbf{S},\mathbf{K}) \\ \mathbf{I}(\mathbf{S}+1,\mathbf{K}+1) \end{bmatrix} + \begin{bmatrix} \frac{2\mathbf{S}-1}{2\mathbf{1s}} & 0 \\ 0 & -\frac{1}{\mathbf{L}} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} \mathbf{U}(\mathbf{K}) \\ \mathbf{E} \end{bmatrix}$	I(S,K+1)=I(S+1,K+1)−I(S,K) J4=I(S+1,K+1)	UT(S+1,K)=-U4 UT(S,K+2)=(1-2S)(U(K+1)+ <u>U(K)</u>) UT(S+1,K+2)=(2S-1)(U(K+1)+ <u>U(K)</u>)
	$\begin{bmatrix} \hat{I}(S,K) \\ \hat{I}(S+1,K+1) \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} -\frac{rs}{1s} & -\frac{Ris-rsL}{1s(3is+2L)} \\ 0 & -\frac{2R+3rs}{3is+2L} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} I(S,K) \\ I(S+1,K+1) \end{bmatrix} + \frac{1}{3is+2L} \begin{bmatrix} \frac{(21s+L)(2S-1)}{1s} & \frac{(1s+L)(2S-1)}{1s} & -1 \\ 2S-1 & 1-2S & -2 \end{bmatrix} \begin{bmatrix} U(K) \\ U(K+1) \\ E \end{bmatrix}$	I(S.K+2)=I(S+1.K+1)-I(S.K) J4=I(S+1,K+1)	ŪĨ(S+1,K)=ŪĨ(S,K+1)=ŪĨ(S+1,K+2)=-U4

.

.

	·	-119-			7
UT(S,K+2)=(1-2S)(U(K+1)+ U(N_1) 2 UT(S+1,K+2)=(2S-1)(U(K+1)+ 2/2)	JT(S,K+1)≕JT(S+1,K+2)=-U4	IJT(S,K+1)=UT(S,K+2)=-U 4	UT(S,K+2)=-U4		
(S+1,K)= (S,K+1) S+1,K+1)= S,K) 14= (S,K)+ (S,K+1)	(S+1,K)= (S,K)+ (S,K+2)- (S+1,K+1) J4= (S,K)+ (S,K+2)	l(S+1,K)=l(S,K)-l(S+1,K+2)-l(S+1,K+1) J4=l(S,K)	I(S+1,K)=I(S,K+1)+ <u>I(S+1,K+2)</u> I(S+1,K+1)=I(S,K)- <u>I(S+1,K+2)</u> 2	$\begin{bmatrix} I(S+1,K) \\ I(S+1,K+1) \\ I(S+1,K+2) \\ \hline \frac{2}{3} \\ \hline$	
$\frac{1}{1000} = \frac{1}{1000} = \frac{1}{1000} = \frac{1}{1000} = \frac{1}{1000} = \frac{1}{10000} = \frac{1}{10000000000000000000000000000000000$	$ \begin{array}{c c c c c c c c c c c c c c c c c c c $	$ \begin{array}{c} \begin{array}{c} \begin{array}{c} \begin{array}{c} \left[\vec{1}(S,K) \\ m^{(1)} \end{array} \right] = \left[\begin{array}{c} -\frac{R}{16} & 0 & 0 \\ \vec{1}(S+1,K+1) \end{array} \right] = \left[\begin{array}{c} -\frac{R}{16} & 0 & 0 \\ \vec{1}(S+1,K+1) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} \left[(S,K) \\ \vec{1}(S+1,K+1) \end{array} \right] + \begin{array}{c} \frac{2S-1}{3IS} & \frac{1-2S}{3IS} & 0 \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,K+2) \end{array} \right] \left[\begin{array}[\begin{array}{c} (1) \\ \vec{1}(S+1,$	$ \begin{array}{c c} & & & & & & \\ & & & & & & \\ & & & & & $	$ \begin{array}{c c c c c c c c c c c c c c c c c c c $	

.

1.2.3 Conditions d'évolution

En analysant le graphe de fonctionnement réduit, on remarque que pour une classe donnée, le pointeur peut généralement évoluer vers plusieurs classes. La difficulté vient du fait que plusieurs conditions d'évolution peuvent être validées simultanément. Il faut donc, pour lever l'ambiguité, établir une relation d'ordre entre les diverses possibilités d'évolution alors que cette hiérarchie n'intervient pas sur le graphe.

On regarde d'abord si un courant s'annule, sinon, on cherche parmi les tensions aux bornes des interrupteurs commandés la plus positive ou le couple de tensions les plus élevées qui aiguille le pointeur vers la classe suivante.

1.3 Cas de la classe 1

1.3.1 Position du problème

Dans la classe 1 (aucun élément conducteur). la tension aux bornes des interrupteurs est donnée parUT(S,K) = $(2S-1)\frac{U(K)-U(K+2)}{3} - \frac{U4}{2}$. Cette expression a été obtenue en supposant que tous les interrupteurs présentaient la même impédance, très élevée par rapport aux autres impédances du montage. Pour sortir de la classe 1, il faut qu'il y ait <u>deux</u> interrupteurs à tension positive commandés. Traçons la tension aux bornes des interrupteurs dans le cas du PD3 à diodes sur charge RE en conduction discontinue. Lorsque deux diodes conduisent, la tension aux bornes des autres s'écrit:



UT(S,K+1) = UT(S+1,K) = -U4 $UT(S,K+2) = (1-2S)(U(K+1)+\frac{U(K)}{2}) - \frac{U4}{2} \quad (5.1)$ $UT(S+1,K+2) = (2S-1)(U(K+1)+\frac{U(K)}{2}) - \frac{U4}{2}$ En $\vartheta = \vartheta 1^{-}$, DO2 et DB conduisent. A $\vartheta = \vartheta 1$, le courant dans la charge s'annule et les deux diodes se bloquent.

Tous les interrupteurs sont bloqués. On calcule UT(0,2) et UT(1,1) grâce à la formule générale de la classe 1.

$$UT(0,2) = \frac{U(1) - U(2)}{3} - \frac{U4}{2}$$

$$UT(1,1) = \frac{U(1) - U(3)}{3} - \frac{U4}{2}$$

Le tracé de ces tensions (figure 5.3) amène deux remarques:

- La tension aux bornes de la diode DO2 est positive.

- La mise en conduction de D11 et D02 se produit lorsque les deux tensions sont positives c'est à dire en $\vartheta=\vartheta_3$.

En pratique (figure 5.7), la tension aux bornes de DO2 reste nulle et la tension aux bornes de D11 devient positive en ϑ_2 et non ϑ_3 .

Ces deux remarques nous obligent à remettre en question, dans certaines configurations, l'hypothèse de calcul des tensions aux bornes des interrupteurs bloqués: impédances identiques et très élevées.

1.3.2 Calcul des tensions aux bornes des interrupteurs bloqués.



Nous avons idéalisé les caractéristiques des semi-conducteurs en leur associant un modèle binaire: i > 0, v=0 et v < 0, i=0, c'est-à-dire r=0 et $r \rightarrow \infty$ correspondant aux états passant et bloqué (figure 5.4).

figure 5.4

Dans le cas du PD3 en conduction discontinue, cette hypothèse associée aux conditions de mise en conduction des diodes (deux tensions positives) entraine une tension positive aux bornes d'une seule diode.

Pour éviter cet aléa, nous associerons à la diode D dont la tension aux bornes devient positive, une résistance nulle alors que celle-ci est bloquée. Dans le schéma équivalent au montage, la diode D alors assimilée à une connexion, modifie le calcul des tensions aux bornes des autres diodes (figure 5.5).



L'évolution de la classe 1 vers une autre classe est alors obtenue par la procédure suivante figure 5.6).



figure 5.6

L'application de cette méthode au PD3 sur gharge RE en conduction discontinue donne les résultats présentés à la figure 5.7.

La tension aux bornes de la diode D01 ainsi que la tension aux bornes de la charge sont conformes aux résultats expérimentaux.



tigure 5.7 PD3 sur charge RE a) U4 10V/dlv b) UT(0.1) 10V/dlv

-122-

1.4 Modifications

Nous avons écarté, lors de l'élaboration du graphe, la possibilité de simultanéité de deux événements. Cette hypothèse semble logique lorsqu'on étudie le montage en tenant compte des inductances du réseau (phénomène d'empiétement). Or il est possible d'observer des commutations instantancées malgré la présence d'inductances de ligne. Prenons le cas du PD3 mixte où le retard à l'amoçage est légèrement inférieur à 60°.



Nous prendrons comme origine des phases le passage par zéro par valeur croissante de -U(1), instant de commutation naturelle de T12. T11 et D03 conduisent. La tension aux bornes de la charge est alors $U4 \approx -U(3)$. En &=AR<60°, T12 reçoit une impulsion sur sa gâchette et se met à conduire car la tension à ses bornes (-U(1)) est positive. T11, T12 et D03 conduisent donc simultanément. Si on applique les règles classiques de mise en conduction des diodes/48/, D01 devrait se mettre à conduire dès que -U(3)s'annule, c'est à dire en ϑ =60°. Or, UT(0,1)=-U4<0. DO1 ne peut donc pas entrer en conduction. Dès que le courant dans T11 s'annule, celui-ci se bloque et la tension aux bornes de DO1 devient U(3) qui est positive. La diode D01 s'amorce donc instantantiément dès que T11 se bloque.

Une commutation de même nature se reproduit deux autres fois par période: T12-D02 et T13-D03.

On observe donc le passage d'une configuration à trois semi-conducteurs passants T11,T12 et DO3 vers une configuration à trois semi-conducteurs T12,DO3 et DO1, donc le passage instantan é de la classe 6 vers la classe 6.

figure 5.8

La transition mise en évidence ne figure pas sur le graphe de fonctionnement. Sur ce graphe, le passage de la clase 6 à la classe 6 ne peut pas se faire instanta – nément mais uniquement à travers une autre classe. Pour l'exemple envisagé, on aurait les transitions $6 \rightarrow 2 \rightarrow 6$. Lorsque le pointeur arrive en 2, la tension aux bornes de D01 devient positive, mais cette information n'est prise en compte qu'au pas de calcul suivant.

Pour éliminer cet aléa, on introduit dans le programme, lors d'un changement de classe, un test permettant de connaître l'état du système à l'instant suivant.

Pour notre exemple, lors du passage de la classe 6 vers la classe 2, les conditions d'évolution vers une autre classe sont testées immédiatement en prenant la précaution de mémoriser l'état du système et d'inhiber le temps. Si une réceptivité est vérifiée, on change le pointeur F avant de reprendre le programme principal. Ce test est réalisé par le sous-programme Inhib qui s'organise de la manière suivante (figure 5.9):



L'accès au sous programme Inhib est effectué systématiquement dès qu'une transition est validée. Cette série de tests supplémentaires permet de s'assurer de la classe suivante et évite ainsi au pointeur de rester dans une configuration pendant un seul pas de calcul.

La figure 5.10 montre les résultats obtenus dans le cas du PD3 mixte dont les

-124-

thyristors sont commandés avec un retard à l'amorçage de 57°. Nous avons représenté le courant dans la phase 1, la tension aux bornes de la diode D01, la tension aux bornes de la charge et le courant dans la charge.

Les figures 5.12 à 5.15 illustrent d'autres exemples correspondant au PD3 mixte et au PD3 tout thyristors.



-125-

La ressemblance entre les courbes relevées et les courbes simulées montre l'efficacité de la méthode et du modèle correspondant, à la fois pour la simulation du fonctionnement et l'analyse de certaines commutations.

II. Association transformateur triphasé-PD3 /49//50//51/

Nous ne nous étendrons pas sur l'association des deux modèles en vue de la simulation globale du transformateur associé au PD3 puisque la méthode générale est rigoureusement identique à l'association transformateur triphasé P3 étudiée au chapitre précédent (figure 4.6).

Nous avons représenté sur les figures 5.12 à 5.15 l'évolution des grandeurs primaires et secondaires dans le cas d'un couplage triangle-étoile (figure 5.11).



figure 5.11

Les courants secondaires sont déterminés à partir de la configuration électrique résultant des semi-conducteurs passants. Les courants secondaires sont à valeur moyenne nulle et leur somme est nulle.

Le passage des courants secondaires aux courants dans les enroulements primaires s'effectue en résolvant les équations magnétiques (3.4 à 3.6)

L'avantade de la modélisation du transformateur est que l'on tient compte lors de la résolution des équations magnétiques des caractéristiques B(H) de chaque noyau et donc des dissymétries. Cela se traduit au niveau des résultats par des courants non identiques sur les trois phases primaires. Ces différences sont d'autant plus sensibles que le transformateur est faiblement chargé. Dans ces conditions, le courant magnétisant et le courant secondaire ramené au primaire sont du même ordre de grandeur.

Néanmoins, les cycles sont décrits de manière symétrique car les courants secondaires sont à valeur moyenne nulle. Le déséquilibre des courants est donc moins marque que dans le cas du P3. Le modèle permet par rapport aux méthodes classiques / 52 / / 53 / 54 / d'affiner les résultats et d'obtenir des courbes simulées très proches des courbes expérimentales.

L'ensemble des résultats obtenus dans ce chapitre montre l'intérêt du modèle global pour la description des différents régimes de fonctionnement de la cascade transformateur triphasé-PD3. Cette modélisation apporte une amélioration dans la précision des grandeurs primaires et secondaires d'autant plus sensible que l'on se trouve à faible charge et permet également une aide à l'analyse et au comportement du montage qu'il est possible d'exploiter à des fins pédagogiques.

En outre, l'association des deux modèles ne pose pas de problèmes particuliers puisqu'elle se limite pratiquement à une juxtaposition des deux programmes. On peut donc chercher à améliorer l'une ou l'autre des deux parties sans que cela n'entraine de modification profonde du programme initial.

	courbes simulees mateur-PD3 mixte à l'amorçage 41*
	courbes relevees figure 5.12 Association transform Couplage triangle-etoile . Retard a a) 11 b) 12 c) 13 5 A/dh d) 151 e) 152 f) 153 5 A/dh g) U4 et RJ4 100V/dh

-128-

	ur-PD3 mixte morçage 103'
	courbes relevees courses relevees courses relevees courses relevees courses relevees courses and in the figure 5.13 Association transformate Couplage triangle-etolie . Fetard a lar a) i1 b) i2 c) i3 5 A/div d) i1 b) i2 c) i1 b) i1 b) i1 b) i2 c) i3 5 A/div d) i1 b) i2 c) i1 b) i1
	6

-129-

	courbes simulées tion transformateur-PD3 complet toile . Retard à l'amorçage 35' 3 5A/div 1s3 5A/div 1s3 5A/div
	courbes relevees figure 5.14 Associa Couplage triangle-et a) 11 b) 12 c) 15 d) 151 e) 152 f) g) U4 et RJ4 1

-130-

	courbes simulées mateur-PD3 complet 1 à l'amorçage 74'
	9) 9) 9) 9) 9) 9) 9) 9) 9) 9)

5

-131-

A

G

CONCLUSION

Notre travail s'inscrit dans le prolongement d'études portant sur la modélisation des convertisseurs de l'électronique de puissance. Son but est d'élargir le domaine de simulation des systèmes électrotechniques en proposant un modèle numérique d'un élément très souvent présent dans les chaînes de conversion: le transformateur.

Le transformateur est un système complexe à étudier à cause des phénomènes non linéaires aont il est le siège. Cet obstacle a pour conséquence une simplification souvent excessive des équations du transformateur entrainant des résultats dont le domaine de validité est restreint. Ces simplifications ne peuvent se justifier que dans le cadre de recherche de solutions analytiques (et donc approchées) des phénomènes.

L'outil informatique permet de développer des modèles prenant en compte l'hystérésis et la saturation du circuit magnétique. Nous avons proposé une formulation mathématique de ces phénomènes puis une méthode de résolution numérique des équations dans le cas d'une maille magnétique unique : modèle du transformateur monopnasé.

Nous avons ensuite élargi notre étude au cas des circuits magnétiques à piusieurs mailles magnétiques (transformateur triphasé) et nous avons proposé une méthode d'identification. La méthode de résolution a été précisée pour les divers couplages primaires et secondaires, et pour différents types d'alimentation (triphasée ou monophasée) et de charge (équilibrée ou déséquilibrée).

Les modèles de simulation globaux transformateur-redresseur ou gradateur-transfomateur s'obtiennent par assemblage des modèles partiels de chaque sous-ensemble : transformateur, convertisseur, commande.

Les résultats de la simulation confrontés aux courbes experimentales montrent l'intérêt du modèle pour l'étude des chaînes de conversion : plus grande précision dans la connaissance des grandeurs électriques et domaine de validité accru.

Entin, la structure modulaire du modèle lui confère des qualités de flexibilité qui peuvent être mises à profit pour étudier d'autres types de transformateurs (transtormateur à 4 ou 5 colonnes, à plusieurs enroulements secondaires etc...) associés à d'autres types de convertisseurs (onduleur, alimentation à découpage).

ANNEXE 1

PROGRAMME DE CALCUL DES COEFFICIENTS DU CYCLE

10 ************************************* 20 * 30 1 * PROGRAMME DE CALCUL DES COEFFICIENTS DU CYCLE 40 5ŏ * * * ĔŎ 70 * * * ******CARACTERISTIQUES DU TRANSFORMATEUR ġō. No=180 INOMBRE DE SPIRES 90 Sect=3.76E-3 SECTION DU CIRCUIT MAGNETIQUE 100 L=.72 ILONGUEUR DU CIRCUIT MAGNETIQUE IFREQUENCE D'ALIMENTATION ITENSION D'ALIMENTATION RESISTANCE DU PRIMAIRE 110 Er=50 120 Vm=220*SQR(2)*Fr/50 130 Rp=3.2 140 Lp=1.9E-4 150 Ip=0 ICOURANT PRIMAIRE 160 Jp=0 ICOURANT A L'INSTANT PRECEDENT 170 B=+0. CHAMP MAGNETIQUE INITIAL IDERIVEE DU CHAMP MAGNETIQUE 180 Db=0 190 H=0 **IEXCITATION** 210 Ech=360 220 Bmax=1.5 230 Hmax=500 240 Imax=400 250 Vimax=320 270 DEG 280 Pin=.5 IPAS DE CALCUL 290 P=Pin 300 Amst=85 ANGLE DE MISE SOUS TENSION INITIALISATION VALEUR MOYENNE 310 Surfi=0 320 Surfi2=0 INITIALISATION VALEUR EFFICACE 330 | ***************(CH=1:---->CALCUL DES COEFFICIENTS DU CYCLE) 350 Ch=0 360 IF Ch=1 THEN 370 GOSUB Calcoefcyc 380 GOTO 480 390 ENDIF 400 Bsat=1.3 410 Hsat=440 420 A1=28 430 C=85 440 D=15.6 450 E=46.85 460 B0=1.77E-2 470 Esat=Hsat/Bsat^7 480 Bc1=1.1 490 Bb=B 500 A=-P 510 Sa=0 520 GOSUB Axes 530 Sgnb0=2 550 A=A+P 560 Sa=Sa+P

570 IF A>=Ech THEN 580 A=A-Ech 590 Am=Am-Ech 600 An=An-Ech 610 Ba=Ba~Ech 620 GCLEAR 630 60SUB Axes 640 END IF 650 IF Sa>=360 THEN 660 Imov=Surfi/360 IVALEUR MOYENNE DE IP Inff=SQR(Surfi2/360) PRINT "IPmoyen=";Imoy,"IPefficace=";Ieff 670 IVALEUR EFFICACE DE IP 680 Sa=Sa-360 690 700 Surfi=0 710 Surfi2=0 720 END IF 730 Surfi=Surfi+Ip*P 740 Surfi2=Surfi2+Ip^2*P 750 V1=Vm*SIN(A+Amst) 750 DB-(V)-RP+Ip-Lp+(Ip-Jp)/P+360+Fr)/Sect/Np 770 IF S6N(Db)<>Sgnb0 THEN GOSUB Changealpha 780 B=B0b+P360/Fr 780 IF ABS(B)28sat THEN Saturé 800 IF Db>=0 THEN خبو 810 Al=MIN(((()-All)*(B-Br))/(Bc1-Br1)+All),1) H=A1+C*((B-Bsat)/A1+Bsat)+D*((B-Bsat)/A1+Bsat)^3+E*((B-Bsat)/A 820 1+Bsat-80)^7 830 60T0 920 840 END IF 85Ø IF Db<0 THEN A1=MIN((((1-A11)*(Br2-B)/(Br2+Bc1)+A11),)) 860 870 H=-A1+C*((B+Bsat)/A1-Bsat)+D*((B+Bsat)/A1-Bsat)^3+E*((B+Bsat)/ Al-Bsat+B0)^7 END IF 880 890 GOTO 920 900 Saturé:! 910 H=Esat+8*7 920 Jo=10 930 Ip=H*L/Np 940 GOSUB Courbes 950 GOTO 550 970 Courbes: 980 VIEWPORT 0,150,0,100 990 WINDOW -Hmax, +Hmax, -Bmax, Bmax 1000 PEN 4 1010 MOVE Bh, Bb 1020 DRAW H,B 1030 Bh=H 1040 Bb≃B 1050 RETURN 1060 Axes: 1070 GOLEAR 1080 GRAPHICS ON PEN 2 1090 1100 VIEWPORT 0,150.0.100 1110 WINDOW ~Hmax,Hmax,-Bmax,Bmax AXES 100,.1,0,0,2,5 1120

1130 1140	LINE TYPE 4 GRID 100,.1	1700! ***********************************
1150	LINE TYPE T GRID 200 S	
1170	LINE TYPE I	1740 LENTREE DES DONNES
1180	FRAME	1750 PRINT CHR\$(12)
1190	PEN 3 MOUE AL AZ	1760 PRINT TABXY(15,6), "LARGEUR DU CYCLE EN A/m:"
1210		
1220	MOVE -A1,03	1790 PRINT TABXY(15.8). "PENTE A L'ORIGINE EN T/(A/m);
1230	DRAW - AI + 03	1800 INPUT C
12410	MUVE Heat Beat - 03	
1260	MOVE -Hsat -Bsat - 03	
1270	DRAW -Hsat,-Bsat+.03	1840 INPUT Hsat
1280	MOVE H1 B103	1850 PRINT TABXY(55,11), Hsat
1300		1850 PRINT TABXY(15,13), "CHAMP EN T:"
1310		1860 PRINT TABXY(55.13) Bsat
1320	PEN 4	1890 PRINT TABXY(20,15), "AUTRE POINT DE LA COURBE"
1330		1900 PRINT TABXY(15,16), "EXCITATION EN A/m:"
1350	Changeatpha. (Saob@=SGN(Db)	
1360	IF B>Bsat THÉN	1930 PRINT TABXY(15,18), "CHAMP EN T:
1370	Br1=Bsat	1940 INPUT B1
1390	HCI=HSAt All=1	1950 PRINI (ABXY(55,18),B1
1400	RÊTUŔN	1970 F=50 00
1410	ÉND IF	1980 Al=Al/2
1420	IF B<-Bsat THEN	1990 CALCUL DES COEFFICIENTS
1450	bribat Hrikat	2010 $PHI = A_1 - C_{-}E_{+}(B_1 - B_0)^{+7}$
1450	$A_{k} = 1$	2020 F=-(Hsat-Al-C*Bsat-D*Bsat*3)/(-Hsat-Al+C*Bsat+D*Bsat*3)
1460	RETURN	2030 F=F^(1/7)
1470	IE DEXEM INEN	2040 $50^{-1}(1+r)/(1+r)$
1490		2050 NEXT N
1500	Brl=B	2070 Esat=Hsat/Bsat^7
1510	Bml=(ABS((Hr)~Al)/E)^(1/7))*SGN(Br1) E08 (c) c=1 TO E0	2080 AFFICHAGE DES RESULTATS
1530	Bm1=Bm1~(+1+C+Bm1+D+Bm1^3+E*(Bm1-B0)^7-Hc1)/(C+3*	2030 PRINT LARY $(20, 10)$ "H= (1) PROV (20, 10) "H= (1) PROV (2, 10) "PROV (2, 10) "H= (1) PROV (2, 10) "PROV (2,
D*Bm1	1^2+7*E*(Bm1-B0)^6)	2110 PRINT TABXY(25,11), "AVEC"
1540	NEXT CALC	2120 PRINT TABXY(22,12),"A1=";A1
1560	All=MIN(All 1)	2120 PRINT INBAT(22,13), $\Box = \uparrow \Box$ 2140 PRINT INBAT(22,13), $\Box = \uparrow \Box$
1570	GÔTO IG90	2150 PRINT TABXY(22,15)."E=";E
1580	END IF	2160 PRINI TABXY(22,16), "80="180
1600		2170 PRINT IABXY(18.17),"EL H≈ESAT+8°7 AVEC" 2180 PPINT TABYY(22.10),"ECAT-",ECAT-", CATABY
1610	BrŽ=B	2190 GOSUB Axes
1620	Bm2=(ABS((Hr2+A1)/E)^(1/7))*SGN(Br2)	2200 PAUSE
1640	E01; E31(2=1 U=50; Bm2=E3m2=(-1 + C * Bm2 + D * Bm2 ^ 3 + E * (Bm2 + B0) ^ 7 - Hc2)/(C+3 *	2210 PRINT CHR\$(12)
D*Bm2	2*2+7*E*(Bm2+B0)*6)	2230 RETURN
1650	NEXT Calc	2240 END
1660	All=(Bsat+B)/(Bsat+Bm2)	
1680		
1690	RETURN	

ANNEXE 2

PROGRAMME DE SIMULATION TRANSFORMATEUR-PD2

ch -Ech -Ech R Acs F Acs F Ac	F.s.K p-Jp)/P+360*Fr)/Sect/Np Tc3 FG3 Tf3.Tf4.Tf5 Ef3 Ef4.Ef5 Ts1)/P*18000	*****FIN DE PROGRAMME PRINCIPAL************************************	EN (((1-A11)*(Br2-B1)/(Br2+1.1)+A11),1) +E1*((B1+Bsat)/A1-Bsat+B01)^7+C1*((B1+Bsat)/A1-Bsat) CALCUL DE LA TENSION SECONDAIRE GN(D ^{b1}) sat THEN Bri-Bsat
730 MAT Ac= (0) 750 5a=0 750 750 5a=0 770 720 FA>=Ech A=A-F 730 FA>=Ech A=A-F 790 FA FA 850 FA FA 910 FA FA 920 FA FA 920 FA FA 920 FA FA 920 FA FA FA	T GRAPHE GRAPHE GRAPHE GRAPHE CVCLE DU CVCLE DU CVCLE DU CVCLE CVCLE GVC CVCLE CV	Higues PHIQUES	E DI COLLE C DI C DI C DI C DI C DI C DI C DI C DI
1(4) 1(4) 1(4) CARACTERISTIQUES DU TRANSFORMATEUR ET DE LA 1000BRE DE SPIRES PRIMAIRES 1000BRE DE SPIRES PRIMAIRES 1000BURE DU CIRCUIT MAGNETIQUE 1000BURE DU CIRCUIT MAGNETIQUE 1000BURE DU CIRCUIT MAGNETIQUE 1000GURD DU CIRCUIT MAGNETIQUE 1000GURD DU CIRCUIT MAGNETIQUE 1000CTANCE DE LA CHARGE 1100UCTANCE DE LA CHARGE 1100UCTANCE DU PRIMAIRE 1100UCTANCE DU PRIMAIRE 1100UCTANCE DU PRIMAIRE 1100UCTANCE DU PRIMAIRE 1100UCTANCE DU PRIMAIRE	COURANT PRIMAIRE COURANT AL TUSTANT PRECEDENT ICOURANP MAGNETIQUE ICERTATION IRECITATION INCREE DE L'INPULSION IDUREE DE L'INPULSION IDUREE DE L'INPULSION IDUREE DE L'INPULSION IDUREE DE L'INPULSION IDUREE DE L'INPULSION INTALISATION DES POINTEURS DE	**************************************	INITIALISATION VALEUR EFFICACI INITIALISATION VALEUR MOYENNE IPAS DE CALCUL PAS DE CALCUL PAP
10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	2556 Tree 2576 Tree 2578 Jree 2509 H1=0 2309 AD1=0 2310 Ars32 2350 At=50 2350 At=50 2350 D=1 2350 D=1 2350 D=1 410 At=60 410 At=60 400 A	460 Bsatel:76 480 Esatel:400 480 Esatelsat/Bsat^7 580 Bcl:1=Bc.1 510 Bc21==Bc.1 510 Bc21==Bc1 523 Bb=B1 5540 Ech=720 556 Imax=10 550 Imax=10 550 Umax=200 590 Umax=320	600 V2max=160 610 Surfi2=0 620 Surfi2=0 630 60SUB Axes 640 1

140 6(1)=0 150 6.2:1 170 6.2:1 050 6.41=0 051 6.41=0 051 6.41=0 051 6.41=1 050 6.41=1 051 6.11=0 051 6.11=1 052 6.11=1 051 6.11=1 052 6.11=1 051 6.12=0 052 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 051 6.12=0 </th <th>66 10 10 10 10 11 10 11 10 11 10 11 10 11 10 11 10 10</th> <th>90 TE HCK/1751/2014/14/ 90 TF HCK/27 THEN 2700 10 TF Ut(2*5+K)20 AND G(2*5+K)=1 AND G(2*51+K1)=1 THEN 10 F Ut(2*5+K1)20 AND G(2*5+K1)=1 AND G(2*51+K)=1 THEN 20 END TF 20 TF Ut(2*5+K1)20 AND G(2*5+K1)=1 AND G(2*51+K)=1 THEN</th> <th>500 F=2 70 F=2 K 70 F=104P 80 F=104P 80 F=1012*5+K)<0 OR Ut(2*51+K)<0 THEN RETURN 10 F 6(1)=1 ANO 6(3)=1 THEN 10 K=1 20 S=0 20 /th> <th>40 RETURN 60 RETURN 60 F=2 70 F=3 80 F=2 80 F=4 80 F=4 80 F=4 10 IF Hc<2 THEN RETURN 10 IF Ut(2*51+K)<=0 THEN RETURN 10 IF Ut(2*51+K)>Ut(2*51+K)<=0 THEN RETURN 10 IF Ut(2*51+K)>Ut(2*5+K) THEN</th> <th>40 60 IF 6(2*5+K)=1 AND 6(2*51+K1)=1 THEN 2780 70 60T0 2860 80 IF 6(2*51+K)=1 AND 6(2*5+K1)=1 THEN 2800 80 0F 6(2*51+K)=1 AND 6(2*5+K1)=1 THEN 2800 80 0F 10 2840 80 /th>	66 10 10 10 10 11 10 11 10 11 10 11 10 11 10 11 10 10	90 TE HCK/1751/2014/14/ 90 TF HCK/27 THEN 2700 10 TF Ut(2*5+K)20 AND G(2*5+K)=1 AND G(2*51+K1)=1 THEN 10 F Ut(2*5+K1)20 AND G(2*5+K1)=1 AND G(2*51+K)=1 THEN 20 END TF 20 TF Ut(2*5+K1)20 AND G(2*5+K1)=1 AND G(2*51+K)=1 THEN	500 F=2 70 F=2 K 70 F=104P 80 F=104P 80 F=1012*5+K)<0 OR Ut(2*51+K)<0 THEN RETURN 10 F 6(1)=1 ANO 6(3)=1 THEN 10 K=1 20 S=0 20	40 RETURN 60 RETURN 60 F=2 70 F=3 80 F=2 80 F=4 80 F=4 80 F=4 10 IF Hc<2 THEN RETURN 10 IF Ut(2*51+K)<=0 THEN RETURN 10 IF Ut(2*51+K)>Ut(2*51+K)<=0 THEN RETURN 10 IF Ut(2*51+K)>Ut(2*5+K) THEN	40 60 IF 6(2*5+K)=1 AND 6(2*51+K1)=1 THEN 2780 70 60T0 2860 80 IF 6(2*51+K)=1 AND 6(2*5+K1)=1 THEN 2800 80 0F 6(2*51+K)=1 AND 6(2*5+K1)=1 THEN 2800 80 0F 10 2840 80
งงานขณาก่องกับกับกับกับกับกับกับกับกับกับกับกับกับ			00000000000	34444848484677	8888800000000
113 Hr1=Hsat 113 Hr1=Hsat 1440 Hr1=Hsat 1450 FEIUR 1450 FEIUR 1450 FEIUR 1450 FEIUR 1500 Br1=-Bsat 1500 Br1=-Hsat 1510 Br1=-Hsat 1510 Br1=-Hsat 1510 Br1=-Hsat 1511 Br1=-Hsat 1510 Hr1=-Hsat 1510 Hr1=-Hsat 1510 Hr1=-Hsat 151 Br1=-Hsat 1520 Hr1=-Hsat 151 Br1=-Hsat 1520 Hr1=-Hsat 151 Br1=-Hsat 150 Br1=-Hsat 15	700 MEXT Calc 710 All=(Bsat+Bl)/(Bsat+Bm2) 720 All=MIN(All,1) 730 END IF 740 RETURN EDD IF 750 RETURN FSUCS-PROGRAMMES.COMMANDE	1780 Tc1:1 1790 IF E2>0 AND E2<5 AND E2<0e2 THEN 0=2 0=2 1810 An=AtAr 1830 An=AtAr	1850 Tc2:1 1850 Tc2:1 1860 IF A>Am THEN 1880 FF A>Am THEN 1890 Tc3:1 1910 Tc3:1 1910 IF A>Am THEN	1330 1940 RETURN END IF 1940 IF E220 AND E235 AND E2250e2 THEN 1950 TH:: 1950 Content of the 1950 Content of the 1950 Content of the 2000 RETURN END IF 2001 TH?:	2030 "T'IF A>CM THEN 2010 D=3 IF 2010 Td3:! 2010 If A>Cn THEN 2010 IF A>Cn THEN 2010 EF A>Cn THEN 2010 RETURN 2110 RETURN 2120! RETURN 2120! ETURN 2120! ETURN

П П П П П П П П П П П П П П П П П П П



4444444444 9999988888888888888888888888	2444444444444 88822222222222222 98828285432220 988888285432200 988888888888888	444444444444 666666666666666 666766666666	44444444444 55555555555555555555555555	44444444444444444444444444444444444444	4270
END			A×es:		
Ps=Ps+1 Ps=Ps+1 Ac(1, Ps)=J4 Ac(2, Ps)=J4 Ac(3, Ps)=J5 Ac(5, Ps)=J5 Ac(5, Ps)=J5 Ac(6, Ps)=J7 Ac(6, Ps)=J7 Ac(7, Ps)=A Psm=Ps Psm=Ps	GRID 36, 50 FRAME TYPE 1 UIEWPORT 0,150,0,32 WINDOW 0, Ech Ú2max, V2max AXES 36,10,0,4,5 LINE TYPE 4 GRID 360,50 FRAME TYPE 5 PEN 4 PEN 4 PEN 4	PEN 2 VIEWPORT 0,150,55,100 MINDOW 0,Ech, Upmax, Upmax LINE TYPE 4 GRID 360,100 LINE TYPE 1 FRAME FRAME FRAME VIEWPORT 0,150,33,64 VIEWPORT 0,150,35,54 VIEWPORT 0,150,35,54 VIEWPORT 0,150,55,54 VIEWPORT 0,15	BulsIs BulSIS BulSIS BulSIS BulSIS BulSIS BulSIS BulSIS BulSIS BulSIS BulSIS BulSIS BulSIS BulSIS BULSIS BU	DRAW A, I_{0} +5, U_{2} max	MOVE Ba, Bil

•

,
ANNEXE 3

PROGRAMME DE SIMULATION GRADATEUR-TRANSFORMATEUR MONOPHASE

680 Iptwoy=Surfipl/Ech 690 PRINT Lunoy 700 FF ABS(Tpimoy)(Init HEN 720 FF ABS(Tpimoy)(Init HEN 720 FF ABS(Tpimoy) 720 FF ABS(Tpimoy) 7340 FF ABS(Tpimoy) 7440 FF ABS(T	740 750 700 780 790 790 790 790 790 790 790 79	970 605UB Courbes 980 005UB Stock 990 V01-00 1000 6010 650 101 **********************************	<pre>100 IF UDI)=0 HEN 110 All=MIN(((1-Å]11)*(B1-Br11)/(Bc11-Br11)+ 120 All=M1+C1*((B1-Bsat)/All+Bsat)+D1*((B1-Bsat)) 130 IF 00 00 00 01 00 140 IF 00 (C 190 END IF 150 IF 00 (C 190 All=MIN((1-Å]11)*(Br21-B1)/(Gr21-Bc21)+ 150 All=MIN((1-Å]11)*(Br21-B1)/(Gr21-Bc21)+ 170 All=M2+D01)^7 180 Us=Ns*Ob1*Sect 180 Us=Ns*Ob1*Sect 120 RETURN Up1=001*Np*Sect+Rp*1p+Lp*(1p-J1)/P*18000</pre>	1220 Changealphal:! 1230 Squb0!=SGN(Db!) 1240 IF B!>Bsat THEN 1250 Hr21=Bsat 1260 Hr21=Hsat 1210 IF B! ///
ATEUR-TRANSFORMATEUR MONOPHASE * *	15711QUES DU TRANSFORMATEUR ET DE LA CHARGE 15711QUES DU TRANSFORMATEUR ET DE LA CHARGE NONBRE DE SPIERES PRIMAIRES NONBRE DE SPIERES SECONOARES NONBRE DE SPIERES SECONOARES LONGUEUR DU CIRCUIT MAGNETIQUE 1ENSION D'ALIMENTATION ANGLE DE MISE SUUS FREQUENCE D'ALIMENTATION ANGLE DE MISE SUUS ANGLE DE RISE SUUS ANGLE DU PRIMAIRE IRUDUTANCE DU PRIMAIRE IRUDUTANCE DU PRIMAIRE IRUDUTANCE DU PRIMAIRE IRUDUTANCE DU PRIMAIRE IRUDUTANCE DU PRIMAIRE IRUDUTANCE DU SECONDAIRE IRUDUTANCE DU SECONDAIRE	IRETARD A L'AMORCAGE IOUREE DE L'IMPULSION IOUREISATION DES POINTEURS DE GRAPHE INITALISATION DES POINTEURS DU CYCLE	••••••••INITIALISATION DS GRAPHIQUES	<pre>iPas DE Calcul iPas DE Calcul iPas PE Calcul iPas PE Calcul iPas PE Calcul iPas PE PE PE PE PE PE PE PE PE PE PE PE PE</pre>
:****	2:(720),Ac3(72		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	******************

| 2020
2030
2040
2050
2050
102:1
2050
2050
102:1
2050
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103:1
103 | 22560
2270
2270
2270
2280
15
2280
15
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2380
2481
2481
2480
2481
2480
2481
2480
2481
2480
2481
2480
2481
2480
2481
2480
2481
2480
2481
2480
2481
2480
2481
2480
2481
2480
2481
2480
2481
2480
2481
2480
2481
2480
2481
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
2480
248 | 2480 Pc3:
2580 FC3:
2590 FC10R
2550 FC10R
2550 FC10R
2550 FC10R
2550 FC10R
2550 FC10R
2550 FC10R
2550 FC10R
2550 FC10R
2550 FC10
2550 FC10
2510 FC2:
2510 |--|--|--|
| $ \begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$ | $ \begin{array}{c} \begin{array}{c} \begin{array}{c} \begin{array}{c} \begin{array}{c} \begin{array}{c} \begin{array}{c} \begin{array}{c}$ | 820
630
630
640
830
830
840
840
840
840
840
840
840
840
840
84 |

								x						
												·		
-				_										
											-			
											-	-		
x ,Bmax	×				аах Хаах					3FICH61:,702	3FICH62:,702	ағ I СНБЗ: , 702		
THEN Compt=0 150,51,100 ×,Hmax,-Bma	150 1 ,50 h,- İmax, Ima	1 max/Imaxs 1 Imax/Umax ax/Umax	×/Imaxs		0,51,100 Hmax,-Bmax, ,0,5,5	0,11,50 - [max, [max 4,0,0,3,4	4	THEN Compt=0 Ps=Ps+1	Ac1(Ps)=1 Ac2(Ps)=1 Ac3(Ps)=0 END 1F	ier TO "FTR ier:Act(*)	ier IO * ier IO *FTR ier;Ac2(*)	ier TO * ier TO *FTR ier;Ac3(*) ier TO *		
F Compt1>=10 UIEWPORT 0, UIEWPORT 0, UIEWPORT 0, WINDOW -Hma PEN 4 DRAW H1,B1 B1=H1	Bb≠Bl VIEWPORT 0, WINDOW 0,Ec PEN 5 MOVE Ba,Bip DRAW A,Ip	ren 4 MOVE Ba,Bis DRAW A,Is*I MOVE Ba,Bvp DRAW A,Vpl* Bvpl=Vpl*Im Bvpl=Vpl*Im	BipleIp Bisl-Is*Ima END IF RETURN	CLEAR ZAPHICS ON	IEWPORT 0,15 INDOW -HMax, (ES 100 -1,0 INE TYPÉ 4	TIU 200, 5 INE TYPE 1 TEMPORT 0,15 INDOW 0,Ech, (ES 36 IMax/.	AIL Jb, 1max/ RAME INE TYPE 1 EN 4 ETURN	ompt=Compt+1 ≅ Compt>=10	TURN	:! 15516N @Fich)UTPUT @Fich:	ASSIGN @Fich ASSIGN @Fich DUTPUT @Fich.	ASSIGN ØFICH ASSIGN ØFICH DUTPUT ØFICH ASSIGN ØFICH.	• .	
-	<u>668888</u>		10000	8 Axes:! 66		LSECC		Stock:	u u u u u u u u u u u u u u u u u u u	a Stafich: a d	200	000000 1100 1100 1100 1100	D END	

ANNEXE 4

IDENTIFICATION DU, TRANSFORMATEUR TRIPHASE

Pour identifier le transformateur triphasé, il est nécessaire de tracer la caractéristique B(H) de chaque noyau. Pour obtenir ces caractéristiques, nous avons réalisé un essai en opposition qui consiste à appliquer deux tensions en opposition de phase sur deux enroulements primaires (1 et 2 par exemple - figure 3.4).

-147-

Dans ces conditions, le flux circulant dans le troisième noyau est négligeable car la tension induite aux bornes des enroulements portés par ce noyau est très faible (figure 3.5). Les courants absorbés par les enroulements 1 et 2 correspondent alors à l'excitation H de ces noyaux. En effet,

H1.11 - Np. ip1 = ddpm ≈ 0 H2.12 - Np. ip2 = ddpm ≈ 0

On relève donc les courants primaires ainsi que les tensions induites au secondaire (figure A4.1) pour une tension d'alimentation supérieure à la tension nominale (254V).



Les courants primaires permettent de calculer H compte tenu de la faible valeur

de ddpm $H1 = \frac{Np.ip1}{11}$, $H2 = \frac{Np.ip2}{12}$

Les tensions secondaires permettent de calculer ψ_1 et ψ_2 par intégration numérique de Vs1 et Vs2. On obtient alors les courbes B(H) représentées sur les figures A4.2a et A4.3a.

On calcule ensuite les coefficients de chaque cycle par la méthode proposée au chapitre 1 et en annexe 1. Nous avons tracé sur les figures A4.2b et A4.3b les cycles simulés à fréquence variable dont les coefficients ont pour valeur:

noyau	1	a=28	c=85	d=15,6	e=46,8	Bo=1,77.10 ⁻²	Esat=70,1
noyau	2	a=26	c=0,05	d=-5,58	e=34,5	Bo=2,22.10 ⁻²	Esat=32,8



figure A4.2 Courbes B(H) des noyaux 1 et 3. a) courbe experimentale b) courbe simulee echelles H: 100A/m / div B: 0.2T/ div

-149-



tiqure A4.3 Courbe B(H) du novau 2. a) courbe experimentale b) courbe simulée echelles H:50A/m /div B: 0.2T/div

BIBLIOGRAPHIE

111 A.GUILBERT Circuits magnetiques a flux alternatif. Transformateurs. Theorie, fonctionnement et calcul. Editions Evrolles 1973 F. CAHEN 121 Electrotechnique. Tome 3. Machines à courant continu. Transformateurs. Gauthiers villard 1964 131 J. CHATELAIN Machines electriques. Tome 1. Dunod 1983 141 G. SEGUIER F. NOTELET Electrotechnique industrielle. Technique et documentation 1977 151 SWINGEDAUW Le courant alternatif. Tome 2 Cours d'électrotechnique 161 A. DENIS Le transformateur Bulletin de l'union des physiciens. Décembre 1988

171 J.L. DALMASSO Cours d'électrotechnique. Tome 2 Belin 1984 181 P. BRISSONEAU Matériaux magnetiques en électrotechnique Bulletin de liaison des professeurs de T.S. en E.E.A n°24 Janvier 1984 191 P. BRISSONEAU L'importance des materiaux magnetiques en électrotechnique. Journées Electrotechnique 88 ENS Cachan 1101 P. FLEURY J.P. MATHIEU Electrostatique. Courant continu. Magnétisme. Evrolles 1967 /11/ C. MAIZIERES F. LHOTE et G. MANESSE Simulation d'une bobine à noyau de fer à cycle d'hystérésis rectangulaire au moyen d'un calculateur analogique. C.R Acad Sc t.256 p 4378-4380 mai 1963 /12/ J. FRAME N. MOHAN and T LIU Hysteresis modeling in an electro-magnetic transients programm. IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems Septembre 1982 /13/ F. ZAHER A.SHOBEIR Analog simulation of the magnetic hysteresis. IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems Mai 1983 /14/ Y.SAITO H SAOTOME S SAYONO and T.YAMAMURA Modelling of non linear inductor exhibiting hysteresis loop and its application to the single phase parallel inverser

-152-

IEE Transactions on Magnetic Vol MAG 19 n°5 September 1983

/15/ G. LEDEE Sur l'association convertisseur statique-transformateur. Modélisation dynamique. Optmisation pour un fonctionnement réversible. Thèse de doctorat Lille Décembre 1986. /16/ G. MEUNIER J. CHAVANNE J.M. DEDULLE Modélisation des phénomènes magnétostatiques non linéaires. Jounées E.E.A Grenoble 1989 /17/ N. BURAIS et G. GRELLET Modélisation numérique des pertes fer dans les circuits magnétiques des machines électriques. R.G.E. Octobre 1982 /18/ S. CASORIA M.GAVRILOVIC et XUAN-DAI DO A model of a transformer core hysteresis for digital simulation of electromagnetic transients in power system. IMACS TC1 IEEE 1987 /19/ G.MANESSE JP.HAUTIER et JM. TOULOTTE Conception simultanée des parties opératives et commande des ensembles de conversion électromécaniques. Méthode de conception DESIGN Convention automatique 1986 /20/ G.LEDEE et G.MANESSE Sur la simulation du transformateur monophasé placé dans une chaine de conversion statique. /21/ A.LEBOUC S.ALLANO F.BONNAFOUS Eléments nouveaux dans la modélisation des pertes dans les machines électriques. Journées Electrotechnique 88 ENS CACHAN 122/ JP FERRIEUX F.FOREST

Alimentations à découpage. Convertisseurs à résonance. Masson 1987

Conception des inductances H.F à noyau ferrite ou permalloy Electronique de puissance n°17 G. MANESSE et C. MAIZIERES Sur la description fonctionnelle des convertisseurs statiques. Application aux montages redresseurs. CR Acad Sc Paris t 295 Série II p 963-966 (1982) /26/ G MANESSE et C. MAIZIERES Description fonctionnelle par GRAFCET de montages redresseurs. ITET n'244 p 33 F. LEPLUS redresseurs Rapport DEA Lille 1987 /28/ M.J. NIENIEWSKI and R.S. MARLEAU drives. IEEE Transactions on industrial electronics February 1987 1291 S. PALANICHAMY V. SUBBIAH Analysis of an inductance estimation for half controlled thyristors converters. IEEE Transactions on industrial electronics February 1987 /30/ A. YAIR

/24/ WT. MCLYMANN et A.WAGNER

R. DOLBACHAN

Electronique de puissance n'7

/23/

/25/

Alimentation à découpage. Calculez vous-mêmes vos composants actifs

- /27/ Modèle nimérique pour l'étude des régimes troublés dans les montages
- Mathematical modeling of a digital current control loop for electrical

Steady state analysis of single phase transformer coupled loads controlled by a bidirectionnal ac switch IEEE Transactions on industry applications Mars/Avril 1986

A. YAIR /31/ Steady state analysis of a two branch resistance inductance parallel circuit controlled by a bidirectionnal ac switch. IEEE Transactions on industry applications Mars/Avril 1986 /32/ Etude de fonctionnements d'un transformateur triphasé. Epreuve B Agégation de physique appliquée 1983 /33/ H. BUHLER Electronique de puissance Dunod 1981 /34/ JP SABATHE Courants harmoniques engendrés par les transformateurs triphasés. RGE Février 1973 /35/ P. DUMON Sur la conduite d'un entrainement d'ascenseur par machine asynchrone et onduleur à transistors. Thèse de docteur-ingénieur Lille novembre 1987 /36/ **B. WATTRELOS** Sur la modélisation et le controle d'une machine synchrone autopilotée alimentée par onduleur de tension Mémoire d'ingénieur CNAM Lille 1987 /37/ JP HAUTIER Sur la descrition fonctionnelle et la simulation numérique d'un onduleur à transistors. Application au contrôle de la dynamique d'une machine asynchrone Thèse de docteur-ingénieur Lille Mai 1984 /38/ P. LIENART Sur la commande rapprochée d'une cascade réversible de deux convertisseurs statiques. Modélisation et réalisation.

Thèse de doctorat Lille Mars 1989

1391 P. MARSEILLE Modèle numérique pour l'étude des régimes troublés dans les onduleurs. Rapport de DEA Lille 1987 **B. FRANCE** 140/ Sur la modélisation globale de l'association gradateur triphasé- machine asynchrone. Application à la conception de commandes pour basses vitesses. Thèse de docteur-ingénieur Lille /41/ G. MANESSE JP. HAUTIER B. BOUCHER Sur la commande optimale du déplacement d'une charge suspendue entrainée par moteur asynchrone et gradateur. Colloque d'Automatique appliquée SEE Nice Mai 1984 1421 **B. BOUCHER** Commande optimale du déplacement d'une charge suspendue entrainée par moteur asynchrone et gradateur. Mémoire CNAM Lille 1984 /43/ C. ROMBAUT Etude des gradateurs triphasés et d'autres convertisseurs alternatifalternatif fonctionnant en commutation naturelle. Thèse de doctorat d'état . Lille 1979 /44/ JL COCQUERELLE Associations en triphase gradateur-transformateur-résistances. Electronique de puissance n°27 et 28 145/ G. SEGUIER C.ROMBAUT R. BAUSIERE Les convertisseurs de l'électronique de puissance. Tome 2. La conversion alternatif-alternatif.

Technique et documentation 1986.

-156-

/46/ G. MANESSE Sur une analyse fonctionnelle des groupements d'interrupteurs statiques. Extension à la modélisation des convertisseurs dans leur environnement de contrôle et de puissance. Thèse de doctorat d'état Lille Avril 1987 /47/ **B. SEURE** Description fonctionnelle et simulation numérique d'un variateur de vitesse quatre quadrants pour moteur à courant continu. Rapport de DEA Lille 1984 /48/ G. SEGUIER Les convertisseurs de l'électronique de puissance. Tome 1. La conversion alternatif-continu. Technique et documentation 1984. /49/ F. KAZEMI Contribution à l'étude des harmoniques des courants primaires des montages redresseurs triphasés. Thèse de docteur-ingénieur Lille Mars 1981 /50/ H. SCHOORENS Contribution à l'étude des montages redresseurs. Application au pont triphasė mixte Thèse de docteur-ingénieur Lille Novembre 1970 /51/ S.W.H. DE HAAN Analysis of the effect of source voltage fluctuations on the power factor in three phase controlled rectifiers. IEEE Transactions on industry applications March/April 1986 1521 J. FERNANDO SILVA Thyristor current source control by real time simulation, a successful

test against existing technics.

EPE 1986

7537 R. SZCZESNY and P. GRUSZCZYNSKI
 Modelling and simulation of converter system.
 EPE 1986

/54/

M. GROTZBACH T. STRASSER L. LORENZ Line side harmonics of three phase current controllent rectifiers in continuous and discontinuous operation mode. EPE 1986

TABLE DES MATIERES

	page
INTRODUCTION	1
CHAPITRE 1: MODELISATION DU TRANSFORMATEUR MONOPHASE	4
I. Equations du transformateur	5
1.1 Notations . Conventions de signe	5
1.2 Equations	5
II. Courbes B(H) . Cycle d'hystérésis	7
2.1 Relevé de la courbe B(H)	7
2.2 Equation des cycles	8
2.2.1 Présentation des différentes méthodes	8
2.2.2 Méthode retenue	9
III. Méthode de simulation	13
IV. Validation du modèle	15
4.1 Détermination des résistances des enroulements et des induc-	
tances de fuites	15
4.2 Courants à vide	16
4.3 Régime transitoire lors de la mise sous tension	16
4.4 Courant secondaire présentant une composante continue	17
V. Amélioration du modèle. Prise en compte de la fréquence	22
5.1 Déformation du cycle avec la fréquence.	26
5.2 Evolution de Hc en fonction de f	27
5.3 Modèle amélioré	27
CHAPITRE 2: ASSOCIATIONS TRANSFORMATEUR MONOPHASE- CONVER-	
TISSEUR ELECTRONIQUE	30
l Modèle numérique du PD2	30
1.1 Méthode d'analyse et de description	30
1.2 Description fonctionnelle	31
1.3 Implantation du graphe	35
II. Modèle numérique du gradateur monophasé	36

111. Association transformateur monophasé – montage redresseur	37
3.1 Méthode de simulation	37
3.2 Résultats	39
IV Association gradateur - transformateur monophasé	41
4.1 Méthode de simulation	41
4.2 Résultats	43
CHAPITRE 3: MODELISATION DU TRANSFORMATEUR TRIPHASE	49
I. Notations . Hypothèses	50
II. Schéma équivalent . Equations.	51
III. Identification du transformateur triphasé	53
3.1 Détermination des grandeurs électriques	53
3.2 Détermination des caractéristiques B(H)	53
3.3 Détermination de R o	55
IV . Influence du couplage	56
4.1 Primaire couplé en triangle	56
4.2 Primaire couplé en étoile avec neutre	57
4.3 Primaire couplé en étoile sans neutre	57
4.4 Couplage secondaire	58
4.4.1 Couplage étoile neutre	58
4.4.2 Couplage étoile sans neutre	59
4.4.3 Couplage triangle	59
4.5 Méthode de simulation	60
V. Validation du modèle	62
5.1 Fonctionnement à vide	62
5.2 Fonctionement sur charge déséquilibrée	68
VI. Alimentation monophasée	68
6.1 Alimentation monophasée lors d'un couplage étoile	72
6.2 Alimentation monophasée lors d'un couplage triangle	73
CHAPITRE 4: ASSOCIATIONS TRANSFORMATEUR TRIPHASE - CONVER-	
TISSEUR ELECTRONIQUE	78
I. Modèle numerique du montage redresseur triphasé à commutation	
parallèle:P3	78

```
78
```

1.1 Montage.Notations	79
1.2 Description fonctionnelle	79
II. Modèle numérique du gradateur triphasé.	82
2.1 Montage. Notations	82
2.2 Description fonctionnelle	82
III. Association transformateur triphase-P3	84
3.1 Méthode de simulation	85
3.2 Résultats	86
IV. Association gradateur-transformateur triphasé.	87
4.1 Tranformateur couplé en étoile.	99
4.2 Transformateur couplé en triangle	101
4.3 Secondaire couplé en triangle	102
4.4 Résultats	103
CHAPITRE 5: ASSOCIATION TRANSFORMATEUR TRIPHASE-PD3	112
I. Modèle numérique du PD3	112
1.1 Montage. Notations. Hypothèses	113
1.2 Analyse du fonctionnement	113
1.2.1 Description fonctionnelle	113
1.2.2 Equations de fonctionnement	117
1.2.3 Conditions d'évolution	120
1.3 Cas de la classe 1	120
1.3.1 Position du problème	120
1.3.2 Calcul des tensions aux bornes des interrupteurs bloqués.	121
1.4 Modifications	123
11. Association transformateur triphasé-PD3	126
CONICLUSION	130
ANNEXE 1. Programme de celeul des coefficients du cycle	124
ANNEXE 1: Programme de carcul des coernelents de cycle	127
ANNEXE 2. Programme de simulation gradatour-transformatour monophece	140
ANNEXE 5: Programme de simulation gradateur-transformateur monophase	142
TABLE DES MATIERES	140
TABLE DES MIATIERES	128