



مطالعه هارمونیک های شبکه

حسین فاریابی دوست * جواد ساعی حمیدرضا قندهاری
"چوکا" "مشانیر"

چکیده

در این مطالعه ابتدا منابع مختلف تولید هارمونیک در شبکه مورد بررسی قرار گرفته است این منابع تشکیل شده است از تجهیزات سنتی شبکه که از ابتدا وجود داشته‌اند و در طی زمان سعی در کم کردن مقادیر هارمونیک های تولید شده توسط آنها شده است. با پیشرفت تکنولوژی نیمه هادیها و کاربرد تایریستورها در سیستم های قدرت و همچنین استفاده از کوره های برقی و غیره تولید هارمونیک در شبکه افزایش یافته است. چنانچه ضابطه های از طرف شرکتهای برق منطقه ای برای مهار و کنترل کردن این هارمونیک ها برای ارتباط این نوع مشترکین صنعتی به شبکه در نظر گرفته نشود افزایش و تشدید آنها میتواند خساراتی به تجهیزات شبکه وارد آورد. در این مقاله ضمن اشاره به خطرات ایجاد شده توسط هارمونیک ها بویژه در مورد خازنهای جبران کننده روند استاندارد کردن حدود تولید هارمونیک ها توسط مشترکین برق مورد بررسی قرار خواهند گرفت.

* مرحوم مهندس فاریابی دوست مدتی پیش درباره هارمونیک ها بعنوان پروژه فوق لیسانس مشغول مطالعه بودند که متأسفانه اجل مهلتش نداد و به دیار باقی پیوست و کارنامه تمام ماند. این مقاله چکیده ای از این کار ناتمام بوده و آخرین بررسیهای انجام یافته نیز به آن اضافه شده است. "خدایش بیامرزد."

بعضی از تجهیزات که در سیستم های برق بکار گرفته میشوند بویژه تجهیزات جدید که با پیشرفت تکنولوژی نیمه هادی پاد شبکه مورد استفاده قرار گرفتند ایجاد هارمونیک هایی نموده که در سطوح مختلف شبکه پخش شده و کار تجهیزات شبکه و مصرف کنندگان دیگر را مختل میسازد و باین ترتیب کیفیت برق مشترکین را پائین میآورد. از جمله تجهیزات کارشان در جوار این هارمونیک ها مختل میگردد سیستم قطع و وصل از راه دور مصرف کنندگان بوسیله شرکت های برق منطقدای "Ripple control" میباشد [۱] که یک نمونه آن در شرکت برق منطقدای تهران موجود است .

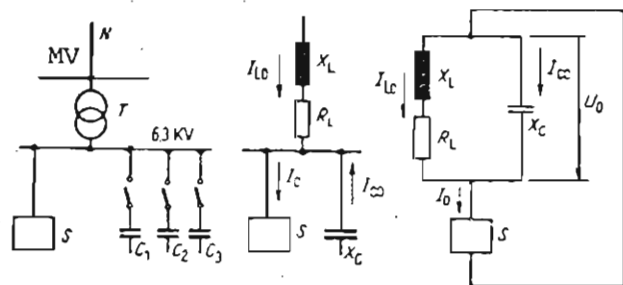
منابع تولید هارمونیک ها بقرار زیرند:

ژنراتورها و الکتروموتورها، ترانسفورماتورها و راکتورها [۲]، یکسوکننده ها و کنترل کننده های از برش منحنی سینوسی استفاده میکنند [۳]، لاسی های گازی و تلویزیون ، کوره های ذوب فلزات و قوس های الکتریکی [۴] .

موضوع هارمونیک ها مدت است که مورد بحث و گفتگوی شرکت های تولید کننده برق و مشترکین مربوط بوده و بعلمت اهمیت مسئله مجامع بین المللی مثل "IEC" ، "Cigre" و "UNIPED" (اتحادیه بین المللی تولید کنندگان و توزیع کنندگان انرژی الکتریکی) در حال تدوین تعاریف و استانداردهای لازم میباشد. در این راه سعی میشود خطراتیکه هارمونیک ها برای تجهیزات مورد استفاده در شبکه و همچنین برای مشترکین ایجاد مینماید شناخته شود و اصولی چند برای ارتباط این مشترکین به شبکه مشخص گردد. در هر حال هدف یافتن راه های عملی برای دادن سرویس بهتر به مشترکین میباشد. شرکت های برق منطقدای باید از طرق محاسباتی و تجزیه و تحلیل مدلیها و اندازه گیری مداوم ، سطح این هارمونیک ها را در حد مجاز نگاه دارند. در این مقاله برای آشنائی ، ابتدائاً طی یک مثال عملی خطراتیکه هارمونیک ها در یک شبکه مشترک صنعتی می تواند ایجاد نماید بحث میشود و سپس معیارها و ضوابط مورد گفتگوی مجامع بین المللی فوق الذکر که میتواند برای شرکت های برق منطقدای کشور مانیز مفید باشد ارائه میگردد.

۲- توزیع و اشرف جریان و ولتاژ هارمونیک هادرشکده مشترکین صنعتی و تجهیزات آنها

جریان های هارمونیک ها طبق معمول در سطوح مختلف شبکه بخش میشوند. در اینجا باید دقت شود که راکتانس اندوکتیو اجزاء شبکه برای هارمونیک مرتبه n-ام معمولاً "n برابر راکتانس اندوکتیو هارمونیک اصلی بوده و راکتانس خازنی اجزاء شبکه 1/n-ام راکتانس خازنی هارمونیک اصلیست. بدین ترتیب همیشه این امکان وجود دارد که در یک هارمونیک خاص دو مقدار فوق برابر شده و ایجاد تشدید نماید. برای نشان دادن این موضوع خلاصه ای از یک مثال عملی شرح داده میشود.



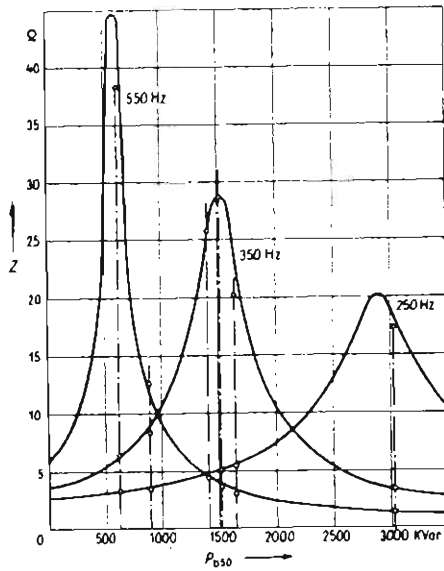
شکل ۱

[۵]. این منبع تولید کننده هارمونیک از یک طرف جریانهای خود را به خازنهای اصلاح کننده ضریب قدرت که دارای مقادیر ۹۰۰، ۶۲۵ و ۱۵۰۰ کیلووار است تزریق میکند و از طرف دیگر ترانسفورماتور و شبکه را تغذیه مینماید. بدین ترتیب مدار معادلی مطابق شکل ۱ بوجود میاید. در جدول ۱ مقادیر ولتاژ و جریان خازن برای هارمونیک های مختلف و ترکیب بانک خازنی نسبت به نیاز اصلاح کننده قدرت نشان داده شده است.

f [Hz]	250		350		550		650		ΣI_{C0} A	I_{C50} A
	U_0 %	I_{C0} A	U_0 %	I_{C0} A	U_0 %	I_{C0} A	U_0 %	I_{C0} A		
7	2,53	0	2,28	0	2,28	0	2,26	0	0	0
625	3,25	8	4,0	13	13,3	85	3,8	29	96	52
900	3,4	13	4,8	26	4,5	37	2,0	20	52	76
1400	4,5	24	14,2	116	1,5	18	0,9	13	120	117
1525	4,85	33	16,1	160	1,2	17	0,8	13	165	123
3025	17,2	217	1,93	34	0,41	11	0,27	9	220	250

جدول ۱

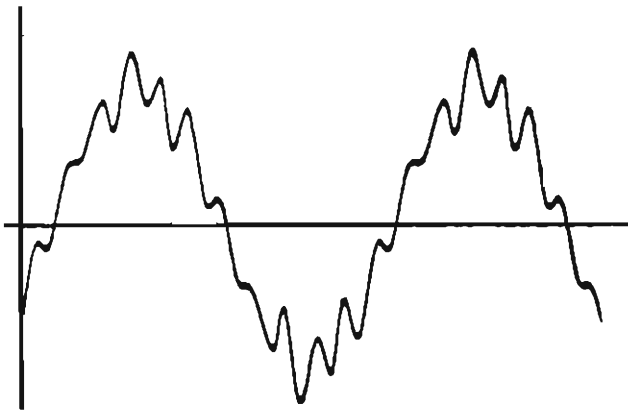
تغییرات امپدانس کل برای ترکیبات مختلف خازن در شکل ۲ نشان داده شده است. لازم به تذکر است که جریان یکسوکندده I_0 فقط بستگی به مدار جریان مستقیم داشت و با تغییر مدار جریان متناوب ثابت میماند. بدین ترتیب



شکل ۲

از دیدار امپدانس کل مطابق شکل ۲ بمعنای اضافه نمودن سهم ولتاژ آن هارمونیک میباشد که ایجاد اعوجاج مینمایند. برای مثال هنگام اتصال خازن ۶۲۵ کیلووار منحنی ولتاژ بصورت بصورت شکل ۳ تغییر مییابد. لازم به تذکر است که مطابق مدار شکل ۱ جریانهای هارمونیکهای مختلف از ترانسفورماتور نیز عبور نموده و باعث تلفات اضافی و بالا بردن درجه حرارت آن میشود. مخصوصاً این مسئله با در نظر گرفتن اثر پوستی مقاومتهای اهمی تشدید میگردد.

در این مثال مقاومت اهمی ترانسفورماتور برای فرکانس اصلی و هارمونیکهای مربوط در جدول شماره ۲ داده شده است. بعلاوه هارمونیک های ولتاژ نیز در هسته ایجاد تلفات اضافی مینماید.



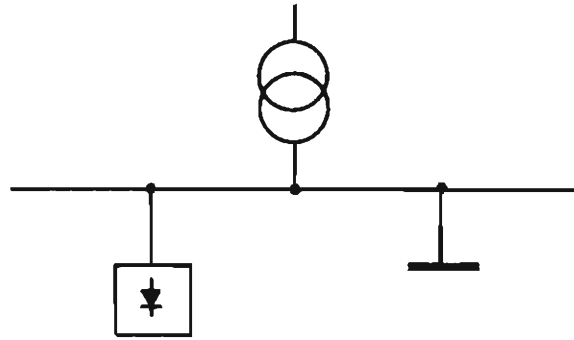
شکل ۳

این موضوع در مورد الکتروموتورها و ژنراتورها نیز صادق است. در اینجا علاوه بر ازدیاد تلفات مس بعلت اثر پوستی در استاتور، هارمونیکها ایجاد میدان دوار چندبرابر میدان اصلی نموده که این بنوبه خود ایجاد تلفات اضافی در روتور میکند. بعلاوه این میدانها باعث لرزش روتور و خرابی زودرس یا طاقانها و غیره میشود.

چنانچه در این مثال دیده میشود برای جلوگیری از بحظرافتادن تجهیزات باید هنگام کاربرد خازن دقت و مطالعه کافی بعمل آید و مطابق جدول ۲ نواحی خطر را برای ترکیب های قدرت خازن، امپدانس ترانسفورماتور و قدرت آن مشخص نمود و حتی الامکان از این نواحی پرهیز کرد.

f	[Hz]	50	250	350	550	650
R_L	[Ω]	0,076	0,35	0,48	0,75	0,83
R_L/R_{L50}	[Ω]	1	4,6	6,3	9,9	10,9

خطر تشدید در شبکه‌های صنعتی



راکتانس ترانسفورماتور قدرت ترانسفورماتور

خطر تشدید برای قدرت خازن در واحد [KVAR]

Transformer	U_k [%]	50	100	150	200	250	300
630KVA	5		11			7	
	6				2		
	7	13	9				
800KVA	5	17	13				7
	6		11	9		7	
	7		11				
1000KVA	5	19	13	11			
	6	17	13		9		
	7	17	11				
1250KVA	5			13	11		9
	6	19				9	
	7	19	13	11			
1600KVA	5		17			11	
	6			13	11		
	7	19					

از این قسمت‌ها حتی الامکان پرهیز شود.



اعداد فوق مرتبه هارمونیک‌ها هستند. (n)

- ضوابط و چهارچوبهای محدودکننده هارمونیک ها بساید واقعیت فنی و اقتصادی را که بصورت زیر خلاصه شده است در نظر گیرد.
- در شبکه خواه ناخواه هارمونیک ها وجود دارند که فرکانس ، دامنه ، و زاویه فاز آنها کم و بیش اتفاقی (Random) میباشد.
 - کلید تجهیزات باید بطور صحیح در حضور هارمونیک ها که دامنه آنها کمتر از حدودی هستند که باید بصورت منطقی مشخص شوند عمل نمایند.
 - ارتباط شبکه به تجهیزات تولید کننده هارمونیک ها بساید در صورتیکه محدودیت های منطقی اعمال شود ممکن باشد.
 - این محدودیت ها نه تنها مربوط به تولید کنندگان و مصرف کنندگان برق میباشد بلکه سازندگان لوازم و تجهیزات را نیز شامل میشود چه آنها باید دقت نمایند که تجهیزاتی بسازند که نه تنها ایجاد هارمونیک زیاده از حد ننمایند بلکه در مقابل حدود هارمونیک های مجاز نیز مصون باشند.
 - این مسائل و معضلات تنها در صورتی گشوده میشود که یک سری شرایط ارتباطی ساده که کاربرد آنها در دنیای واقعیات عملی باشد پیشنهاد گردد. برای اینکار باید تعاریف اولیه برای موضوعات مربوط بصورت زیر بعمل آید:
 - حدقابل پذیرش - حد مزاحمت مشخص شده است که انتظار میرود در یک سیستم فقط با احتمال کمی از آن تجاوز شود. این حد چنین انتخاب میشود که برای اکثر تجهیزات سیستم مقبولیت داشته باشد.
 - حد مصونیت - ماکزیمم حد مزاحمت بوسیله هارمونیک ها که بر روی یک وسیله حادث میگردد و آن وسیله هنوز در حد مورد لزوم بکار خود ادامه میدهد. در حالیکه "عدمصونیت" تجهیزات بوسیله آزمایش مشخص میشود که عملاً" بساید بیش از "حدقابل پذیرش" باشد، حدقابل پذیرش باید بوسیله شرکتهای برق و یا استانداردها مشخص گردد. برای سطوح ولتاژ پائین و متوسط این کمیت ها بوسیله IEC مشخص شده است در حالیکه برای سطوح ولتاژ بالا مجامع مختلف بین المللی اعدادی تجربی گردآوری کرده اند که خیلی به یکدیگر نزدیک میباشند و بزودی در سطح بین المللی مورد موافقت قرار خواهند گرفت .
 - این مقادیر در جدول ۴ نشان داده شده است [۶]. لازم به تذکر است که شرکتهای برق نسبت به ساختار سیستم و نوع تجهیزات مربوط و مصونیت آنها در مقابل هارمونیک ها میتوانند مقادیر دیگری انتخاب نمایند.

هارمونیکهای فرد			هارمونیکهای فرد			هارمونیکهای زوج		
غیر مضرب ۳			مضرب ۳					
مرتبه هارمونیک	درصد ولتاژ هارمونیک	درصد ولتاژ هارمونیک	مرتبه هارمونیک	درصد ولتاژ هارمونیک	درصد ولتاژ هارمونیک	مرتبه هارمونیک	درصد ولتاژ هارمونیک	درصد ولتاژ هارمونیک
n	LV/MV	HV	n	LV/MV	HV	n	LV/MV	HV
5	6	2	3	5	2	2	2	1.5
7	5	2	9	1.5	1	4	1	1
11	3.5	1.5	15	0.3	0.3	6	0.5	0.5
13	3	1.5	21	0.2	0.2	8	0.5	0.2
17	2	1	>21	0.2	0.2	10	0.5	0.2
19	1.5	1				12	0.2	0.2
23	1.5	0.7				>12	0.2	0.2
25	1.5	0.7						
>25	$0.2 + \frac{12.5}{n}$	$0.1 + \frac{2.5}{n}$	8% : LV/MV 3% : HV			جمع هارمونیکها برای جمع هارمونیکها برای		

جدول ۴

۴- جمع هارمونیک های ولتاژ

منتجه هارمونیک های ولتاژ برای هر یک از هارمونیک ها در هر نقطه سیستم از جمع برداری آن هارمونیک بدست میاید. مطالعات نشان داده است که رابطه زیر رامیتوان بکار برد [۷].

$$U_{nr} = K (U_{n1}^a + U_{n2}^a + \dots)^{1/a} \quad (1)$$

که در آن

$$U_{nr} = \text{هارمونیک منتهجه مرتبه } n\text{-ام}$$

$$K, a = \text{مقادیر ثابت}$$

$$U_{ni} = \text{هارمونیک مرتبه } n\text{-ام از "تولید کننده" } i\text{-ام}$$

چنانچه زیر سیستمی بد سطوح ولتاژ بالاتر و پائینتر متصل باشد هارمونیک از این سطوح عبور کرده و بنابراین سهمی دربالا بردن هارمونیک های آن زیرسیستم مطابق روابط زیر خواهندداشت

$$\begin{aligned} [G_{nu}^a + (T_{nsu} G_{ns})^a]^{1/a} &= C_{nu} \\ [G_{ns}^a + (T_{nus} G_{nu})^a]^{1/a} &= C_{ns} \end{aligned} \quad (2)$$

کد در آن :

G_{ns} = سهم ماکزیمم "تولیدکنندگان" هارمونیک مرتبه n -ام در زیرسیستم
 G_{nu} = سهم ماکزیمم "تولیدکنندگان" هارمونیک مرتبه n -ام کد به سطح ولتاژ
بالا تر وارد میشود

C_{ns} = حد قابل پذیرش "تولیدکنندگان" هارمونیک مرتبه n -ام در زیرسیستم
 C_{nu} = حد قابل پذیرش "تولیدکنندگان" هارمونیک مرتبه n -ام در سطح ولتاژ
بالا تر

T_{nus} = ضریب انتقال "تولیدکنندگان" هارمونیک مرتبه n -ام از سطح ولتاژ
بالا به زیرسیستم

T_{nsu} = ضریب انتقال "تولیدکنندگان" هارمونیک مرتبه n -ام از زیر سیستم
به سطح ولتاژ بالاتر

مقادیر a و k نسبت به درصد احتمالی که برای عدم تجاوز هارمونیک منتهی
انتخاب شده و همچنین دامنه و زاویه هارمونیک ها مشخص میشوند . مقادیر
پیشنهاد شده با در نظر گرفتن وضعیت خاص شبکه های قدرت بصورت زیر بدست
آمده است :

برای	$n = 3, 5, 7$	و	$k = 1$	و	$a = 1$
برای	$n = 11, 13$	و	$k = 1$	و	$a = 1.4$
برای	$n > 13$	و	$k = 1$	و	$a = 2$

با داشتن ضریب انتقال T " حد قابل پذیرش " زیرسیستم مشخص میگردد.
ضریب انتقال T بستگی به فاکتورهای زیادی دارد از جمله توپولوژی ، بارها
و خازنهای شبکه . روشی پیشنهاد شده است [۸] کد بوسیله آن حتی در یک
سیستم بفرنج میتوان ضرائب T را محاسبه نمود. در واقع تعیین ضرائب T از
وظایف شرکتهای برق منطقدای میباشد.

۵- حدود تولید هارمونیک ها بوسیله مشترکین

برای هر مشترک فقط جزئی از ماکزیمم تولیدکنندگان هارمونیک در زیرسیستم (G)
مجاز میباشد. یک پیشنهاد منطقی میتواند نسبت قدرت آن مشترک (P_i) به
قدرت کل آن زیرسیستم (P_T) باشد. با در نظر گرفتن این موضوع و استفاده از
روابط فوق عبارت زیر حاصل میشود.

$$E_{ni} = G_{ns} \left(\frac{P_i}{P_t} \right)^{1/a} \quad (2)$$

کد در آن :

E_{ni} = حدتولید قابل پذیرش هارمونیک ولتاژ مرتبه n -ام برای مشترک i -ام میباشد. در روابط فوق هارمونیک ولتاژ مورد محاسبه قرار گرفته است. برای تعیین هارمونیک جریانها میتوان از رابطه زیر استفاده نمود:

$$I_{ni} = E_{ni} / Z_n \quad (4)$$

که در آن Z_n امپدانس وابسته به فرکانس شبکه میباشد که باید بوسیله شرکتبای برق منطقه‌ای مشخص گردد.

۶- تعیین عملی حدود تولید هارمونیک ها بوسیله مشترکین

در عمل برای مشخص کردن حدود تولید هارمونیکها بوسیله مشترکین و تجهیزات مربوط، آنان را به سه بخش بصورت زیر تقسیم مینمائیم.

۱-۶- بخش اول - مشترکین و مصرف کنندگان کوچکتر

این بخش مربوط میشود به تجهیزات نوع کوچکتر که مورد استفاده عمومی بوده و پذیرش آن بصورت اتوماتیک مجاز میباشد. این بدان معناست که پذیرش " حد تولید هارمونیک " آنها وابسته به محاسبات فوق نمیباشد (بعضی از کارشناسان در برخی از کشورها عقیده دارند که حداقل سطح اتمال کوتاه نقطه ارتباط باید دخالت داشته باشد).

بدینترتیب در این بخش تصمیم گیری برای مصرف کنندنده و شرکتبای برق منطقه‌ای خیلی راحت میباشد. این بخش همچنین میتواند سازندگان را برای طراحی و تولید انبوه تجهیزات کمک نماید. در حال حاضر هر کشور برای خود ضابطه‌ای مشخص کرده است ولی یک توصیه بین المللی باید کمک نماید تا حدود این بخش مشخص گردد.

چنانچه تولید هارمونیک ها بوسیله مصرف کنندگان بخش اول از حدود خود تجاوز نمودند دربخش دوم بادر نظر گرفتن رابطه (۳) سیم تولید ماکزیمم این نوع مشترکین محاسبه میگردد. این نوع مشترکین معمولاً صنعتی بوده و در سطح ولتاژ بالاتر به شبکه متصل میشوند.

۲-۶-۳- بخش سوم - مشترکین و " تولید کنندگان هارمونیک " افزون از حد

اعمال محدودیت در دو بخش قبلی و نظر به اینکه برخی از مشترکین کوچک و بزرگ تاحد تعیین شده و یا محاسبه شده تولید هارمونیک نمی نمایند دست شرکتهای برق منطقه ای باز گذارده شده است تا بتوانند از حاشیه موجود برای مشترکین و تولید کنندگان هارمونیک - افزون از حد بخش دو- استفاده نمایند.

در هر حال پذیرش این نوع مشترکین باید بررسی و فقط در حالات استثناء انجام گیرد.

۷- نتیجه گیری

سطح هارمونیک ها در شبکه های توزیع مخصوصاً با کاربرد بارهای یکد ذاتاً تولید هارمونیک مینماید بطور روز افزونی اهمیت پیدا میکند. مهندسين شرکت های برق منطقه ای اجباراً باید علاوه بر شناخت تکنیکهای تجزیه و تحلیل با روشهای اندازه گیری هارمونیک ها نیز آشنا شوند. چه روشهای محاسباتی و برنامه های کامپیوتری برای تعیین سطح هارمونیک ها محدود میشود به هنگامیکه تولید کنندگان هارمونیک ها مشخص باشند. اندازه گیری واقعی هارمونیک ها لازم است تا سطح هارمونیک های زمین را بدست آورده و بعلاوه درستی مدلهای محاسباتی را با اثبات برساند. در این مقایسه میتوان مانورهای مختلفی از قبیل برقرار کردن خازنها و یا خطوط مختلف را اعمال نمود و مقادیر هارمونیک ها را در نزدیکی محل تولید آنها و یادور از آنها محاسبه و اندازه گیری نمود. دانشگاهها و مراکز تحقیقاتی قادرند کمک زیادی در تعیین روشها در این رابطه بنمایند. شرکتهای برق منطقه میتوانند با حمایت این نوع مطالعات چارچوبها را مشخص کرده و نظارت و کنترل دائم خود را بر تولید هارمونیک ها اعمال نمایند تا کیفیت ارائه خدمات به مشترکین خود را اعتلاء بخشند.

از مدیریت و همکاران شرکت مشانیر که امکانات مورد لزوم را جهت تهیه این مقاله در اختیار قرار دادند سپاسگزاری میشود.

فهرست مراجع

- [۱] - " راههای مقابله با کمبود برق و خاموشیها " . جواد ساعی . سمیناربانک صنعت و معدن ایران . ۲۲ و ۲۲ اردیبهشت ۱۳۶۹
- [۲] - مطالب تهیه شده در ارتباط با هارمونیک ها جهت پایان نامه فوق لیسانس توسط مرحوم فاریابی دوست
- [۳] - " هارمونیک ها در شبکه قدرت " سمینار دانشکده مهندسی برق دانشگاه صنعتی شریف . جواد ساعی ، ۱۳۵۶
- [۴] - "oberschwingungen in Industriennetzen mit Stromrichter-belastung", Werner Schulz, ET2-B, Bd 23 (1971) H.12
- [۵] - "Leistungs factor verbesserung durch Kondensatorn und Saugkreise in Industrierwerken mit Stromrichteranlagen", Hermann Geisse, AEG-Mitteilungen 48, 1958
- [۶] - "Equipment producing harmonics and conditions governing their connection to the mains power supply", WG Cigre 36.05 Electra No. 123, March 1989
- [۷] - "Harmonics summation effects. Summation of randomly varying vectors". Crucq J.M., Robert A., Laborelec, Report 1-JMC-AR/1310/8702, January 15, 1987
- [۸] - "Prediction of harmonic voltage distortion due to different categories of non-linear loads supplied by the electric network", Lagostena L., Porrino A., Lionetto P.F., Cogre 1986, Paper 36-11.