



راه حلها و کنترل پخش بار

اهمیت زیاد بررسیهای پخش بار در برنامه‌ریزی گسترش آتی سیستمهای قدرت و همچنین در تعیین بهترین شرایط بهره برداری از سیستمهای موجود را در فصل ۱ تحلیل کردیم. اطلاعات اصلی که از بررسی پخش بار بدست می‌آید عبارت است از اندازه و زاویهٔ فاز و لتاژ هر یک از شینه‌ها و توان حقيقی و واکنشی گذرنده از هر خط انتقال. لیکن، بسیار اطلاعات پر ارزش دیگری نیز از بیرون نوشته، برنامه‌های کامپیوترویی به کار رونده در شرکتهای برق بدست می‌آید. در بررسیهای پخش بار در این فصل که به بررسی اصول کنترل پخش بار نیز می‌پردازد، بهبیشتر این ویژگیها توجه خواهد شد. از روشهایی که اساس راه حلها، مسائل پخش بار را تشکیل می‌دهند دو تارا بررسی خواهیم کرد. ارزش بسیار زیاد کامپیوترویی در طراحی و بهره برداری از سیستم قدرت نیز خاطرنشان خواهد شد.

۱-۸ داده‌های لازم برای بررسیهای پخش بار

برای حل مسائل پخش بار می‌توان از خود ادمیتانسهای و ادمیتانسهای متقابل تشکیل دهندهٔ ماتریس ادمیتانس شینه‌ها \mathbf{Y}_{bus} و یا از امپدانسهای نقطه رانش و امپدانسهای انتقالی تشکیل دهندهٔ \mathbf{Z}_{bus} استفاده کرد. بررسی را به روشهایی که از ادمیتانسهای بهره می‌گیرند محدود خواهیم کرد. نقطه شروع برای مهیا کردن داده‌هایی که باید در اختیار کامپیوترونها دار نمودار

تک خطی سیستم است. مقدار امدادانسهای متواالی و ادمیتانسهای موازی خطهای انتقال برای اینکه کامپیووتر بتواند همه عناصر \mathbf{Y}_{bus} یا Z_{bus} را تعیین کند لازم است. سایر اطلاعات ضروری، اندازه‌های نامی و امدادانسهای ترانسفورماتورها، اندازه‌های نامی خازنهای موازی، و سرکهای^۱ انتخاب شده ترانسفورماتورها را شامل می‌شود.

همیشه باید شرایط بهره‌برداری را برای هر بررسی انتخاب کرد. در همه شینه‌ها بجز یکی، توان حقيقی خالص و رودی به شبکه باید مشخص شود. توان جذب شده بار، توان و رودی منفی به سیستم است. سایر توانهای ورودی از جانب ژنراتورها، و توانهای مثبت یا منفی ورودی از پیوستگاههای شبکه هاست. علاوه بر این، در این شینه‌ها یا توان واکنشی خالص و رودی به شبکه و یا اندازه ولتاژ باید مشخص شود؛ یعنی دره رشینه باید تصمیم گرفت که آیا اندازه ولتاژ ثابت می‌ماند یا گذر توان واکنشی. روش معمول، مشخص کردن توان واکنشی در شینه‌های بار و اندازه ولتاژ در شینه‌های ژنراتور است، اگرچه گاهی توان واکنشی ژنراتورها مشخص می‌شود. در برنامه‌های کامپیووتری انجام محاسبات شبکه تازمانی که تولید توان واکنشی در محدوده مشخص شده باقی بماند ولتاژ شینه، ثابت فرض می‌شود.

شینه‌ای که در آن، گذر توان حقيقی مشخص نمی‌شود شینه دا بخود^۲ نام دارد و معمولاً شینه‌ای است که ژنراتوری به آن متصل است. البته، گذر خالص توان به درون سیستم در هر شینه را نمی‌توان ازیش تعیین کرد، زیرا تازمانی که بررسی کامل نشود میزان اتلاف در سیستم معلوم نیست. ژنراتورهای متصل به شینه تا بخور، تفاوت بین گذر توان حقيقی مشخص شده به درون سیستم در شینه‌های دیگر و کل توان خروجی سیستم به اضافه اتفاقها را تأمین می‌کنند. هم اندازه و هم زاویه ولتاژ در شینه تا بخور مشخص می‌شود. توان حقيقی و توان واکنشی در این شینه، بخشی از پاسخهایی است که کامپیووتر تعیین می‌کند.

۴-۸ روش گوس-زايدل^۳

پیچیدگی دستیابی به راه حلی صریح برای پخش بار در سیستم قدرت از تفاوت موجود بین نوع داده‌های مشخص شده برای انواع مختلف شینه‌ها ناشی می‌شود. اگرچه نوشتمن معادله‌های کافی دشوار نیست، راه حلی صریح و بسته عملی نخواهد بود. راه حل‌های کامپیووتری مسائل پخش بار که اکنون بررسی خواهیم کرد فرایندی بساوردي را دنبال می‌کنند، به این ترتیب که مقداری تخمینی به ولتاژ تامعلوم شینه‌ها نسبت می‌دهند و با استفاده از ولتاژ تخمینی شینه‌های دیگر، توانهای حقيقی ذکر شده، و توانهای واکنشی یا اندازه ولتاژهای ذکر شده، مقداری جدید برای ولتاژ ژنراتور شینه محاسبه می‌کنند. به این ترتیب، دسته مقادیر تازه‌ای برای ولتاژ شینه‌ها بدست می‌آید که باز هم برای محاسبه دسته ولتاژ دیگری

-
- | | |
|-----------------|--------------|
| 1. Taps | 2. Swing bus |
| 3. Gauss-Seidel | |

برای شینه‌ها به کار می‌رود. محاسبه هر دسته و لتاژ جدید یک بساورده نامیده می‌شود. فرایند بساورده آن قدر تکرار می‌شود تا اینکه تغییر و لتاژ در هر شینه از مقادیر مینیمم داده شده‌ای کمتر شود.

ابتدا به بررسی راه حلی می‌پردازیم که و لتاژ هر شینه را بر حسب توان حقیقی و توان واکنشی داده شده به شینه از ژنراتور یا توان تحويل داده شده به با متصل به شینه، و لتاژهای تخمینی یا قبلاً محاسبه شده شینه‌های دیگر، و خود ادمیتانسها و ادمیتانسها متقابل گرهها بیان می‌کند. توشن معادله‌های اساسی با بیان معادله‌های گرهی شبکه آغاز می‌شود. این معادله‌ها را برای یک سیستم چهارشینه‌ای به دست می‌آوریم و توشن معادله‌های کلی را به بعد موکول می‌کنیم. اگر شماره ۱ را به شینه تابخور اختصاص دهیم، محاسبه باشینه شماره ۲ آغاز می‌شود. اگر P_2 و Q_2 توان حقیقی و توان واکنشی برنامه‌ریزی شده برای ورود به سیستم در شینه ۲ باشند داریم

$$V_2 I_2^* = P_2 + j Q_2 \quad (1-8)$$

که از آن I_2 به صورت زیر به دست می‌آید

$$I_2 = \frac{P_2 - j Q_2}{V_2^*} \quad (2-8)$$

و با بیان I_2 بر حسب خود ادمیتانسها و ادمیتانسها متقابل گرهها، در حالی که ژنراتورها و بارها حذف می‌شوند زیرا جریان ورودی به هر گره با معادله (۲-۸) بیان می‌شود، می‌توان نوشت

$$\frac{P_2 - j Q_2}{V_2^*} = Y_{21} V_1 + Y_{22} V_2 + Y_{23} V_3 + Y_{24} V_4 \quad (3-8)$$

که از آن V_2 چنین به دست می‌آید

$$V_2 = \frac{1}{Y_{22}} \left[\frac{P_2 - j Q_2}{V_2^*} - (Y_{21} V_1 + Y_{23} V_3 + Y_{24} V_4) \right] \quad (4-8)$$

معادله (۴-۸)، مقدار تصحیح شده‌ای برای V_2 به دست می‌دهد که برش مبنای مقادیر برنامه‌ریزی شده P_2 و Q_2 زمانی که مقادیر تخمینی و لتاژها را در طرف راست معادله بگذاریم تعیین می‌شود. مقدار محاسبه شده V_2 با مقدار تخمین زده شده V_2^* مطابقت نخواهد داشت. اما با گذاردن مزدوج مقدار محاسبه شده V_2 به جای V_2^* در معادله (۴-۸) جهت محاسبه مقدار دیگری برای V_2 ، پس از چندین بساورده، مطابقت با دقیقی حاصل می‌شود و مقدار صحیح V_2 با توجه به ولتاژهای تخمینی و بدون توجه به توان در شینه‌های دیگر به دست می‌آید. لیکن، این مقدار در این حالت خاص پخش بار، پاسخ نهایی V_2 نیست، زیرا از 1. iteration

مقدار تخمینی ولتاژ سایر شینه‌ها محاسبه شده است و ولتاژهای واقعی هنوز معلوم نیستند. توصیه می‌شود پیش از پرداختن به شینه بعدی، دو محاسبه متوالی V_2 (که دومی مانند اولی است جز درمورد تصحیح V_2) بر روی هر شینه انجام شود.

ولتاژ تصحیح شده هر شینه که بدست آید برای محاسبه ولتاژ تصحیح شده شینه بعدی به کار می‌رود. این فرایند پی در پی در هر شینه از شبکه (بجز شینه تابخور) انجام می‌شود تا نخستین بساورد تکمیل شود. سپس کل این فرایند دوباره و دوباره انجام می‌شود تا مقدار تصحیح در ولتاژ هر شینه از درجه دقت از پیش تعیین شده کمتر شود. این فرایند حل معادله‌های جبری خطی را (دش بساوردی گوس-زايدل می‌گویند). هر گاه در سراسر هر بساورد کامل، (به جای اینکه از هر مقدار ولتاژ جداگانه دوست آمد)، ولتاژ شینه بعدی محاسبه شود) یک دسته مقدار برای ولتاژها به کار رود فرایند حل را (دش بساوردی گوس می‌نامند).

در صورتی که ولتاژهای تخمینی، اختلاف زیادی با مقادیر واقعی داشته باشند ممکن است همگرایی به پاسخ نادرستی منجر شود. اگر مقادیر تخمینی دارای اندازه مقبولی باشند و از نظر فاز هم اختلاف چندانی نداشته باشند، معمولاً از همگرایی به پاسخ نادرست اجتناب خواهد شد. پاسخهای ناخواسته معمولاً از بررسی تنایج، به آسانی ردیابی می‌شوند زیرا به طور طبیعی محدوده فاز ولتاژهای سیستم از 45° و سیعتر نیست و اختلاف فاز بین شینه‌های نزدیک بهم از حدود 15° کمتر و غالباً بسیار کوچک است. برای هر مجموعه N شینه، ولتاژ محاسبه شده شینه k که در آن P_k و Q_k داده شده‌اند عبارت است از

$$V_k = \frac{1}{Y_{kk}} \left(\frac{P_k - jQ_k}{V_k^*} - \sum_{n=1}^N Y_{kn} V_n \right) \quad (5-8)$$

که در آن $n \neq k$. مقدار ولتاژهای طرف راست معادله، آخرین مقادیر محاسبه شده برای شینه‌هاست (اگر در شینه خاصی بساورد انجام نشده است ولتاژ تخمینی آن به کار می‌رود). تجربه کار با روش گوس-زايدل برای حل مسائل گذرتوان نشان داده است که اگر صرفاً ولتاژ تصحیح شده شینه، با پیشرفت محاسبه از شینه‌ای به شینه دیگر، جاوشین بهترین مقدار قبلی شود، تعداد بیش از حدی بساورد لازم است تا ولتاژها در حد درجه دقت قابل قبولی تصحیح شوند. تعداد بساوردها اگر تصحیح ولتاژ هر شینه در ضریب ثابتی ضرب شود تامیزان تصحیح را افزایش دهد و ولتاژ را به مقدار نهایی بیش نزدیکتر کند بسیار کاهش خواهد یافت. ضرایبی که این همگرایی بهتر را انجام می‌دهند عوامل مشتاب نام دارند. تفاوت بین ولتاژ تازه محاسبه شده و بهترین ولتاژ قبلی شینه را در عامل مشتاب مناسبی ضرب می‌کنند تا تصحیح بهتری برای جمع شدن با مقدار قبلی به دست آید. عامل مشتاب برای مؤلفه حقیقی تصحیح ممکن است با عامل مشتاب برای مؤلفه موهومی آن متفاوت باشد. برای هر سیستمی، عوامل مشتاب بهینه‌ای وجود دارد، و انتخاب نادرست عوامل ممکن است

همگرایی را کندر و یا ناممکن کند. عامل شتاب α برای هردو مؤلفه حقیقی و موهومی معمولانه خوبی است. برای تعیین بهترین عوامل شتاب خاص هر سیستم معین می‌توان بر دستهای انجام داد.

در شینهایی که به جای توان واکنشی، اندازه و لتاژ نشان داده است محاسبه مؤلفه‌های حقیقی و موهومی لتاژ شینه در هر باورد با تعیین مقداری برای توان واکنشی آغاز می‌شود، از معادله (۵-۸)

$$P_k - jQ_k = \left(Y_{kk} V_k + \sum_{n=1}^N Y_{kn} V_n \right) V_k^* \quad (6-8)$$

که در آن $k \neq n$. اگر این محدودیت را برداریم

$$P_k - jQ_k = V_k^* \sum_{n=1}^N Y_{kn} V_n \quad (7-8)$$

$$Q_k = -\text{Im} \left\{ V_k^* \sum_{n=1}^N Y_{kn} V_n \right\} \quad (8-8)$$

که در آن Im به معنی «قسمت موهومی» است. توان واکنشی Q_k به کمک معادله (۸-۸) به ازای بهترین مقادیر قبای و لتاژ شینه‌ها ارزیابی می‌شود، و این مقدار Q_k در معادله (۵-۸) گذارده می‌شود تا V جدیدی به دست آید. سپس مؤلفه‌های V جدید در نسبت اندازه ثابت مشخص شده با V به اندازه V به دست آمده از معادله (۵-۸) ضرب می‌شود. حاصل، لتاژ مختلط تصحیح شده شینه‌ای است که اندازه و لتاژش مشخص شده است.

۳-۳ روش نیوتون-رافسون

بسط سری تیلور برای توابع دو یا چندمتغیره، مبنای روش نیوتون-رافسون در حل مسائل پخش بار است. بررسی این روش را با بحث درباره حل مسئله‌ای شامل تنها دو معادله دو متغیره آغاز می‌کنیم. سپس خواهیم دید که چگونه این بررسی را به حل معادله‌های پخش بار بسط دهیم.

دو تابع f_1 و f_2 از دو متغیر x_1 و x_2 را به صورت زیر در نظر می‌گیریم

$$f_1(x_1, x_2) = K_1 \quad (9-8)$$

$$f_2(x_1, x_2) = K_2 \quad (10-8)$$

که در آنها K_1 و K_2 مقادیر ثابتی است.

سپس برای پاسخهای این معادلهای مقادیر $x_1^{(0)}$ و $x_2^{(0)}$ را تخمین می‌زنیم. زیرنوشتها نشان دهنده این اندکاهای مقادیر ابتدایی یا تخمینی‌اند. مقادیری را که باید به $x_1^{(0)}$ و $x_2^{(0)}$ افزود تا پاسخهای صحیح به دست آید با $\Delta x_1^{(0)}$ و $\Delta x_2^{(0)}$ نشان می‌دهیم. بنابراین می‌توانیم بنویسیم:

$$K_1 = f_1(x_1, x_2) = f_1(x_1^{(0)} + \Delta x_1^{(0)}, x_2^{(0)} + \Delta x_2^{(0)}) \quad (11-8)$$

$$K_2 = f_2(x_1, x_2) = f_2(x_1^{(0)} + \Delta x_1^{(0)}, x_2^{(0)} + \Delta x_2^{(0)}) \quad (12-8)$$

اکنون مسئله عبارت از حل کردن معادلهای بالا برای $\Delta x_1^{(0)}$ و $\Delta x_2^{(0)}$ است وقتی به صورت سری تیلور چنین بسط داده می‌شوند

$$K_1 = f_1(x_1^{(0)}, x_2^{(0)}) + \Delta x_1^{(0)} \left. \frac{\partial f_1}{\partial x_1} \right|_{(0)} + \Delta x_2^{(0)} \left. \frac{\partial f_1}{\partial x_2} \right|_{(0)} + \dots \quad (13-8)$$

$$K_2 = f_2(x_1^{(0)}, x_2^{(0)}) + \Delta x_1^{(0)} \left. \frac{\partial f_2}{\partial x_1} \right|_{(0)} + \Delta x_2^{(0)} \left. \frac{\partial f_2}{\partial x_2} \right|_{(0)} + \dots \quad (14-8)$$

در این معادلهای مشتقات جزئی از درجات بالاتر از ۱ را در سری جمله‌های بسط ننوشته‌ایم. جمله $\left. \frac{\partial f_1}{\partial x_1} \right|_{(0)}$ نشان‌دهنده این است که مشتق جزئی به ازای مقادیر $x_1^{(0)}$ و $x_2^{(0)}$ حساب شده است. جملات دیگر نیز همین‌گونه حساب می‌شوند. اگر از مشتقات جزئی از درجات بالاتر از ۱ صرف نظر کنیم می‌توانیم معادلهای (13-8) و (14-8) را به شکل ماتریسی چنین بازنویسی کنیم.

$$\begin{bmatrix} K_1 - f_1(x_1^{(0)}, x_2^{(0)}) \\ K_2 - f_2(x_1^{(0)}, x_2^{(0)}) \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} \frac{\partial f_1}{\partial x_1} & \frac{\partial f_1}{\partial x_2} \\ \frac{\partial f_2}{\partial x_1} & \frac{\partial f_2}{\partial x_2} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} \Delta x_1^{(0)} \\ \Delta x_2^{(0)} \end{bmatrix} \quad (15-8)$$

که در آن، ماتریس مرتبی مشتقات جزئی، ژاکوبین^۱ J یا در این مورد $J^{(0)}$ نامیده می‌شود و نشان‌دهنده این است که تخمینهای ابتدایی $x_1^{(0)}$ و $x_2^{(0)}$ برای محاسبه مقدار عددی مشتقات جزئی به کار می‌رود. یادآور می‌شود که $(x_1^{(0)}, x_2^{(0)})$ مقدار محاسبه شده K_1 و K_2 به ازای مقادیر تخمینی $x_1^{(0)}$ و $x_2^{(0)}$ است، اما این مقدار محاسبه شده K_1 ، مقداری نیست که از معادله (9-8) مشخص می‌شود مگر اینکه مقادیر تخمینی $x_1^{(0)}$ و $x_2^{(0)}$ صحیح باشند. اگر اختلاف بین مقدار مشخص شده K_1 با مقدار محاسبه شده K_1 را با $\Delta K_1^{(0)}$ نشان دهیم و $\Delta K_2^{(0)}$ را نیز به همین ترتیب تعريف کنیم، داریم

1. Jacobian

$$\begin{bmatrix} \Delta K_1^{(o)} \\ \Delta K_2^{(o)} \end{bmatrix} = \mathbf{J}^{(o)} \begin{bmatrix} \Delta x_1^{(o)} \\ \Delta x_2^{(o)} \end{bmatrix} \quad (16-8)$$

بنابراین با بدست آوردن وارون ژاکوبین می توانیم $\Delta x_1^{(o)}$ و $\Delta x_2^{(o)}$ را تعیین کنیم. لیکن چون جملاتی از بسط سری تیلور را حذف کرده ایم، افزودن این مقادیر به تخمینهای نخست، پاسخ صحیح را بدست نمی دهد و باید با دیگر با تخمینهای نوین $x_1^{(1)}$ و $x_2^{(1)}$ محاسبه از سر برگیریم، به طوری که

$$x_1^{(1)} = x_1^{(o)} + \Delta x_1^{(o)}$$

$$x_2^{(1)} = x_2^{(o)} + \Delta x_2^{(o)}$$

و فرایند را تکرار کنیم تا تصحیحات آن قدر کوچک شوند که درجه دقت انتخاب شده را ارضاء کنند.

برای به کار بردن روش نیوتون-رافسون در حل معادله های پخش بار می توانیم ولتاژ شینه ها و اندیمانس خطها را در مختصات قطبی و یا در مختصات قائم بیان کنیم. با انتخاب شکل قطبی و تجزیه معادله (۱۷-۸) به مؤلفه های حقیقی و موهومی به ترتیب خواهیم داشت

$$\begin{aligned} V_k &= |V_k| / \underline{\delta_k} & V_n &= |V_n| / \underline{\delta_n} & Y_{kn} &= |Y_{kn}| / \underline{\theta_{kn}} \\ P_k - jQ_k &= \sum_{n=1}^N |V_k V_n Y_{kn}| / \underline{\theta_{kn} + \delta_n - \delta_k} \end{aligned} \quad (17-8)$$

$$P_k = \sum_{n=1}^N |V_k V_n Y_{kn}| \cos(\theta_{kn} + \delta_n - \delta_k) \quad (18-8)$$

$$Q_k = - \sum_{n=1}^N |V_k V_n Y_{kn}| \sin(\theta_{kn} + \delta_n - \delta_k) \quad (19-8)$$

مانند روش گوس-زايدل در اینجا نيز شينه تابخور از راه حل بساوردي برای تعیین ولتاژها حذف شده است زیرا اندازه و زاویه ولتاژ در شينه تابخور داده شده است. اگر در نظر گرفتن شينه های با کنترل ولتاژ را به بعد موکول کنیم می توانیم P و Q را در همه شينه ها بجز شينه تابخور مشخص کنیم و اندازه و زاویه ولتاژ را در همه شينه ها بجز شينه تابخور که در آن اندازه و زاویه ولتاژ داده است حساب کنیم. مقدار ثابت مشخص شده Q و P با ثابت های K در معادله (۱۵-۸) متناظرند. مقادیر تخمینی اندازه و زاویه ولتاژ با مقادیر تخمینی x_1 و x_2 در معادله (۱۵-۸) متناظرند. این مقادیر تخمینی را برای محاسبه مقادیر P_k و Q_k از معادله های (۱۸-۸) و (۱۹-۸) به کار می برمیم و ΔP_k و ΔQ_k را به صورت زیر تعریف می کنیم

$$\Delta P_k = P_k - P_{k, \text{داده شده}} \quad \Delta Q_k = Q_k - Q_{k, \text{داده شده}}$$

$$\Delta Q_k = Q_k - \text{داده شده}_k \quad \text{حساب شده}$$

که با مقادیر ΔK در معادله (۱۶-۸) متناظرند.

ژاکوبین، شامل مشتقات جزیی P و Q نسبت به هر یک از متغیرهای معادله‌های (۱۸-۸) و (۱۹-۸) است. عناصر ماتریس ستوانی $\Delta \delta_k^{(0)}$ و $\Delta |V_k|^{(0)}$ با $\Delta x_k^{(0)}$ و $\Delta \Delta Q_k^{(0)}$ متناظرند و تصحیحاتی هستند که باید به تخمینهای ابتدایی $\delta_k^{(0)}$ و $|V_k|^{(0)}$ افزوده شوند تا مقادیر جدید برای محاسبه $\Delta P_k^{(1)}$ و $\Delta Q_k^{(1)}$ بدست آید.

برای سادگی کار معادله ماتریسی را برای سیستمی با تنها سه شینه می‌نویسیم. اگر شینه تابخور، شماره ۱ باشد محاسبه را از شینه ۲ شروع می‌کنیم زیرا اندازه و زاویه ولتاژ شینه تابخور مشخص شده است. در شکل ماتریسی

$$\begin{bmatrix} \Delta P_1 \\ \Delta P_2 \\ \vdots \\ \Delta Q_1 \\ \Delta Q_2 \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} \frac{\partial P_1}{\partial \delta_1} & \frac{\partial P_1}{\partial \delta_2} & \frac{\partial P_1}{\partial |V_1|} & \frac{\partial P_1}{\partial |V_2|} \\ \frac{\partial P_2}{\partial \delta_1} & \frac{\partial P_2}{\partial \delta_2} & \frac{\partial P_2}{\partial |V_1|} & \frac{\partial P_2}{\partial |V_2|} \\ \hline \frac{\partial Q_1}{\partial \delta_1} & \frac{\partial Q_1}{\partial \delta_2} & \frac{\partial Q_1}{\partial |V_1|} & \frac{\partial Q_1}{\partial |V_2|} \\ \frac{\partial Q_2}{\partial \delta_1} & \frac{\partial Q_2}{\partial \delta_2} & \frac{\partial Q_2}{\partial |V_1|} & \frac{\partial Q_2}{\partial |V_2|} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} \Delta \delta_1 \\ \Delta \delta_2 \\ \vdots \\ \Delta V_1 \\ \Delta V_2 \end{bmatrix} \quad (20-8)$$

زیرنوشتها که نشان دهنده شماره‌بساوردند در معادله (۲۰-۸) حذف شده‌اند، زیرا آنها با هر بساورد تغییر می‌کنند. عناصر ژاکوبین با گرفتن مشتقات جزئی از عبارات P_k و Q_k به دست می‌آیند هر گاه در آنها به جای ولتاژهای فرض شده برای بساورد اول و ولتاژهای محاسبه شده در آخرین بساورد قبلی گذارده شود. ژاکوبین پاره شده است تا بر اనواع مختلف مشتقات جزئی که در هر زیرماتریس نمایان می‌شود تأکید شده باشد. برای مثال، از معادله (۱۸-۸) به دست می‌آید

$$\frac{\partial P_k}{\partial \delta_n} = -|V_k V_n Y_{kn}| \sin(\theta_{kn} + \delta_n - \delta_k) \quad (21-8)$$

که در آن $k \neq n$

$$\frac{\partial P_k}{\partial \delta_k} = \sum_{\substack{n=1 \\ n \neq k}}^N |V_k V_n Y_{kn}| \sin(\theta_{kn} + \delta_n - \delta_k) \quad (22-8)$$

بدیهی است در جمع زنی بالا، $k \neq n$ زیرا به ازای $\delta_k, n = k$ از معادله (۱۷-۸) حذف

می شود. شکلهای کلی مشابه دیگری از مشتقات جزئی معادله های (۱۸-۸) و (۱۹-۸) برای محاسبه عناصر زیرماتریسها دیگر به دست می آید.

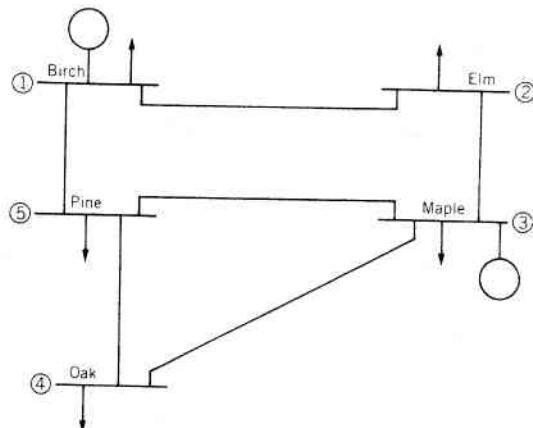
معادله (۲۰-۸) و معادله های مشابه در بر گیرنده شینه های بیشتر می توانند از طریق وارون کردن ژاکوبین حل شوند. مقادیر به دست آمده برای $\Delta\delta_k$ و $\Delta|V_k|$ با مقادیر قبلی $\Delta|V_k|^{(1)}$ و $P_k^{(1)}$ و $Q_k^{(1)}$ (محاسبه شده) اندازه وزاویه و لتاژ جمع می شوند تا مقادیر جدیدی برای $(\Delta\delta_k)$ و $(\Delta|V_k|)$ به منظور آغاز کردن بساورده بعدی به دست دهنند. این فرایند ادامه می بارد تا به شاخص دقت تعیین شده برای کمیتهای هر دو ماتریس ستوانی بررسیم. البته برای دستیابی به همگرایی، تخمینهای ابتدایی و لتاژ می باشد، اما این نکته به تدریت ممکن است در بررسی سیستمهای قادرت مسئله ساز باشد.

شینه های با کنترل و لتاژ به آسانی به حساب می آیند. چون در چنین شینه ای اندازه و لتاژ ثابت است، ستون مشتقات جزئی نسبت به اندازه و لتاژ این شینه در ژاکوبین حذف شود. در این مرحله، دانستن مقدار Q در این شینه ضرورت ندارد. و بنابراین سطر مربوط به دیفرانسیلهای جزئی Q را نیز برای شینه با کنترل و لتاژ حذف می کنیم. مقدار Q را در این شینه پس از همگرایی، به کمک معادله (۱۹-۸) می توان تعیین کرد.

چنانکه پیشتر گفتیم، زمانی که معادله ها در مختصات قائم بیان شده اند نیز می توان روش نیوتون-رافسون را به کار برد. ما شکل قطبی معادله ها را از این رو انتخاب کردیم که ژاکوبین در این شکل، اطلاعات جالبی به دست می دهد که از شکل قائم به دست نمی آید. برای مثال، وابستگی P_k به $|V_k|$ در ژاکوبین به شکل قطبی مستقیماً دیده می شود. بعداً در بخش ۱۵-۸ خواهیم دید که چگونه ترانسفورماتورهای تنظیم کننده و لتاژ در خطوط انتقال اساساً بر انتقال Q در سیستم تأثیر می گذارند در حالی که ترانسفورماتورهای فاز-گردان اساساً بر انتقال P تأثیر می گذارند.

مثال ۱-۸ شکل ۱-۸، نمودار تک خطی سیستم قدرت بسیار ساده ای را نشان می دهد. ژنراتورها به شینه های ۱ و ۳ وصل شده اند و بارها به شینه های ۲، ۴ و ۵. مقادیر مبدأی سیستم در خطوط فشار قوی موردنظر درینجا 100 MVA و 138 kV است. جدول ۱-۸ میانهای امپدانسهای شش خطی را که با شماره شینه های دوسر خود مشخص شده اند به نمایش می گذارد. مگاوارهای باردار کننده داده شده در این جدول، بیانگر ظرفیت گسترش خطوط اند و در این مثال نادیده گرفته می شوند اما در بخش ۴-۴ در محاسبات کامپیوتری سیستم به حساب آورده خواهند شد. جدول ۲-۸، مقادیر P و Q و V را در هر شینه به دست می دهد. چون مقادیر P و Q در معادله های (۱۸-۸) و (۱۹-۸) برای توان حقیقی و ولت آمپر واکنشی القایی

۱. شرح مفصل تر روش نیوتون-رافسون و مثالهای عددی جالبی که تا همگرایی پاسخ برای هر دو روش گوس-زايدل و نیوتون-رافسون انجام شده است در فصلهای ۷ و ۸ کتاب زین آمده است.
G. W. Stagg and A. H. El-Abiad, *Computer Methods in Power System Analysis*, McGraw-Hill Book Company, New York, 1968.



شکل ۱-۸ نمودار تک خطی مثال ۱-۸.

جدول ۱-۸

خط، شینه به شینه	طول km	R	X	مگاوار باردار کننده*	R	X	R	مگاوار در-یک
۱-۲	۶۴۴	۴۰	۵۰۵۴۲	۵۱۶۸	۰۰۵۰۴۲	۳۲	۸	۰۰۱۶۸
۱-۵	۴۸۰۳	۳۰	۰۰۵۳۱	۰۰۱۲۶	۰۰۱۲۶	۲۴	۶	۰۰۵۳۱
۲-۳	۴۸۰۳	۳۰	۰۰۵۳۱	۰۰۱۲۶	۰۰۱۲۶	۲۴	۶	۰۰۵۳۱
۳-۴	۱۲۸۰۷	۸۰	۰۰۵۰۸۴	۰۰۳۳۶	۰۰۳۳۶	۶۴	۱۶	۰۰۵۰۸۴
۳-۵	۸۰۰۵	۵۰	۰۰۵۰۵۳	۰۰۲۱۰	۰۰۲۱۰	۴۰	۱۰	۰۰۵۰۵۳
۴-۵	۹۶۰۵	۶۰	۰۰۵۰۶۳	۰۰۲۵۲	۰۰۲۵۲	۴۸	۱۲	۰۰۵۰۶۳

* در 138 kV

دودی به شبکه در هر شینه مثبت است، مقادیر خالص P و Q برای این معادله ها در شینه های ۴ و ۵ متفقی اند. در جایی که اندازه و لتاژ ثابت است Q تولیدی مشخص نشده است. در ستون و لتاژ، مقادیر مر بوط به شینه های بار، تخمینه های ابتدایی اند. مقادیر داده شده برای اندازه و زاویه و لتاژ در شینه تابخور، ثابت نگه داشته می شوند و اندازه و لتاژ داده شده در شینه ۳ ثابت باقی ماند. قرارداد است بررسی پخش باری به روش نیوتن-رافسون با

جدول ۲-۸

شینه	تولید	بار		Q, Mvar	P, MW	Q, Mvar	P, MW
		V	در-یک				
توضیحات							
شینه تابخور	۱	$1054 / 0^\circ$	۴۰	۶۵	۱
شینه بار (القایی)	۲	$1050 / 0^\circ$	۶۰	۱۱۵	۰	۰	۲
اندازه ولتاژ ثابت	۳	$1052 / 0^\circ$	۴۰	۷۰	۱۸۰	۳
شینه بار (القایی)	۴	$1050 / 0^\circ$	۴۰	۷۰	۰	۰	۴
شینه بار (القایی)	۵	$1050 / 0^\circ$	۴۰	۸۵	۰	۰	۵

استفاده از شکل قطبی معادله‌ها برای P و Q انجام شود. تعداد سطراها و ستونها را در ۵ گروه تعیین کنید، مقدار $\Delta P^{(0)}$ و مقدار عنصر دوم در سطر اول ۵ گروه تعیین را به کمک مقادیر مشخص شده یا از تخمینهای ابتدایی ولتاژها محاسبه کنید.

حل: چون شینه تابخور نیاز به سطر و ستونی در ۵ گروه تعیین ندارد، اگر P و Q برای ۴ شینه دیگر مشخص شوند، به یک ماتریس 8×8 نیاز خواهد بود. لیکن، اندازه ولتاژ در شینه ۳ نیز مشخص شده است (ثابت نگهداشت می‌شود)، پس ۵ گروه تعیین، ماتریسی 7×7 خواهد بود.

برای محاسبه $P^{(0)}$ به ازای ولتاژ تخمینی و ولتاژهای ثابت جدول ۲-۸، تنها به ادبیات‌های زیر نیاز داریم

$$Y_{21} = -\frac{1}{0.0542 + j0.168} = 5.77747 / 104.504^\circ$$

$$Y_{22} = -\frac{1}{0.0531 + j0.126} = 7.7067 / 103.882^\circ$$

و Y_{23} که (چون هیچ ادبیات‌ای دیگری به شینه ۲ پایان نمی‌یابد) به صورت زیر محاسبه می‌شود

$$Y_{23} = -Y_{21} - Y_{22} = -|Y_{21}| / \theta_{21} - |Y_{22}| / \theta_{22}$$

از معادله (۱۸-۸) چون Y_{24} و Y_{25} صفرند و چون مقادیر ابتدایی $\delta_1^{(0)} = \delta_2^{(0)} = 0$

$$\begin{aligned}
 P_2^{(0)} &= |V_2 V_1 Y_{21}| \cos \theta_{21} - |V_2 V_2 Y_{21}| \cos \theta_{21} \\
 &\quad - |V_2 V_2 Y_{22}| \cos \theta_{22} + |V_2 V_2 Y_{22}| \cos \theta_{22} \\
 &= (110 \times 1104 - 110 \times 110) |Y_{21}| \cos \theta_{21} \\
 &\quad - (110 \times 1102) |Y_{22}| \cos \theta_{22} \\
 &= 577747 \cos 10454^\circ + \\
 &\quad 77067 \cos 103582^\circ \\
 &= -50560 - 50368 = -10528
 \end{aligned}$$

توان برنامه ریزی شده ورودی به شبکه در شینه ۲ عبارت است از

$$-\frac{115}{100} = -115$$

بنابراین

$$-10528 = -115 - (-50368) = 5772$$

برای بدست آوردن $\partial P_2 / \partial \delta_k$ ، معادله (۲۱-۸) را به کار می بینم و نتیجه می گیرم

$$\frac{\partial P_2}{\partial \delta_k} = -|V_2 V_2 Y_{22}| \sin(\theta_{22} + \delta_k - \delta_2)$$

$$\square = -110 \times 77067 \sin 103582 = -77633$$

مراحل اجرای روش نیو تون-رافسون را می توان چنین خلاصه کرد:

۱. تعیین مقادیر (محاسبه شده) P_k و Q_k گذرنده به درون سیستم در هر شینه به ازای مقادیر ذکر شده یا تخمینی اندازه و زاویه ولتاژها در باورده اول یا آخرین ولتاژهای بدست آمده در باوردهای بعدی.

۲. محاسبه مقدار ΔP در هر شینه.

۳. محاسبه راکوبین به کمل مقادیر مشخص شده یا تخمینی اندازه و زاویه ولتاژ در معادله های مشتقات جزئی که در مشتق گیری از معادله های (۱۸-۸) و (۱۹-۸) بدست می آید.

۴. واردون کردن راکوبین و محاسبه تصحیحات ولتاژ $\Delta \delta_k$ و $|V_k| \Delta \delta_k$ در هر شینه.

۵. محاسبه مقادیر جدید δ_k و $|V_k|$ از طریق افزودن $\Delta \delta_k$ و $|V_k| \Delta \delta_k$ به مقادیر پیشین.

۶. بازگشت به گام ۱ و تکرار فرایند با بهره گیری از آخرین مقادیر بدست آمده

برای اندازه و زاویه ولتاژها تا اینکه همه مقادیر ΔP و ΔQ یا همه مقادیر $\Delta\delta$ و $\Delta|V|$ از درجه دقت انتخاب شده کمتر شوند.

P و Q در شینه تابخور و Q در شینه های باکتری ولتاژ را می توان از معادله های (۱۸-۸) و (۱۹-۸) بدست آورد. گذرا خط را می توان از تفاوت ولتاژ های شینه ها به دست آورد.

تعداد بساوردهای لازم در روش نیوتون-رافسون با پهنه گیری از ادمیتانس شینه ها عملا مستقل از تعداد شینه هاست. زمان لازم برای روش گوس-زايدل (ادمیتانس شینه ها) تقریباً به طور مستقیم با تعداد شینه ها افزایش می یابد. بر عکس، محاسبه عناصر ڈاکوین وقت گیر است، و زمان لازم برای هر بساورد در روش نیوتون-رافسون بسیار بیشتر است. مزیت زمان کوتاه تر برای راه حل کامپیوتروی با دقت مشابه، جز در مورد سیستمهای بسیار کوچک، به نفع روش نیوتون-رافسون است.

۴-۸ بررسی کامپیوتروی پخش بار

شرکتهای برق از برنامه های بسیار جامعی برای انجام بررسی های پخش بار استفاده می کنند. یک برنامه نمونه وار قادر است به سیستمی با بیش از ۲۰۰۰ شینه، ۳۰۰۰ خط، و ۵۰۰ ترانسفورماتور پردازد. البته، در صورتی که امکانات کامپیوتروی موجود به اندازه کافی وسیع باشد برنامه ها را می توان از این هم گسترده تر کرد.

داده های خورانده به کامپیوتروی باید شامل مقادیر عددی داده شده در جداول های ۱-۸ و ۲-۸ باشند و نشان دهنده که آیا هر شینه یک شینه تابخور است، شینه تنظیم شده ای است که در آن اندازه ولتاژ از راه تولید توان واکنشی Q ثابت نگه داشته می شود، یا شینه ای با P و Q ثبیت شده است. در جایی که مقادیر قرار نیست ثابت نگه داشته شوند مقادیر داده شده در جدولها تخمینهای ابتدا ای تلقی می شوند. حدود تولید P و Q و همچنین حدود کیلو ولت آمپر هر خط باید معمولاً مشخص شود. برنامه ها معمولاً بامبنای ۱۰۰ MVA فرض می شوند، مگر آنکه خلاف آن گفته شود.

میزان کل باردار شدن خط بر حسب مکاوار که برای هر خط مشخص می شود بیانگر ظرفیت موازی است و مساوی با $\sqrt{3}$ برابر ولتاژ ذاتی خط بر حسب کیلو ولت ضرب در I_{chg} تعریف شده در معادله های (۲۴-۴) و (۲۵-۴)، تقسیم بر 10^3 است. این مقدار برای است با $C_n |V|^2 \omega$ که در آن $|V|$ ، ولتاژ نامی خط به خط بر حسب کیلو ولت، و C_n ظرفیت خط نسبت به ختنی بر حسب فاراد برای کل طول خط است. برنامه کامپیوتروی، خط را به صورت π نامی در نظر می گیرد که در آن ظرفیت محاسبه شده از مقدار مکاوار باردار کننده داده شده، به تساوی بین دو سر خط تقسیم شده است. در مورد خطهای بلند، کامپیوتروی را می توان طوری برنامه ریزی کرد که π معادل را برای گسترش یکنواخت ظرفیت در طول خط محاسبه کند.

۸۵ اطلاعات به دست آمده در بررسی پخش بار

اطلاعاتی که از پاسخهای کامپیوتروی پخش بار به دست می‌آید کمک بزرگ کامپیوتروهای رقمی را به توانایی مهندس سیستم قدرت برای کسب اطلاعات بهره‌برداری در مورد سیستمهای هنوز ساخته نشده و برای تحلیل آثار هر گونه تغییر در سیستمهای موجود نشان می‌دهد. بحث زیر بنا ندارد صورت همه اطلاعات قابل دستیابی را ارائه کند بلکه منظورش نشان دادن اهمیت عظیم کامپیوتروهای رقمی در مهندسی سیستم قدرت است.

نتایج بیرون-نوشت کامپیوترو، شامل تعدادی جدول بنده است. معمولاً مجهزترین اطلاعاتی که باید پیش از هر چیز به آن توجه کرد جدولی است که صورتی از شماره و عنوان شینه‌ها، اندازه در-یکی و لتاژ شینه‌ها و زاویه آنها، تولید وبار در هر شینه بر حسب مگاوات و مگاوار، میزان باردار شدن خط، و مگاوار خازنهای استاتیک و دئکتانسیاه متصل به شینه‌ها را ارائه می‌دهد. همراه با اطلاعات مربوط به هر شینه، میزان گسدنر مگاوات و مگاوار از این شینه بهر خط انتقال متصل به آن شینه ذکر می‌شود. مجموع تولید وبارهای سیستم بر حسب مگاوات و مگاوار داده می‌شود. جدول بنده تشریح شده را شکل ۲-۸، برای سیستم پنج شینه‌ای مثال ۱-۸ نشان می‌دهد.

در بهره‌برداری از سیستمهای قدرت، هرافت قابل توجیه در ولتاژ اولیه ترانسفورماتور در ناشی از تغییر بار است ممکن است ایجاد کند تنظیم سرک ترانسفورماتورهای را که سرکهای قابل تنظیم دارند تغییر دهیم تا ولتاژ مناسب برای بار، حفظ شود. در جایی که قرار اشده ترانسفورماتورهای سرک-تعویض شونده، ولتاژ شینه‌ای را در محدوده مجاز مشخص شده نگه‌دارد، پیش از همگرایی کامل، ولتاژ کنترل می‌شود. اگر ولتاژ در محدوده مشخص شده نباشد، بر نامه، کامپیوترو را وامی دارد که دست به یک رشته بساورد تا زه با یک گام تغییر در تنظیم قبلی سرکها بزند. این فرایند هر چند بار که لازم باشد تکرار می‌شود تا پاسخ با شرایط دلخواه سازگار شود. تنظیم نهایی سرک در نتایج جدول بنده شده آورده می‌شود.

سیستم، ممکن است به چند منطقه تقسیم بنده شود، یا اینکه بررسی ممکن است سیستمهای چندین شرکت بر قریب را که هر یک معرف منطقه مقاومتی است شامل شود. بر نامه کامپیوتروی، گذر توان را بین مناطق بررسی می‌کند، و هر انحراف از گسدنر مقر رشد را با اعمال تغییر مناسب در تولید ڈنراتور از پیش تعیین شده‌ای در هر منطقه تصحیح می‌کند. در بهره‌برداری واقعی از سیستم، بر تبادل توان بین مناطق نظارت می‌شود تا تعیین شود که آیا منطقه‌ای معین، مقدار توان متناظر با تبادل دلخواه را تولید می‌کند یا نه.

از میان سایر اطلاعاتی که ممکن است کسب شود یکی صورتی است از همه شینه‌هایی که اندازه ولتاژشان به ترتیب، از ۱۰۵۵ (یا هر حد دیگری) بیشتر و یا از ۹۵ (یا هر حد دیگری) کمتر است. می‌توان صورتی از بارکنش خطها بر حسب مگاوات آمپر گرفت. بیرون نوشته کامپیوترو همچنین کل مگاوات (R^2/I^2) و مگاوار (X^2/I^2) اتصال در سیستم

SAVE THE THREE PINE COMPANY - LOAD FLOW STUDY
 REPRINT OF POWER FLOW CALCULATIONS FOR AREA 1A -
 X----U.S.D.A.-----X
 BUS NAME VOLTS ANGLE X----GENERATOR VAR X----LOAD VAR X----CAP VAR X----SWING VAR X----TAP
 1 BIRCH 1.040 0.0 234.7 100.1 65.0 30.0
 2 ELM 0.961 -6.3 0.0 0.0 115.0 60.0
 3 MAPLE 1.021 -3.7 180.0 110.3R 70.0 40.0
 4 OAK 0.920 -10.9 0.0 0.0 70.0 30.0
 5 PINE 0.964 -6.2 0.0 0.0 85.0 40.0
 AREA TOTALS --- 414.7 --- 210.4 --- 435.0 --- 207.0 --- 0.0
 SOLUTION TIME 0.14 SECONDS.

شکل ۸-۲ پاسخ کامپیوئری پخش بار برای سیستم مثال ۸-۱ با مبنای .۱۰۰ MVA

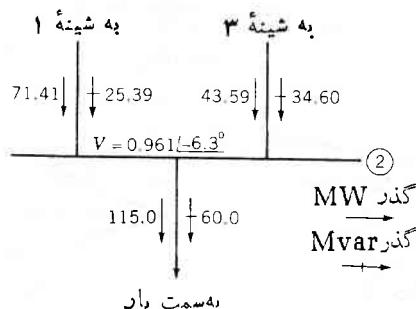
و ناهمخوانی P و Q هر شینه را ارائه می‌دهد. ناهمخوانی، معرف دقت پاسخ است و عبارت از تفاوت بین P (ونیز معولاً Q) و رودی و خروجی هر شینه است.

۶-۸ نتایج عددی

بررسی پخش بار برای سیستم تشریح شده در مثال ۱-۸ را اصلاح شده بر نامه‌ای متعلق به شرکت برق فیلادلفیا انجام داده است و شکل ۲-۸ بیرون نوشته آن است. سه بساورد نیوتون-رافسون لازم بوده است. بررسیهای در همین ابعاد با استفاده از برنامه‌های دیگر نیز به سه بساورد نیوتون-رافسون، اما با همان درجه دقت به ۲۲ بساورد گوس-زايدل نیاز داشته‌اند. شکل ۲-۸ را می‌توان برای کسب اطلاعاتی بیشتر از آنچه در جدول آمده است بررسی کرد. برای مثال، اتفاق ممکن است در هر خط را می‌توان با مقایسه مقادیر P و Q در دو سرخط به دست آورد. به عنوان نمونه، می‌بینیم که 95.68 MW از شینه ۱ به درون خط ۱-۵ می‌گذرد و 92.59 MW از همان خط به شینه ۵ می‌گذرد. واضح است که اتفاق $R|I|_2$ در این خط 90.9 MW است. در صفحه دیگر بیرون-نوشت، که در اینجا ارائه نشده، اتفاق $R|I|_2$ سیستم، 96.7 MW آورده شده است. اطلاعات کسب شده از شکل ۲-۸ را می‌توان بر روی نموداری از کل سیستم به نمایش گذاشت. شکل ۳-۸ بخشی از چنین نموداری را در شینه ۲ نشان می‌دهد.

۷-۸ کنترل توان به درون شبکه

بعضی از ویژگیهای ماشینهای سنکرون را در فصل ۶ مطالعه کردیم و این اصل را نتیجه گرفتیم که ژنراتور پر تحریک، توان واکنشی Q به سیستم می‌دهد در حالی که ژنراتور کم تحریک، توان واکنشی Q از سیستم می‌گیرد. بنا بر این درمی‌باشیم که چگونه تحریک کننده گذرن تو ان واکنشی بین ژنراتور و سیستم را کنترل می‌کند.



شکل ۳-۸ گذرن P و Q در شینه ۲ برای سیستم مثال ۱-۸. اعداد کنار پیکانها مقدار گذرن P و Q را بر حسب ممکنات و ممکنوار نشان می‌دهند. ولتاژ شینه بر حسب دریک است.

اگر نو توجه خود را به توان حقیقی P معطوف می‌کنیم. فرض کنید که ژنراتوری که سیستمی بزرگ را تغذیه می‌کند درحال تحويل دادن توان در شرایطی پایدار است به طوری که بین ولتاژ شینه سیستم، V ، و ولتاژ تولید شده ماشین، E_g ، زاویه معینی، δ وجود دارد. اگر E_g نسبت به V پیش‌افتد باشد، نمودار فازبرداری شکل ۴-۸ (الف) را داریم که همان شکل ۴-۹ (الف) است. اگر توان ورودی به ژنراتور با بیشتر باز شدن شیرهای ورود بخار (یا آب) به توان افزایش یابد درحالی که $|E_g|$ ثابت است، سرعت روتور شروع به افزایش می‌کند و زاویه بین E_g و V زیاد می‌شود. افزایش δ ، چنان‌که از مقابله شکل ۴-۸ (الف)، و ۴-۸ (ب) برمی‌آید، I_a را بزرگتر می‌کند. ژنراتور در نتیجه، توان بیشتری به شبکه تحويل خواهد داد و اگر اتفاقها نادیده گرفته شود ورودی محرک نخستین، دوباره با خروجی به شبکه برابر خواهد شد. تعادل سرعت متناظر با فرکانس شبکه بینهاست، با زاویه δ بزرگتری مجددأ برقرار می‌شود. شکل ۴-۸ (ب) با همان تحریک dC و در نتیجه با همان $|E_g|$ شکل ۴-۸ (الف) رسم شده است، اما توان خروجی $|V_a| \cdot |I_a| \cos \theta$ در حالت شکل ۴-۸ (ب) بیشتر است، و افزایش δ باعث شده است که ژنراتور، توان اضافی به شبکه تحويل دهد.

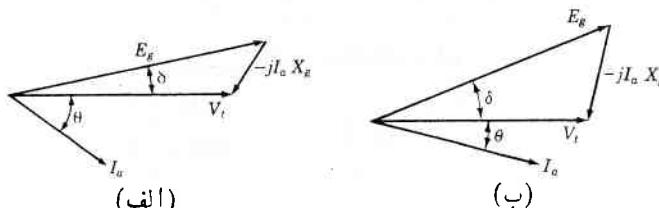
وابستگی توان به زاویه توان را معادله‌ای که $P + jQ = |E_g| \sin \delta$ بر حسب δ به دست می‌دهد نیز می‌نمایاند. از

$$V_a = |V_a| \angle 0^\circ \quad E_g = |E_g| \angle \delta$$

که در آنها V_a و E_g بر حسب ولت نسبت بهختی یا بر حسب درایک بیان می‌شوند، نتیجه می‌گیریم

$$I_a = \frac{|E_g| \angle \delta - |V_a|}{jX_g} \quad (23-8)$$

$$I_a^* = \frac{|E_g| \angle -\delta - |V_a|}{-jX_g} \quad (24-8)$$



شکل ۴-۸ نمودارهای فازبرداری ژنراتور با مقادیر ثابت $|E_g|$ و $|V_a|$ در حالت (الف) زاویه δ کوچک و (ب) زاویه δ بزرگ برای نشان دادن افزایش توان تحويلی بر اثر افزایش δ .

در نتیجه

$$\begin{aligned}
 P + jQ &= V_t I_a^* \\
 &= \frac{|V_t| \cdot |E_g| \angle -\delta - |V_t|^2}{-jX_g} \\
 &= \frac{|V_t| \cdot |E_g| \angle 90^\circ - \delta - |V_t|^2 \angle 90^\circ}{X_g} \quad (25-8)
 \end{aligned}$$

بخش حقیقی معادله (25-8) عبارت است از

$$P = \frac{|V_t| \cdot |E_g|}{X_g} \cos(90^\circ - \delta) = \frac{|V_t| \cdot |E_g|}{X_g} \sin \delta \quad (26-8)$$

و بخش موهومیش عبارت است از

$$\begin{aligned}
 Q &= \frac{|V_t| \cdot |E_g|}{X_g} \sin(90^\circ - \delta) - \frac{|V_t|^2}{X_g} \\
 &= \frac{|V_t|}{K_g} (|E_g| \cos \delta - |V_t|) \quad (27-8)
 \end{aligned}$$

زمانی که مقادیر V_t و E_g در معادلهای (26-8) و (27-8)، به جای در-یک، بر حسب ولت بیان می‌شوند، باید دقت کرد که V_t و E_g و لتاژهای خط به خشی و P و Q مر بوط به هر فاز خواهند بود. البته، اگر مقدار خط به خط به جای V_t و E_g گذاشته شود مقدار سه‌فاز P و Q را نتیجه خواهد داد. P و Q در-یکی در معادلهای (26-8) و (27-8)، بسته به اینکه کل توان سه‌فاز یا توان هر فاز خواسته شود در مگاوات آمپر سه‌فاز مینا یا مگاوات آمپر مبنای هر فاز ضرب می‌شوند.

معادله (26-8) برداشتی وابستگی توان منتقل شده به شبکه را به زاویه توان δ در صورت ثابت بودن $|E_g|$ و $|V_t|$ نشان می‌دهد. لیکن، اگر P و Q ثابت باشند، معادله (26-8) نشان می‌دهد که اگر $|E_g|$ با افزودن تحریک dC افزایش یابد δ کاهش می‌باشد. در معادله (27-8) با ثابت بودن P ، چه افزایش در مقدار $|E_g|$ و چه کاهش در مقدار δ به مفهوم افزایش Q است اگر قبلاً ثابت بوده باشد و یا اینکه کاهش در مقدار Q و شاید هم ثبت شدن آن اگر پیش از افزایش تحریک، منفی بوده باشد. این امر با نتایج به دست آمده در بخش ۶-۴، سازگار است.

معادله (26-8) را می‌توان به صورت توان انتقال یافته از یک شینه به شینه دیگر شبکه از طریق رئکنانس X بین دو شینه تعبیر کرد. اگر V_1 و V_2 ، لتاژهای شینه‌ها و δ ، زاویه پیش افت V_1 نسبت به V_2 باشد،

$$P = \frac{|V_1| \cdot |V_2|}{X} \sin \delta \quad (28-8)$$

به همین ترتیب از معادله (۲۷-۸)، Q دریافتی شینه ۲ عبارت است از

$$Q = \frac{|V_2|}{X} (|V_1| \cos \delta - |V_1|) \quad (29-8)$$

معادله‌های به دست آمده در بخش ۸-۵ برای رسیدن به نمودار دایره‌ای چون مقاومت و ظرفیت را به حساب می‌آورند از معادله‌های (۲۸-۸) و (۲۹-۸) کلی ترند. لیکن، اگر تنها پارامتر به حساب آمده در خط، اندوکتانسش باشد معادله‌های (۵-۵) و (۵-۶) همان معادله‌های (۲۸-۸) و (۲۹-۸) می‌شوند.

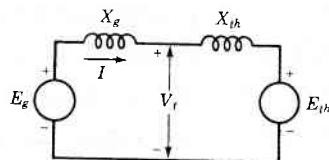
از معادله‌های (۲۸-۸) و (۲۹-۸) درمی‌یابیم که زمانی که δ کوچک است، افزایش δ باعث تغییر بیشتری در P تا در Q می‌شود. این تفاوت به دلیل آن است که وقتی δ در پهنه‌ای کمتر از 15° یا 15° تغییرمی‌کند $\cos \delta$ به شدت اما $\sin \delta$ تنها اندکی تغییرمی‌کند.

۸-۸ انتخاب ولتاژ شینه‌ها

در فصل ۶ و بخش ۷-۸ به بررسی ژنراتور سنکرون و قطی شینه بینهایت را تغذیه می‌کند پرداختیم. اثر تحریک ژنراتور و زاویه توان را زمانی که ولتاژ بین سرهای ژنراتور ثابت باقی می‌ماند دیدیم. لیکن، در بررسی‌های پیش‌بار با کامپیوتر رقمی دریافتیم که لازم است اندازه ولتاژ یا توان واکنشی هر شینه بجز شینه تابخورکه ولتاژش با اندازه ولتاژهای مختلف شینه‌های خاص برهمه سیستم را دراختیار ما بگذارد، توجه به اینکه دریک مورد بسیار ساده چه اتفاق ممکن است مفید باشد.

معمول‌لاهنگام انجام بررسی پیش‌بار با کامپیوتر، اندازه ولتاژ شینه‌ها یک‌که در آنها تولید صورت می‌گیرد مشخص می‌شود. در چنین شینه‌هایی توان حقیقی P تأمین شده از ژنراتور نیز مشخص می‌شود. سپس توان واکنشی Q را کامپیوتر در هنگام حل مسئله تعیین می‌کند. در نتیجه، اینک می‌خواهیم تأثیر اندازه ولتاژ مشخص شده شینه را بر مقدار Q تأمین شده از ژنراتور برای شبکه قدرت، بررسی کنیم.

شکل ۸-۵، ژنراتوری را با مدار معادلش نشان می‌دهد که از مقاومت نسبتاً کوچکش برای ساده شدن بررسی صرف نظر شده است. سیستم قدرت با ولتاژ معادل توئینش E_{th} ، متواالی با امپدانس توئن X_{th} ، بازهم با نادیله گرفتن مقاومت نمایانده شده است. بارهای محلی وصل به شینه نیز در معادل توئن گنجانده شده است. برای اینکه مولد، توان ثابتی تحویل دهد، مؤلفه‌ای از I که با E_{th} هم‌فاز است باید ثابت بماند. ولتاژ مشخص شده شینه، $|V|$ است، و

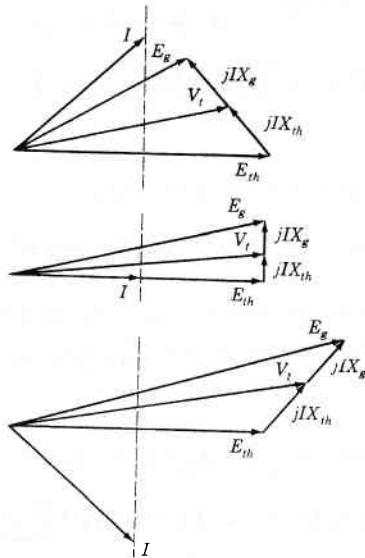


شکل ۸-۵ ژنراتوری با ولتاژ داخلی E_g ، مقصل په سیستم قدرتی که با معادل توانش ارائه شده.

$$V_t = E_{th} + jIX_{th} \quad (30-8)$$

نمودار فاز برداری مدار شکل ۸-۵ برای سه ژاویه فاز مختلف بین E_{th} و I در شکل ۸-۶ نشان داده شده است. لیکن، در هر سه حالت، مؤلفه‌ای از I که با E_{th} هم‌فاز است یک مقدار دارد.

شکل ۸-۶ نشان می‌دهد که مقادیر بزرگتر ولتاژ شینه V_t ، به ازای توان ورودی ثابت به شینه، به $|E_g|$ بزرگتر نیاز دارد، والبته، $|E_g|$ بزرگتر با افزودن تحریک DC ژنراتور حاصل می‌شود. همان طور که در شکل ۸-۶ می‌بینیم و همان طور که از بحث ژنراتور سنکرون انتظار می‌رود، افزودن ولتاژ شینه از طریق افزودن $|E_g|$ باعث پس‌افتنی تر شدن جریان می‌شود. از دیدگاه پخش بار، افزایش ولتاژ مشخص شده در شینه یک ژنراتور به‌این معنی است که ژنراتور تغذیه کننده آن شینه، توان واکنشی بیشتری به آن شینه تحویل می‌دهد.



شکل ۸-۶ نمودارهای فاز برداری ژنراتوری که با سه ولتاژ شینه V_t مختلف، توان برابری به سیستم تحویل می‌دهد.

از نظر بهره برداری سیستم، ولتاژ شینه و تولید Q را با تنظیم تحریک ژنراتور کنترل می کنیم. از آنجایی که سیستم را با معادل تونش نمایش داده ایم، فرض شده است که همه مقادیر E_g در سیستم از لحاظ اندازه و زاویه ثابت می باشد. این فرض در شرایط واقعی بهره برداری کاملا درست نیست. زمانی که تغییری در تحریک یک ژنراتور صورت می گیرد، تغییرات دیگری ممکن است در جای دیگر سیستم روی دهد. مثلاً که تغییر E_g ژنراتورها یا موتورهای متصل به شینه های دیگر را ایجاد می کند زمانی است که مشخص شده است که ولتاژ باید در این شینه ها ثابت بماند. بر نامه کامپیوتروی، همه این شرایط تحمیلی را در نظر می گیرد. لیکن، فرض ما مبنی بر ثابت بودن مقادیر E_g و E_m در سیستم، بجز درجا یکی که دست به تغییراتی می زیم، برای نمایاندن تأثیر تغییر اندازه ولتاژ شینه ای خاص، بسیار مفید است.

مثال ۲-۸ ژنراتوری که سیستم بزرگی را تغذیه می کند می تواند با مدار معادل تونش، شامل ژنراتوری به ولتاژ E_{th} متولی با $p_u = ۰\text{ ر}۲$ و $j = ۰\text{ ر}۵$ نمایانده شود. ولتاژ همین سرها ی ژنراتور، زمانی که جریان $p_u = ۰\text{ ر}۲$ و $j = ۰\text{ ر}۸$ را می دهد، $Q = ۰\text{ ر}۱۵$ و $V = ۰\text{ ر}۹۷$ است. رئکتانس سندکرون ژنراتور $P = ۰\text{ ر}۱۵$ باشد. فرض کنید سیستم آن قادر بزرگ باشد که $|V| = ۰\text{ ر}۱۰$ باشد. لیکن چون Z_{th} صفر نیست، شینه متصل به ژنراتور، شینه بینهایت نیست.

حل: (الف) از ژنراتور به درون سیستم

$$P + jQ = ۰\text{ ر}۱۰ + j(۰\text{ ر}۷۷۶ + ۰\text{ ر}۰۸) = ۰\text{ ر}۹۷(۰\text{ ر}۰۸ + j۰\text{ ر}۷۷۶)$$

و

$$\begin{aligned} E_g &= ۰\text{ ر}۹۷ + j(۰\text{ ر}۰۸ - j۰\text{ ر}۲) \\ &= ۰\text{ ر}۱۷ + j۰\text{ ر}۰۸ = ۰\text{ ر}۴۲ / ۳۴\text{ ر}۴۰ \end{aligned}$$

(ب) برای تعیین P و Q به ازای $|V| = ۰\text{ ر}۱۰$ باید زاویه فاز V را از طریق به دست آوردن زاویه δ بین V و E_{th} به ازای $|V| = ۰\text{ ر}۱۰$ و $Q = ۰\text{ ر}۷۷۶$ از معادله (۲۸-۸) چنین تعیین کنیم

$$\begin{aligned} E_{th} &= ۰\text{ ر}۹۷ - j۰\text{ ر}۲ \\ &= ۰\text{ ر}۹۳ - j۰\text{ ر}۰۹۴۶ / -۹۰\text{ ر}۷۶ \end{aligned}$$

$$\frac{100 \times 0.944}{0.92} \sin \delta = 0.776$$

$$\delta = 9.46^\circ$$

(که پیش افت V نسبت به E_g است). در نتیجه،

$$\begin{aligned} V_t &= 100 / -9.76^\circ + 9.46^\circ = 100 / -0.3^\circ = 100.005 \\ I &= \frac{100 - j0.005 - (0.93 - j0.16)}{j0.92} \\ &= \frac{0.97 + j0.155}{j0.92} = 0.775 - j0.350 \\ &= 0.850 / -24.3^\circ \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} E_g &= 100 - j0.005 + j(0.775 - j0.350) \\ &= 103.50 + j0.770 = 105.5 / 29.5^\circ \end{aligned}$$

از سرهای ژنراتور به درون سیستم

$$\begin{aligned} P + jQ &= 100 / -0.3^\circ \times 0.850 / 24.3^\circ \\ &= 0.776 + j0.346 = 0.850 / 24.5^\circ \end{aligned}$$

این مثال، استدلال ما را تأیید می کند که هرچه ولتاژ شینهای وصل به ژنراتور از سیستم را بیشتر انتخاب کنیم ژنراتور، توان واکنشی بیشتری به سیستم می دهد و نیاز به این دارد که با افزودن تحریک DC، ولتاژ افزایش یابد. در این مثال Q از 19.4 به 34.6 در-یک افزایش یافت و لازم شد $|E_g|$ از 42 به 55 در-یک افزایش یابد. □

۸-۹ گروه خازنها

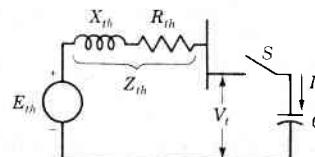
روش بسیار مهم دیگری برای کنترل ولتاژ شینهای بهره گیری از گروه خازنها می باشد. محل شینهای سراسر خط در سطوح خواه انتقال و خواه توزیع یا در پستهای برق و محل بار هاست. اساساً خازنها و سیله تأمین وار در نقطه ای هستند که نصب می شوند. گروه خازنها ممکن است همیشه در مدار باشند، اما به عنوان تنظیم کننده های ولتاژ می توانند به تناسب تغییر مصرف از سیستم قطع یا به آن وصل شوند. قطع و وصل ممکن است دستی باشد یا اینکه به صورت خودکار، با رله های زمانی و یا در پاسخ به شرایط ولتاژ یا توان واکنشی کنترل شود. زمانی که خازنها با باری دارای ضریب توان پس افته موازنند یک

منبع، بخشی از توان واکنشی بار یا همه آن را فراهم می‌کنند. بنابراین، خازنها جریان خط لازم برای تغذیه بار را کاهش می‌دهند و با اصلاح ضربی توان، میزان افت ولتاژ در خط را نیز کاهش می‌دهند. چون خازنها درخواست توان واکنشی از ژنراتورها را کم می‌کنند، توان حقیقی خروجی بیشتری در دسترس خواهد بود. خواندن اگر بخواهد می‌تواند تأثیر ضربی توان بر تنظیم ولتاژ را با مراجعه به شکل ۵-۵ مرور کند.

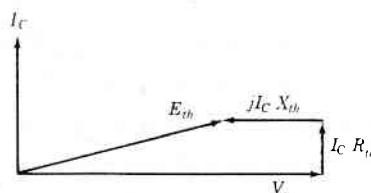
در برنامه کامپیووتری پخش بار، اندازه ولتاژ را تنها در صورتی می‌توان از پیش مشخص کرد که منبعی برای تولید توان واکنشی موجود باشد. در نتیجه در شیوه‌هایی بی ژنراتور، گروه خازن با یکدربین نظر گرفته شود، کامپیووتر مقدار Q لازم را مشخص خواهد کرد. اگر خازنها در گره خاصی به کار روند، افزایش ولتاژ در آن گره را می‌توان به کمک قضیه تومن تعیین کرد. شکل ۷-۸، سیستم را با معادل تومنش در گرهی نشان می‌دهد که در آنجا خازنها با بستن کلید وارد مدار می‌شوند. در مدار معادل، مقاومت نیز نشان داده شده است اما همیشه از رئکنانس الفایی بسیار کوچکتر است. وقتی کلید باز است ولتاژ گره، V_t با ولتاژ تومن، E_{th} برابر است. زمانی که کلید بسته می‌شود، جریانی که خازن می‌کشد عبارت است از

$$I_C = \frac{E_{th}}{Z_{th} - jX_C} \quad (31-8)$$

نمودار فاز برداری سیستم را شکل ۸-۸ نشان می‌دهد. افزایش V_t در نتیجه افزودن خازن بسیار نزدیک به $|I_C|X_{th}$ است، اگر با توجه به برابر بودن E_{th} و V_t پیش از افزودن



شکل ۷-۸ مداری که خازنی را نشان می‌دهد که از طریق کلید S به سیستمی وصل می‌شود که با معادل تومنش اداء شده است.



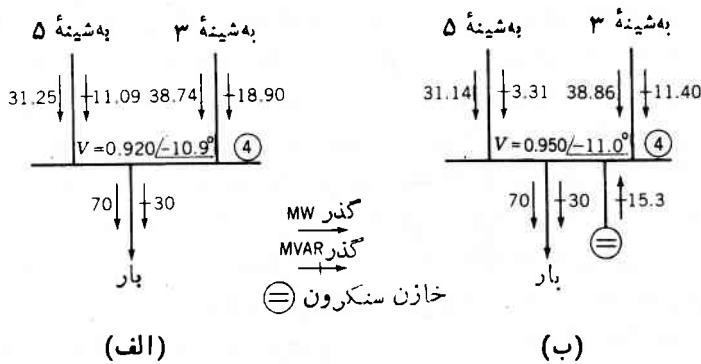
شکل ۸-۸ نمودار فاز برداری هدار شکل ۷-۸ پس از اتصال به خازن. پیش از اتصال خازن $.V_t = E_{th}$

خازن، فرض کنیم که E_1 تغییر نمی‌کند. این تمودار فاز برداری به ترتیب چگونگی افزایش ولتاژ شینه‌ای که خازن در آن نصب شده است کمک می‌کند. مثال ۷-۶ در واقع، بخشی از بررسی ما در مورد Z_{bus} بود؛ وابن مثال باشد باشد زیرا نشان می‌دهد که چگونه تغییر در اندازه ولتاژها را در اثر افزودن خازن می‌توان در همه شینه‌های سیستمی که هیچ شینه تنظیم شده‌ای ندارد و بازهایش با امدادانسها یا شان ارائه می‌شوند محاسبه کرد.

در اینجا نیز فرض کردادیم که مقادیر E_1 و E_2 در سیستم ثابت باقی می‌ماند. چنان‌که در بخش ۷-۸ توضیح دادیم، این فرض کاملاً درست نیست اما تخمین خوبی از افزایش ولتاژ شینه را بر اثر افزودن خازن، جز در شینه‌هایی که ولتاژشان ثابت نگه داشته می‌شود، بدست می‌دهد. اگر خازنها به شینه باری دور از ڈنراتورها افزوده شوند، تخمین صورت گرفته برای شینه‌های مجاور کاملاً خوب است.

بیرون نوشته پخش بار کامپیوتری شکل ۷-۸، ولتاژ شینه ۴ را $p=950$ در نشان می‌دهد. همین برنامه پخش بار را می‌توان برای تعیین مقدار توانی واکنشی به کار برد که باید خازنها در این شینه تأمین کنند تا ولتاژ شینه به هر مقدار مشخص شده افزایش یابد. روش این کار این است که شینه ۴ به عنوان شینه تنظیم شده‌ای انتخاب شود که باید در ولتاژ مشخص شده باقی بماند و بهمولدی وصل شود که تنها توان واکنشی فراهم می‌کند. چنین ڈنراتوری اگر از اتفاقهایش صرف نظر شود معادل است با موتور سنکرونی اتفاف، بی‌بار، و پر تحریکی که به نام خازن سنکرون شناخته می‌شود. مقدار توان واکنشی لازمی را که ممکن است خازنهای ایستا یا خازن سنکرون برای سیستم فراهم آورند کامپیوتر معین می‌کنند.

زمانی که ولتاژ شینه ۴ به میزان $p=950$ مشخص شود، توان واکنشی لازم $Q=150$ kvar به دست می‌آید. این توان واکنشی ورودی به شینه ۴، ولتاژ شینه ۵ را نیز از $p=968$ به $p=976$ در یک افزایش می‌دهد. در شینه ۲ که تنها شینه تنظیم نشده دیگر است



شکل ۷-۸ جریان P و Q در شینه ۴ مثال ۷-۸ (الف) آن‌طور که در بررسی پخش بار ابتدایی به دست آمد و (ب) با افزودن خازنهایی به شینه برای بالا‌یدن ولتاژ تا $p=950$.

ولتاژ تغییر نمی‌کند زیرا شینه‌های تنظیم شده ۱ و ۳، آن را از شینه ۴ جدا می‌کنند. گذر توان حقيقی و واکنشی را که کامپیوچر تعیین کرده، در خطوط متصل به شینه ۴ با افزودن خازن و یا بی آن، شکل ۹-۸ نشان می‌دهد. افت ولتاژ در خطهای اتصال شینه‌های ۳ و ۵ به شینه ۴، با تغذیه توان و واکنشی به شینه ۴ کاهش می‌یابد زیرا توان و واکنشی گذر نده از این خطوط کاهش می‌یابد. افزایش ولتاژ در شینه ۴ که در اثر بستن خازنها به‌این شینه پدید می‌آید باعث می‌شود که توانی و واکنشی که از طریق دوخط انتقال به شینه ۴ می‌رمدین دوخط به نسبتی تقسیم شود که افت ولتاژ مورد نظر در هر خط حاصل شود.

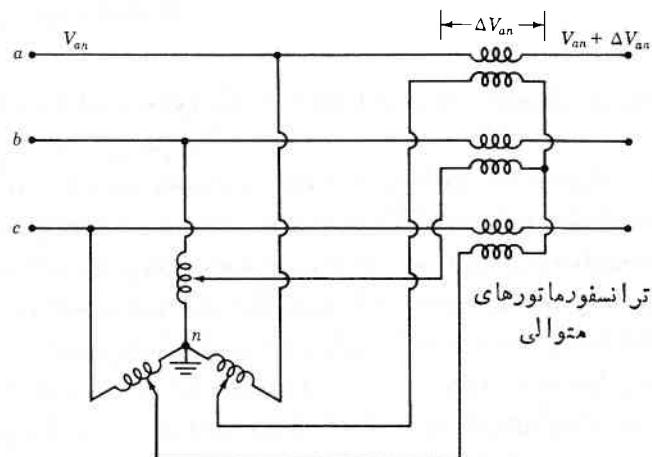
۸-۱۰ کنترل به وسیله ترانسفورماتورها

ترانسفورماتور وسیله دیگری برای کنترل گذرتوان چه حقيقی و چه واکنشی است. برداشت معمول از کاربرد ترانسفورماتور در سیستم قدرت، تغییر دادن سطح ولتاژ است، مثل زمانی که ترانسفورماتور، ولتاژ ژنراتوری را به ولتاژ خط انتقال تبدیل می‌کند. لیکن، ترانسفورماتورهایی که مقدار ولتاژ را بهمیزان اندکی، معمولاً در محدوده $\pm 10\%$ تنظیم می‌کنند یا آنها بی‌که زاویه فاز ولتاژ خط را تغییر می‌دهند اجزای مهمی از سیستم قدرت اند. بعضی ترانسفورماتورها هم اندازه و هم زاویه فاز ولتاژ را تنظیم می‌کنند.

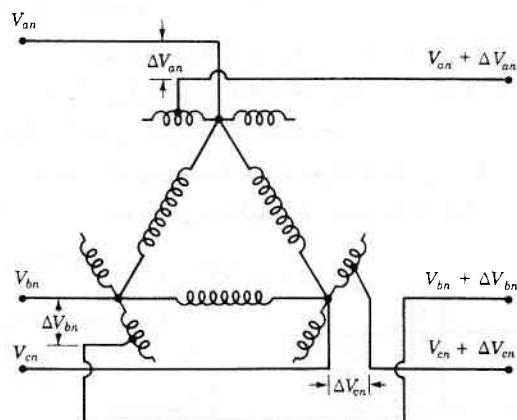
تقریباً همه ترانسفورماتورها سرکهایی بر روی سیم پیچ‌ها بشان دارند. تعویض سرکها نسبت تبدیل را در زمانی که ترانسفورماتور به برق متصل نیست تنظیم می‌کند. تعویض سرکها زمانی که ترانسفورماتور به برق وصل است نیز امکان دارد و چنین ترانسفورماتوری را ترانسفورماتور سروکهای تدوینی شونده دد زیر باد (TCUL یا LTC) می‌نامند. تعویض سرکهای خودکار است و به وسیله موتورهایی انجام می‌شود که فرمانشان را از رله‌هایی می‌گیرند که برای نگهداری از تغییرات ولتاژ در حد تعیین شده تنظیم شده‌اند. امکان تعویض سرکها بدون قطع شدن جریان را مدارهای ویژه‌ای فراهم می‌کنند.

ترانسفورماتوری که به‌جای تغییر دادن سطح ولتاژ برای تغییر دادن اندازه ولتاژ طراحی شده است ترانسفورماتور تنظیم نامیده می‌شود. شکل ۱۰-۸، یک ترانسفورماتور را برای کنترل اندازه ولتاژ و شکل ۱۱-۸، یک ترانسفورماتور تنظیم را برای کنترل زاویه فاز نشان می‌دهد. نمودار فاز برداری شکل ۱۲-۸ به تشریح تغییر زاویه فاز کمک می‌کند. هر یک از سه سیم پیچ سرکدار بر روی هسته مغناطیسی سیم پیچ فازی قرار دارد که ولتاژ نسبت به ولتاژ بین نقطه خنثی و نقطه میانی سیم پیچ سرکدار، 90° اختلاف فاز دارد. برای مثال، ولتاژ نسبت به نقطه خنثای V_{bus} ، به اندازه مؤلفه ΔV_{bus} که با $V_{\text{bus}} \cdot \Delta\theta$ است یا 180° با آن اختلاف فاز دارد افزایش می‌یابد. شکل ۱۲-۸ نشان می‌دهد که چگونه سه ولتاژ خط با تنها تغییر کوچکی در اندازه‌ها بشان تغییر فاز یافته‌اند.

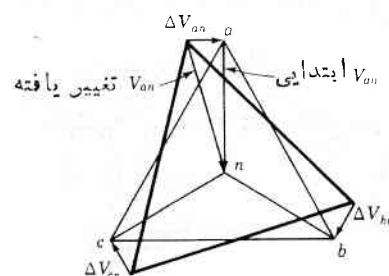
روش کار تعیین Y_{bus} و Z_{bus} در سیستم دریکی برای هر شبکه شامل ترانسفورماتور تنظیم، همان روشی است که در مرور هر ترانسفورماتوری که نسبت تبدیلش با نسبت ولتاژهای



شکل ۱۰-۸ ترانسفورماتور تنظیم برای کنترل اندازه ولتاژ.



شکل ۱۱-۸ ترانسفورماتور تنظیم برای کنترل زاویه فاز. سیم پیچهای که موازی هم رسم شده‌اند بر روی هسته آهنی واحدی قرار دارند.

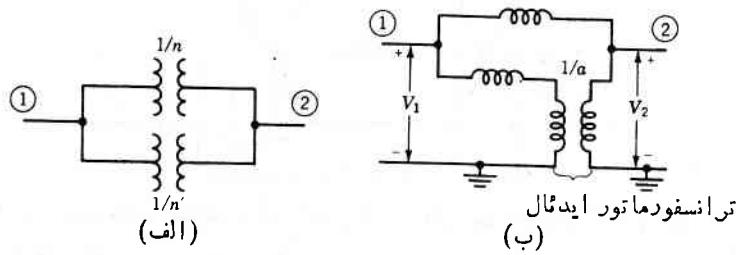


شکل ۱۲-۸ نمودار فازبرداری برای ترانسفورماتور تنظیم شکل ۱۱-۸.

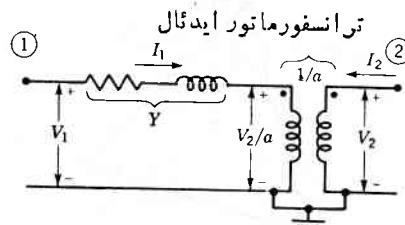
مبنای در دو طرف ترانسفورماتور متفاوت باشد به کار می‌رود. چنین ترانسفورماتوری را با نسبت تبدیل و رای نامی گویند.

اگر دو شینه داشته باشیم که با یک ترانسفورماتور بهم وصل شده باشند و نسبت ولتاژهای خط به خط ترانسفورماتور همان نسبت ولتاژهای مبنای دوشینه باشد، مدار معادل (با صرف نظر کردن از جریان مغناطیس) صرفاً امپدانس در-یکی ترانسفورماتور وصل بین شینه‌ها با مبنای انتخاب شده است. شکل ۱۳-۸ (الف)، همان نسبت ولتاژهای مبنای در موازی است. فرض می‌کنیم که نسبت ولتاژ یکی از آنها $n/1$ ، همان نسبت ولتاژهای مبنای در دو طرف ترانسفورماتور است و نسبت ولتاژ دیگری $n'/1$ است. در این صورت مدار معادل، مطابق شکل ۱۳-۸ (ب) می‌شود و باید ترانسفورماتوری ایدئال (بدون امپدانس) با نسبت $1/a$ به نمودار رئکتانس‌های در-یکی بیفراهم توانست تبدیل و رای نامی ترانسفورماتور دوم را به حساب آورد زیرا ولتاژهای مبنای براساس نسبت تبدیل ترانسفورماتور اول تعیین شده‌اند.

اگر یک ترانسفورماتور تنظیم داشته باشیم (ونه یک LTC که علاوه بر تغییر سطح ولتاژ امکان تغییر سرک را نیز فراهم می‌کند)، شکل ۱۳-۸ (ب) را می‌توان دو خط انتقال موازی که یکی از آنها ترانسفورماتور تنظیم دارد تغییر کرد. ظاهرآ مسئله ما به دست آوردن ادمیتانس‌های گره‌های شکل ۱۴-۸ است، که یک LTC با نسبت تبدیل $1/n'$ یا ترانسفورماتور تنظیمی با نسبت تبدیل $a/1$ را با جزئیات بیشتر



شکل ۱۳-۸ ترانسفورماتورهای موازی با نسبتهای تبدیل متفاوت. (الف) نمودار تک خطی؛ (ب) نمودار رئکتانسها بنسبت در-یکی. نسبت تبدیل $a/1$ برابر است با n/n' .



شکل ۱۴-۸ نمودار تفصیلی رئکتانس‌های در-یکی برای ترانسفورماتور شکل ۱۳-۸ (ب) که نسبت تبدیلش $1/n'$ است.

نمایش می‌دهد. ادمیتانس Y در این شکل، عکس امپدانس دریکی ترانسفورماتور است. چون ادمیتانس Y در طرف گره ۱ ترانسفورماتور نشان داده شده است، طرف سرک-تعویض شونده (یا طرف مربوط به n') آن است که به گره ۲ متصل است. این انتخاب در هنگام به کار بردن معادله‌ها بی که قرار است به دست آوریم اهمیت دارد. اگر ترانسفورماتور را با نسبت تبدیل و رای نامی در نظر بگیریم، a مساوی n/n' است. اگر ترانسفورماتور تنظیم داشته باشیم، a ممکن است حقیقی یا موهومی باشد، مثل ۱۵۲ به ازای ۲٪ افزایش در اندازه ولتاژ یا $\pi/60$ به ازای ۳ درجه تغییر بر فاز.

در شکل ۱۴-۸ جریانهای I_1 و I_2 از دو گره می‌آیند و ولتاژهای V_1 و V_2 نسبت به گره مرجع سنجیده می‌شوند عبارت مختلط توان و رودی به ترانسفورماتور ایدئال از گرهای ۱ و ۲ به ترتیب عبارت است از

$$S_1 = \frac{V_2}{a} I_1^* \quad (32-8)$$

$$S_2 = V_2 I_2^* \quad (33-8)$$

چون فرض کردہ ایم که ترانسفورماتور ایدئال و بی اتلاف است باید توانی که از گره (۱) به ترانسفورماتور می‌آید برایر باشد با توانی که از ترانسفورماتور به گره (۲) می‌رود. و بنابراین

$$\frac{V_2}{a} I_1^* = -V_1 I_2^* \quad (34-8)$$

و

$$I_1 = -a^* I_2 \quad (35-8)$$

جریان I_1 را می‌توان به صورت زیر بیان کرد

$$I_1 = \left(V_1 - \frac{V_2}{a} \right) Y \quad (36-8)$$

با اینکه

$$I_1 = V_1 Y - V_2 \frac{Y}{a} \quad (37-8)$$

گذاردن $-a^* I_2$ به جای I_1 و حل معادله برای تعیین I_2 نتیجه می‌دهد

$$I_2 = -V_1 \frac{Y}{a^*} + V_2 \frac{Y}{aa^*} \quad (38-8)$$

باتوجه به اینکه $aa^* = |a|^2$ از مقایسه معادله‌های (۳۷-۸) و (۳۸-۸)، ادمیتانس‌های گردها به شرح زیر به دست می‌آیند

$$\begin{aligned} Y_{11} &= Y & Y_{22} &= \frac{Y}{|a|^2} \\ Y_{12} &= -\frac{Y}{a} & Y_{21} &= -\frac{Y}{a^*} \end{aligned} \quad (۳۹-۸)$$

تنها در صورتی که a حقیقی باشد، و در نتیجه $Y_{12} = Y_{21}$ می‌توان مدار π معادل این ادمیتاسهای گرهای را به دست آورد. اگر ترانسفورماتور، تغییردهنده اندازه ولتاژ باشد و نه تغییردهنده فاز، مدار معادل مطابق شکل ۱۵-۸ خواهد بود. این مدار، اگر Y مؤلفه‌ای حقیقی داشته باشد نمی‌تواند واقعیت بیاورد زیرا نیاز به مقاومتی منفی پیدا می‌کند. لیکن، عامل مهم این است که اکنون می‌توانیم ترانسفورماتورهای تغییردهنده اندازه ولتاژ، و فاز را با نسبت تبدیل و رای نامی در محاسبات لازم برای به دست آوردن

Y_{bus} و Z_{bus} به حساب آوریم.

مثال ۳-۸ دو ترانسفورماتور با اتصال موازی، امپدانسی نسبت به خشی در هر فاز را که معادل pu عرضه $j + 8.8 + 1.1 pu$ است با ولتاژ $5^\circ pu$ تغذیه می‌کنند. ترانسفورماتور T_1 که نسبت ولتاژی معادل نسبت ولتاژهای مبنای دو طرف ترانسفورماتور دارد دارای امپدانسی معادل $1.1 pu$ با مبنای مناسب است. ترانسفورماتور دوم T_2 در سمت بار به میزان $1.1 pu$ برای $1.1 pu$ ولتاژ افزایش می‌دهد (سیم پیچهای ثانویه‌اش بر روی سرک ۱۵۵ فرادار دارند)، و امپدانسش با مبنای مدار واقع در طرف فشار ضعیف‌شش $1.1 pu$ است. شکل ۱۵-۸، مدار معادلی را نشان می‌دهد که در آن ترانسفورماتور T_2 با امپدانسش و یک ترانسفورماتور ایدئال ارائه شده است. توان مختلفی را که از طریق هر ترانسفورماتور به بار نقل می‌شود به دست آورید.

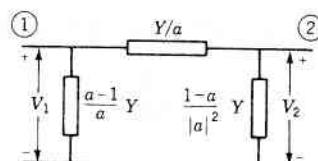
حل:

$$I_2 = -\frac{1.1}{6.6 + j + 8.8} = -0.11 pu$$

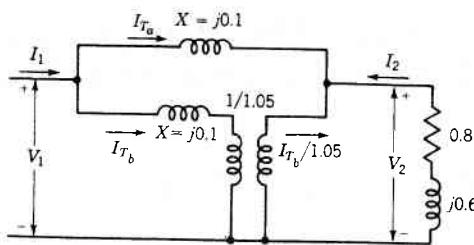
$$a = 1.1 pu$$

برای تعیین جریان در هر ترانسفورماتور باید V_2 را از معادله زیر به دست آوریم

$$I_2 = V_2 Y_{21} + V_2 Y_{22}$$



شکل ۱۵-۸ مدار شامل ادمیتاسهای گرهای معادله (۳۹-۸) در صورتی که a حقیقی باشد.



شکل ۱۶-۸ مدارهای میانسال ۳-۸. مقادیر بر حسب دردیک.

که در آن ادمیتانس‌های گره‌ها ادمیتانس‌های مربوط به ترکیب موازی دو ترانسفورماتور زندگی برای ترانسفورماتور T_a به تنهایی

$$Y_{11} = -\frac{1}{j0.1} = j10$$

$$Y_{22} = \frac{1}{j0.1} = -j10$$

و برای ترانسفورماتور T_b به تنهایی

$$Y_{11} = -\frac{1/j0.1}{1/1.05} = j9.52$$

$$Y_{22} = \frac{1/j0.1}{|1/1.05|^2} = -j9.57$$

برای دو ترانسفورماتور موازی

$$Y_{11} = j10 + j9.52 = j19.52$$

$$Y_{22} = -j10 - j9.57 = -j19.57$$

سپس، از دوی معادله گره برای I_2

$$-0.8 + j0.6 = V_1(j19.52) - j19.57 \times 1.05$$

$$V_1 = 1.008 + j0.041$$

$$V_1 - V_2 = 0.008 + j0.041$$

در نتیجه،

$$I_{Ta} = (V_1 - V_2)(-j10) = 0.41 - j0.08$$

مطابق معادله (۳۵-۸)، جریان ورودی بهشینه ۲ از ترانسفورماتور T_b عبارت است از I_{Tb}^*/a^* و از روی شکل ۱۶-۸، این جریان عبارت است از $(I_{Ta} + I_2) -$ ، که نتیجه می‌دهد

$$\frac{I_{Tb}}{a^*} = -I_2 - I_{Ta} = ۰.۸ - j۰.۶ - (۰.۴۱ - j۰.۰۸) = ۰.۳۹ - j۰.۴۱ \quad ۵۵۲$$

توانهای مختلف عبارت انداز

$$S_{Ta} = V_2 I_{Ta}^* = ۰.۴۱ + j۰.۰۸ \quad \text{در-یک}$$

$$\square \quad S_{Tb} = V_2 \left(\frac{I_{Tb}}{a^*} \right)^* = ۰.۳۹ + j۰.۴۱ \quad \text{در-یک}$$

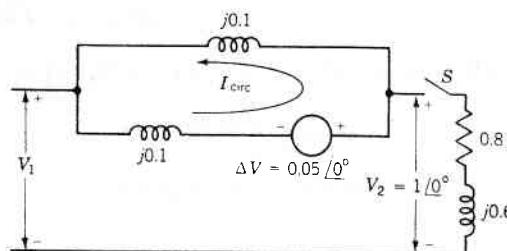
شکل ۱۷-۸ که با بستن کلید ۵، مدار معادلی برای مسئله است اگر ولتاژ V_p در شاخه مدار معادل ترانسفورماتور T_b ، برابر $a = ۰.۴۱$ باشد نیز می‌تواند راه حلی تقریبی برای مسئله به دست بدهد. به عبارت دیگر اگر در T_a ، نسبت ولتاژها 5% بیشتر از T_b باشد برابر است با ۰.۴۵ و ΔV برابر است با ۰.۰۵ در-یک. هرگاه بتوان گفت که جریان a پدید آمده از ΔV ، وقتی کلید S باز است در حلقه‌ای که با I_{circ} نشان داده شده گردش می‌کند وقتی کلید S بسته است وارد امپدانس بارکه از امپدانس ترانسفورماتور بسیار بزرگتر است نمی‌شود می‌توان اصل جمع آثار را به کار برد. بنابراین

$$\text{در-یک} \quad I_{circ} = \frac{۰.۰۵}{j۰.۲} = -j۰.۲۵ \quad ۵۵۳$$

وقتی ΔV اتصال کوتاه شود جریان در هر مسیر نصف جریان بار، یا $۰.۳۹ - j۰.۴۱$ است. لذا، با در نظر گرفتن جریان گردشی می‌توان نوشت

$$I_{Ta} = ۰.۴ - j۰.۰۵ - (-j۰.۲۵) = ۰.۴ - j۰.۰۳ \quad ۵۵۴$$

$$I_{Tb} = ۰.۴ - j۰.۰۳ + (-j۰.۲۵) = ۰.۴ - j۰.۵ \quad ۵۵۵$$



شکل ۱۷-۸ مداری که با بستن کلید ۵، معادل مدار شکل ۱۶-۸ است.

بهاین ترتیب

$$\text{در-یک } ۵۰۵ \text{ ره } j + ۰\text{ ره } ۴۰ \text{ در-یک }$$

و

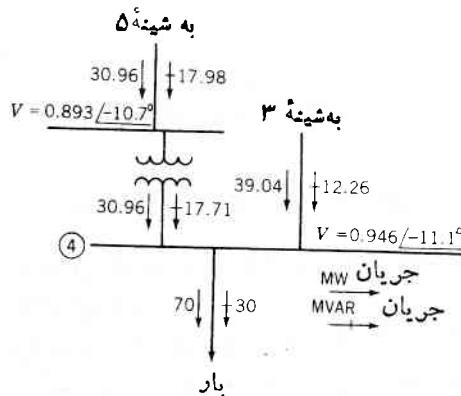
$$\text{در-یک } ۵۵۵ \text{ ره } j + ۰\text{ ره } ۴۰ \text{ در-یک }$$

از آنجاکه مقادیر بالا با وجود تقریبی بودن به مقادیر قبلی بسیار نزدیک است این روش به دلیل سادگیش غالباً به کار می‌رود.

این مثال نشان می‌دهد که ترانسفورماتوری که تنظیم سرک بالاتری دارد بیشتر توان واکنشی بار را تأمین می‌کند. توان حقیقی به تساوی بین ترانسفورماتورها تقسیم می‌شود. چون ترانسفورماتورها هردو یک امپدانس دارند، اگر نسبت تبدیل یکسانی هم داشته باشند توان حقیقی و واکنشی را به تساوی بین خود تقسیم می‌کرند. در آن صورت، هر دو با رئکتانس در-یکی از هر دو شینه ارائه می‌شوند و جریان یکسانی را نیز عبور می‌دادند. پس زمانی که دو ترانسفورماتور باهم موازن است، می‌توان با تنظیم نسبت اندازه ولتاژها توزیع توان واکنشی بین ترانسفورماتورها را تغییرداد و زمانی که دو ترانسفورماتور موازن باشند، می‌توان آنها را تغییرداد و زمانی که دو ترانسفورماتور یکسان بین خود تقسیم نمی‌کنند، با تنظیم نسبت اندازه ولتاژها از طریق تعویض سرکها می‌توان کیلوولت آمپرهای آنان را تغیریاباً باهم برابر کرد.

اگر خط انتقال خاصی توانی واکنشی بیش از اندازه یا کمتر از اندازه می‌کشد، می‌توان ترانسفورماتور تنظیمی برای تنظیم اندازه ولتاژ در-یک سر خط کارگذاشت تا انتقال توان واکنشی را کمتر و یا بیشتر کند. این مطلب را می‌توان با درنظر گرفتن تعویض خودکار سرکهای در برنامه پخش بار بر روی کامپیوترا رفعی بررسی کرد. برای مثال، در مثال ۱-۸ می‌توانیم با وارد کردن یک ترانسفورماتور تنظیم اندازه ولتاژ در خط از شینه ۵ به شینه ۴ در محل شینه ۴، به طوری که کامپیوترا این ترانسفورماتور را یک LTC با تنظیم سرک ۴ در حدود ۹۵۰μ p در نظر بگیرد، ولتاژ شینه ۴ را افزایش داد. چون بین هر دو تنظیم سرک متواالی اختلاف معینی وجود دارد، ولتاژ از وما درست ۹۵۰μ p تغییر نخواهد شد. تایج به دست آمده در شینه ۴ بر روی نمودار تک خطی شکل ۱۸-۸ نشان داده شده است. رئکتانس در-یکی LTC، برای ۵۰ p فرض شده است.

زمانی که ولتاژ شینه ۴ به کمک LTC در خط ۴-۵ افزایش می‌یابد، افت ولتاژ در طول خط ۳-۴ باید کمتر باشد و انتظار می‌رود که این با کاهش گذرنمایانی در شکل ۹-۸ با تنها اندکی تغییر در توان حقیقی به وقوع بپیوندد. مقایسه شکل ۱۸-۸ با شکل (الف) نشان می‌دهد که Q گذرنمایانی در شینه ۴ از طریق خط ۴-۳ بدست تغییر جذبی در P از ۱۸۰ Mvar به ۱۲۵ Mvar کاهش یافته است. اکنون، برای تأمین ۳۰ Mvar مورد نیاز بار، ۱۷۷ Mvar از طریق خطی که از شینه ۵ آید به شینه ۴ می‌گذرد. مگاوار افزایش یافته خط باعث می‌شود که ولتاژ در طرف فشار ضعیف LTC بسیار پایین



شکل ۱۸-۸ گذر P و Q در شینه ۴ سیستم شکل ۱-۸ زمانی که ترانسفورماتور تنظیمی در خط ۵-۶ در محل شینه ۴ اندازه V_4 را به $p u$ ۹۹۴۶ دهد.

باشد، اما ترانسفورماتور با انتخاب تنظیم سرک مناسب این ولتاژ را در شینه ۴ به $p u$ ۹۹۴۶ افزایش می‌دهد.

ولتاژ شینه ۵ از مقدار نخستین $p u$ ۹۹۶۸ به $p u$ ۹۹۶۲ کاهش یافت. به عنوان مقایسه، در بخش ۹-۸ دیدیم که ولتاژ شینه ۵، زمانی که خازنها به شینه ۴ افزوده شد، به $p u$ ۹۹۷۶ افزایش یافت. دلیل کاهش در ولتاژ شینه ۵ در مورد فعلی این است که توان واکنشی اضافه‌ای که از شینه ۵ به شینه ۴ آمده توان واکنشی را که می‌باشد از شینه‌های با تنظیم ولتاژ ۱ و ۳ به شینه ۵ برود افزوده است.

برای تعیین تأثیر ترانسفورماتورهای تغییر فاز کافی است تنها در معادله (۳۹-۸)، a را کمیتی مختلط با قدر مطلق یک فرض کنیم.

مثال ۴-۸ مثال ۴-۸ را تکرار کنید جزو اینکه T شامل ترانسفورماتوری با نسبت تبدیل برابر با T_a و ترانسفورماتور تنظیمی با تغییر فاز ($\frac{30}{110} = e^{j\pi/6}$) است. امپدانس هردو جزء تشکیل دهنده T بامبنای T_a برابر $1 p u$ درجز است.

حل: برای ترانسفورماتور T_a به تهایی، مانند مثال ۴-۸

$$Y_{21} = j10 \quad Y_{22} = -j10$$

و برای ترانسفورماتور T_a

$$Y_{21} = \frac{j10}{a} = 10 \angle 93^\circ$$

$$Y_{22} = \frac{-j10}{|10 \angle 93^\circ|^2} = -j10$$

ترکیب موازی دو ترانسفورماتور نتیجه می‌دهد

$$Y_{21} = 10 \angle 90^\circ + 10 \angle 93^\circ = -0.523 + j2.0$$

$$Y_{22} = -j10 - j10 = -j20$$

با دنبال کردن روش کار مثال ۳-۸، داریم

$$-0.8 + j0.6 = V_1 (-0.523 + j2.0) + (-j20)(1.0)$$

$$V_1 = \frac{-0.8 + j2.0}{-0.523 + j2.0} = \frac{0.418 - j10.77 + j16.0 + 41.2}{400}$$

$$= 1.03 + j0.13$$

$$V_1 - V_2 = 0.03 + j0.13$$

$$I_{T_a} = (0.03 + j0.013)(-j10) = 0.13 - j0.30$$

$$\frac{I_{T_b}}{a^*} = 0.8 - j0.6 - (0.13 - j0.30) = 0.67 - j0.30$$

$$\text{در-یک } S_{T_a} = 0.13 + j0.30$$

$$\text{در-یک } S_{T_b} = 0.67 + j0.30$$

مانند مثال ۳-۸، می توانیم راه حلی تقریبی برای مسئله با وارد کردن منبع ولتاژ ΔV متوالی با امپدانس ترانسفورماتور T به دست آوریم. ولتاژ در-یک مناسب عبارت است از

$$a - 1 = 1.0 \angle 3^\circ - 1.0 \angle 0^\circ = (2 \sin 1.5^\circ) \angle 91.5^\circ = 0.523 \angle 91.5^\circ$$

$$I_{\text{circ}} = \frac{0.523 \angle 91.5^\circ}{0.2 \angle 0^\circ} = 0.262 + j0.506$$

$$I_{T_a} = 0.4 - j0.3 - (0.262 + j0.506) = 0.138 - j0.307$$

$$I_{T_b} = 0.4 - j0.3 + (0.262 + j0.506) = 0.662 - j0.293$$

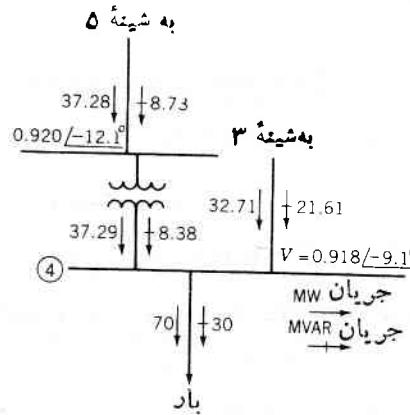
بنابراین

$$\text{در-یک } S_{T_a} = 0.138 + j0.307$$

$$\text{در-یک } S_{T_b} = 0.662 + j0.293$$

در اینجا نیز مقادیر تقریبی به مقادیر قبلی به دست آمده نزدیک است.

□ این مثال نشان می دهد که ترانسفورماتور فاز گردان برای کنترل گذرهای تو ان حقیقی



شکل ۱۹-۸ گذار P و Q از شینه ۴ در سیستم شکل ۱-۸، هنگامی که یک ترانسفورماتور از خط ۴-۵ از شینه ۴ باعث 30° تغییر فاز بین سه‌هاش می‌شود.

مفید است اما تأثیر کمتری بر گذار توان واکنشی دارد. هردو مثال ۳-۸، ۴-۸، دو خط انتقال موازی با هم را با ترانسفورماتور تنظیمی دو یکی از خطها به نمایش می‌گذارند. برای مثال، معادله‌های (۳۹-۸) در مورد خط انتقالی صادق‌اند که در یک سرخود، ترانسفورماتور تنظیم یا ترانسفورماتور با نسبت تبدیل و رای نامی دارند، و این نسخه موافی و امپدانس ترانسفورماتور نادیده گرفته شده یا اینکه در این نسخه متوالی خط گنجانده شده است. در آن صورت، \mathcal{Z} در معادله‌های (۳۹-۸) عبارت از عکس امپدانس متوالی خط بر حسب دریک است. در بررسی کامپیوچری پخش بار، ترانسفورماتور واقع در یک سرخط را می‌توان با افزودن یک شینه به طوری که ترانسفورماتور از هر دو طرف مستقیماً به دو شینه متصل باشد به حساب آورد.

شکل ۱۹-۸، گذار توان حقیقی و واکنشی و لیاز شینه ۴ سیستم مثال ۱-۸ را زمانی که یک ترانسفورماتور فاز‌گردان بر روی خط ۴-۵ در محل شینه ۴ نصب شود نشان می‌دهد. داده‌های ورودی به کامپیوچر مشخص می‌کنند که ترانسفورماتور، فاز را 30° تغییر می‌دهد. حاصل، عبارت از نقل توان حقیقی از خط ۴-۳ به خط ۴-۵ است، که با توجه به بحث ترانسفورماتورها یا خطوط انتقال موازی باهم نیز انتظارش می‌رفت. در این حالت، دو خط مقایسه شونده باهم موازی نیستند و تغییر قالب توجیهی (در حدود نصف میزان تغییر در P) در توان واکنشی در خطوط منتهی به شینه ۴ وجود دارد. این تغییر در Q ، اگرچه از مقاومت چشم پوشی نکرده‌ایم، با معادله (۲۹-۸) مطابقت دارد و با کاهش ۸ بین شینه‌های ۳ و ۴ که Q را در طول آن خط افزایش می‌دهد توصیه می‌شود.

۱۹-۸ خلاصه

این فصل علاوه بر بحث درباره چگونگی انجام دادن بررسیهای کامپیوچری پخش بار،

بعضی روش‌های کنترل ولتاژ و گذرد توان را از نظر درک اینکه این کنترل چگونه انجام می‌شود ارائه داده است. بررسی کامپیوتری پخش بار بهترین راه برای دستیابی به پاسخهای کمی به تأثیر عملیات کنترل خاص است.

بررسی تأثیر تحریک ژنراتور سنکرون متصل به شینهای با ولتاژ ثابت که در فصل ۶ از آن بحث شد به ژنراتوری تعمیم داده شده است که سیستمی را که با معادل تونش ارائه شده است تقدیم می‌کند.

از به کار بردن خازن در محل بار دریافتیم که توان واکنشی ناشی از خازن باعث افزایش ولتاژ در محل بار می‌شود. چون افزایش تحریک ژنراتور سنکرون، توان واکنشی به سیستم می‌دهد این امر به منزله افزودن خازن است و باعث افزایش ولتاژ شینه ژنراتور می‌شود مگر اینکه سیستم بسیار بزرگ باشد.

چون اندازه ولتاژ و میزان توان حقیقی تحویلی ژنراتور معمولاً برای بررسی پخش بار داده می‌شوند، دیدیم که چگونه تحریک ژنراتور باید تغییر کند تا ولتاژ مشخص شده شینه به ازای P ثابت از ژنراتور تأمین شود. وبالاخره، روابطی برای P و Q خروجی ژنراتور بر حسب $|E|$ و زاویه توان δ به دست آوردیم تا وابستگی توان حقیقی به δ را نشان دهیم.

نتایج موازی کردن دو ترانسفورماتور را هنگامی که نسبت اندازه‌های ولتاژ آنها متفاوت باشد یا هنگامی که یکی از آنها فاز را تغییر دهد بررسی کردیم. معادله‌های (۳۹-۸)، معادله‌های لازم برای ادبیات‌سهای گرهای مدار معادل چنین ترانسفورماتورهایی را به دست می‌دهد. مثلاً از ارائه شده نشان دادند که ترانسفورماتورهای LTC کنترل گذرد توان حقیقی و واکنشی را در خطهای انتقال کنترل کنند.

مسائل

۱-۸ مقدار $(\Delta P)^{(c)}$ را در ادامه مثال ۱-۸ حساب کنید.

۲-۸ در ادامه مثال ۱-۸، مقدار عنصر $(\partial P_3 / \partial \delta_4)$ ستون سوم و سطر دوم ژاکوبین را برای بساورد اول تعیین کنید.

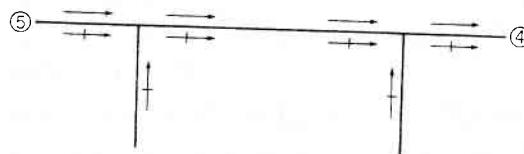
۳-۸ عنصر واقع در ستون سوم و سطر سوم ژاکوبین مثال ۱-۸ را برای بساورد اول حساب کنید.

۴-۸ عنصر واقع در ستون ششم و سطر سوم ژاکوبین مثال ۱-۸ را برای بساورد اول حساب کنید.

۵-۸ به کمک اطلاعات حاصل از بیرون نگاشت پخش بار در شکل ۲-۸، نموداری شبیه

شکل ۳-۸ برای شینه ۳ سیستم مثال ۱-۸ رسم کنید. اختلاف ظاهری بین مقاومات و مگاوار ورودی و خروجی این شینه چقدر است؟

۶-۸ شکل ۴-۸ را دوباره رسم کنید و بر روی آن مقادیر زیر را ذکر کنید: (الف) P و Q تحویلی از شینه ۵ به خط ۴، (ب) Q ناشی از خازن ثابت π نامی خط ۴ در محل شینه ۵ (باید، دانست که این مقدار Q با V_5^2 / π تغییر می‌کند). (ج) P و Q در دو سر بخش متوالی π نامی خط. (د) Q ناشی از خازن ثابت π نامی خط ۴ در محل شینه ۴. (ه) P و Q بر روی از خط ۴ به شینه ۴.



شکل ۴-۸ نمودار مسئله ۶-۸.

۷-۸ به عنوان بخشی از پاسخ پخش بار مثال ۱-۸، کامپیو-تر، کل اتصال خط را MW داده است. چگونه این مقدار با مجموع اتفاقهایی که از صورت نتایج پخش بار برای تک تک خطها به دست می‌آید مقایسه می‌شود؟

۸-۸ تأثیر تحریک را که در بخش ۶-۴ شرح دادیم اکنون می‌توان محاسبه کرد. ژنراتوری را با رئکتانس سنکرون $p_u = 105$ وصل به سیستم بزرگی در نظر بگیرید. از مقاومت می‌توان صرف نظر کرد. اگر ولتاژ شینه $p_u = 50$ باشد و ژنراتور، جریان I_g را با ضریب توان پس افتقی $R_g = 0.5$ به شینه بدهد، اندازه و زاویه ولتاژ بی باری E_g ژنراتور و P و Q داده شده به شینه را به دست آورید. سپس زاویه δ بین E_g و ولتاژ شینه، جریان I_g و Q داده شده به شینه از ژنراتور را به دست آورید. اگر توان خروجی ژنراتور ثابت بماند اما تحریک ژنراتور (الف) برای 15% کمتر شدن $|E_g|$ ، کاهش یابد و (ب) برای 15% زیادتر شدن $|E_g|$ ، افزایش یابد. درصد تغییر در Q بر اثر کاهش و افزایش $|E_g|$ چقدر است؟ آیا نتایج این مسئله با نتیجه گیریهای حاصل در بخش ۴-۶ مطابقت دارد؟

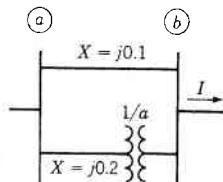
۹-۸ سیستم قدرتی را که قرار است ژنراتوری به شینه معینی از آن وصل شود می‌توان با ولتاژ تونن $p_u = 90^\circ$ و $E_{th} = 90^\circ$ متوالی با $Z_{th} = 90^\circ$ را درست کرد. رئکتانس E_g ژنراتور زمانی که به سیستم وصل می‌شود $p_u = 30^\circ$ است. رئکتانس سنکرون ژنراتور با مبنای سیستم، $p_u = 105$ است. (الف) ولتاژ شینه، V ، P و Q و نقل شده به سیستم در این شینه را به دست آورید؛ (ب) اگر قرار باشد ولتاژ شینه به ازای همان توان P نقل شده به سیستم به $V = 105$ و E_g افزایش یابد، مقدار Q لازم و مقدار

نقل شده بسیستم در این شیوه را به دست آورید. فرض کنید همه دیگر محرکهای الکتریکی سیستم از نظر اندازه و زاویه تغییر نمی‌کنند یعنی E_{th} و Z_{th} ثابت‌اند.

۱۰-۸ در مسئله ۷-۵، ولتاژهای مه شینه را قبل و بعد از وصل کردن خازن بین نقطهٔ خنثی و شینه ۳ محاسبه کردیم. P و Q ورودی به یا خروجی از شینه ۳ را از طریق خطوط انتقال، از طریق رئکنانس متصل بین شینه و نقطهٔ خنثی، و از طریق خازن قبل و بعد از نصب خازن تعیین کنید. فرض کنید ولتاژهای تولیدی از لحاظ اندازه و زاویه ثابت مسی‌مانند. نمودارهایی شبیه شکل ۹-۸ برای نمایش مقادیر محاسبه شده رسم کنید.

۱۱-۸ شکل ۹-۸ نشان می‌دهد که خازن متصل به شینه ۴ سیستم ۶ HZ باشد ۱-۸ شکل ۱-۸ باشد ۱۵۰۳ Mvar تأمین کند تا ولتاژ شینه به 110 kV افزایش یابد. اگر ولتاژ مبنا 138 kV باشد، ظرفیت خازن هر فاز را اگر خازنهای (الف) ستاره‌ای و (ب) مثلثی بسته شده باشند به دست آورید.

۱۲-۸ دو شینه a و b از طریق دو امپدانس موازی باهم $X_a = X_b = 0.2\Omega$ در-یک، به ۵م وصل شده‌اند. شینه b ، شینه باری است که جریان $I = 100\text{ A}$ را به سیستم می‌دهد و ولتاژش، $U_b = 100\text{ V}$ معین کنید P و Q ورودی به شینه b را از طریق هر یک از شاخه‌های موازی (الف) در مدار وصف شده بالا، (ب) اگر ترانسفورماتور تنظیمی را از خط دارای رئکنانس بالاتر به شینه b وصل کنیم تا اندازهٔ ولتاژ بار را 3% بیفزاید (ا) و (ج)، اگر ترانسفورماتور تنظیم، فاز را 2° پیش‌افتد (دد) ($a = e^{j\pi/90^\circ}$) برای قسمتهای (ب) و (ج) روش جریان گردشی را به کار ببرید و فرض کنید که $V_a = 105\text{ V}$ برای هر قسمت مسئلهٔ طوری تنظیم می‌شود که $V_b = 105\text{ V}$ باشد باقی بماند. شکل ۲۱-۸، نمودار تک خطی است که شینه‌های a و b سیستم را همراه با ترانسفورماتور تنظیم نشان می‌دهد. از امپدانس ترانسفورماتور صرف نظر کنید.



شکل ۲۱-۸ مدار مسئله ۱۲-۸.

۱۳-۸ دور رئکنانس $X_a = X_b = 0.2\Omega$ در-یک، موازی هم، بین دو شینه a و b در-یک سیستم قدرت بسته شده‌اند. اگر $U_a = 105\text{ V}$ و $U_b = 105\text{ V}$ در-یک باشند، نسبت تبدیل ترانسفورماتور تنظیمی را بیا بید که باشد متواالی با X_a به شینه b بست تا هیچ ولت آمپر واکنشی از طریق شاخه دارای رئکنانس X_a ، به شینه b وارد نشود.

روش جریان‌گردشی را به کار برد، و از رئکتانس ترانسفورماتور تنظیم صرف نظر کنید.
و Q بار و V ثابت می‌مانند.

۱۴-۸ دو ترانسفورماتور، هریک با ولتاژهای نامی $135\Delta kV$ و $115Y$ ، موازی باهم $35 MVA$ و $1352 kV$ را با خوبی تواند پس افقي تغذیه می‌کنند. اندازه‌های ترانسفورماتور ۱، $X = 20 p.u$ و $20 MVA$ ، $p.u = 0.9$ و از آن ترانسفورماتور ۲، $X = 15 p.u$ و $15 MVA$ است. مطلوب است تعیین اندازه جریان کندرنده از هر ترانسفورماتور بر حسب دریک مگاولت آمپر خروجی هر ترانسفورماتور، و مگاولت آمپری که بار کل باید در آن حدود محدود باشد تا هیچ کدام از ترانسفورماتورها اضافه بار نشوند. اگر سرکهای ترانسفورماتور یک بروی $111 kV$ تنظیم شود تا ولتاژ را 14% در طرف فشار ضعیف آن ترانسفورماتور در مقایسه با ترانسفورماتور ۲، که بروی سرک $115 kV$ باقی می‌ماند افزایش دهد، تعیین کنید مگاولت آمپر خروجی هر ترانسفورماتور را، به ازای همان بار کل اولیه $35 MVA$ و حداقل مگاولت آمپر بار کلی که ترانسفورماتورها را اضافه بار نکند. از مبنای $35 MVA$ و $1352 kV$ در طرف فشار ضعیف استفاده کنید.

روش جریان‌گردشی برای این مسئله رضایت‌بخش است.

۱۵-۸ اگر امپدانس بار بسر روی شینه b مدار وصف شده در مسئله ۱۲-۸، معادل $5 + 50^\circ$ درجه و 50° درجه باشد ($V = V_b$ و جریان بار، دیگر مشخص نشده‌اند)، مقدار V را در حالت قسمتهای (الف)، (ب) و (ج) مسئله ۱۲-۸ بدست آورید. همچنین P و Q ورودی به شینه b از طریق هریک از شاخه‌های موازی را در هر سه حالت بدست آورید. معادله‌های (۳۹-۸) باید در این مسئله به کار روند، و امپدانس بار را می‌توان در $22 Y$ معادله‌های ادمیانانس گره مدار کامل گنجاند.