# ارزیابی وجود رزونانس در تخصیص بهینه بانکهای خازنی در شبکههای توزیع بر مبنای الگوریتم بهینهسازی MSPSO

مسعود ایوبی، رحمتالله هوشمند و مهدی ترابیان اصفهانی

چکیده: یکی از مهم ترین مشکلات موجود در شبکههای قدرت، وجود رزونانس در نقاطی از شبکه میباشد که باعث افزایش ناخواسته ولتاژ و جریان و بروز خسارت به تجهیزات می شود. با توجه به این که با نصب بانک خازنی در شبکه، مشخصه فرکانسی سیستم تغییر کرده و امکان رزونانس افزایش می آید، لازم است این نکته در تخصیص خازنها در شبکه در نظر گرفته شود. در این مقاله، شاخص جدیدی برای ارزیابی وجود رزونانس ارائه شده و با استفاده از شاخص رزونانس پیشنهادی، روش جدیدی برای جایابی بهینه خازنها در محیط شاخص رزونانس پیشنهادی، روش جدیدی برای جایابی بهینه خازنها در محیط شده تا شینههایی که بیشترین تأثیر را بر تلفات و افت ولتاژ شبکه دارند، کاندید نظره تزان گذاری شوند. پس از آن، خازن گذاری بر اساس سطوح بار مختلف و با استفاده از تابع شایستگی معرفی شده انجام می شود. در تابع شایستگی، از توابع عضویت فازی مربوط به صرفهجویی اقتصادی، انحراف ولتاژ، ThT و قید رزونانس استفاده شده است. روش پیشنهادی با الگوریتم MSPSO، در شبکه راز در مقایسه با روشهای دیگر نشان می هده.

*کلیدواژه:* الگوریتم MSPSO، جایابی خازنها، رزونانس، فازیسازی، هارمونیک.

#### ۱- مقدمه

با گسترش شبکههای الکتریکی، بانکهای خازنی به طور وسیعی در شبکههای توزیع استفاده شدهاند تا باعث کاهش تلفات، بهبود پروفیل ولتاژ، آزادسازی ظرفیت خطوط، جبران توان راکتیو و اصلاح ضریب توان شوند. بنابراین به منظور رسیدن به بیشترین بهره، جایابی خازن باید به صورت بهینه انجام شود. در مسأله جایابی خازنها، هدف مسأله رسیدن به مکان و اندازه مطلوب خازنها است تا هزینه تلفات شبکه و هزینه نصب بانکهای خازنی به حداقل رسیده و قیود عملیاتی مسأله نیز ارضا شوند [۱].

اهمیت مسئله خازن گذاری باعث شده تا این مسأله، طیف گستردهای از مطالعات را دربرگیرد. به عنوان مثال، بحث پایداری ولتاژ میتواند در برنامهریزی برای جبران توان راکتیو لحاظ شود [۲]. یکی دیگر از موارد مهم در مسئله جایابی خازنها، توجه به عدم قطعیت متغیرهای مسئله، به خصوص بارهای شبکه میباشد [۳]. مطالعات مربوط به جایابی خازنها با

هدف بهبود قابلیت اعتماد نیز از جمله مواردی است که در [۴] به آن پرداخته شده است. از دیگر موارد قابل بررسی در جایابی خازنها، در نظر گرفتن جایابی آنها با دیگر تجهیزات میباشد. به عنوان مثال، مسئله جایابی همزمان خازنها و ژنراتورهای تولید پراکنده بادی برای کنترل پروفیل ولتاژ در [۵] بررسی شده است. از طرفی، امروزه با توسعه سیستمهای قدرت و افزایش تقاضای بار، استفاده از ژنراتورهای پراکنده و بانکهای خازنی افزایش یافته است. جایابی همزمان این دو تجهیز، تأثیرات مهمی بر کاهش تلفات و بهبود عملکرد شبکه دارد [۶]. در یک بررسی کاملتر، [۷] جایابی همزمان ژنراتورهای پراکنده و بانکهای خازنی را به همراه تجدید آرایش شبکههای توزیع بررسی کرده است.

از طرفی با گسترش بارهای غیر خطی در شبکه، لازم است هارمونیکها به عنوان یک عامل تعیینکننده در برنامهریزیهای شبکههای توزیع از جمله در مسأله جایابی خازنها در نظر گرفته شوند. به این منظور، [۸] با در نظر گرفتن قیود هارمونیکی در مسأله، به جایابی بهینه خازنها در شبکه برای سطوح بار مختلف پرداخته است. در کنار مطالعات حالت ماندگار جایابی خازنها، [۹] روشی را برای در نظر گرفتن شرایط کلیدزنی در بانکهای خازنی ارائه کرده است که در آن، یک تابع هدف چندمنظوره با کمک الگوریتم ژنتیک بهینهسازی می شود. یکی دیگر از مسایل قابل توجه در مورد شبکههای توزیع هارمونیکی که می توان با خازن گذاری به صورت همزمان بررسی کرد، مبحث تجدید آرایش شبکه می باشد که در [۱] بررسی شده است. همچنین [۱۱] جایابی هم زمان بانکهای خازنی و فیلترهای پسیو را به عنوان راهکاری برای کاهش تلفات و بهبود کیفیت توان شبکههای توزیع بررسی کرده است.

یکی از مشکلات هارمونیکها بروز رزونانس در شبکه میباشد که به ندرت در جایابی خازنها در نظر گرفته شده است [۱۲]. اگرچه شاخصی برای بررسی احتمال رزونانس در یک شینه ارائه شده است [۱۳] اما این شاخص برای جایابی همزمان خازنها در کل شبکه کارامد نیست. لذا هدف اصلی این مقاله در وهله اول تعریف و تعیین شاخصی است که بتواند احتمال رزونانس را بررسی کند و در وهله دوم، هدف در نظر گرفتن این شاخص در جایابی بهینه خازنها است.

یکی از شبکههای توزیع هارمونیکی که برای خازن گذاری بهینه استفاده شدهاند و در این مقاله نیز مورد بررسی قرار می گیرد، شبکه توزیع ۱۸ شینه IEEE میباشد که با استفاده از روشهای مختلف از جمله روش انتخاب بیشترین حساسیت <sup>(</sup>(MSS) [۱۴]، روش انتخاب بیشترین (Fuzzy) حساسیت و تغییرات محلی <sup>۲</sup>(MSS-LV) [۱۵]، الگوریتم فازی (GA-FL) [۱۶]، الگوریتم ژنتیک (GA) [۱۷] و الگوریتم ژنتیک – فازی (GA-FL)

این مقاله در تاریخ ۲۱ مرداد ماه ۱۳۹۵ دریافت و در تاریخ ۲۰ مرداد ماه ۱۳۹۶ بازنگری شد.

مسعود ایوبی، دانشکده فنی و مهندسی، دانشگاه اصفهان، اصفهان، (email: masoud.a1990@gmail.com).

رحمتالله هوشمند، دانشکده فنی و مهندسی، دانشگاه اصفهان، اصفهان، (email: hooshmand\_r@eng.ui.ac.ir).

مهدی ترابیان اصفهانی، دانشکده فنی و مهندسی، دانشگاه اشرفی اصفهانی، اصفهانی، (email: torabian\_mehdi@yahoo.com).

<sup>1.</sup> Maximum Sensitivities Selection

<sup>2.</sup> Maximum Sensitivities Selection and Local Variations

ذکرشده، مبحث رزونانس در نظر گرفته نشده است. از طرفی علاوه بر آن که نوع الگوریتمهای بهینهسازی که در [۱۴] تا [۱۸] ارائه شده با روش بهینهسازی در این مقاله کاملاً متفاوت است، نوع و روش فازیسازی و توابع عضویت فازی در [۱۴] تا [۱۸] نیز دارای تفاوتهای آشکار با روش فازی در این مقاله هستند که در بخش ۴ در مورد آنها بحث خواهد شد.

در این مقاله با تأکید بر اهمیت رزونانس در بحث جایابی خازنها، روش جدیدی بر اساس توابع عضویت فازی شده برای جایابی خازنها در محیطهای هارمونیکی و با در نظر گرفتن قید رزونانس با بهره گیری از شاخص رزونانس جدید پیشنهادی ارائه شده است. در روش پیشنهادی، الگوریتم ازدحام ذرات چندتجمعی <sup>(</sup>(MSPSO) به کار گرفته شده که برای اولین بار ایده آن در [۱۹] مطرح شده است. بخشهای بعدی این مقاله به ترتیب به مدل سازی هارمونیکی تجهیزات، فرموله بندی پیشنهادی، مسئله، بهینه سازی فازی مدل پیشنهادی، ارائه الگوریتم پیشنهادی، معرفی الگوریتم MSPSO، نتایج شبیه سازی و نتیجه گیری اختصاص دارد.

# ۲– مدلسازی هارمونیکی تجهیزات

برای محاسبه پارامترهای الکتریکی سیستم در شرایط هارمونیکی لازم است تا مدلسازی هارمونیکی دقیق تجهیزات صورت گیرد. در این میان، مدلسازی بارهای خطی و غیر خطی و خازن در شبکه توزیع از اهمیت بیشتری برخوردار می باشد.

**الف) مدل بار خطی:** برای مدلسازی بارهای خطی در فرکانس هارمونیکی از ادمیتانس معادل آنها در این فرکانسها استفاده می شود. ادمیتانس بار خطی متصل به شینه *k*ام در هارمونیک *h*ام به صورت (۱) به دست می آید [۲۰]

$$y_{k}^{(h)} = \frac{\frac{P_{k}^{(1)} - jQ_{k}^{(1)}}{h}}{\left|V_{k}^{(1)}\right|^{\mathsf{v}}}$$
(1)

که  $Q_k^{(i)}$  و  $Q_k^{(i)}$  به ترتیب توان اکتیو، توان راکتیو و ولتاژ شینه  $Q_k^{(i)}$  ،  $P_k^{(i)}$  ما م در فرکانس پایه است.

ب) مدل بار غیر خطی: سه نوع بار غیر خطی در شبکههای قدرت وجود دارد: بارهای منبع جریانی، بارهای منبع ولتاژی و بارهای ترکیبی. در مدلسازی بارهای غیر خطی، معمولاً از مدلسازی بارهای غیر خطی با منبع جریان استفاده میشود [۲۰].

ج) مدل بانک خازنی: بانکهای خازنی به صورت راکتانس خازنی ثابت مدل می شوند. مقدار این راکتانس با استفاده از مقدار توان راکتیو بانک خازنی در فرکانس پایه محاسبه می شود. همچنین راکتانس بانک خازنی در هارمونیک h به صورت زیر است [۲۰]

$$X_{C}^{(h)} = \frac{\left|V^{(1)}\right|^{\mathsf{r}}}{Q_{C}^{(1)}} \tag{(Y)}$$

که  $X_c$  و  $Q_c$  راکتانس و توان راکتیو خازن هستند.

# ۳- فرمول بندی پیشنهادی مسئله

در این بخش به معرفی تابع هدف، قیود پیشنهادی و روش آنالیز حساسیت در مسئله جایابی خازنها در محیط هارمونیکی پرداخته میشود.

#### 1. Multi-Swarm Particle Swarm Optimization

## ۳-۱ تابع هدف استفاده شده

هدف از مسئله جایابی خازنها، افزایش سود خالص سالانه ( (ANB) ناشی از خازن گذاری در شبکه است. طبق تعریف، سود خالص سالانه با کم کردن هزینه خازنها و هزینه تلفات پس از خازن گذاری از مجموع هزینههای تلفات شبکه قبل از خازن گذاری به دست میآید. لذا سود خالص سالانه به صورت زیر است

$$ANB = Cost_{-} - Cost \tag{(7)}$$

که Cost و Cost به ترتیب کل هزینههای سالانه شبکه قبل و پس از خازن گذاری است. بنابراین میتوان تابع هدف مسئله را به صورت کاهش هزینههای سالانه خازن گذاری، تلفات انرژی و توان پس از خازن گذاری به صورت زیر تعریف کرد

$$\min OF = Cost = F_{loss} + F_{cost} + F_{capacity} = \sum_{t=1}^{T} K_E T_t P_{loss,t} + \sum_{i \in SC} K_{cfp} C_{fi} + \sum_{t=1}^{T} K_A P_{loss,t}$$
(\*)

که در این رابطه، سطوح بار نیز در نظر گرفته شده است. همچنین: OF: هزینه کل خازن گذاری (Vear)

 $F_{cost}$  : هزینه خازن های ثابت (/year) هزینه خازن های ثابت (/year) ج $F_{cost}$  : هزینه ظرفیت اشغال شده از سیستم (تلفات توان) (/year) T : تعداد کل دوره های زمانی بار T : تعداد کل دوره های زمانی بار  $P_{cost}$  : SC : مجموعه شینه های خازنی موجود SC : محموعه شینه های خازنی موجود  $T_{loss,t}$  : تلفات سیستم در سطح بار t ام (MWh)  $T_{t}$ : مدت زمان سطح بار t ام  $K_{E}$  : هزینه تلفات انرژی (/MWh.year)  $K_{t}$  : هزینه هر واحد خازن با ظرفیت  $T_{t}$ 

(kVAr) جازنهای استاندارد موجود: (kVAr) جازنهای استاندارد 
$$C_{fi}$$

(\$/MW.year) هزينه تلفات توان $K_A$ 

در (۴)  $F_{loss}$  هزینه تلفات انرژی و معادل پول پرداخت شده به ازای هر مگاوات ساعت تلفات انرژی بوده و  $F_{capacity}$  بیانگر تلفات توان یا هزینه ظرفیت اشغال شده سیستم ناشی از تلفات می باشد. همچنین در این رابطه، توان تلفاتی در سطح بار t ام با استفاده از خروجی پخش بار هارمونیکی به صورت زیر محاسبه می شود

$$P_{loss,t} = \sum_{h=1}^{L} \sum_{i=1}^{n} \sum_{j=1 \leq i \leq i}^{n} V_{i}^{(h,t)} V_{j}^{(h,t)} Y_{ij}^{(h)} \times \cos(\theta_{i}^{(h,t)} - \theta_{j}^{(h,t)} - \delta_{ij}^{(h)})$$
<sup>(a)</sup>

که  $P_i^{(h,t)}$  اندازه و فاز ولتاژ هارمونیک h در سطح بار tام،  $J_i^{(h,t)}$  و  $V_i^{(h,t)}$  و j در  $j_{ij}^{(h)}$  اندازه و فاز ادمیتانس خط بین شینههای i و j در  $r_{ij}^{(h)}$  هارمونیک hام، L بیشترین سطح هارمونیک موجود در شبکه و n تعداد شینههای شبکه است.

#### ۲-۳ قیود به کار رفته

در فرمول بندی پیشنهادی، قیود زیر به عنوان قیود اساسی در نظر گرفته میشوند:

**الف) قید پخش بار:** معادلات پخش بار شبکه را میتوان در حالت کلی به صورت (۶) نشان داد



شکل ۱: مدار معادل و خازن نصب شده.

$$H(x_t^h, u_t) = \cdot \tag{(\%)}$$

که  $u_t$  بردار اندازه خازن و  $x_t^h$  بردار متغیرهای حالت شبکه مانند دامنه  $u_t$  ولتاژ را در سطح t و هارمونیک h ام مشخص می کند.

ب) قید ولتاژ: اندازه ولتاژ در هر شینه باید مطابق (۷) در محدوده مشخص خود برای تمام سطوح بار باقی بماند

$$V_{\min} \leq V_{i,t} \leq V_{\max} \quad , \quad \forall i \in N \tag{Y}$$

که ولتاژ هر شینه شامل تمام هارمونیکها میباشد که به صورت زیر قابل محاسبه است

$$V_{i,t} = \sqrt{\sum_{h=v}^{L} (V_{i,t}^{h})^{\mathsf{r}}} \quad , \quad \forall i \in N$$
(A)

 $V_{i,t}$  اندازه ولتاژ هارمونیک h ام در شینه i و سطح بار t ام،  $V_{i,t}^h$  اندازه ولتاژ شینه i در سطح بار t ام و L بیشترین هارمونیک موجود در شبکه مورد مطالعه می باشد.

ج) قید اغتشاش هارمونیک کل: لازم است اغتشاش هارمونیک کلی ولتاژ هر شینه مطابق (۹) در تمام سطوح کمتر از مقدار مجاز ( $THD_{max}$ ) باشد. در این رابطه،  $IHD_{i,t}$  اعوجاج کلی هارمونیکی شینه iام در سطح بار tام است

$$THD_{i,t} \le THD_{\max} \tag{9}$$

د) قید رزونانس: رزونانس سری و موازی از مهم ترین عوامل مخرب در شبکههای توزیع میباشد. از آنجا که با جایابی و نصب خازنهای جدید در شبکه احتمال رزونانس افزایش مییابد لازم است در زمان جایابی خازنها به آن توجه شود. از این رو هدف و ایده اصلی این مقاله، ارائه روشی برای در نظر گرفتن امکان رزونانس در زمان خازن گذاری در شبکه میباشد.

به این منظور، [۱۳] شاخص رزونانسی بر اساس مدار معادل تونن سری سیستم با خازن به صورت شکل ۱ در نظر گرفته است. در این شکل، سیستم با خازن به صورت شکل ۱ در نظر گرفته است. در این شکل، و  $E_h$  و  $E_h$  و تاژ شبکه و  $R_{sys}$  ,  $R_{sys}$  ,  $R_{sys}$  معادل  $R_{sys}$  میاشد.

بر این اساس، شاخص رزونانس <sup>(</sup> (RI) برای هر شینه باید از حداکثر شاخص مجاز (RI<sub>max</sub>) کمتر باشد [۱۳]

$$RI = \frac{Y_h}{Y_v} \le RI_{\max} \tag{(1)}$$

که  $Y_h$  و  $Y_h$  به ترتیب ادمیتانس معادل دیده شده از سمت منبع در هارمونیک h ام و هارمونیک اصلی می باشد که بر ابرند با

$$Y_{\gamma} = \left| \frac{\gamma}{Z_{sys}(\gamma) + Z_{C}(\gamma)} \right| \tag{11}$$

1. Resonance Index



شکل ۲: مدار معادل شبکه و خازن از دید بار غیر خطی.

$$Y_{h} = \left| \frac{v}{Z_{sys}(h) + Z_{C}(h)} \right| \tag{17}$$

که (h) و (1) به ترتیب امپدانس معادل شبکه قبل از  $Z_{sys}(h)$  و (1) و  $Z_{sys}(h)$  خازن گذاری در هارمونیک h و هارمونیک اصلی و (1) و (1) و  $Z_c(1)$  امپدانس خازن نصبشده در هارمونیک h و هارمونیک اصلی است. در مورد این شاخص میتوان به موارد زیر اشاره کرد:

به دلیل آن که در فرایند خازن گذاری چندین خازن همزمان به شبکه اضافه می شوند، افزودن خازن در شینههای دیگر می تواند بر مشخصه فرکانسی در شینه مذکور تأثیرگذار باشد. لذا لازم است شاخص رزونانس به نحوی تعریف گردد که اثر خازن شینههای دیگر نیز دیده شود. از آنجا که برای محاسبه شاخص [۱۳] از امپدانس شبکه در هر شینه قبل از خازنگذاری ( $z_{sys}$ ) استفاده می شود و سپس مقدار Y و RI در این شینه محاسبه می گردد، بنابراین در شرایطی که چندین خازن هم زمان در شبکه نصب شوند، این شاخص از دقت کافی برخوردار نیست.

برای محاسبه  $RI_{max}$  فقط سطح اعوجاج کلی هارمونیک شبکه در نظر گرفته شده و پارامترهایی نظیر سطح اتصال کوتاه و حداکثر جریان بار لحاظ نشدهاند. در شبکههای گسترده که اختلاف سطح اتصال کوتاه و جریان بار شینههای مختلف زیاد است، این مورد حائز اهمیت است به طوری که در مقایسه دو بار با درصد جریانهای هارمونیکی یکسان، باری که بزرگتر است و در سطح اتصال کوتاه کمتری قرار دارد، نسبت به بار دیگر بیشتر میتواند ولتاژ و جریان هارمونیکی شبکه را افزایش دهد و در نتیجه باعث رزونانس شود. لذا لازم است دو پارامتر سطح اتصال کوتاه و بیشترین جریان بار در تعیین  $RI_{max}$ 

شاخص رزونانس پیشنهادی: با توجه به موارد فوق، تعریف شاخص جدید رزونانسی که بتواند تا حد ممکن اشکالات شاخص قبلی را برطرف کند، ضروری به نظر می سد. به این منظور، یک شینه نمونه را در نظر می گیریم. در حالت کلی، هر شینه دارای بار خطی  $(_L)$ ، بار غیر خطی  $(_L)$  و خازن  $(_C)$  است. اگر مدار معادل نورتن شبکه شامل امپدانس معادل  $(_S)$  و منبع جریان معادل  $(_S)$  در این شینه را رسم کنیم، شکل - الف به دست می آید که پس از سادهسازی به شکل - ب می سیم.

در شکل ۲– ب I مجموع بارهای غیر خطی  $(I_L)$  و منبع جریان معادل شبکه  $(I_s)$  در این شینه بوده و  $Z_{sys}$  امپدانس معادل شبکه به همراه بارهای خطی در این شینه میباشد. واضح است که  $Z_{sys}$  اثر خازنهای دیگر در شبکه و I اثر بارهای غیر خطی در سایر شینهها را نیز دربرمی گیرد. با توجه به شکل ۲ جریان خازن  $I_c$  برابر است با

جدول ۱: بیشترین شاخص رزونانس مجاز بر اساس هارمونیکهای موجود.

۵، ۷، ۱۱ و ۱۳	۵، ۷ و ۱۱	۵ و ۷	۵	مرتبه هارمونیکهای موجود در سیستم
٢	۲٫۴	٣	۵٫۲۸	RI <sub>max</sub>

$$I_C = V.C\omega = Z.C\omega.I \tag{17}$$

که V اندازه ولتاژ شین خازن گذاری شده می باشد. در نتیجه، جریان هارمونیک اصلی و هارمونیک h ام خازن  $(I_{Ch})$  و  $I_{Ch})$  بر حسب جریان هارمونیک اصلی و هارمونیک h ام بار  $(I_h)$  و  $I_h$ ) به صورت زیر خواهد بود

$$I_{C_1} = Z_1 . C \omega . I_1 \tag{14}$$

$$I_{Ch} = Z_h . h. C \omega . I_h \tag{10}$$

که  $Z_h$  امپدانس مؤلفه اصلی و  $Z_h$  امپدانس هارمونیک hام معادل در این شینه است. با توجه به شکل ۲ شاخص رزونانس جدید را به صورت زیر تعریف می کنیم

$$RI = \frac{Z_h}{Z_v} \tag{19}$$

باید توجه کرد که در حالت کلی، مقدار شاخص رزونانس جدید با شاخص رزونانس جدید با شاخص رزونانس [۱۳] متفاوت بوده و فقط در شرایطی که امپدانس معادل شبکه، فاقد مقاومت معادل باشد  $(Z_{sys} = X_{sys})$  مقدار این دو شاخص با یکدیگر برابر است. همچنین بیشترین شاخص رزونانس مجاز  $(RI_{max})$  در این دو مورد نیز با یکدیگر متفاوت است. در ادامه به محاسبه بیشترین شاخص رزونانس مجاز می پردازیم.

نحوه تعیین RI<sub>max</sub>: استاندارد IEEE Std ۱۰۳۶ [۲۱] قیودی را برای عملکرد ایمن بانکهای خازنی در نظر گرفته است. این شرایط شامل حداکثر ولتاژ، جریان، پیک ولتاژ و توان خازنها می شود. در این مقاله، معیار رزونانس بر اساس این قیود در نظر گرفته می شود

$$V_{rms} \le 11.\% V, \tag{1Y}$$

$$V_{peak} \le 15.\% V_{peak,1} \tag{1A}$$

$$I_{crms} \leq \lambda \cdot \mathscr{N} I_{c}$$
(19)

$$S_{crms} \leq 1\% \delta \% S_{c1} \tag{7.}$$

 $V_{peak}$  و  $V_{peak,1}$  ولتاژ خازن،  $V_{rms}$  و  $V_{rms}$  ( $V_{rms}$  و  $V_{rms}$  و  $V_{rms}$  ( $V_{rms}$  )  $V_{rms}$ 

$$\sqrt{1 + \sum_{h} \alpha_{h}^{\mathsf{x}} . RI^{\mathsf{x}}} \le 11.\%$$
(Y1)

$$1 + \sum_{h} \alpha_{h} . RI \leq 17.\%$$
(TT)

$$\sqrt{1 + \sum_{h} \alpha_{h}^{\mathsf{r}} . h^{\mathsf{r}} . RI^{\mathsf{r}}} \leq 1 \mathsf{A} \cdot \%$$
(YY)

$$\sqrt{1 + \sum_{h} \alpha_{h}^{\mathsf{r}} . RI^{\mathsf{r}}} . \sqrt{1 + \sum_{h} \alpha_{h}^{\mathsf{r}} . h^{\mathsf{r}} . RI^{\mathsf{r}}} \le \mathsf{Nrd}\%$$
(YF)

که  $\alpha_n$  نسبت جریان هارمونیک n ام به هارمونیک اصلی بار است و مقدار آن را برابر با بیشترین درصد جریان مجاز بار در هارمونیک h ام  $(IHD_h)$  بر اساس استاندارد ۵۱۹ کلا IEEE Std ما حکوتاه ( $IID_h$ ) این استاندارد، مقدار  $IHD_h$  را بر اساس نسبت سطح اتصال کوتاه ( $I_{sc}$ ) به بیشترین مقدار بار در هر شینه  $(I_L)$  ارائه کرده است. همچنین به منظور ساده سازی معادلات، فرض شده که  $RI_h$  برای تمام هارمونیک های مورد مطالعه یکسان باشد ( $RI_h$  اگر این نامساوی ها مقادیر h و مرد مطالعه یکسان باشد ( $RI_h$  عنوان جهار مقدار برای تمام هارمونیک های در این نامساوی ها مقادیر n به معلوم هستند. با حل نامساوی های فوق، چهار مقدار برای  $RI_h$  به دست می آید که کمترین مقدار به عنوان  $RI_{max}$ 

به طور خلاصه با مقایسه شاخص رزونانس پیشنهادی با شاخص رزونانس [۱۳] می توان گفت که در تعریف شاخص [۱۳] از مفهوم ادميتانس ديدهشده از سمت منبع استفاده شده است. اشكال اين نوع تعريف اين است که برای اين که احتمال رزونانس در يک شينه با خازن قبلاً نصب شده بررسی شود، لازم است ابتدا خازن از سیستم حذف شده و سپس مقدار امپدانس معادل در این شینه اندازه گیری شود. در نهایت، مقدار ادمیتانس معادل از طریق جمع کردن امپدانس خازن و امپدانس معادل شبکه بدون خازن، محاسبه گردد. این پروسه اگرچه برای بررسی یک شینه ممکن است دارای اهمیت نباشد اما در مبحث جایابی خازنها که لازم است تعدادی خازن در نقاط مختلف شبکه به صورت همزمان نصب شوند، زمان حل و پیچیدگی مسأله را افزایش میدهد چرا که در هر مرحله تکرار از الگوریتم بهینهسازی لازم است برای هر خازن که در هر شینه نصب می شود، انجام شود. این در حالی است که با نوع تعریف شاخص رزونانس پیشنهادی، مقدار شاخص رزونانس در هر شینه، پس از نصب خازن مستقيماً با استفاده از مشخصه فركانسي سيستم در آن نقطه به دست می آید. در نتیجه با این نوع تعریف، مشکل فوق حل می شود. از طرفی در محاسبه RI<sub>max</sub> برای شاخص رزونانس پیشنهادی، جزئیات بیشتری در نظر گرفته شده که به خصوص برای شبکههای بزرگ که وضعیت شینههای مختلف می تواند به شدت با یکدیگر متفاوت باشد، قابل توجه خواهد بود.

در نهایت میتوان قید رزونانس را به صورت رابطه زیر در نظر گرفت

$$RI_{i,h}^{t} = \frac{Z_{i,h}^{t}}{Z_{i,h}^{t}} \le RI_{\max}$$
(Y $\Delta$ )

که در آن  $RI_{i,h}^{t}$  شاخص رزونانس هارمونیک hام در شینه i و سطح بار t ام و  $I_{i,h}^{t}$  و hام و هارمونیک t ام و هارمونیک t ام و مارمونیک i ما م و مارمونیک t ام و مارمونیک اصلی در شینه i و سطح بار t ام است.

# ۳-۳ أناليز حساسيت

برای کم کردن فضای جستجوی الگوریتمهای بهینهسازی و همچنین افزایش سرعت در رسیدن به پاسخ، میتوان از آنالیز حساسیت بهره برد. به این منظور برای هر شینه یک ضریب حساسیت به صورت زیر تعریف می شود

$$SF_i = \frac{\Delta V_i}{\Delta Q_i} \tag{17}$$

این رابطه که بیانگر نسبت تغییرات ولتاژ هر شینه  $(\Delta V_i)$  به توان راکتیو آن شینه  $(\Delta Q_i)$  است، با استفاده از معادلات ژاکوبین به دست میآید و مشخص میکند که کدام شینهها با کمترین مقدار توان راکتیو، افزایش ولتاژ بیشتری دارند و به صورت غیر مستقیم میتوانند باعث کاهش تلفات و بهبود ولتاژ بیشتر شوند. در این روش، شینههایی که بیشترین ضریب حساسیت را دارند مشخص شده و کاندید خازن گذاری می شوند.

#### ٤- بهینهسازی فازی مدل پیشنهادی

با توجه به مطالب ارائهشده در بخش قبل، مدل مسئله بهینهسازی پیشنهادی به صورت زیر است

$$\min OF = Cost = F_{loss} + F_{cost} + F_{capacity} = \sum_{t=1}^{T} K_E T_t P_{loss,t} + \sum_{i \in SC} K_{cfp} C_{fi} + \sum_{t=1}^{T} K_A P_{loss,t}$$

Subjected to :

$$H(x_{t}^{h}, u_{t}) = \cdot$$

$$V_{\min} \leq V_{i,t} \leq V_{\max} , \quad \forall i \in N$$

$$THD_{i,t} \leq THD_{\max}$$

$$RI_{i,h}^{t} = \frac{Z_{i,h}^{t}}{Z_{y,h}^{t}} \leq RI_{\max}$$
(YV)

توابع عضویت فازی از قابلیت انعطاف بالایی برخوردار هستند و میتوان به کمک آنها، سهم هر یک از قیود و اهداف مسئله را بسته به نظر کاربر تغییر داد. از این رو در این مقاله به شکل مناسبی از توابع عضویت فازی استفاده گردیده است.

لازم به ذکر است که روشهای متعددی برای فازیسازی و تعریف توابع عضویت فازی در مراجع متعدد ارائه شده که بعضاً دارای مشکلاتی میباشند. به عنوان مثال، تابع شایستگی [۱۶] بر اساس حاصلضرب توابع عضویت فازی به دست میآید که این شکل محاسبه تابع شایستگی دارای نواقصی است. از جمله این که در تابع شایستگی که به صورت حاصلضرب توابع عضویت تعریف شود، نمیتوان سهم هر یک از توابع عضویت فازی را مشخص کرد. در حالی که در روش پیشنهادی در این مقاله، تابع شایستگی به صورت مجموع وزندار هر یک از توابع عضویت بیان میشود و میتوان سهم هر یک را در تابع عضویت تغییر داد. روند کار در ادامه تشریح خواهد شد.

#### ٤-١ تابع عضویت برای صرفهجویی اقتصادی

سود سالانه حاصل از خازن گذاری در t امین سطح بار در شبکه ( $ANB_t$ ) را می توان به صورت زیر محاسبه کرد

$$ANB_{t} = F_{loss,t}^{\cdot} + F_{capacity,t}^{\cdot} - F_{loss,t} - F_{cost,t} - F_{capacity,t}$$
 (YA)

که  $F_{loss,t}$  و  $F_{loss,t}$  هزینه سالانه تلفات در سطح بار tام قبل و پس از خازن گذاری،  $F_{loss,t}$  و  $F_{capacity,t}$  هزینه سالانه ظرفیت اشغال شده سیستم در سطح بار tام قبل و پس از خازن گذاری و  $F_{capacity}$  هزینه خازن های نصب شده در سطح بار tام می باشد که در (۴) تعریف شده اند. اکنون با در نظر گرفتن (۲۷) و مثبت بودن  $ANB_{capacity}$  داریم

$$\frac{F_{loss,t}^{\cdot} + F_{capacity,t}^{\cdot} - F_{loss,t} - F_{cost,t} - F_{capacity,t} > \cdot}{F_{loss,t}^{\cdot} + F_{cost,t} + F_{capacity,t}} < \gamma$$
(Y9)

حال متغیر  $x_t$  را به صورت زیر تعریف می کنیم

$$x_{t} = \frac{F_{loss,t} + F_{cost,t} + F_{capacity,t}}{F_{loss,t} + F_{capacity,t}}$$
(\mathbf{Y}\cdot)

رابطه (۲۹) نشان میدهد که بزرگبودن x, نشاندهنده کمبودن سود حاصل از خازنگذاری است، لذا تابع عضویت هزینه صرفهجویی به صورت زیر قابل بیان است

$$\mu s_{t} = \begin{cases} v_{t}, & x_{t} \leq x_{\min} \\ \frac{x_{\max} - x_{t}}{x_{\max} - x_{\min}} & x_{\min} < x_{t} < x_{\max} \\ \cdot & x_{t} \geq x_{\max} \end{cases}$$
(Y)

# ۲-۲ تابع عضویت برای حداکثر انحراف در ولتاژ گره

هدف از این تابع عضویت، حداقل ساختن انحراف ولتاژ شینههاست. لذا فیر v را برای سطح بار t ام به صورت زیر تعریف میکنید

متعبر 
$$y_t$$
 را برای سطح بار  $I$  ام به صورت زیر تعریف می ذنیم  
 $y_t = \max \left| V_s - V_{i,t} \right| , \quad \forall i \in N$ 
(۳۲)

که  $V_{i,t}$  ولتاژ شینه i در سطح بار tام و  $V_s$  ولتاژ شینه اصلی میباشد. با کوچکشدن انحراف ولتاژ مقدار تابع عضویت به دست آمده بزرگ میشود. تابع عضویت حداکثر انحراف ولتاژ گره به صورت زیر خواهد بود

$$\mu V_{t} = \begin{cases} v_{,} & y_{t} \leq y_{\min} \\ \frac{y_{\max} - y_{t}}{y_{\max} - y_{\min}} & y_{\min} < y_{t} < y_{\max} \\ \cdot & y_{t} \geq y_{\max} \end{cases}$$
(TT)

# ٤-٣ تابع عضویت برای حداکثر اعوجاج کلی هارمونیک ولتاژ در هر گره

هدف از این تابع عضویت، حداقل کردن حداکثر اعوجاج کلی هارمونیک  
ولتاژ شینهها است. مقدار 
$$THD_{i}$$
 و تابع عضویت در ادامه آمده است  
 $THD_{i} = \max(THD_{i,t}) , \forall i \in N$  (٣۴)  
 $\mu THD_{t} = \begin{cases}
\gamma , THD_{t} \leq THD_{\min} \\
\frac{THD_{\max} - THD_{t}}{THD_{\max} - THD_{\min}} , THD_{\min} < THD_{t} < THD_{\max} \end{cases}$ 
(٣۵)  
 $\gamma , THD_{t} \geq THD_{\max}$ 

که  $THD_{i,t}$  اعوجاج کلی هارمونیک ولتاژ شینه i در سطح بار tام و  $THD_{i,t}$  عیشترین اعوجاج کلی هارمونیک شینهها در سطح بار tام را  $THD_{t}$ 



شکل ۳: روندنمای پیشنهادی حل مسئله جایابی خازنها.

#### ٤-٤ تابع عضویت برای شاخص رزونانس پیشنهادی

برای قرارنگرفتن در شرایط رزونانس، تابع عضویت شاخص رزونانس

- برای سطح بار tام به صورت زیر محاسبه می شود ( $RI_t$ ) برای سطح بار
- $RI_{t} = \max(RI_{i,t}) \quad , \quad \forall i \in N$ (37)

 $RI_{i}$  مقدار شاخص رزونانس شینه i در سطح بار tام و  $RI_{i,t}$  م بیشترین شاخص رزونانس در بین شینههای شبکه در سطح بار tام میباشد. در نتیجه تابع عضویت شاخص رزونانس به صورت زیرخواهد بود

$$\mu RI_{t} = \begin{cases} \gamma , & RI_{t} \leq RI_{\min} \\ \frac{RI_{\max} - RI_{t}}{RI_{\max} - RI_{\min}} , & RI_{\min} < RI_{t} < RI_{\max} \end{cases}$$
(YV)

که RI<sub>min</sub> بر اساس بیشترین مقدار شاخص رزونانس مجاز برای دو هارمونیک پنجم و هفتم و RI<sub>max</sub> بر اساس بیشترین مقدار شاخص رزونانس در شرایطی که هارمونیک پنجم در شبکه وجود دارد، انتخاب می شوند. با توجه به جدول ۱، RI<sub>min</sub> و RI<sub>max</sub> به ترتیب ۳ و ۵٬۲۸ در نظر گرفته می شوند.

#### ٤-٥ بیان مسئله با اهداف فازی

بر اساس مطالب گفته شده، هدف مسئله بهینه سازی اهداف مختلف مسئله از قبیل صرفه جویی اقتصادی، انحراف از دامنه و *THD* ولتاژ و همچنین عدم رزونانس ارائه شده است. یکی از راههای اساسی در حل مسایل چندهدفه، استفاده از وزن دهی توابع هدف و ارائه آن در قالب یک تابع هدف مطابق تابع شایستگی (۳۷) می باشد. البته به خاطر رفع خطاهای احتمالاتی در تعیین این ضرایب، در این مقاله از ضرایب وزن دار فازی استفاده شده است

$$F_t = W_{\mathsf{v}} \cdot \mu s_t + W_{\mathsf{v}} \cdot \mu V_t + W_{\mathsf{v}} \cdot \mu THD_t + W_{\mathsf{v}} \cdot \mu RI_t \tag{$``A'$}$$

ضرایب وزنی  $W_{v}$ ,  $W_{v}$ ,  $W_{v}$  و  $W_{v}$  به منظور تعیین سهم هر یک از توابع استفاده می شوند، با توجه به نظر اپراتور قابل تغییر می باشند و ضروری است که مجموع این ضرایب برابر یک باشد. در نهایت باید تابع ارزیابی (۳۷) برای تمام سطح بار ماکسیمم شود تا هزینه سیستم حداقل گردد. بنابراین می توان مجموع تابع ارزیابی (۳۷) را به عنوان تابع ارزیابی نهایی (F) تعریف کرد

$$\max F = \sum_{t=1}^{T} F_t \tag{W9}$$

MSPSO تعداد سطوح بار می باشد. لازم به ذکر است که الگوریتم MSPSO یک الگوریتم مینیم یاب است لذا از معکوس تابع هدف به دست آمده در این رابطه استفاده می شود.

#### ٥- الگوريتم پيشنهادي

الگوریتم پیشنهادی حل مسئله جایابی خازنها در شکل ۳ نمایش داده شده است. با توجه به این شکل، مدلسازی شبکه و انجام پخش بار و آنالیز حساسیت در نرمافزار DIgSILENT انجام شده و مراحل بهینهسازی مسئله بر عهده نرمافزار MATLAB گذاشته شده است.

روند این الگوریتم به شرح زیر است:

۱) تعریف پارامترها و متغیرهای شبکه: در مرحله اول، پارامترهای مورد نیاز برای مسئله تعریف می شود.

۲) آنالیز حساسیت: با انجام آنالیز حساسیت، شینههای کاندید برای خازن گذاری مشخص میشوند.

۳) مقداردهی اولیه خازنها: نرمافزار MATLAB خازنها را بر اساس ظرفیتهای استاندارد موجود در بازار، به صورت تصادفی مقداردهی اولیه می کند.

٤) انجام پخش بار: برای تمام سطوح بار، پخش بار هارمونیکی انجام شده و نتایج آن ذخیره می شود.

د) محاسبه توابع عضویت فازی و تابع ارزیابی: با استفاده از نتایج پخش بار، توابع عضویت فازی و تابع شایستگی محاسبه می شود.

۲) ذخیره بهترین مقادیر: در هر مرحله بهترین مقدار تابع ارزیابی و مقادیر و مکان خازن مربوط به آن ذخیره میشود.

**۷) بررسی همگرایی مسئله:** همگرایی مسئله بررسی شده و در صورت همگرایی، نتایج نمایش داده میشود.

K <sub>cfp</sub> (\$/kVAr)	$Q_p$ (kVAr)	$K_{cfp}$ (\$/kVAr)	$Q_p$ (kVAr)	$K_{cfp}$ (\$/kVAr)	$Q_p$ (kVAr)
٠ <sub>/</sub> ۱۸۹	700.	•/ <b>٢</b> •٧	۱۳۵۰	4.	۱۵۰
٠,۱۸Y	77	•/٢•١	10	• ،٣۵	۳
۰,۱۸۳	780.	٠٫١٩٣	1800	• / <b>۲</b> ۵۳	40.
٠/١٨	٣٠٠٠	•/\AY	۱۸۰۰	• / ۲۲	۶
۰ <sub>/</sub> ۱۹۵	3100	•/٢١١	۱۹۵۰	۰ <sub>/</sub> ۲۷۶	۲۵۰
+/۱۷۴	۳۳	۰/۱ <b>۲</b> ۶	71	۰,۱۸۳	٩٠٠
٠,١٨٨	۳۴۵۰	٠ <sub>/</sub> ١٩٧	220.	• / Y Y A	۱۰۵۰
٠٫١٧	36	٠٫١٧	74	٠٫١٧	17

جدول ۲: هزينه سالانه خازنها [۲۰].

جدول ۳: قیود و پارامترهای به کار رفته در شبیهسازی.					
۰/۹ (pu)	$(V_{\min})$ حداقل ولتاژ				
۱/۱ (pu)	$(V_{ m max})$ حداکثر ولتاژ	<b>N</b> 14			
۵ (٪)	حداکثر اعوجاج هارمونیک کلی ولتاژ (THD)	حدود متغيرها			
$\Delta/\UpsilonA$	حداكثر شاخص رزونانس مجاز				
۵۰ (\$/MWh/year)	هزينه تلفات انرژي (K <sub>E</sub> ) [۱۷]				
۱۲۰۰۰۰ (\$/MW/year)	صرفهجویی برای کاهش تلفات توان (۲ <sub>4</sub> ) [۱۷]	هزينهها			

۸) اصلاح مقدار خازنها: در صورتی که شرایط همگرایی تعریفشده برای مسئله برقرار نبود، الگوریتم بهینه سازی اجرا می شود و مقدار خازن ها اصلاح می گردد. به این صورت که ابتدا سرعت ذرات با استفاده از بهترین موقعیت هر ذره و بهترین موقعیت در بین کل ذرات اصلاح شده و سپس، موقعیت مکانی هر ذره نیز با توجه به سرعت آن ذره تغییر می کند. در نهایت مقدار خازن متناظر با موقعیت ذرات مشخص می شود. این روند تا همگراشدن پاسخها تکرار می گردد.

#### ۳- الگوريتم MSPSO

الگوریتم PSO مانند دیگر الگوریتمهای تکاملی، از عملگرهای تکاملی برای ذرات استفاده میکند. در PSO هر ذره در فضای جستجو با سرعت حرکت میکند. حرکت ذره به صورت دینامیکی و بر اساس تجربه حرکت این ذره و ذرات دیگر تعیین میشود. این حرکت ذرات تا رسیدن به پاسخ بهینه با کمترین مقدار ادامه مییابد. روابط مربوط به الگوریتم پایه PSO به صورت زیر میباشد [۲۳]

$$V_i(k+1) = \omega V_i(k) + C_{\Lambda}R_{\Lambda}[P_i - x_i(k)] + C_{\Lambda}R_{\Lambda}[P_{\sigma} - x_i(k)]$$

$$(\mathbf{f} \cdot)$$

$$x_i(k+1) = x_i(k) + V_i(k+1)$$
(\*1)

که در این رابطه (k) و (i,k) به ترتیب مکان و سرعت ذره i ام در تکرار k ام میباشد و بنابراین (i,k+1) سرعت ذره i ام در تکرار  $R_i$  و  $\lambda$ ام میباشد و بنابراین (r,k+1) سرعت ذره i ام در تکرار k+1 خواهد بود. در (rq) ضرایب  $C_i$  و  $C_i$  دو عدد مثبت و  $R_i$  و  $P_i$  به خواهد بود. در (rq) ضرایب (rq) و  $C_i$  امیباشند. به همین ترتیب  $P_i$  و  $P_i$  به ترتیب بهترین مکان ذره i ام و بهترین مکان در کل ذرات میباشند. یکی از محدودیتهای الگوریتم PSO، احتمال گیرافتادن در یک بهینه محلی با توجه به شباهت بین اقدامات بعدی در یک ذره است [77].

در الگوریتم MSPSO فضای جستجو به چهار زیرذره <sup>()</sup> از ذرات تقسیم می گردد و هر یک از این زیرذرهها در تعیین جواب نهایی از طریق به مشارکت گذاشتن اطلاعات خود، نقش خواهند داشت. دو عدد از آنها تحت عنوان زیرذره اصلی  $S_{i}$  و  $S_{i}$  به جستجو اختصاص داده شده و دوتای دیگر شامل زیرذره  $S_{i}$  ، تحت عنوان تطبیقی و دیگری  $S_{i}$  و تحت عنوان اکتشافی نامگذاری شدهاند. زیرذره تطبیقی از اطلاعات زیرذرههای اصلی برای تنظیم مسیر پرواز به صورت تطبیقی استفاده می کند و زیرذره اکتشافی نیز از اطلاعات مسیر پرواز زیرذرههای دیگر برای ایجاد نواحی جدید برای جستجو بهره می گیرد. روابط مربوط به زیرذرات در پیوست ب ارائه شده است [77].

## ۷- نتایج شبیهسازی

به منظور ارزیابی قابلیت روش پیشنهادی برای حل مسئله جایابی خازنها در محیطهای هارمونیکی، این الگوریتم در شبکه ۱۸شینه IEEE پیادهسازی شده است. کلیه شبیهسازیها با رایانه شخصی با پردازنده Core ۲ Duo ۲/۵ GHz و ۴ گیگابایت RAM انجام شده است.

## IEEE مشخصات شبکه ۱۸ شینه Ι-۷

در شبکه ۱۸شینه IEEE مطابق شکل ۴ از مبدل عپالسه در شینه ۵ به عنوان منبع هارمونیکی استفاده شده است. این شبکه به طور پیش فرض دارای ۱۰ خازن می باشد که اطلاعات آن در [۲۴] ارائه شده است. به منظور مقایسه روش پیشنهادی با روش های ارائه شده است. پارامترهای هزینه سالانه خازن ها مطابق با جدول ۲ انتخاب شده است. پارامترهای هزینه سالانه خازن ها مطابق با جدول ۲ انتخاب شده است. پارامترهای  $Q_p$  و  $Q_p$  ظرفیت خازن های استاندارد موجود و هزینه آنها می باشد. لازم به ذکر است که مراجع مذکور از روش پخش بار هارمونیکی نیوتن رافسون استفاده کردهاند که مشابه روش مورد استفاده در نرمافزار رافسون استفاده کردهاند.

همچنین قیود و پارامترهای به کار رفته در شبیهسازی در جدول ۳ نشان داده شده است.

# ۲-۷ مقایسه نتایج شبیهسازی با دیگر روشها- بدون قید رزونانس

برای مقایسه الگوریتمهای مختلف با یکدیگر، یک سطح بار برای تمام بارها در بازه زمانی یک سال در نظر گرفته شده است. جدول ۴ مقایسه بین نتایج پیادهسازی روش پیشنهادی با الگوریتمهای MSPSO و PSO را با نتایج [۱۴] تا [۱۸] نشان میدهد. تمام نتایج با وضعیت شبکه قبل از



شکل ۴: دیاگرام تکخطی شبکه ۱۸شینه IEEE [۲۴].



شکل ۵: ولتاژ شینههای شبکه ۱۸شینه، قبل و پس از شبیهسازی با الگوریتمهای مختلف.

شبیهسازی مقایسه شده است. لازم به ذکر است که برای پیادهسازی هر یک از الگوریتمها، در ابتدا مقدار خازنهایی که قبل از شبیهسازی در شبکه وجود دارند حذف میشوند و شبیهسازی با خازنهای بهینهشده در این شینهها انجام میشود.

با توجه به جدول ۲۰ در شبیه سازی روش پیشنهادی با الگوریتم PSO، اگرچه مقدار خازن افزوده شده به شبکه و در نتیجه هزینه سرمایه گذاری در مقایسه با الگوریتمهای دیگر نظیر GA-FL [۱۸] افزایش یافته، اما به دلیل کاهش تلفات، مجموع هزینه ها کاهش یافته و سود حاصل نیز بیشتر شده است. همچنین میزان تلفات شبکه پس از پیاده سازی روش پیشنهادی با الگوریتم MSPSO، در مقایسه با الگوریتمهای دیگر از جمله پیشنهادی با الگوریتم MSPSO، در مقایسه با الگوریتمهای دیگر از جمله موال از روش MSPSO در مقایسه با GA-FL [۱۸] در حدود ۹۳۸ دلار حاصل از روش MSPSO در مقایسه با GA-FL دار بر سال بیشتر است.

شکل ۵ سطوح ولتاژ شینههای شبکه ۱۸شینه، قبل و پس از شبیهسازی با الگوریتمهای مختلف را نشان میدهد. با توجه به شکل ۷، سطح ولتاژ تمام شینهها پس از شبیهسازی در بازه استاندارد قرار دارند.

شکل ۶ THD شینههای شبکه ۱۸شینه، قبل و پس از شبیه سازی با الگوریتمههای مختلف را با یکدیگر مقایسه کرده است. همان طور که مشاهده می شود قبل از شبیه سازی، اعوجاج هارمونیک ولتاژ شینههای ۵، ۶. ۷، ۸، ۲۳، ۲۴، ۲۵ و ۲۶ از حد استاندارد (۵٪) فراتر رفته که پس از شبیه سازی این مقادیر به شدت کاهش یافته است.

نمودار همگرایی روش پیشنهادی با استفاده از الگوریتمهای MSPSO



الگوریتمهای مختلف.



شکل ۲: نمودار همگرایی تابع ارزیابی پیشنهادی با MSPSO و PSO.

و PSO در شکل ۷ ارائه شده است. با توجه به این شکل، سرعت همگرایی الگوریتم MSPSO در مقایسه با PSO بیشتر است.

# ۷-۳ نتایج شبیهسازی با در نظر گرفتن قید رزونانس

جدول ۵ مقایسهای را بین نتایج قبل از شبیهسازی در شبکه پایه، نتایج شبیهسازی بدون در نظر گرفتن قید رزونانس و نتایج شبیهسازی با قید رزونانس نشان میدهد. نتایج این جدول نشان میدهد که با در نظر گرفتن قید رزونانس، در مقایسه با شبیهسازی بدون قید رزونانس، سود حاصل در حدود ۵۷۸۸ دلار بر سال کاهش یافته که این کاهش سود، صرف بهبود شاخص رزونانس در شبکه میشود به طوری که در شبیهسازی بدون قید رزونانس، بیشترین شاخص رزونانس در شبکه ۸/۹ میباشد که پس از در نظر گرفتن قید رزونانس به میزان ۳/۷ واحد کمتر شده و به ۲/۵ رسیده است. همچنین پس از شبیهسازی، مقدار دامنه ولتاژ و THT در حد مجاز میباشد.

در اینجا ذکر این نکته ضروری است که علی رغم این که سود حاصل از جایابی خازن ها با در نظر گرفتن شاخص رزونانس در مقایسه با حالت پایه شبکه، مثبت بوده، ولی ممکن است کاهش سود نهایی در مقایسه با زمانی که قید رزونانس در نظر گرفته نشود، مطلوب بهرهبردار نباشد. در این موارد لازم است از روشهای دیگر برای بهبود شرایط رزونانس استفاده شود که از جمله این موارد میتوان به جایابی بهینه خازن در کنار فیلترهای پسیو در شبکه اشاره کرد.

مقایسه شاخصهای رزونانس: به منظور بررسی کارایی شاخص رزونانس پیشنهادی، جدول ۶ مقایسهای بین شاخص معرفی شده در این مقاله و شاخص رزونانس [۱۳]، در شبکه پایه (قبل از شبیه سازی) انجام داده است. در اینجا  $RI_{max}$  برای هر دو هارمونیک پنجم و هفتم یکسان در نظر گرفته شده است اگرچه میتوان برای هر هارمونیک، مقدار

جدول ۴: مقایسه نتایج شبیه سازی با الگوریتمهای مختلف.

مقدار خازن هر شینه در شبیهسازیهای مختلف (MVAr)					م انگر او میں شاہ گا			
Proposed MSPSO	Proposed PSO	[IA]GA-FL	$[\mathbf{W}]\mathbf{G}\mathbf{A}$	[۱۶] Fuzzy	[۱۵] MSS-LV	[1۴] MSS	قبل از شبیهسازی	سماره سینه کارن نداری
۱,۶۵	۸٫۸	۳/۰	٣	۰,۱۵	١/٢	٣	۱٬۰۵	٢
٠,۴۵	+ ′ح	•	•	٣	<i>ج</i> ار •	٩/٠	ج, •	٣
٠,٩	+ ′ح	۱/۹۵	٥٩,١	€, •	١,٨	۱,۸	ج, •	۴
٣/٣	۲٬۸۵	٣	٣/٣	۲٫۴	۲٫۴	۲٫۴	۸٫۸	۵
٠,٩	۱,•۵	۱/۰۵	٥,٠۵	۲/۱	١/٢	۲,۲	ج, •	٧
٠ <sub>/</sub> ٩	+/٩	+/٩	۶,∙	٠٫٩	• \م	+ ′م	ج, •	۲.
<b>ج</b> ر •	<i>ع</i> ر•	٠,٧۵	<b>۰</b> ٫۹	١,٢	١,٢	۲,۲	١/٢	۲۱
٠,١۵	٠/١۵	۰٫۱۵	۰,۱۵	•	•	•	١/۵	74
۳. ۲	٠,٣	۰٫۱۵	۰,۱۵	•	•	۳,۰	٠٫٩	۲۵
•	+ ′ح	•	۳,∙	•	•	•	١/٢	۵۰
۹٫۱۵	۱۰,۳۵	٨,٢۵	٨,۴	۲,۶۵	٩٫٣	٩	۱۰/۰۵	مجموع خازن (MVar)
۱/۰۱۵	۱/+ ۱۹	۱/۰۰۵	۳.۰۰۳	٠ <sub>/</sub> ٩٩٨	۱/+ ۱۳	۱/۰ ۱۶	۱/+ ۲۹	$V_{\min}$ (pu)
۱٬۰۵۹	١,•۶٢	۱,•۵•	۱,۰۵۰	۱,•۵٠	۱/+۵۹	۹۵۶ ۱/۰	۱,۰۵۵	V <sub>max</sub> (pu)
۵,٠	۴/٩٩	۴/٩٨٢	۴,۸۸۳	۴ <sub>/</sub> ۸۹۹	۴/۷۲	۶/۳۷	<b>አ</b> /۴۸۶	$THD_{max}$ (%)
245/21	۲۴۶٫۳	۲۴۸٬۱۸	۲۴۹ <sub>/</sub> ۳۱	201/68	۲۵۰,۳۷	745,44	۲۸۲٬۹۳	$P_{loss}$ (kW)
141/2	४४२	-	۲۷۸۰	۴۸	141	٩۶	-	زمان اجرا (s)
۱۸۱۲/۶	۲ • ۶۸/۳	۱۸۱۲٬۵۵	۱۷۸۸٬۷۵	۱۴۵۸٫۳	۲۲ <i>۰۶</i> /۸	1897/+	<b>١٩٧</b> ٨ <sub>/</sub> ٢٠	هزینه خازنها (\$)
189850	1390.6	14.2.2	14.9.4	140121	141912	1892	۱۵۹۸۵۳	مجموع هزينه (\$)
ለት•7	۲۰۳۴۹	۱۹۵۵۰	18949	14722	17940	20802	-	سود حاصل (\$)

جدول ۵: نتایج شبیهسازی با و بدون در نظر گرفتن قید رزونانس.

Proposed MSPSO با قيد رزونانس	Proposed MSPSO بدون قيد رزونانس	قبل از شبیهسازی	
ختلف (MVAr)	شماره شینه خازن گذاری		
۱٬۹۵	۱,۶۵	۱٬۰۵	٢
•	• ،۴۵	ع, •	٣
۱٫۵	•_/٩	ج, •	۴
۲/۱	٣/٣	٨,١	۵
۱/•۵	• /٩	<i>ع</i> ر •	٧
١٫٨	•_/٩	ج, •	۲.
•	• 15	۲,۲	71
٠,١۵	٠,١۵	١/۵	74
•	۰,٣	٠ <sub>/</sub> ٩	۲۵
۲,۵۵	•	١,٢	۵۰
۱۱/۱	۹٫۱۵	۱۰,۰۵	مجموع خازن (مگاوار)
۱/+ + ۲	۱/+ ۱۵	۱/• ۲۹	V <sub>min</sub> (pu)
۱/+۵۳	۱/+ ۵۹	۱,۰۵۵	$V_{\rm max}$ (pu)
۴ <sub>/</sub> ۸	$\Delta_{/}$ +	٨,۴٨۶	$THD_{max}$ (%)
TD8/18	۲۴۶٬۵۱	۲۸۲٬۹۳	$P_{loss}$ (kW)
۵,۲	٨/٩	۲ <sub>/</sub> ۶	max RI
۵۹۰	141	-	زمان اجرا (ثانیه)
2210/0	۱۸۱۲/۶	۱۹۷۸ <sub>/</sub> ۲۰	هزینه خازنها (year)\$)
140104/11	۱۳۹۳۶۵ <sub>/</sub> ۱۸	129227/14	مجموع هزينه (year)\$)
147/28	<b>۲۰۴۸۷</b> /۹۶	-	سود حاصل (year/\$)

RI<sub>max</sub> جداگانه در نظر گرفت.

نتایج نشان میدهد که مقدار RI پیشنهادی در شینههای ۴، ۵ و ۷ برای هارمونیک هفتم بیشتر از مقدار مجاز (۵،۲۸) میباشد و این در حالی است که مقدار RI [۱۳] برای هارمونیکهای ۵ و ۷ در تمام شینههای ۲۳ کیلوولت خازن گذاری شده کمتر از مقدار مجاز آن (۲۹،/۲۲) است.

بنابراین میتوان نتیجه گرفت که در شرایط یکسان، بر اساس شاخص رزونانس پیشنهادی، احتمال رزونانس در شینههایی از شبکه وجود دارد در حالی که شاخص [۱۳]، این احتمال را پیشبینی نمی کند. به عبارت دیگر، علی رغم این که بیشترین مقدار RI در بین شینههای شبکه برای هر دو شاخص تقریباً یکسان است ولی بیشترین شاخص رزونانس مجاز

جدول ۶۰ مقایسه شاخص RI [۱۳] و RI پیشنهادی برای هارمونیکهای ۵ و ۷.

Propo	sed RI	[1٣	] RI	خازن نصبشده	شماره شينه
$RI_{\rm v}$	$RI_{a}$	$RI_{\rm v}$	$RI_{a}$	(MVAr)	خازنگذاری
۲/۴۲	۱/۱۹	۵٫۷۶	۴/۹	۱,۰۵	٢
۴,۶۱	۶,۱	۵/۴۳	۵/۰۶	<i>۶</i> , ۰	٣
۵٫۶	۱/۸۹	۴/۹۷	۵٫۱۵	<i>ج</i> ر •	۴
۲ <i>،</i> ۶۲	۲/۲۶	٣/٩۴	۶٫۲۹	١/٨	۵
F/77	٣/١۶	۳/۸۳	۵٫۶۷	<i>ع</i> ر •	٧
• ,84	۱/۴۶	<b>۲</b> /۱۶	۴ <sub>/</sub> ۶۹	<i>ع</i> ر •	۲.
۰٫۸۳	۱٫۴	۶٫۲۹	4,78	١/٢	71
۴/۳۴	۰٫۸۱	۲/۸۸	۵/•۲	١/۵	74
٣٬٠٩	۰٫۸۴	٣٫۶	۵/۱۴	• \م	۲۵
۵/	77	79	77	نانس مجاز (RI <sub>max</sub> ) نانس	بيشترين شاخص رزو

(*RI*<sub>max</sub>) برای شاخص رزونانس پیشنهادی (برابر با ۵/۲۸) به مراتب کمتر از بیشترین شاخص رزونانس مجاز برای شاخص [۱۳] (برابر با ۲۹/۲۲) میباشد. لذا میتوان گفت که حد ماکسیمم شاخص رزونانس پیشنهادی کمتر بوده و این به معنای سخت گیرانه بودن این شاخص در مقایسه با شاخص دیگر میباشد.

#### ۸- نتیجه گیری

در این مقاله، روش جدیدی برای جایابی خازنها در محیطهای هارمونیکی پیشنهاد شد که علاوه بر هزینههای سرمایهگذاری و تلفات و قیود دامنه و *THD* ولتاژ، شاخص رزونانس جدیدی نیز در مسئله جایابی در نظر گرفته شده است. سپس روش پیشنهادی با الگوریتم MSPSO بر روی شبکه ۸۸شینه IEEE اجرا گردید. نتایج شبیهسازی بیانگر این است که بدون در نظر گرفتن قید رزونانس، شاخص رزونانس در شینههایی از شبکه بیشتر از حد مجاز میباشد که احتمال بروز رزونانس در این شینهها را افزایش میدهد. مقایسه نتایج شبیهسازی بدون و با در نظر گرفتن قید رزونانس نشان میدهد که افزودن قید رزونانس به شبکه میتواند هزینههای خازن گذاری را افزایش دهد. این افزایش هزینه، صرف کاهش شاخص رزونانس و در نتیجه کاهش احتمال رزونانس در شینههای شبکه میشود.

#### پيوست

## پ- ۱ مقادیر پارامترهای توابع عضویت فازی

# پ-۱-۱ تابع عضویت برای صرفهجویی اقتصادی

در این مقاله، مقادیر  $x_{\min}$  و  $x_{\max}$  به ترتیب برابر با ۲٫۵ و ۱ در نظر گرفته شده که مقدار ۲٫۵ =  $x_{\min} = 0.0$  به این معناست که میزان صرفهجویی برابر با ۵۰٪ و یا بیشتر بوده و تابع عضویت دارای مقدار یک است. همچنین ۱ =  $x_{\max}$  به معنی صفربودن تابع عضویت است که در صورت صفر یا منفی بودن سود حاصل، ایجاد می گردد [۲۵].

# پ-۱-۲ تابع عضویت برای حداکثر انحراف در ولتاژ گره

مقادیر  $y_{\min}$  و  $y_{\max}$  به ترتیب برابر با ۲۰٬۰۵ و ۲۰٬۰۵ در نظر گرفته شده که مقدار  $y_{\min} = y_{\min}$  به این معناست که در صورتی که ولتاژ شینه اصلی برابر با یک پریونیت باشد، آن گاه حداقل ولتاژ شبکه بایستی برابر با ۱۹۹۵ (و حداکثر آن بایستی ۱٬۰۵) پریونیت باشد. در صورتی که حداقل ولتاژ شبکه نیز بزرگتر یا مساوی ۲۹٬۵ پریونیت باشد تابع عضویت را با

شکل ۸: ساختار MSPSO دارای چهار زیرذره [۲۳].

مقدار یک در نظر می گیریم. به طور مشابه  $y_{max} = -\sqrt{1}$  به معنای حداقل ولتاژ سیستم برابر با  $\gamma_{nax}$  (و حداکثر آن  $\gamma_{nax}$ ) پریونیت می باشد که در صورتی که ولتاژ از این مقدار کوچک تر گردد، تابع عضویت با مقدار صفر در نظر گرفته می شود.

# پ−۱–۳ تابع عضویت برای حداکثر اعوجاج کلی هارمونیک ولتاژ در هر گره

مقادیر THD<sub>min</sub> و THD<sub>max</sub> با توجه به استاندارد IEEE Std ۵۱۹ با توجه به استاندارد ۲۹۵ IEEE [۲۲] به ترتیب برابر با ۲۰/۰۳ و ۲۰/۰۵ در نظر گرفته شده است.

#### پ-۲ روابط الگوريتم MSPSO

بر اساس شکل ۸ در الگوریت<br/>م MSPSO، مسیرهای  $S_{\gamma}$  و  $S_{\gamma}$  به صورت زیر به روز رسانی می<br/> گردند [۲۳]

$$\begin{split} V_{i}^{(i)/(\tau)}(k+i) &= \omega V_{i}^{(i)/(\tau)}(k) + \\ C_{\chi} R_{i} [P_{i}^{(i)/(\tau)} - X_{i}^{(i)/(\tau)}(k)] + \\ C_{\chi} R_{\chi} [P_{g} - X_{i}^{(i)/(\tau)}(k)] \end{split}$$
(1-2)

که اندیس n در  $V_i^n(k)$  و  $V_i^n(k)$ ، مربوط به دو زیرذره اصلی ۱ و ۲ میباشد. در زیرذره  $S_r$ ، سرعت ذره iام به کمک (۴۲) به روز رسانی می گردد و در این به روز رسانی از مقادیر شایستگی دو زیرذره اصلی استفاده می شود [۲۳]

$$\begin{split} V_i^{(\tau)}(k+1) &= \omega \left[ \frac{\lambda}{\lambda_{\gamma}} V_i^{(1)}(k+1) + \frac{\lambda}{\lambda_{\gamma}} V_i^{(\tau)}(k+1) + \right. \\ &\left. V_i^{(\tau)}(k) \right] + C_{\gamma} R_{\tau} \left[ P_i^{(\tau)} - X_i^{(\tau)}(k) \right] + \\ &\left. C_{\gamma} R_{\tau} \left[ P_g - X_i^{(\tau)}(k) \right] \end{split}$$

همچنین برای بهبود توانایی جستجو، مکان ذره i ام در  $S_*$  به صورت زیر تغییر داده می شود

$$\begin{aligned} X_i^{(1)}(k+1) &= \alpha_1 X_i^{(1)}(k) + \\ \alpha_{\gamma} P_i^{(\gamma)} &+ \alpha_{\gamma} P_g + V_i^{(\gamma)}(k+1) \end{aligned} \tag{(f-1)}$$

که در این رابطه، مجموع ضرایب  $\alpha_i$  برابر با ۱ میباشد [۲۳].

- [16] M. A. Masoum, A. Jafarian, M. Ladjevardi, E. F. Fuchs, and W. M. Grady, "Fuzzy approach for optimal placement and sizing of capacitor banks in the presence of harmonics," *IEEE Trans. Power Deliv.*, vol. 19, no. 2, pp. 822-829, Apr. 2004.
- [17] M. A. Masoum, M. Ladjevardi, A. Jafarian, and E. F. Fuchs, "Optimal placement, replacement and sizing of capacitor banks in distorted distribution networks by genetic algorithms," *IEEE Trans. Power Deliv.*, vol. 19, no. 4, pp. 1794-1801, Oct. 2004.
- [18] M. Ladjevardi and M. A. Masoum, "Genetically optimized fuzzy placement and sizing of capacitor banks in distorted distribution networks," *IEEE Trans. Power Deliv.*, vol. 23, no. 1, pp. 449-456, Dec. 2008.
- [19] J. J. Liang and P. N. Suganthan, "Dynamic multi-swarm particle swarm optimizer," in *Proc. IEEE Swarm Intelligence Symp.*, SIS'05, 6 pp., Aug. 2005.
- [20] E. Fuchs and M. A. S. Masoum, Power Quality in Power Systems and Electrical Machines, Academic Press, 2011.
- [21] IEEE Power Energy Society, IEEE Guide for Application of Shunt Power Capacitors, 2010.
- [22] IEEE Power Energy Society, IEEE 519: IEEE Recommended Practice and Requirements for Harmonic Control in Electric Power Systems, 2014.
- [23] N. J. Cheung, X. M. Ding, and H. B. Shen, "OptiFel: a convergent heterogeneous particle swarm optimization algorithm for takagisugeno fuzzy modeling," *IEEE Trans. Fuzzy Syst.*, vol. 22, no. 4, pp. 919-933, Aug. 2014.
- [24] W. M. Grady, M. J. Samoty, and A. H. Noyola, "The application of network objective functions for actively minimizing the impact of voltage harmonics in power systems," *IEEE Trans. Power Deliv.*, vol. 7, no. 3, pp. 1379-1386, Jul. 1992.
- [25] H. Mohkami, R. Hooshmand, and A. Khodabakhshian, "Fuzzy optimal placement of capacitors in the presence of nonlinear loads in unbalanced distribution networks using BF-PSO algorithm," *Appl. Soft Comput.*, vol. 11, no. 4, pp. 3634-3642, Jun. 2011.

مسعود ایوبی تحصیلات خود را در مقاطع کارشناسی و کارشناسی ارشد مهندسی برق – قدرت بهترتیب در سالهای ۱۳۹۱ و ۱۳۹۴ در دانشگاههای صنعتی اصفهان و اصفهان به پایان رسانده است. زمینههای تحقیقاتی مورد علاقه ایشان عبارتند از: سیستمهای قدرت و شبکههای توزیع، کاربرد هوش مصنوعی در صنعت برق، کیفیت توان و انرژیهای تجدیدپذیر.

ر حمتالله هوشمند تحصیلات خود را در مقاطع کارشناسی و کارشناسی ارشد مهندسی برق – قدرت بهترتیب در سالهای ۱۳۶۸ و ۱۳۷۰ از دانشگاه فردوسی مشهد و دانشگاه تهران و در مقطع دکتری مهندسی برق – قدرت در سال ۱۳۸۲ از دانشگاه تربیت مدرس تهران به پایان رسانده است و هماکنون استاد دانشکده فنی مهندسی دانشگاه اصفهان میباشد. زمینههای تحقیقاتی مورد علاقه ایشان عبارتند از: بهره برداری از سیستمهای قدرت و شبکههای توزیع، کاربرد سیستمهای هوشمند در مسائل بهینه سازی، و سیستمهای قدرت تجدید ساختار یافته.

مهدی ترابیان اصفهانی مقطع دکتری خود را در سال ۱۳۹۳ از دانشگاه امیر کبیر به پایان رسانده است. او هم اکنون استادیار دانشگاه شهید اشرفی اصفهانی بوده و با شرکت برق منطقهای اصفهان همکاری می نماید. زمینههای تحقیقاتی مورد علاقه ایشان شامل مطالعات سیستم قدرت، کیفیت توان، حالت گذرا، کاربرد هوش مصنوعی در صنعت برق می باشد.

#### مراجع

- A. Askarzadeh, "Capacitor placement in distribution systems for power loss reduction and voltage improvement: a new methodology," *IET Gener. Transm. Distrib.*, vol. 10, no. 14, pp. 1-8, Oct. 2016.
- [2] A. R. AbulWafa, "Optimal capacitor placement for enhancing voltage stability in distribution systems using analytical algorithm and fuzzy-real coded GA," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 55, pp. 246-252, Feb. 2014.
- [3] M. Mukherjee and S. K. Goswami, "Solving capacitor placement problem considering uncertainty in load variation," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 62, pp. 90-94, Nov. 2014.
- [4] A. Kavousi Fard and T. Niknam, "Optimal stochastic capacitor placement problem from the reliability and cost views using firefly algorithm," *IET Sci. Meas. Technol.*, vol. 8, no. 5, pp. 260-269, Sep. 2014.
- [5] H. S. Ramadan, A. F. Bendary, and S. Nagy, "Particle swarm optimization algorithm for capacitor allocation problem in distribution systems with wind turbine generators," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 84, pp. 143-152, Jan. 2017.
- [6] M. H. Moradi, A. Zeinalzadeh, Y. Mohammadi, and M. Abedini, "An efficient hybrid method for solving the optimal sitting and sizing problem of DG and shunt capacitor banks simultaneously based on imperialist competitive algorithm and genetic algorithm," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 54, pp. 101-111, Jan. 2014.
- [7] K. Muthukumar and S. Jayalalitha, "Integrated approach of network reconfiguration with distributed generation and shunt capacitors placement for power loss minimization in radial distribution networks," *Appl. Soft Comput. J.*, vol. 52, pp. 1262-1284, Mar. 2017.
- [8] J. Vuletic and M. Todorovski, "Optimal capacitor placement in distorted distribution networks with different load models using penalty free genetic algorithm," *Electr. Power Syst. Res.*, vol. 78, pp. 174-182, Jun. 2016.
- [9] M. S. Javadi, A. Esmaeel Nezhad, P. Siano, M. Shafie-khah, and J. P. S. Catalao, "Shunt capacitor placement in radial distribution networks considering switching transients decision making approach," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 92, pp. 167-180, Nov. 2017.
- [10] F. Sayadi, S. Esmaeili, and F. Keynia, "Feeder reconfiguration and capacitor allocation in the presence of non-linear loads using new P-PSO algorithm," *IET Gener. Transm. Distrib.*, vol. 10, no. 10, pp. 2316-2326, Jul. 2016.
- [11] J. Cabral, I. Perez, and S. Manoel, "Capacitor and passive filter placement in distribution systems by nondominated sorting genetic algorithm-II," *Electr. Power Syst. Res.*, vol. 143, pp. 482-489, Feb. 2017.
- [12] S. Segura, L. C. da Silva, R. Romero, and D. Salles, "Strategic capacitor placement in distribution systems by minimisation of harmonics amplification because of resonance," *IET Gener. Transm. Distrib.*, vol. 6, no. 7, pp. 646-656, Jul. 2012.
- [13] Z. Huang, W. Xu, and V. R. Dinavahi, "A practical harmonic resonance guideline for shunt capacitor applications," *IEEE Trans. Power Deliv.*, vol. 18, no. 4, pp. 1382-1387, Oct. 2003.
- [14] M. A. Masoum, M. Ladjevardi, E. F. Fuchs, and W. M. Grady, "Optimal placement and sizing of fixed and switched capacitor banks under nonsinusoidal operating conditions," *IEEE Power Eng. Soc. Summer Meet.*, vol. 2, pp. 807-813, Jul. 2002.
- [15] M. A. Masoum, M. Ladjevardi, E. F. Fuchs, and W. M. Grady, "Application of local variations and maximum sensitivities selection for optimal placement of shunt capacitor banks under nonsinusoidal operating conditions," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 26, no. 10, pp. 761-769, Dec. 2004.