

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОМАГНИТНЫХ ПАРАМЕТРОВ ОБМОТКИ ВОЗБУЖДЕНИЯ СИНХРОННОГО ГЕНЕРАТОРА ИЗ ОПЫТОВ ВНЕЗАПНОГО ТРЕХФАЗНОГО КОРОТКОГО ЗАМЫКАНИЯ

Ларин А.М., к.т.н., доц., Ткаченко А.А., Ларина И.И., к.т.н., доц.
Донецкий национальный технический университет
Украина, 83000, Донецк, ул. Артема, 58, ДонНТУ, кафедра “Электрические системы”
тел. (0622) 91-03-07, E-mail: lam@elf.dgtu.donetsk.ua

Викладені основні положення методу експериментального визначення електромагнітних параметрів обмотки збудження синхронних машин. Метод засновано на дослідних даних, які реєструються при раптових трифазних коротких замиканнях на затискачах електричної машини. Наведені результати досліджень для явнополюсного синхронного генератора типу СГ-18,75 та турбогенератора ТВВ-160.

Изложены основные положения метода экспериментального определения электромагнитных параметров обмотки возбуждения синхронных машин. Метод основан на опытных данных, регистрируемых при внезапных трехфазных коротких замыканиях на выводах электрической машины. Приводятся результаты исследований для явнополюсного синхронного генератора типа СГ-18,75 и турбогенератора ТВВ-160.

ВВЕДЕНИЕ

Достоверность расчетов переходных процессов (ПП) в синхронных машинах (СМ) определяется точностью задания их математической модели. Модель СМ в виде общепринятой Т-образной схемы замещения приводит к большим погрешностям при расчете тока в обмотке возбуждения генераторов (ОВГ) при моделировании по уравнениям Парка-Горева [1]. Представление ОВГ самостоятельной многоконтурной схемой [2] также не обеспечивает достаточную точность расчетов. Существенная погрешность объясняется, в частности, неучетом взаимоиндукции между обмоткой возбуждения и демпферными контурами [3].

Наиболее точную и полную информацию о совокупности электромагнитных параметров СМ дают частотные характеристики (ЧХ). Они позволяют достаточно точно учесть все особенности СМ при расчете ПП, не вникая в структуру взаимосвязей отдельных элементов.

Целью настоящей работы является обоснование необходимой структуры схемы замещения и разработка способа определения электромагнитных параметров обмотки возбуждения СМ для повышения точности расчетов токов в ОВГ при трехфазных коротких замыканиях.

ОСНОВНЫЕ МАТЕМАТИЧЕСКИЕ СООТНОШЕНИЯ

Предлагаемый способ основан на разработанном в [4] методе определения тока в обмотке возбуждения СМ при трехфазных коротких замыканиях. В соответствии с этим методом операторное выражения аperiodической составляющей тока ОВГ $i_{fап}(p)$ при трехфазном коротком замыкании определяется по известному операторному коэффициенту распределения тока статора в ветви обмотки возбуждения $C_f(p)$ и операторной проводимости по продольной оси СМ со стороны обмотки статора $y_d(p)$ следующим образом:

$$i_{fап}(p) = C_f(p) \cdot y_d(p). \quad (1)$$

Следовательно, зная операторные значения проводимости $y_d(p)$ и составляющей тока ротора $i_{fап}(p)$, можно определить операторный коэффициент $C_f(p)$:

$$C_f(p) = \frac{i_{fап}(p)}{y_d(p)}. \quad (2)$$

На основании свойств преобразования Лапласа и интеграла Фурье после подстановки $p = j \cdot s$ получим выражение для определения частотной характеристики коэффициента распределения периодического тока статора в ветви ОВГ:

$$C_f(js) = \frac{i_{fап}(js)}{y_d(js)}. \quad (3)$$

Для перехода в частотную область в измеренном токе в обмотке возбуждения выделяется аperiodическая составляющая, которая аппроксимируется следующим соотношением:

$$i_{fап}(t) = \sum_{k=1}^N i_{fап_k}(0) \cdot e^{-\frac{t}{T_{fап_k}}}, \quad (4)$$

где $i_{fап_k}(0), T_{fап_k}$ - начальные значения и постоянные времени затухания k -ой экспоненциальной составляющей аperiodического тока ОВГ; N - количество контуров на роторе.

Такому закону изменения аperiodического тока ОВГ во времени соответствует следующее выражение для определения его изменения в частотной области $i_{fап}(p)$:

$$i_{fап}(js) = \sum_{k=1}^N \frac{js \cdot i_{fап_k}(0)}{js + \frac{1}{T_{fап_k}}}. \quad (5)$$

С другой стороны для схемы замещения общепринятого типа, приведенной на рис.1, частотная характеристика $C_f(js)$ может быть рассчитана по ее параметрам следующим образом:

$$C_f(j\omega) = \frac{y_f(j\omega)}{y_{ad}(j\omega)}, \quad (6)$$

где $y_f(j\omega)$ - ЧХ проводимости контура обмотки возбуждения; $y_{ad}(j\omega)$ - ЧХ проводимости СМ, измеренная относительно зажимов ветви намагничивания.

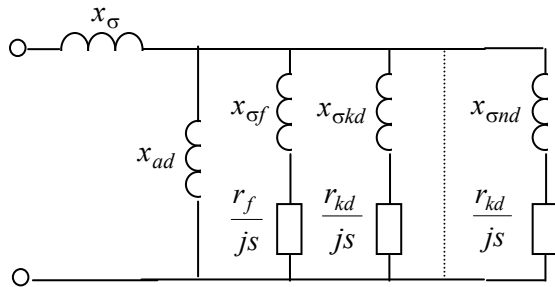


Рис.1. Схема замещения СМ по продольной оси

$$y_f(j\omega) = \frac{j\omega}{r_f + j\omega \cdot x_{\sigma f}}, \quad (7)$$

$$y_{ad}(j\omega) = \frac{1}{\frac{1}{y_d(j\omega)} - x_{\sigma}}. \quad (8)$$

Следовательно, определив по (3) с учетом (4) по данным опыта трехфазного короткого замыкания частотную характеристику $C_f(j\omega)$ и зная характеристику $y_{ad}(j\omega)$ можно вычислить частотную характеристику проводимости контура ОБГ:

$$y_f(j\omega) = C_f(j\omega) \cdot y_{ad}(j\omega) \quad (9)$$

В соответствии с (7) определяются активное и индуктивное сопротивление рассеяния обмотки возбуждения для схемы замещения, приведенной на рис.1:

$$r_f = \frac{\text{Im}[y_f(j\omega)]}{|y_f(j\omega)|^2} \cdot s; \quad x_{\sigma f} = \frac{\text{Re}[y_f(j\omega)]}{|y_f(j\omega)|^2}. \quad (10)$$

В соответствии с предложенным подходом были выполнены исследования для ряда турбогенераторов путем математического моделирования по дифференциальным уравнениям Парка-Горева. Синхронные машины представлялись многоконтурными схемами замещения с постоянной взаимной индукцией (рис.1). Анализ полученных результатов указывает на практически полное совпадение исходных значений параметров ОБГ с рассчитанными по предложенной методике. Это подтверждает достоверность разработанного алгоритма для общепринятой схемы замещения.

Экспериментальная проверка осуществлялась по данным опытов внезапного трехфазного короткого замыкания на выводах синхронного генератора СГ-18,75 и турбогенератора типа ТВВ-160. Опыты проводились при начальных значениях напряжения, соответствующих ненасыщенным параметрам ЭМ. Генератор СГ-18,75 ($S_H = 18,57$ кВА; $U_H = 230$ В; $I_H = 47$ А; $n = 1000$ об/мин.) является явнополюсной ЭМ без демпферных контуров, имеющей весьма малый междуфазный зазор под полюсами.

Значения индуктивного сопротивления рассея-

ния x_{σ} обмотки статора принималось равным 0,04098 о.е.. В результате были получены следующие значения параметров ОБГ: $r_f = 0.00131$ о.е., $x_{\sigma f} = 0.102$ о.е.. По полученным параметрам схемы замещения рассчитывался ток в ОБГ при внезапном трехфазном коротком замыкании (рис.2, сплошная кривая).

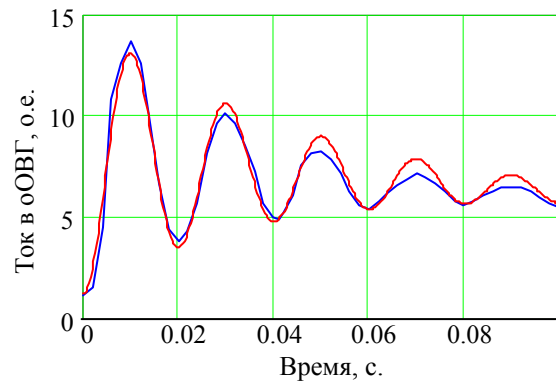


Рис.2. Изменения тока в ОБ генератора СГ-18,75

Сопоставление результатов расчета с исходными экспериментальными данными (рис.2, штриховая кривая) указывает об их удовлетворительном совпадении. Максимальная погрешность не превышает 9,5%. Это свидетельствует о том, что схема замещения, представленная на рис.1 адекватно отражает динамические свойства синхронной машины без демпферных обмоток.

Частотная характеристика $C_f(j\omega)$ для турбогенератора ТВВ-160, полученная экспериментально по соотношению (3), и рассчитанная по параметрам обмотки возбуждения в соответствии с описанной методикой для схемы замещения с постоянной взаимной индукцией между обмотками ЭМ, существенно отличаются. Отличия расчетной и экспериментальной зависимостей превышают 32% в области скольжений от 0,1 до 1,0 о.е. по действительной и мнимой составляющим, погрешность по амплитудным значениям комплексов несколько ниже (25%).

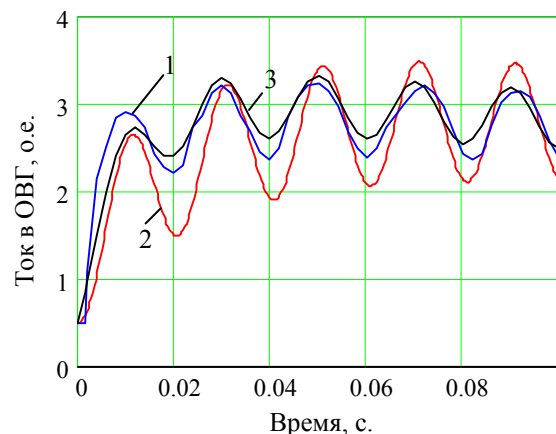


Рис.3. Изменения тока в ОБ турбогенератора типа ТВВ-160

На рис.3 приведены зависимости изменения тока в обмотке возбуждения при КЗ на выводах турбогенератора ТВВ-160.

Использование схемы замещения, представленной на рис.1 приводит к существенным погрешностям в определении тока в обмотке возбуждения при КЗ. Экспериментальная зависимость (кривая 1) не совпадает с результатами расчета по уравнениям Парка-Горева более чем на 27,9%. Это подтверждает необходимость использования для моделирования схем замещения уточненной структуры.

Рассмотрим возможность определения электромагнитных параметров обмотки возбуждения предложенным методом применительно к схеме замещения с различной взаимной индуктивностью между обмоткой возбуждения и эквивалентным демпферным контуром. Массивные элементы ротора турбогенератора представим в такой схеме замещения одним эквивалентным демпферным контуром с параметрами $x_{\sigma D}$, r_D (рис.4).

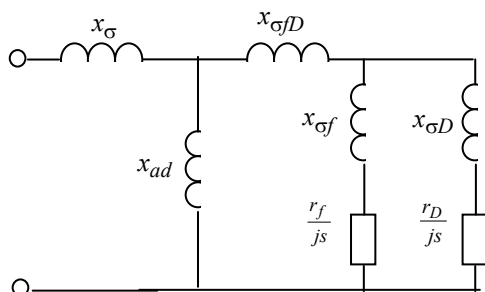


Рис.4. Уточненная схема замещения СМ по продольной оси

Частотная характеристика коэффициента участия тока статора в ветви обмотки возбуждения $C_f(js)$ может быть рассчитана по параметрам уточненной схемы замещения следующим образом:

$$C_f(js) = C_{f1}(js) \cdot C_{f2}(js), \quad (11)$$

где

$$C_{f1}(js) = \frac{\frac{js}{r_f + js \cdot X_{\sigma f}}}{\frac{js}{r_f + js \cdot X_{\sigma f}} + \frac{js}{r_D + js \cdot X_{\sigma D}}}, \quad (12)$$

$$C_{f2}(js) = \frac{X_{ad}}{X_{ad} + X_{\sigma D} + \frac{1}{\frac{js}{r_f + js \cdot X_{\sigma f}}}}. \quad (13)$$

Индуктивное сопротивление взаимоиндукции между обмоткой возбуждения и эквивалентным демпферным контуром $x_{\sigma D}$ и электромагнитные параметры обмотки возбуждения r_f , $x_{\sigma f}$ для схемы замещения представленной на рис.4 должны определяться из условия минимального отличия частотных характеристик $C_f(js)$, полученных эксперименталь-

но по (3) и расчетным путем по (11) - (13). Частотная характеристика проводимости $y_d(js)$ со стороны обмотки статора ЭМ не должна изменяться для различных параметров роторных контуров. Для осуществления указанной процедуры может быть использована методика расчета параметров контуров, изложенная в [5].

Выполненные для турбогенератора ТВВ-160 исследования позволили получить следующие значения искомых параметров (о.е.): $x_{\sigma D} = -0,012$; $x_{\sigma f} = 0,151$; $r_f = 0,00141$. В этом случае отличие рассчитанной по (11) - (13) ЧХ $C_f(js)$ от экспериментальной зависимости значительно уменьшилось по сравнению с использованием общепринятой схемы замещения. Погрешность по действительной составляющей и амплитудному значению снизилась до 10%. Соответствующее повышение точности расчета переходных процессов наблюдается и во временной области (рис.3, кривая 3). Отличие рассчитанного тока в обмотке возбуждения от экспериментальной зависимости не превышает 8,1%.

ВЫВОД

Предложенный способ позволяет по данным опытов внезапного трехфазного короткого замыкания на выводах синхронного генератора определять электромагнитные параметры цепи обмотки возбуждения для схем замещения общепринятой и уточненной структуры.

ЛИТЕРАТУРА

- [1] Казовский, Рогозин Г.Г., Горин В.Я. Исследование частотных характеристик турбогенераторов // Электротехника 1975 №1.
- [2] Сидельников Синтез схемы замещения СМ при представлении обмотки возбуждения многоконтурной схемой. // Электрические машины. 1983 №7.
- [3] Canay M. Experimentelle ermittlung der ersataschemata und der parameter liner idealisierten synchromaschine. // Bull des schweizerischen electrotechnischen Vereins. 1972.
- [4] Ларин А.М., Ларина И.И., Гуедида Фаузи Упрощенная модель синхронной машины для расчета трехфазных коротких замыканий с учетом многоконтурности и несимметрии ротора. Научные труды ДонГТУ, серия Электротехника и энергетика, вып.4. Донецк, 1999. – С. 60-64.
- [5] Рогозин Г.Г., Ларин А.М. Расчет параметров эквивалентных роторных контуров синхронных машин по их экспериментальным частотным характеристикам. – С. 60-64.

Поступила 4.10.2004