

УДК 621.316.1

М. Й. Бурбело¹
Ю. П. Войтюк¹
Ю. В. Лобода¹

АНАЛІЗ ПОМИЛОК СИМЕТРУВАННЯ ШВИДКОЗМІННИХ НАВАНТАЖЕНЬ ЗА УМОВ НЕСИНУСОЇДНОСТІ

¹Вінницький національний технічний університет

Проаналізовано помилки симетрування швидкоzmінних навантажень і показано, що застосування миттєвих умовних потужностей зворотної послідовності навантаження забезпечує допустиме значення помилок симетрування, що зумовлені несинусоїдністю.

Ключові слова: симетрування навантажень, несинусоїдність напруг і струмів, миттєві умовні потужності зворотної послідовності.

Вступ

Симетрування навантажень висвітлено в низці публікацій [1—3]. Одним з найефективніших методів симетрування швидкоzmінних навантажень є метод прямого формування реактивних потужностей фаз симетрувального пристрою на основі вимірюваних поточних значень дійсної та уявної складових комплексної умовної потужності зворотної послідовності, за умов [4, 5]

$$b_{BC}(t) = \frac{1}{9U_1^2}(-2Q_2(t)); \quad b_{CA}(t) = \frac{1}{9U_1^2}(Q_2(t) - \sqrt{3}P_2(t)); \quad b_{AB}(t) = \frac{1}{9U_1^2}(Q_2(t) + \sqrt{3}P_2(t)). \quad (1)$$

Для отримання інформації про складники $P_2(t)$, $Q_2(t)$ умовної потужності зворотної послідовності використано підхід, оснований на інтегруванні миттєвих потужностей на ковзному інтервалі часу тривалістю пів періоду ($T/2$) [6—9],

$$P_2(t) = \frac{2}{T} \int_{t-T/2}^t p_2 dt; \quad Q_2(t) = \frac{2}{T} \int_{t-T/2}^t q_2(t) dt, \quad (2)$$

де $p_2(t)$, $q_2(t)$ — миттєві складники умовної потужності зворотної послідовності.

Вибір напрямку досліджень

За використання комплексної умовної потужності зворотної послідовності навантаження $\underline{S}_2 = P_2 + jQ_2 = 3\dot{U}_1^* I_2^*$ як інформативного параметра систем керування вирази складників миттєвих потужностей можна записати як півсуми миттєвих умовних потужностей [10]:

$$p_2 = \frac{1}{2}(p_{2p} + p_{2q}); \quad q_2 = \frac{1}{2}(q_{2p} + q_{2q}). \quad (3)$$

У виразах (3) доцільно використати миттєві умовні потужності зворотної послідовності [7—9]:

$$p_{2p}(t) = u_\alpha i_\alpha - u'_\beta i'_\beta; \quad q_{2p}(t) = u'_\alpha i_\alpha + u_\beta i'_\beta; \quad (4)$$

$$p_{2q}(t) = u_\alpha i'_\beta - u'_\beta i_\alpha; \quad q_{2q}(t) = u'_\alpha i'_\beta + u_\beta i_\alpha, \quad (5)$$

де $u_\alpha, u'_\beta, i_\alpha, i'_\beta$ — миттєві напруги та струми в системі $\alpha\beta$ -координат; штрихом позначено фазовий зсув миттєвих величин на -90 ел. градусів.

Ці потужності відповідають дійсній та уявній частинам комплексних умовних потужностей зворотної послідовності

$$\underline{S}_{2p} = 3 \left(\dot{U}_1 \overset{*}{I}_2 + \dot{U}_2 \overset{*}{I}_1 \right) = \left(\dot{U}_\alpha \overset{*}{I}_\alpha - \dot{U}_\beta \overset{*}{I}_\beta \right); \quad (6)$$

$$\underline{S}_{2q} = 3 \left(\dot{U}_1 \overset{*}{I}_2 - \dot{U}_2 \overset{*}{I}_1 \right) = j \left(\dot{U}_\alpha \overset{*}{I}_\beta + \dot{U}_\beta \overset{*}{I}_\alpha \right), \quad (7)$$

де $\dot{U}_1, \dot{U}_2, \overset{*}{I}_1, \overset{*}{I}_2$ — комплексні напруги та комплексні спряжені струми, відповідно, прямої та зворотної послідовностей; $\dot{U}_\alpha, \dot{U}_\beta, \overset{*}{I}_\alpha, \overset{*}{I}_\beta$ — комплексні напруги та комплексні спряжені струми в системі $\alpha\beta$ -координат.

Остаточно вирази миттєвих потужностей можна записати у такому вигляді:

$$p_2 = \frac{1}{2} (u_\alpha - u'_\beta)(i_\alpha + i'_\beta); \quad q_2 = \frac{1}{2} (u'_\alpha + u_\beta)(i_\alpha + i'_\beta). \quad (8)$$

Зважаючи на складність вимірювальних перетворень, необхідність застосування перетворення фазового зсуву на -90° електричних градусів кожної гармоніки напруги та струму, похиби, зумовлені несинусоїдністю, можуть суттєво впливати на точність симетрування швидкозмінних навантажень.

Метою роботи є оцінювання помилок симетрування навантажень, зумовлених впливом несинусоїдності напруг і струмів.

Обґрунтування результатів

Спочатку проаналізуємо помилки симетрування навантажень за наявності вищих гармонік струму в разі, якщо струм навантаження містить п'яту (20 %) та сьому (14 %) гармоніки, а несиметрія струму за зворотною послідовністю складає 5,3 %, які забезпечують стійкість систем керування.

На рис. 1 показано залежності миттєвих активної та реактивної потужностей та складників миттєвих потужностей зворотної послідовності. З наведених залежностей випливає, що миттєві активна та реактивна потужності за умов несиметрії та несинусоїдності струму коливаються з частотою, зумовленою вищими гармоніками, а їх обвідні, які мають синусоїдний характер, характеризують несиметрію навантажень.

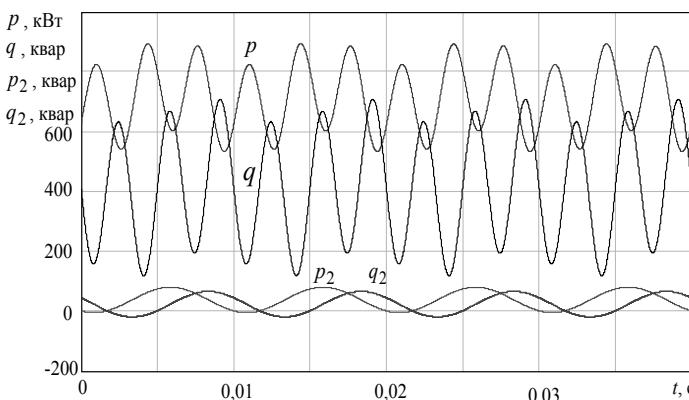


Рис. 1. Залежності складників миттєвих потужностей зворотної послідовності

Інформативними є постійні складники миттєвих величин. Після усереднення миттєвих величин отримано такі значення: $P_2 = 37,52$ квар, $Q_2 = 21,64$ квар. Дійсне значення цих складників $P_2 = 37,50$ квар, $Q_2 = 21,65$ квар. У цьому випадку похибки, зумовлені несинусоїдністю струмів, малі. Порівняно з системами керування, принцип дії яких оснований на використанні струмів і напруг в системі dq -координат без виділення основних гармонік, похибки, зумовлені несинусоїдністю, зменшуються приблизно на порядок (відповідно 0,05 % та 1 %).

Розглянемо несиметричний несинусоїдний режим, за якого п'ята та сьома гармоніки струму становлять відповідно 20 % та 14 % від основної гармоніки, а напруги фаз крім першої гармоніки містять п'яту та сьому гармоніки, вміст кожної з яких становить 2 % від основної гармоніки (вказаній рівень вищих гармонік напруги відповідає відносному опору мережі 0,02 щодо потужності навантаження), і одночасно напруга і струм фази С менші на 5 % від значення напруг і струмів інших фаз (кофіцієнти несиметрії напруг і струмів за зворотною та нульовою послідовностями рівні і становлять 1,7 %).

На рис. 2 показано залежності складників миттєвих умовних потужностей зворотної послідовності з помітним впливом вищих гармонік. Тобто, за наявності вищих гармонік струму та напруги з'являються комбінаційні складники, які сптворюють синусоїдну форму дійсного та уявного

складників миттєвих умовних потужностей зворотної послідовності.

Усереднення миттєвих величин дає такі значення: $P_2 = 12,21$ квар, $Q_2 = -7,03$ квар. Задане значення цих складників $P_2 = 12,29$ квар, $Q_2 = -7,10$ квар. У такому випадку похибки, зумовлені несинусоїдністю напруг і струмів, приблизно дорівнюють 1 %.

Оскільки, згідно з умовами (1), помилки симетрування приблизно дорівнюють похибкам вимірювань, то вони теж будуть на рівні 1 %. За таких похибок вимірювальні перетворювачі умовних потужностей зворотної послідовності можна рекомендувати в системах керування симетрувальними пристроями за збуренням.

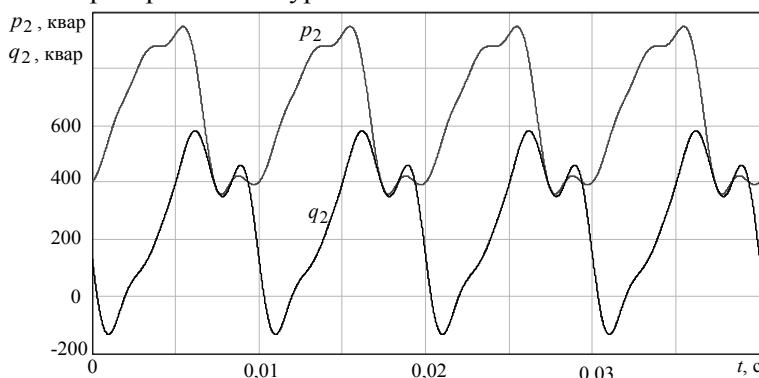


Рис. 2. Залежності складників миттєвих потужностей зворотної послідовності

інформації з затримкою напруг в часі на чверть періоду [11] без урахування фазових зсувів вищих гармонік. Після усереднення миттєвих величин за вказаним алгоритмом отримано такі значення: $P_2 = 12,13$ квар, $Q_2 = -6,69$ квар. У цьому випадку особливо збільшується похибка вимірювання уявного складника умовної потужності зворотної послідовності навантаження. Похибка при цьому приблизно становить 5,7 % відносно цього складника. Таке значення похибки вимірювань, зумовленої неідповідністю фазових зсувів вищих гармонік напруг і струмів куту 90 електричних градусів, може вважатися допустимим лише для систем керування симетрувальними пристроями за відхиленням.

Однак необхідність виконання фазових зсувів на 90 електричних градусів усіх вищих гармонік ортогональних складників напруг і струмів вимагає додаткового аналізу похибок, зумовлених неточністю перетворювачів фазового зсуву, які повинні в ідеальному випадку реалізовувати перетворення Гельберта. Значення цих похибок залежить від вмісту вищих гармонік як напруг, так і струмів.

Найбільші значення похибок будуть у разі використання найпростішого алгоритму цифрової обробки

Висновки

Проаналізовано помилки симетрування швидкозмінних навантажень з використанням умовних потужностей зворотної послідовності. Показано, що застосування миттєвих умовних потужностей зворотної послідовності навантаження забезпечує допустиме значення помилок симетрування, зумовлених несинусоїдністю.

СПИСОК ВИКОРИСТАНОЇ ЛІТЕРАТУРИ

1. Шидловский А. К. Повышение качества энергии в электрических сетях [Текст] / А. К. Шидловский, В. Г. Кузнецов. — К. : Наукова думка, 1985. — 268 с.
2. Кузнецов В. Г. Снижение несимметрии и несинусоидальности напряжений в электрических сетях [Текст] / В. Г. Кузнецов, А. С. Григорьев, В. Б. Данилюк. — К. : Наукова думка, 1992. — 240 с.
3. Качество электрической энергии в системах электроснабжения : учеб. пос. [Текст] / А. Г. Баталов, О. Г. Гриб, Г. А. Сендерович и др. ; под ред. О. Г. Гриба. — Харьков : ХНАГХ, 2006. — 272 с.
4. Пат. 94181. Україна. МПК Н 02 J 3/00. Пристрій для компенсації реактивної потужності трифазного навантаження / М. Й. Бурбело, М. В. Никітенко. — № а201001785 : заявл. 19.02.10 ; опубл. 11.04.2011, Бюл. № 7.
5. Керування пристроями динамічної компенсації реактивної потужності за несиметричних швидкозмінних навантажень [Текст] / М. Й. Бурбело, О. М. Кравець, М. В. Никітенко, Ю. В. Лобода // Електромеханічні і енергозберігаючі системи. Науково-виробничий журнал Кременчуцького державного політехнічного університету. — 2013. — Вип. 2. — С. 37—43.
6. Бурбело М. Й. Способ вимірювання параметрів несиметрії навантажень вузлів електрических мереж / М. Й. Бурбело, М. В. Кузьменко, М. В. Никітенко // Вісник Вінницького політехнічного інституту. — 2009. — № 3. — С. 30—33.
7. Бурбело М. Й. Вимірювання параметрів несиметричних швидкозмінних трифазних навантажень / М. Й. Бурбело, С. М. Мельничук, М. В. Никітенко // Технічна електродинаміка. — 2011. — № 2. — С. 54—56.
8. Бурбело М. Й. Вимірювальні канали для установок динамічної компенсації реактивної потужності та симетрування навантажень / М. Й. Бурбело, О. В. Бабенко, М. В. Никітенко // Вісник НУ «Львівська політехніка» Електроенергетичні та електромеханічні системи. — 2010. — № 666. — С. 14—18.
9. Бурбело М. Й. Визначення потужностей за несиметричних режимів трифазних мереж із заземленою нейтраллю / М. Й. Бурбело, С. М. Мельничук // Технічна електродинаміка. — 2015. — № 4. — С. 71—75.

10. Бурбело М. Й. Роздільне вимірювання параметрів несиметричних швидкозмінних трифазних навантажень / М. Й. Бурбело, С. М. Мельничук, Ю. В. Ільчук // Електромеханічні і енергозберігаючі системи. Науково-виробничий журнал Кременчуцького державного політехнічного університету. — 2011. — № 1. — С. 44—46.
11. Бурбело М. Й. Вимірювальний канал для установок динамічної компенсації реактивної потужності [Електронний ресурс] / М. Й. Бурбело, В. І. Романовський // Наукові праці ВНТУ. — 2014. — № 3. — 6 с. — Режим доступу : <http://praci.vntu.edu.ua/article/view/3754/5487>.

Рекомендована кафедрою електротехнічних систем електроспоживання та енергетичного менеджменту ВНТУ

Стаття надійшла до редакції 2.02.2016

Бурбело Михайло Йосипович — д-р техн. наук, професор, професор кафедри електротехнічних систем електроспоживання та енергетичного менеджменту, e-mail: burbelomj@gmail.com;

Войтюк Юрій Петрович — завідувач лабораторіями кафедри електротехнічних систем електроспоживання та енергетичного менеджменту;

Лобода Юрій Васильович — асистент кафедри електротехнічних систем електроспоживання та енергетичного менеджменту.

Вінницький національний технічний університет, Вінниця

M. Yo. Burbelo¹
Yu. P. Voitiuk¹
Yu. V. Loboda¹

Analysis of Errors of Balancing of Quick Load Balancing upon Condition of Nonsine

The article analyzes the mistakes of balancing loads and shows that the use of instant capacity of conventional reverse sequence provides load balancing permissible value of error caused by nonsine.

Keywords: balancing device, nonsine of voltages and currents, instant power of conventional reverse sequence.

Burbelo Mykhailo Yo. — Cand. Sc. (Eng.), Professor, Professor of the Chair of Electrical Systems of Power and Energy Management, e-mail: burbelomj@gmail.com;

Voitiuk Yuriy P. — Head of the Laboratories of the Chair of Electrical Systems of Power and Energy Management;

Loboda Yuriy V. — Assistant of the Chair of Electrical Systems of Power and Energy Management

М. И. Бурбело¹
Ю. П. Войтюк¹
Ю. В. Лобода¹

Анализ ошибок симметрирования быстроизменяющихся нагрузок в условиях несинусоидальности

Проанализированы ошибки симметрирования быстроизменяющихся нагрузок и показано, что применение мгновенных условных мощностей обратной последовательности обеспечивает допустимое значение ошибок симметрирования, вызванных несинусоидальностью.

Ключевые слова: симметрирования нагрузок, несинусоидальность напряжений и токов, мгновенные условные мощности обратной последовательности.

Бурбело Михаил Йосифович — д-р техн. наук, профессор, професор кафедри електротехніческих систем електропотреблення і енергетического менеджменту, e-mail: burbelomj@gmail.com;

Войтюк Юрій Петрович — заведуючий лабораторіями кафедри електротехніческих систем електропотреблення і енергетического менеджменту;

Лобода Юрій Васильевич — асистент кафедри електротехніческих систем електропотреблення і енергетического менеджменту