



بررسی اثرات منابع ایجاد هارمونیک ها روی توان مصرفی بار

میرحمید سیدعباسزاده	غلامحسین مهدی پور	دکتر سید حسین حسینی
مجتمع آموزشی و پژوهشی آذربایجان	نیروگاه حرارتی تبریز	دانشگاه تبریز

چکیده:

این مقاله مقادیر دوفاکتور اصلی هارمونیک های معنی درجه هارمونیک و زاویه فاز آنرا در اثر متقابل بارهای هارمونیکی روی همدیگر بررسی میکند. بدین منظور برنامه پخش بار هارمونیک ها بر اساس روش ماتریس ادمیتانس بکار گرفته میشود. در نتیجه تغییرات توان اکتیو مصرفی در چند نوع بار نسبت به درجه هارمونیک محاسبه میگردد. در خاتمه به منظوره حداقل رسانیدن اثرات هارمونیکی بارها روی همدیگر پیشنهادات مختلف عملی ارائه میگردد.

هارمونیک‌ها در اثر ایجاد اعوجاج در شکل موج سینوسی ولتاژ تغذیه ایجاد می‌شود. تمامی بارهای مولد هارمونیک مولفه اصلی جریان را از شبکه گرفته و هارمونیک‌هایی را به شبکه تزریق می‌کنند. سپس این هارمونیک‌ها در کل شبکه پخش می‌شوند. هارمونیک‌های ناشی از بارهای غیرخطی هارمونیک‌های دائمی هستند ولی منابعی نیز مانند کلیدزنی اتصال کوتاه و جریان هجومی در ترانسفورماتورها (Inrush Currents) وجود دارند که موجب بوجود آمدن جریان‌ها و هارمونیک‌های گذرادر شبکه می‌گردند. این هارمونیک‌ها مدت زمان کوتاهی در شبکه ظاهر شده و توسط مقاومت شبکه میرامی شوند. بطور کلی سه دسته از عناصر غیرخطی وجود دارند که منابع اصلی ایجاد هارمونیک‌ها در سیستم‌های توزیع بشمار می‌روند:

- ۱) مبدل‌های قدرت الکترونیکی مانند مبدل‌های AC/DC, DC/AC, منابع تغذیه غیر قابل قطع UPS مبدل‌های (AC/AC) و درایوهای با سرعت متغیر (VFD) کوره‌های القایی نیروگاه‌های بادی و خورشیدی جبران‌کننده‌های استاتیکی وار (SVC) تسمه‌های نقاله و.....
- ۲) تجهیزات تخلیه‌ای مانند کوره‌های ذوب فلزات با قوس الکتریکی لامپ‌های فلوروسنت جیوه‌ای تلویزیون ماشین‌های جوشکاری و...
- ۳) وسایل فرامغناطیس: ترانسفورماتور، راکتورهای فوق اشباع، شکل توزیع MMF در ژنراتورها و موتورها.

از میان موارد فوق مبدل‌های قدرت الکترونیکی بدلیل کاربرد روزافزون آنها دارای اهمیت زیادی هستند. همچنین کوره‌های القایی بدلیل جریان زیاد و تمرکز در یک نقطه و همچنین تغییر دامنه هارمونیک‌های تولیدی در حین عمل ذوب، مشکلات زیادی برای سیستم‌های توزیع ایجاد می‌کنند. تجهیزات تخلیه‌ای نیز باعث ایجاد عدم تقارن در نیم سیکل‌های مثبت و منفی در حین عمل تخلیه شده و لذا باعث ایجاد هارمونیک‌های زوج می‌شوند. هارمونیک‌ها اثرات متفاوتی روی تجهیزات مختلف دارند. در مورد اکثر بارهای شبکه‌های توزیع که اهمی - سلفی می‌باشند، با فرض ثابت ماندن دامنه هارمونیک اصلی ولتاژ، افزایش پریونیت توان برای این گروه از بارها به مربع فاکتور اغتشاش (THF) بستگی دارد، از طرفی افزایش (HF) عمر لامپ‌ها را کاهش می‌دهد. در مورد ترانسفورماتور، افزایش تلفات هسته و سیم پیچی ها و طوقه ترانس و در نتیجه ایجاد گرمای اضافی

است. همچنین خازنهاکه به مقدار زیادی به منظور خنثی نمودن اثر جذب قدرت راکتیو توسط بارهای سلفی-اهمی بکار می‌روند در اثر وجود هارمونیک‌ها تلفات دی الکتریک بالایی را سبب می‌شوند. هارمونیک‌ها همچنین قابلیت قطع جریان دژنکتورها را تحت تأثیر قرارداده باعث خطای دستگاههای اندازه‌گیری مانند کنتوراندکسیون می‌شوند.

برای کنترل هارمونیک هادونوع استاندارد بکار گرفته می‌شوند استاندارد اولی مربوط به دو کمیته اروپایی IEC-CENELEC دیگری مربوط به IEEE بوده که در آمریکا بکار می‌رود. برای کاهش اثرات هارمونیک‌های تولیدی در شبکه‌های توزیع از فیلترها استفاده می‌شود. یک فیلتر پسیو، یک سلف به‌مراه خازن سری است که مسیری با امپدانس کم در سر راه هارمونیک مورد نظر ایجاد می‌کنند. ولی فیلترهای پسیو در یک فرکانسی پائین تراز فرکانس تشدید سری به وضعیت تشدید موازی با جزه سلفی بار درآمده باعث افزایش ولتاژ و ایجاد مشکلات جدی می‌شوند. لذا مؤثرترین راه، استفاده از فیلترهای اکتیو است. یک فیلتر بسته به وضعیت جریان شبکه، جریان خود را طوری تغییر می‌دهد که شکل موج جریان شبکه به شکل موج سینوسی نزدیکتر شود. طراحان سیستم‌های قدرت همواره بر این تلاشند که میزان (THD) شبکه را به حد اقل برسانند. موارد مذکور در قسمت‌های بالا، در مقالات متعددی مورد بحث قرار گرفته است ولی در این مقاله یک مقایسه کمی در مورد اثر بارهای مولد هارمونیک روی سایر بارها انجام می‌شود. برای محاسبه مقادیر ولتاژ باس‌ها از روی پخش بار هارمونیکی و با استفاده از ماتریس ادمیتانس باس استفاده شده است که در نهایت معادلات باس‌ها و شبکه بروش حذفی گاوس حل می‌شود. جریان‌های هارمونیکی ابتدا اندازه‌گیری می‌شود سپس مشابه با آنها منابع جریان‌های هارمونیکی، به شبکه تزریق می‌گردد. بالاخره نتیجه محاسبات در جدول ۱ و ۲ آورده شده است.

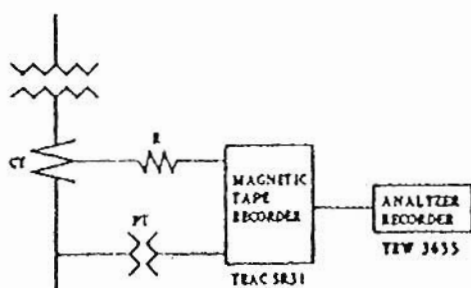
مدل سازی شبکه و ترکیب بار:

در مدل‌سازی شبکه، بارهای خطی به عنوان امپدانس‌های مرکب از مقاومت و راکتانس موازی یا سری نمایش داده می‌شوند. در صورتیکه بارهای غیر خطی بعنوان منابع تولید هارمونیک جریان شناخته می‌شوند. به منظور تعیین مقادیر منابع تولید هارمونیک‌های جریان و در سیستم مورد بحث از سیستم اندازه‌گیری هارمونیک استفاده می‌شود. دوروش برای اندازه‌گیری و محاسبه هارمونیک‌ها وجود دارد:

روش اول: استفاده از (Spectrum Analyzer) برای محاسبه هارمونیک‌هاست که در این روش زاویه فاز در نظر گرفته نمی‌شود.

روش دوم: استفاده از نمونه‌گیری و ذخیره‌سازی (Sample & Store) موج دارای هارمونیک است.

در هر دو روش باید از P.T, C.T های مناسب استفاده کرد. سیستم اندازه‌گیری مورد نظر در شکل ۲ نشان داده شده است. این سیستم بصورتی تنظیم شده است که شکل موجهای جریان را ضبط و مؤلفه‌های هارمونیک جریان را تجزیه و تحلیل می‌نماید. سیستم مورد بحث یک سیستم ضبط نواری با هفت کانال برای ضبط ولتاژها و جریان‌های سه فازه می‌باشد. سیستم آنالیزر قادر به انجام تبدیلات فوریه، بطور سریع و آنالیز مؤلفه‌های هارمونیک‌ها می‌باشد.



شکل - ۱ سیستم اندازه‌گیری هارمونیک

باتوجه به اینکه روش بکاربرده شده روش پخش بارهای هارمونیک با استفاده از ماتریس ادمیتانس باس می‌باشد. لذا باید ماتریس $Y_{bus}(\omega)$ در فرکانس مورد نظر شبکه تشکیل شود. بردار جریان باس و ماتریس ولتاژ باس مطابق رابطه - ۱ بهم دیگر مرتبط می‌شوند.

$$I_{bus}(\omega) = [Y_{bus}(\omega)] [V_{bus}(\omega)]$$

برای تشکیل ماتریس $[Y_{bus}(\omega)]$ لازم است مفهوم ترکیب بار مشخص شود. لذا کل شبکه قدرت همچنین هر باس بصورت ترکیب المانهای پسیو با منابع تولید هارمونیک جریان مدل‌سازی

می شود. شبکه قدرت بصورت یک شبکه سه فازه متعادل بایک ترتیب مثبت فرض می شود. سپس در برنامه پخش بار هارمونیک برای تمام مولفه های شبکه قدرت، مدل های متناظر با آنها در نظر گرفته می شود چون طول کابل های بکاررفته در یک سیستم توزیع در مقایسه با خطوط انتقال از نقطه نظر آنالیز شبکه های بزرگ قدرت، کوتاهتر می باشد آنها بصورت امپدانس سری R-L نشان داده می شود ترانسفورماتورها بعلت اینکه غالباً در ولتاژی پایین تر از ولتاژ اسمی خود مورد بهره برداری قرار می گیرند بصورت ترکیب مقاومت و راکتانس فرض می شوند.

خازنها و سلف ها المانهایی هستند که ظرفیت خازنی و سلفی ثابتی داشته و سوسپیتانس و امپدانس آنها در هر مرتبه از تغییر فرکانس هارمونیک تغییر می یابد. اگر ولتاژ باس مورد نظر $V(t)$ و جریان عبوری از آن باس $I(t)$ فرض شود این مقادیر بر حسب هارمونیک های می تواند بصورت زیر بیان شود:

$$v(t) = \sqrt{2} \sum_{n=1}^N v_n \cos(n\omega t + \alpha_n)$$

$$i_T(t) = \sqrt{2} \sum_{n=1}^{N+M} I_n \cos(n\omega t + \beta_n)$$

که در آن:

N: تعداد هارمونیکهای مشترک بین ولتاژ و جریان

M: مجموعه هارمونیک های غیر مشترک بین ولتاژ و جریان

$v(t) i(t)$: مقادیر ولتاژ و جریان مؤثر هارمونیک m ام ولتاژ و جریان

α_n, β_n : زاویه فاز هارمونیک n ام ولتاژ و جریان

همچنین داریم:

$$P = \frac{1}{T} \int V(t) I(t) dt$$

$$[S] = V I$$

$v(t), i(t)$: ولتاژ منبع و جریان بار در هارمونیک های مشترک

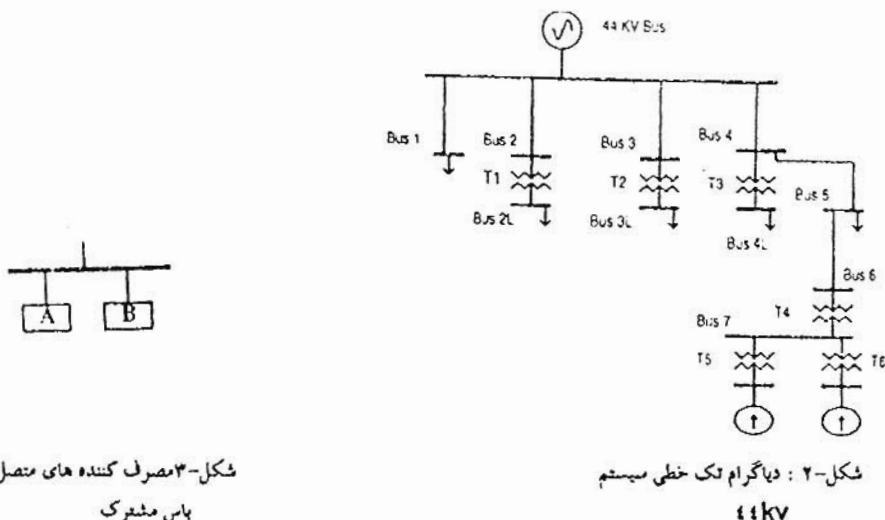
V: مقدار مؤثر ولتاژ منبع

I: مقدار مؤثر جریان منبع

S: توان ظاهری

نحوه کار بر نامه و نتایج حاصله :

در این قسمت مفهوم اثرات تغییر زاویه فاز و درجه هارمونیک مورد بررسی قرار میگیرد. تمامی پارامترهای سیستم بر اساس مطالب مذکور در قسمت های فوق بصورت ترکیب المانهای پسیو و منابع تولید جریان مدل سازی می شود. برای بررسی اثرات منابع مولدهارمونیک روی همدیگر دو منبع مولد هارمونیک A, B در شکل ۳- نشان داده شده است. در شکل ۲- نیز سیستم توزیع ۴۴ KV مورد بحث دیده میشود:



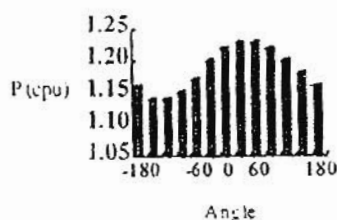
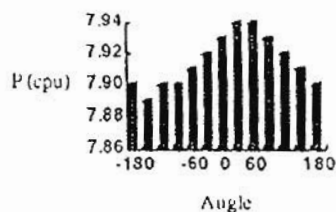
شکل-۳ مصرف کننده های متصل به
باس مشترک

شکل-۲ : دیاگرام تک خطی سیستم
۴۴KV

برای تعیین تأثیر تغییرات زاویه فاز هارمونیکها، مشترک B بصورت مدل یک بار کامل مدل سازی می شود در صورتیکه مشترک A بعنوان یک مولد هارمونیک جریانی که دارای مقدار هارمونیک اصلی ۱ P.U و مقدار هارمونیکهای دیگر برابر ۰.۵ P.U می باشد مدل سازی شده است. زاویه فاز هارمونیک از صفر تا ۳۶۰ درجه در گامهای ۳۰ درجه تغییر داده می شود و اثر آن روی توان اکتیو و مختلط مصرف شده توسط مشترک B باروش مذکور تعیین می شود. این مراحل برای سایر هارمونیکها (هارمونیکهای سوم، پنجم، هفتم، ...) تکرار می شود.

همانطور که قبلاً ذکر شد منابع مولدهارمونیکها اغلب تجهیزات تخلیه های، درایوهای ۶ و ۱۲ پالسه و مدارهای الکترونیک قدرت می باشند زیرا این عناصر بیشترین منابع تولید هارمونیک در شبکه های توزیع هستند.

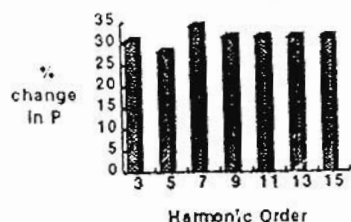
اثرات تغییر زاویه فاز هارمونیک را روی توان مصرفی تجهیزات تخلیه‌ای و درایو ۱۲ پالسه در شکل ۴ و ۵ نشان داده شده است.



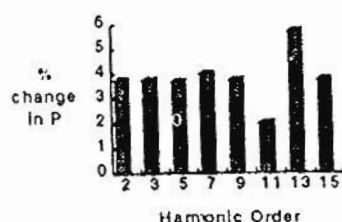
شکل ۶- توان حقیقی تجهیزات تخلیه‌ای ناشی از جریان تزریقی هارمونیک هفتم بر حسب زاویه فاز

شکل ۵- توان حقیقی درایو ۱۲ پالسه ناشی از جریان تزریقی هارمونیک هفتم بر حسب زاویه فاز

مطابق شکل‌های ۶ و ۵، بزرگترین میزان تغییرات توان حقیقی برای تجهیزات تخلیه‌ای ۰.۷٪ و برای درایو دوازده پالسه حدود ۰.۵٪ می‌باشد. نتیجه اینکه، تجهیزات تخلیه‌ای بیشتر تحت تأثیر قرار گرفته است شکل ۷ و ۸ نیز اثرات تغییر درجه هارمونیک را روی توان مصرفی دو مصرف‌کننده و تجهیزات تخلیه‌ای و درایو ۱۲ پالسه را نشان می‌دهد مطابق این شکلها میزان توان تغییرات زیادی با تغییر درجه هارمونیک ندارد.



شکل ۸- درصد تغییرات توان حقیقی تجهیزات تخلیه‌ای بر حسب درجه هارمونیک جریان تزریقی



شکل ۷- درصد تغییرات توان حقیقی درایو ۱۲ پالسه بر حسب درجه هارمونیک جریان تزریقی

نتایج تغییرات زاویه فاز و درجه هارمونیک‌ها برای دو مصرف‌کننده مذکور در جدول‌های ۱ و ۲ در زیر و برای درایو ۶ پالس نیز ارائه شده است.

جدول ۱ - نتایج تغییرات زاویه فاز

کمیت مورد نظر	بدترین حالت (درصد تغییر در کمیت مورد نظر)
توان حقیقی	تجهیزات تخلیه‌ای
توان مختلط	مدل کامل
هفتمین هارمونیک (۳۴٪)	تجهیزات تخلیه‌ای (۶/۶٪)
سومین هارمونیک (۱/۱٪)	مدل کامل (۱/۳٪)
سومین هارمونیک (۱/۱٪)	تجهیزات تخلیه‌ای (۳/۱٪)
سومین هارمونیک (۱/۱٪)	تجهیزات تخلیه‌ای (۵/۷٪)

جدول ۲ - نتایج تغییرات درجه هارمونیک

کمیت مورد نظر	بدترین حالت (درصد تغییر در کمیت مورد نظر)
توان حقیقی	تجهیزات تخلیه‌ای (۳/۱٪)
توان مختلط	مدل کامل (۱/۳٪)
هفتمین هارمونیک (۶/۶٪)	تجهیزات تخلیه‌ای (۳/۱٪)
پنجمین هارمونیک (۱/۱٪)	مدل کامل (۱/۳٪)
پنجمین هارمونیک (۱/۱٪)	تجهیزات تخلیه‌ای (۳/۱٪)
پنجمین هارمونیک (۱/۱٪)	تجهیزات تخلیه‌ای (۵/۷٪)

و در جدول ۳ - نتایج برای بارهای حقیقی داده شده است:

جدول ۳ -

کمیت مورد نظر	درصد تغییر تجهیزات تخلیه‌ای	درصد تغییر درایو ۶ پالس	درصد تغییر درایو ۱۲ پالس
توان حقیقی	دراثر بار:	دراثر بار:	دراثر بار:
توان مختلط	تجهیزات تخلیه‌ای (۱۶/۵٪)	تجهیزات تخلیه‌ای (۳/۱٪)	تجهیزات تخلیه‌ای (۲/۷٪)
توان مختلط	تجهیزات تخلیه‌ای (۱۶/۵٪)	تجهیزات تخلیه‌ای (۳/۱٪)	تجهیزات تخلیه‌ای (۲/۷٪)
توان مختلط	تجهیزات تخلیه‌ای (۱۶/۵٪)	تجهیزات تخلیه‌ای (۳/۱٪)	تجهیزات تخلیه‌ای (۲/۷٪)

نتیجه گیری:

از نتایج بدست آمده می‌توان گفت که اولاً "توان ظاهری در تغییرات زاویه فاز و درجه هارمونیک تغییرات کمتری از خود نشان می‌دهد ولی توان حقیقی تغییرات زیادی دارد. ثانیاً المانهایی که در یک مجموعه با تجهیزات تخلیه‌ای بکاررفته‌اند بیشتر از سایر عناصر تحت تأثیر و تغییر قرار می‌گیرند. ثالثاً بارهایی که جریان‌های زیاد در هارمونیک‌های با درجات پائین ایجاد می‌کنند تغییرات زیادی روی سایر مشترکین ایجاد می‌کند لذا بمنظور بحداقل رسانیدن اثرات هارمونیکی مشترکین روی

همدیگر موارد زیر می توان بکار گرفته شود:

۱) بمنظور کاهش جریان هارمونیک در شبکه از فیلتر اکتیو (یا پسیو) استفاده می شود. همچنین برای جلوگیری از تشدید هارمونیک خازنها اصلاح ضریب توان، فیلترهای مناسب موازی بکار می رود این فیلترها در فرکانس تشدید امپدانس حداقل از خود نشان می دهند.

۲) در صورت امکان مولدها هارمونیکها مخصوصاً در هارمونیکهای پائین از هم ایزوله شوند به این منظور یا بارها از فیدرهای مستقل تغذیه گردند و یا از ترانس های ایزوله کننده استفاده شود.

۳) برای به حداقل رساندن هارمونیک سوم می توان از ترانسفورماتورهای مثلث - ستاره زمین شده در سیستم استفاده نمود.

۴) باتوجه به اینکه توان حقیقی تغییرات زیادی در مقابل تغییرات زاویه و درجه هارمونیک از خود نشان می دهد ولی توان ظاهری تقریباً ثابت است می توان برای سنجش توان از سنجش KVA بهره گرفت.

منابع و مراجع مورد استفاده:

۱- اثرات هارمونیکها بر روی تجهیزات شبکه، توزیع ونحوه کاهش یا حذف آنها- دکتر سیدحسین حسینی ومهندس طرفدار حق (دانشگاه تبریز)

2- Convertors az harmonic sources

by: R.G.W zingel (m.ENG.Dipl,wirt,Ing.),Berlin Germany

3- Effects of harmonic sources on customer loads.by:

Elham.B.Markram,Lynna.Setzer and srinivas varadan-29-1994

4- Adjustable Speed drive and power Rectifier Harmonics their effects on power systems

.by: D.e>Rice.IEEE trans.

Industry AppLication (1986)

5- Harmonic power flow studies part I-dy :D.Xia and G.T.Heydt IEEE Trans. power apparaytus sys. (1982)

6- Design of filters of Reduce Harmonic Distortion in Industrial power systems.

dy: D.A. Gonzalez and J.C. Mccall IEEE. Trans.Industry Applicat.(1987)

7- Effects of harmonics on Power system equipment and loads.

dy: A.P. Meliopoulos et al. TEEE TutoriaiCourse (1984)

8- Aspects of system harmonics effects of nondistorting loads by:T.H Ortmeier. Ind.

Conf,Harmonics in power systems (ICHPS)-(1984)