

ترانسفورماتورهای با اتصال Yy (ستاره - ستاره) بصورت تکفاز یا نامتعادل نا مطلوب است و استاندارد میزان نا متعادلی را تا ۱۰ درصد توان نامی مجاز می‌داند. در شبکه‌های توزیع از این اتصال بندرت استفاده می‌شود.

خود را بیازمایید



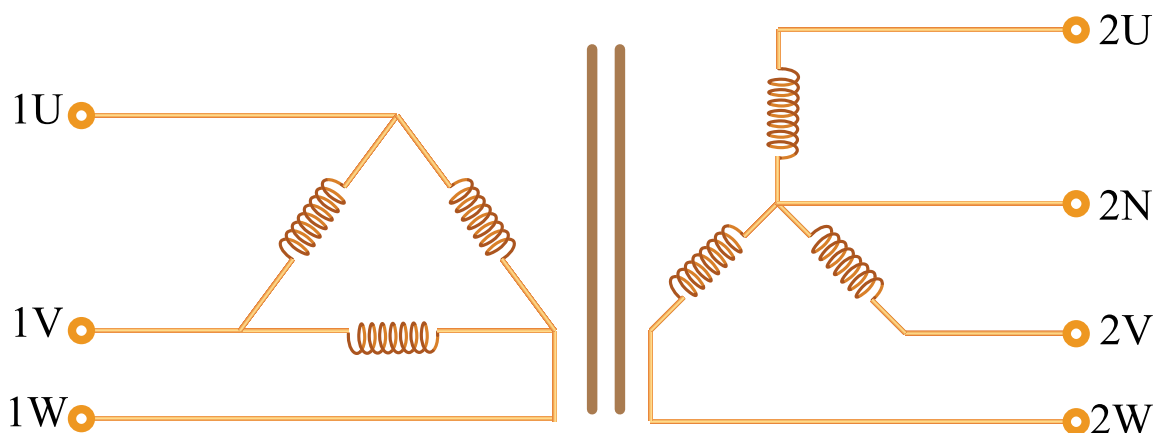
- ۱) معمولاً از ترانسفورماتور ستاره - ستاره در چه جایی استفاده می‌شود؟
- ۲) آیا می‌توان ترانسفورماتور ستاره - ستاره را از طریق یک فاز زیر بار برد؟ چرا؟
- ۳) ثانویه یک ترانسفورماتور با ولتاژ خط ۴۰۰ ولت دارای اتصال ستاره - ستاره می‌باشد و بار متعادلی را با جریان ۲۰ آمپر تغذیه می‌کند. بدست آورید:
 - الف) جریان عبوری از هر بوبین ثانویه
 - ب) ولتاژ دو سر هر بوبین در ثانویه

۷-۲- اتصال مثلث - ستاره (D-y)

این روش اتصال در ترانسفورماتورهای کاهنده و در شبکه‌های توزیع بسیار کاربرد دارد. در کشور ما اغلب مصرف کننده‌های توزیع از طریق ترانسفورماتور با اتصال Dyn KV ۴/۰/۲۰ تغذیه می‌شوند. مصرف کننده‌های تک فاز به سیم نول احتیاج دارند

همچنین در ترانسفورماتورهایی که ولتاژ سمت اولیه و ثانویه آن بسیار زیاد باشد، می‌توان از این اتصال استفاده کرد. با توجه به اینکه ولتاژ هر سیم پیچ $\sqrt{3}$ برابر کمتر از ولتاژ خط است، بنابراین سبب کاهش مقدار عایق مورد استفاده شده در هر بوبین می‌شود. در ولتاژهای کمتر از یک کیلوولت تاثیر قابل ملاحظه‌ای بین مقدار عایق مصرفی بازای ولتاژ خط و ولتاژ فاز وجود ندارد. اما در ولتاژهای بالاتر این اختلاف قابل ملاحظه است. بعنوان مثال اگر ولتاژ خط ۱۳۲ KV در یک سمت قرار گیرد با استفاده از این اتصال ولتاژی که به هر سیم پیچ می‌رسد در حدود ۷۲ KV خواهد شد که قطعاً هزینه عایق بندی برای این ولتاژ بسیار کمتر از ولتاژ ۱۳۲KV خواهد بود.

در صورتیکه ثانویه این نوع ترانسفورماتور از طریق یکفاز زیر بار برود باعث افزایش جریان یکی از سیم پیچها در ثانویه و شار مغناطیسی عبوری از همان بازوی هسته می‌شود. ولی چون مسیر برگشت شار همان فاز از دو بازوی دیگر هسته ترانسفورماتور نیز می‌باشد این عامل باعث افزایش چگالی شار در بازوهای دیگر هسته و بالا رفتن جریان بی باری و زیاد شدن تلفات در ترانسفورماتور می‌گردد. همچنین این مسئله سبب می‌شود که ولتاژ در یک فاز افزایش و در فازهای دیگر کاهش یابد. به همین دلیل زیر بار رفتن

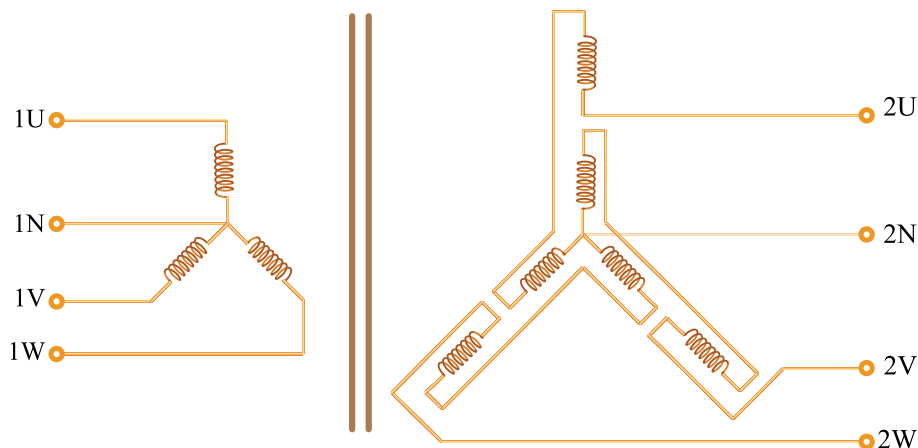


شکل ۴۵- ترانسفورماتور با اتصال مثلث - ستاره

با توجه به رابطه (۲-۱) مشاهده می‌شود، اگر ولتاژ فازی حالت اتصال زیگزاگ متناظر با اتصال ستاره همان ترانسفورماتور شود باید تعداد حلقه های هر فاز را به نسبت $\frac{2}{\sqrt{3}}$ افزایش داد و این در حالی است که جریان یکسانی در هر دو حالت از ترانسفورماتور کشیده شود. با توجه به افزایش تعداد دور (حدوداً ۱۵٪) هر بوبین وزن مس مصرفی این نوع اتصال ترانسفورماتور نسبت به اتصال Yy با همان شرایط افزایش می‌یابد. البته از مزایای این اتصال جاری شدن جریان یک فاز در بوبین های دو ستون ترانسفورماتور سمت ثانویه می‌باشد که سبب القا ولتاژ نیز در آن می‌شود. این عمل باعث متعادل شدن جریان در سمت فشار قوی خواهد شد. این همان خاصیتی است که از اتصال مثلث نیز سر می‌زند.

دسترسی به نقطه خنثی نیز از دیگر مزایای این ترانسفورماتور محسوب می‌شود یعنی غالباً این اتصال بصورت Yzn ارائه می‌گردد. این نیز از خواص اتصال ستاره می‌باشد.

بنابراین می‌توان نتیجه گرفت مزیت این اتصال ترکیب محاسن اتصال ستاره و مثلث است و عیب آن هزینه بیشتر بازای دریافت قدرت یکسان نسبت به ترانسفورماتور Yyn می‌باشد.



شکل ۴۶- ترانسفورماتور با اتصال ستاره- زیگزاگ

و در شبکه ی توزیع بسیار فراوان هستند. از خصوصیات مهم این اتصال دسترسی به مرکز اتصال ستاره یعنی نقطه خنثی در سمت مصرف کننده است. که امکان اتصال اینگونه مصرف کننده‌ها نیز به آن وجود دارد. از دیگر محاسن این نوع اتصال ، توزیع تقریباً یکنواخت قدرت در سمت اولیه می‌باشد. یعنی در صورتی که یکی از فازهای ثانویه به تنهایی زیر بار برود مشکلات مربوط به اتصال ستاره - ستاره را ندارد.

۷-۳- اتصال ستاره- زیگزاگ (Y-z)

این نوع اتصال در ترانسفورماتورهای توزیع کوچک با قدرتهای کم یا مصرف کننده‌های سه فاز همواره نامتعادل کاربرد دارد.

همانطور که در ارتباط با اتصال زیگزاگ گفته شد نیمی از سیم پیچهای آن بصورت ستاره به هم وصل می‌شوند و ادامه هر فاز (مثلاً فاز ۱) با نیمه بوبین فاز ۲ بطور معکوس سری می‌شود این نوع اتصال سبب می‌شود که ولتاژ سیم پیچهای حالت زیگزاگ طبق رابطه (۲-۱) ۸۶٪ حالت ستاره می‌باشند.

$$V_{\text{Coil-Zigzag}} = \frac{\sqrt{3}}{2} V_{\text{Coil-Star}} \quad (2-1)$$

شرایط بسیار خاص ممکن است توجیه اقتصادی داشته باشد. همچنین مشابه دیگر ترانسفورماتورهای توزیع مرکز اتصال و نقطه خنثی این ترانسفورماتور نیز به بیرون از ترانسفورماتور منتقل می‌شود. این ترانسفورماتور را با علامت Dzn نمایش می‌دهند.

خود را بیازمایید



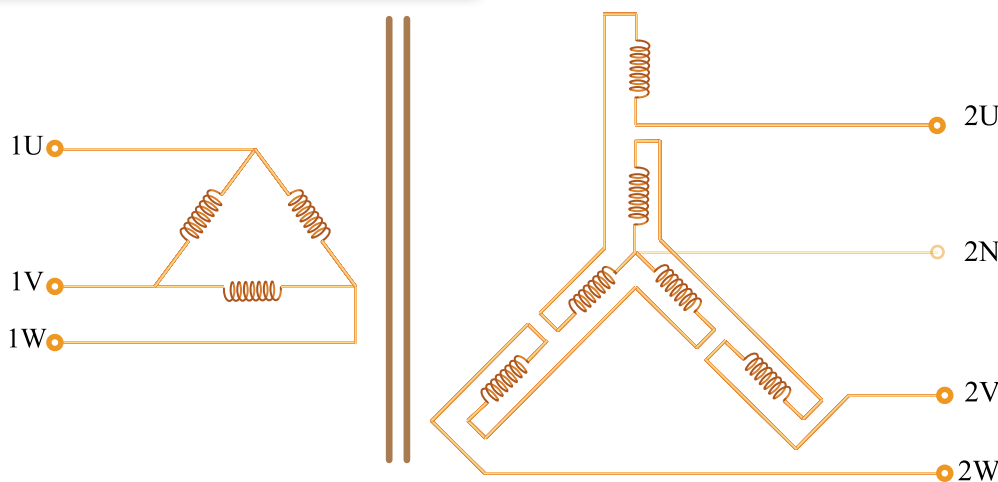
- ۱) در کشور ما اغلب ترانسفورماتورهای توزیع دارای اتصال.....می‌باشند.
- ۲) مزایا و معایب اتصال زیگزاگ را نسبت به اتصال ستاره شرح دهید.
- ۳) مزیت مهم اتصال Dzn نسبت به بقیه اتصالات چیست؟

۷-۴- اتصال مثلث - زیگزاگ (D-z)

این نوع ترانسفورماتور نیز کاربردی مشابه اتصال ستاره - زیگزاگ داشته و کلیه خصوصیات آن را دارا می‌باشد با این تفاوت که سمت اولیه آن با اتصال مثلث به هم وصل شده است.

اگر ولتاژ خروجی شرایطی متناظر با اتصال ستاره داشته باشد تعداد حلقه های هر بوبین سمت ثانویه به نسبت $\frac{3}{2}$ یعنی حدود ۵۰٪ باید افزایش یابد. به عبارتی استفاده از این ترانسفورماتور در مقایسه با ترانسفورماتور Dy (مثلث - ستاره) و حتی ستاره- زیگزاگ بسیار غیراقتصادی می‌باشد.

اما مزیت آن نسبت به دیگر اتصالات رفتار بسیار خوب این نوع ترانسفورماتور در مقابله با بارهای نامتعادل آنهم بدون محدودیت توان می‌باشد. به همین دلیل در



شکل ۴۷- ترانسفورماتور با اتصال مثلث- زیگزاگ

مانند اتصال مثلثی است که از یک طرف باز شده است و البته چون شبیه حرف V لاتین نیز هست به این نام شناخته می‌شود.

اگر در سیستم سه فاز از سه ترانسفورماتور تکفاز استفاده شود و یکی از این ترانسفورماتورها دچار اشکال شود، می‌توان بجای آنکه کل شبکه را بی برق نمود،

۷-۵- اتصال مثلث باز (V-V)

گاهی اوقات با اتصال دو ترانسفورماتور تکفاز مشابه نیز می‌توان قدرت الکتریکی سه فاز را از یک طرف به سمت دیگر منتقل نمود. یکی از این اتصالات را که فقط در سیستم سه فاز سه سیمه با بار کاملاً متقارن کاربرد دارد، اتصال مثلث باز یا $V-V$ می‌گویند. زیرا

در صورت استفاده از ترانسفورماتور بصورت سه فازه با اتصال V داریم:

$$S = \sqrt{3}UI = \sqrt{3} \times 400 \times 10 = 6930VA$$

نتیجه اینکه با توجه به بزرگتر بودن توان در حالت تکفاز نسبت به سه فاز (6930 > 8000)، استفاده از دو ترانسفورماتور بطور مجزا در شبکه تکفاز اقتصادی تر از شبکه سه فاز است.

تحقیق کنید



چرا در ترانسفورماتورهای اندازه گیری ولتاژ " PT " از اتصال مثلث باز استفاده می شود؟

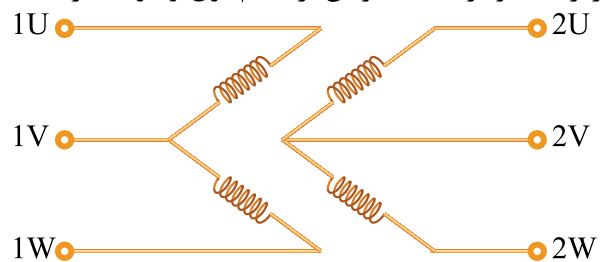
خود را بیازمایید



- ۱) از اتصال مثلث باز در چه شبکه و چه نوع باری می توان استفاده کرد؟
- ۲) یک ترانسفورماتور سه فاز با اتصال مثلث باز، باری را با جریان ۲۵ آمپر تحت ولتاژ نامی ۴۰۰ ولت تغذیه می کند. اگر همین ترانسفورماتور در شبکه تکفاز همان بار را تغذیه کند، مطلوب است مقایسه توان های دریافتی بار در هر دو حالت.

ترانسفورماتور معیوب را از مدار خارج کرده و اولیه و ثانویه دو ترانسفورماتور دیگر را بصورت اتصال V به هم متصل نمود. البته از این اتصال فقط در شبکه سه فاز سه سیمه با بار متعادل می توان استفاده کرد.

مطابق شکل (۴۸) سیستم سه فاز سه سیمه سیم نول ندارد. در نتیجه اگر این ترانسفورماتور به یک بار نامتقارن متصل شود، بصورت نامتعادل زیر بار می رود. زیرا مسیر برگشت جریان از سیم نول وجود ندارد.



شکل ۴۸- ترانسفورماتور با اتصال V

مجموع توان دو ترانسفورماتور استفاده شده بصورت تکفاز همواره از حالتی که بعنوان ترانسفورماتور سه فاز با اتصال V استفاده می شود، بیشتر است. بنابراین این ترانسفورماتور از نظر صنعتی اقتصادی نمی باشد و در موارد بسیار خاص و محدود از آن استفاده می شود.

مثال توان خروجی دو ترانسفورماتور تکفاز با ولتاژ نامی ۴۰۰V و جریان نامی ۱۰A در صورتی که یکبار با اتصال V به عنوان ترانسفورماتور سه فاز مورد استفاده قرار گیرند و بار دیگر بصورت تکفاز استفاده شوند را با هم مقایسه کنید.

در صورت استفاده از ترانسفورماتور بصورت تکفاز

$$S = UI = 400 \times 10 = 4000VA$$

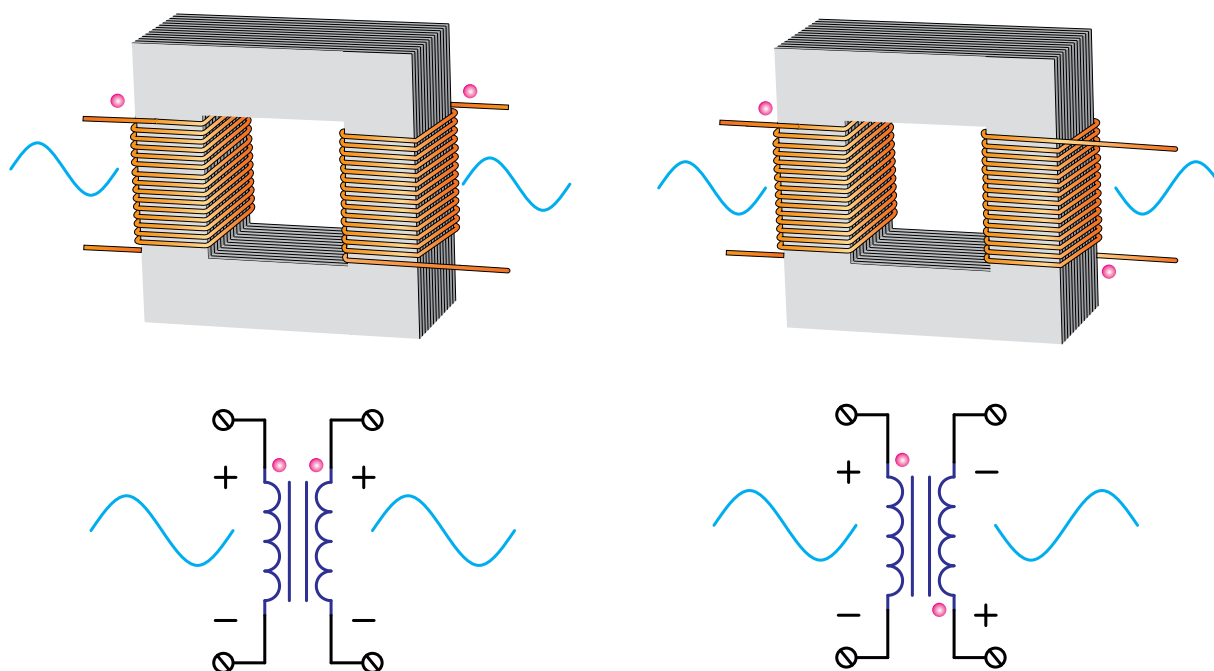
چون تعداد ترانسفورماتورها در صورت استفاده بصورت تکفاز، دو تا می باشند پس مجموعاً ۸۰۰۰VA توان خروجی خواهد داشت.

۸- گروه ترانسفورماتور

ترانسفورماتورهای سه فاز با توجه به کاربرد و شرایط استفاده می‌توانند در سمت اولیه و ثانویه، اتصالات متفاوتی داشته باشند.

گروه برداری نشانه اختلاف فاز بین ولتاژ یکی از فازهای سمت اولیه با ولتاژ متناظر همان فاز در ثانویه می‌باشد.

یکی از نکات مهم در تحلیل ریاضی مسائل ترانسفورماتور مشخص کردن جهت پلاریته ولتاژ خروجی در ترانسفورماتورها است. همانطور که در شکل (۴۹) نشان داده شده است جهت پیچش سیم پیچ، تعیین کننده پلاریته ولتاژ خروجی می‌باشد به همین خاطر نقاط هم پلاریته را در نقشه ها و مدارهای الکتریکی با علامت نقطه نشان می‌دهند.



شکل ۴۹- نمایش جهت پلاریته در ترانسفورماتور تکفاز

ولتاژ متناظر هم در سمت اولیه و ثانویه نیز متنوع بوده و به نوع اتصال سیم پیچ ترانسفورماتور در اولیه و ثانویه بستگی خواهد داشت. در واقع گروه ترانسفورماتور عددی است قراردادی که بازای هر 30° اختلاف فاز بین ولتاژ اولیه و ثانویه اطلاق می‌شود.

مثلا اگر گروه یک ترانسفورماتور ۵ باشد. یعنی ولتاژ فاز I_1 در سمت ثانویه $5 \times 30^\circ$ به عبارتی 150° نسبت به فاز مشابه در سمت اولیه پس فاز یا عقبتر است.

بطور کلی فقط چهار گروه اصلی وجود دارند که عبارتند از گروه ۵ و ۶ و ۱۱ و

با توجه به شکل (۴۹)، در ترانسفورماتورهای تکفاز، ولتاژ سیم پیچ ثانویه نسبت به نقطه مبنا در سمت اولیه می‌تواند 0° یا 180° باشد. دلیل این مسئله آن است که برای انتخاب نقطه مبنا دو گزینه (استفاده از سر یا ته هر بوبین) بیشتر وجود ندارد. ولی در ترانسفورماتورهای سه فاز این موضوع پیچیده تر است. زیرا در ترانسفورماتورهای سه فاز، در هر طرف، سه سیم پیچ وجود دارد و همچنین تنوع اتصال نیز بیشتر است به علاوه ولتاژهای ورودی نیز با یکدیگر 120° اختلاف فاز دارند. به همین دلیل اختلاف فاز بین دو

، تابلوها، کلیدها،...) بدون آنکه بی برقی کامل در شبکه بوجود آید.

۹-۱- شرایط موازی کردن

برای موازی کردن ترانسفورماتورها دو شرط اصلی وجود دارد که در صورت عدم رعایت آن قطعا در شبکه برق اختلال ایجاد می‌شود. این شرایط عبارتند از:

الف) هیچگاه نباید در ترانسفورماتورهای موازی شده چه در سمت اولیه و چه در سمت ثانویه گردش اجباری جریان ایجاد بشود. برای رسیدن به این مهم دو نکته باید رعایت شود:

● ولتاژ دو سمت ترانسفورماتور با هم برابر باشند (که نتیجه می‌گیریم در ترانسفورماتورهای موازی شده با یکدیگر نسبت تبدیل باید برابر باشد)

● اختلاف فاز ولتاژ بین فازهای متناظر سمت ثانویه که به هم متصل می‌شوند وجود نداشته باشد یعنی گروه برداری ترانسفورماتورهای موازی نیز باید با هم برابر باشند.

ب) حتی امکان همه ترانسفورماتورها به یک نسبت زیر بار رفته و جریان به یک نسبت بین آنها تقسیم شود برای نیل به این هدف نیز دو نکته باید رعایت شود:

● نسبت توان ترانسفورماتورهای موازی شده از سه برابر تجاوز نکند (بهترین حالت برابری توان همه ترانسفورماتورهای موازی شده است)

● ولتاژ اتصال کوتاه ترانسفورماتورها باید با هم برابر باشند. البته ولتاژ اتصال کوتاه ترانسفورماتور با توان کمتر می‌تواند تا ۱۰٪ از ولتاژ اتصال کوتاه ترانسفورماتور با توان بیشتر بزرگتر باشد.

هر چند با تغییر سربندی سیم پیچها در دو سمت می‌توان به گروههای دیگری نیز دست یافت ولی از نقطه نظر صنعتی اهمیتی ندارد.

دو گروه فرعی مهم دیگر نیز عبارتند از ۷۱ می‌باشد.

گروه برداری یک شاخص مهم برای ترانسفورماتورهای سه فاز محسوب می‌شود که همیشه بعد از علامت اختصاری اتصالات ترانسفورماتور آورده می‌شود.

مثلا اگر می‌گویند ترانسفورماتور مفروض Dyn11 می‌باشد. یعنی اتصال اولیه آن مثلث سیم پیچ ثانویه ترانسفورماتور ستاره و نقطه خنثی (مرکز اتصال ستاره) با سیم به بیرون ترانسفورماتور کشیده شده و ترانسفورماتور دارای گروه ۱۱ است.

۹- موازی کردن ترانسفورماتورها

در بعضی موارد ظرفیت توان در یک پست توزیع برق ممکن است از ۲۵۰۰ KVA تجاوز کند بطور مثال ممکن است مصرف داخلی یک واحد صنعتی ۸۰۰۰ KVA شود بدین ترتیب استفاده از یک ترانسفورماتور با این ظرفیت معقول نیست. زیرا هزینه ساخت ترانسفورماتور را بالا می‌برد و خارج از اندازه‌های رایج می‌باشد. در عمل استفاده از چهار ترانسفورماتور ۲۰۰۰ KVA بصورت موازی ساده تر بوده و ضریب اطمینان شبکه را بالا می‌برد.

در ذیل به چند مورد از مزایای اصلی استفاده از ترانسفورماتورهای موازی در شبکه برق اشاره می‌شود:

● بالا بردن ضریب اطمینان مثلا زمانی که یک ترانسفورماتور با ایجاد خطا از مدار خارج شود برق کل شبکه قطع نمی‌گردد.

● امکان برنامه ریزی مناسب جهت انجام سرویس تعمیر و نگهداری تجهیزات برقی (مثلا ترانسفورماتور

۹-۲-۱- موازی کردن دو ترانسفورماتور تکفاز

برای موازی کردن دو ترانسفورماتور تکفاز مطابق شکل (۵۰) ابتدا سیم پیچ اولیه هر دو ترانسفورماتور را به شبکه بالادست متصل نموده سپس یکی از سیمهای سیم پیچ ثانویه هر دو ترانسفورماتور به شبکه پایین دست وصل می‌شود. آنگاه دو سر آزاد بر جای مانده دو سیم پیچ ثانویه از طریق ولت‌متر به هم وصل می‌شوند. در صورتی که ولت‌متر ولتاژ صفر را نشان داد می‌توانند آن دو سر را نیز به هم وصل کنند. اما اگر ولتاژ نمایش داده شده حدوداً دو برابر ولتاژ نامی ترانسفورماتور بود، باید جای دو اتصال جا به جا و سپس با هم موازی شوند.

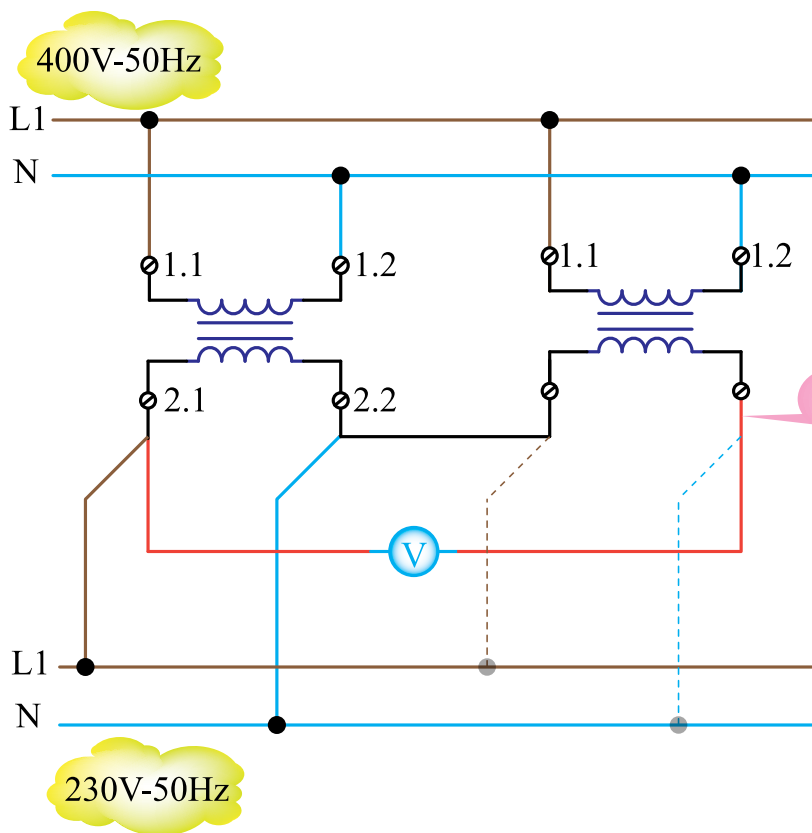
تحقیق کنید



چرا هیچگاه برای موازی کردن چند ترانسفورماتور، ترانسفورماتور با قدرت کمتر نباید ولتاژ اتصال کوتاه کمتر نیز داشته باشد؟

۹-۲-۲- چگونگی موازی کردن دو ترانسفورماتور

همانگونه که ملاحظه شد برای موازی بستن ترانسفورماتورها داشتن مقادیری مانند ولتاژ سمت اولیه و ثانویه گروه ترانسفورماتور، ولتاژ اتصال کوتاه و توان نامی آنها لازم است به همین دلیل همه این موارد در پلاک مشخصه ترانسفورماتور باید توسط سازنده درج شود.



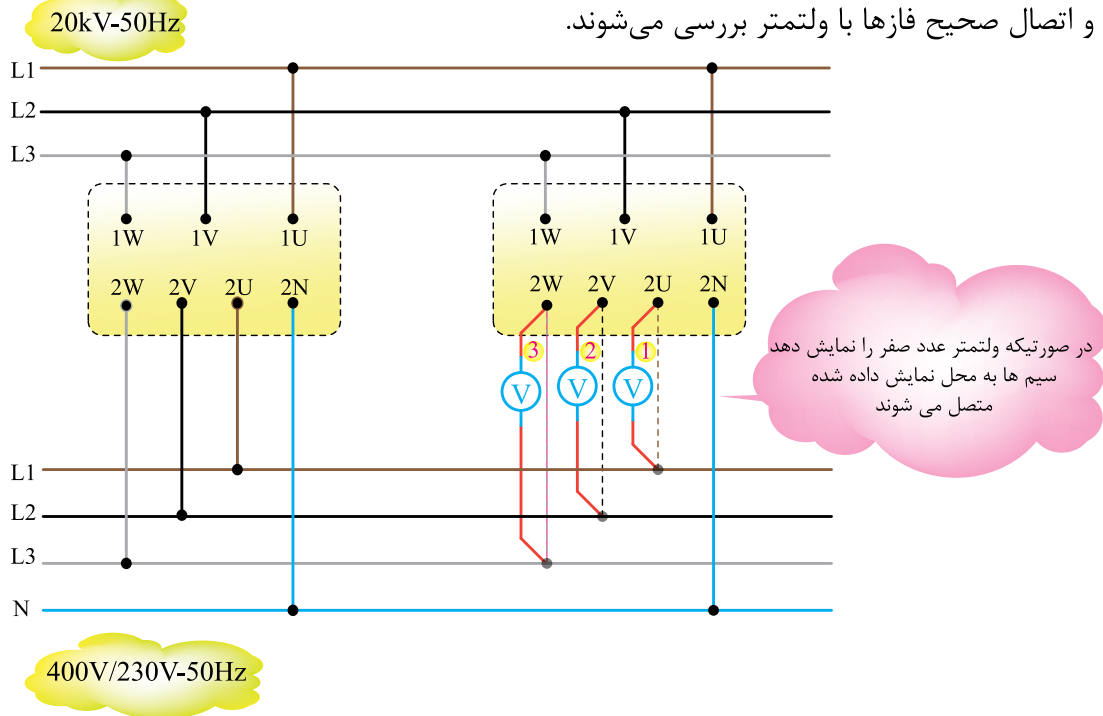
در صورتیکه ولت‌متر عدد صفر را نمایش دهد سیم‌ها به محل نمایش داده شده متصل می‌شوند

شکل ۵۰- موازی کردن ترانسفورماتورهای تکفاز

۹-۲-۲- موازی بستن دو ترانسفورماتور سه فاز

در صورتیکه اتصال فازها درست باشد ولت‌متر عدد صفر را نشان می‌دهد. فقط در چنین حالتی می‌توان همه اتصالات ثانویه را به شبکه پایین دست متصل نمود.

پس از بررسی و اطمینان از شرایط اولیه جهت موازی بستن ترانسفورماتورها مداري مطابق شکل (۵۱) فراهم نموده و اتصال صحیح فازها با ولت‌متر بررسی می‌شوند.



شکل ۵۱- موازی کردن ترانسفورماتورهای سه فاز

امکان تعویض گروه ترانسفورماتور وجود ندارد. البته با توجه به تشابه برداری و تنها با تعویض اتصالات مطابق جدول (۲) با تغییر جای فازها، گروه ۵ و ۱۱ را می‌توان به هم تبدیل کرد.

در ترانسفورماتورهای سه فاز امکان موازی بستن ترانسفورماتورها بدون توجه به گروه اتصال آنها وجود ندارد. در عمل و با توجه باینکه سر‌بندی و اتصال ترانسفورماتورها در داخل ترانسفورماتور صورت می‌گیرد

عدد مشخصه موجود	عدد مشخصه مورد نیاز	نحوه اتصال فازها به سیم پیچ‌ها					
		قسمت فشار قوی			قسمت فشار ضعیف		
		L _۱	L _۲	L _۳	L _۱	L _۲	L _۳
۵	۵	۱U	۱V	۱W	۲U	۲V	۲W
۱۱		۱U	۱W	۱V	۲W	۲V	۲U
۱۱	۱۱	۱U	۱V	۱W	۲U	۲V	۲W
۵		۱U	۱W	۱V	۲W	۲V	۲U

جدول ۲- تبدیل گروه‌های ۵ و ۱۱ با تعویض محل اتصال از بیرون

خود را بیازمایید



- (۱) گروه اتصال را تعریف کنید.
- (۲) گروه اتصال Dyn5 را تشریح کنید.
- (۳) گروه های اصلی اتصال ترانسفورماتور سه فاز را نام ببرید.
- (۴) مزایای استفاده از یک ترانسفورماتور بجای چند ترانسفورماتور موازی را بنویسید.
- (۵) شرایط اصلی و لازم برای موازی بستن ترانسفورماتورها را بطور کامل شرح دهید؟
- (۶) نحوه اتصال دو ترانسفورماتور تکفاز را بصورت موازی در شبکه توضیح دهید.
- (۷) کدام دو گروه از ترانسفورماتورها را می توان با تغییر اتصال به صورت موازی به شبکه اتصال داد؟ چگونه؟

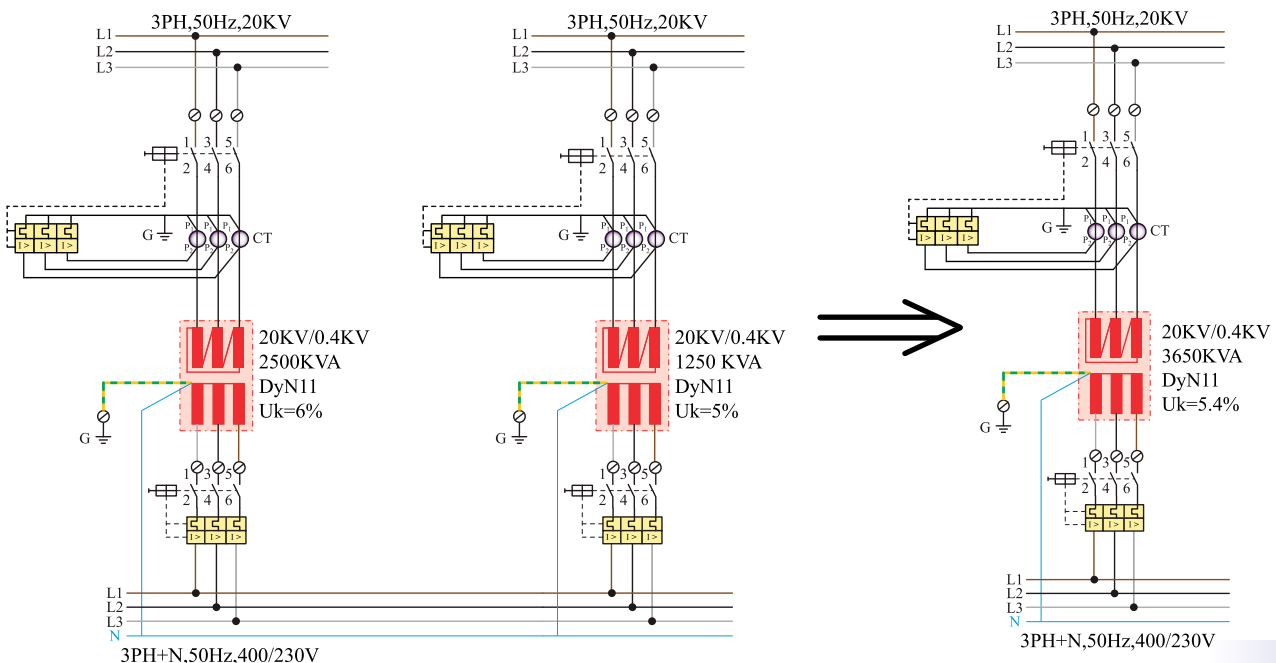
در عمل برای پیدا کردن فازهای مشابه امروزه دستگاه توالی سنج استفاده می شود ، این دستگاه بدون نیاز به بستن مدار شکل (۵۱) می تواند نوع فازهای خروجی را قبل از اتصال به هم تشخیص دهد.



شکل ۵۲- نمای ظاهری دستگاه توالی سنج

۳-۹- محاسبه قدرت ظاهری ترانسفورماتور پس از اتصال موازی

وقتی چند ترانسفورماتور با هم موازی می شوند مشابه یک ترانسفورماتور بزرگتر عمل می کنند.



شکل ۵۳- ترانسفورماتورهای موازی و ترانسفورماتور معادل آن

عبارت ریاضی جمله فوق مطابق رابطه (۲-۵) می باشد.

$$\sum \frac{S_N}{U_{k_{eq}}} = \frac{S_{N1}}{U_{k1}} + \frac{S_{N2}}{U_{k2}} + \frac{S_{N3}}{U_{k3}} + \dots \quad (2-5)$$

چون در رابطه (۲-۵) توان نامی و درصد ولتاژ اتصال کوتاه نسبی همه ترانسفورماتورهای موازی شده معلوم است و با جمع توان نامی همه ترانسفورماتورها براحتی می توان $\sum S_N$ را نیز بدست آورد پس با انجام یک طرفین ساده می توان $U_{k_{eq}}$ را بدست آورد.

$$U_{k_{eq}} = \frac{\sum S_N}{\frac{S_{N1}}{U_{k1}} + \frac{S_{N2}}{U_{k2}} + \frac{S_{N3}}{U_{k3}} + \dots} \quad (2-6)$$

با توجه به رابطه (۲-۶) در صورتیکه درصد ولتاژ اتصال کوتاه نسبی همه ترانسفورماتورها با هم برابر باشند درصد ولتاژ اتصال کوتاه نسبی معادل کل آنها نیز برابر درصد ولتاژ اتصال کوتاه نسبی تک تک ترانسفورماتورها خواهد شد. پس در این حالت خاص می توان از رابطه (۲-۳) ، رابطه (۲-۷) را نتیجه گرفت.

$$\frac{S_i}{\sum S} = \frac{S_{Ni}}{\sum S_N} \quad (2-7)$$

مثال سه دستگاه ترانسفورماتور با مشخصات ذیل موازی شده اند:

$S_{N1} = 40 \cdot \text{KVA}$ $U_{k1} = 6\%$	$S_{N2} = 63 \cdot \text{KVA}$ $U_{k2} = 5\%$	$S_{N3} = 80 \cdot \text{KVA}$ $U_{k3} = 4\%$
--	--	--

اگر کل بار الکتریکی اعمال شده به این ترانسفورماتور $\sum S = 100 \cdot \text{KVA}$ باشد میزان قدرت اخذ شده توسط

اگر چند ترانسفورماتور با قدرت ظاهری $S_{N1}, S_{N2}, S_{N3}, \dots$ که ولتاژ اتصال کوتاه آنها بترتیب $U_{k1}, U_{k2}, U_{k3}, \dots$ باشد، و با حفظ شرایط لازم با هم موازی شوند، چنانچه کل بار الکتریکی تحمیل شده از سوی مصرف کننده $\sum S$ باشد همواره رابطه (۲-۲) در ترانسفورماتورهای موازی صدق می کند.

$$\frac{S_i}{\sum S} = \frac{U_{k_{eq}}}{U_{ki}} \times \frac{S_{Ni}}{\sum S_N} \quad (2-2)$$

$$S_i = \frac{U_{k_{eq}}}{U_{ki}} \times \frac{S_{Ni}}{\sum S_N} \times \sum S \quad (2-3)$$

در رابطه (۲-۳)

S_i توان ظاهری یکی از ترانسفورماتورهای مفروض موازی شده، مثلاً S_1, S_2, S_3, \dots است.

$U_{k_{eq}}$ درصد ولتاژ اتصال کوتاه نسبی معادل کل ترانسفورماتورهاست که از رابطه (۲-۵) باید محاسبه شود.

S_{Ni} توان نامی ظاهری ترانسفورماتور مفروض مثلاً $S_{N1}, S_{N2}, S_{N3}, \dots$ می باشد.

$\sum S_N$ مجموع توانهای نامی همه ترانسفورماتورهای موازی شده است.

از طرفی در ترانسفورماتور موازی شده با یکدیگر سهم مشارکت هر ترانسفورماتور برای زیر بار رفتن، نسبت قدرت نامی به ولتاژ اتصال کوتاه خودش تعریف می شود:

$$\text{سهم مشارکت هر ترانسفورماتور} = \frac{S_{Ni}}{U_{ki}} \quad (2-4)$$

بنابراین برای همه ترانسفورماتورهای موازی شده می توان نوشت:

مجموع سهم مشارکت هر ترانسفورماتور با سهم مشارکت مجموع ترانسفورماتورها برابر است.

هر ترانسفورماتور چقدر است؟

$\sum S = 1100 \text{ KVA}$ باشد میزان قدرت اخذ شده توسط هر ترانسفورماتور چقدر است؟

$$U_{k_{eq}} = \frac{\sum S_N}{\frac{S_{N1}}{U_{k1}} + \frac{S_{N2}}{U_{k2}} + \frac{S_{N3}}{U_{k3}}} = \frac{1100}{\frac{50}{0.4} + \frac{250}{0.8} + \frac{800}{0.5}} \approx 0.54$$

$$S_1 = \frac{U_{k_{eq}}}{U_{k1}} \times \sum S = \frac{0.54}{0.4} \times \frac{50}{1100} \times 1100 = 61/3 \text{ KVA}$$

$$S_2 = \frac{U_{k_{eq}}}{U_{k2}} \times \sum S = \frac{0.54}{0.8} \times \frac{250}{1100} \times 1100 = 153/3 \text{ KVA}$$

$$S_3 = \frac{U_{k_{eq}}}{U_{k3}} \times \sum S = \frac{0.54}{0.5} \times \frac{800}{1100} \times 1100 = 785/4 \text{ KVA}$$

ملاحظه می‌شود ترانسفورماتور اول در وضعیت اضافه بار (over load)، ترانسفورماتور دوم در وضعیت کاهش بار (under load) و ترانسفورماتور سوم در نزدیکی قدرت نامی ترانسفورماتور زیر بار رفته که مسلماً شراکت بار بخوبی انجام نشده است.

$$U_{k_{eq}} = \frac{\sum S_N}{\frac{S_{N1}}{U_{k1}} + \frac{S_{N2}}{U_{k2}} + \frac{S_{N3}}{U_{k3}}} = \frac{1130}{\frac{400}{0.6} + \frac{630}{0.5} + \frac{800}{0.4}} \approx 0.466$$

$$S_1 = \frac{U_{k_{eq}}}{U_{k1}} \times \sum S = \frac{0.466}{0.6} \times \frac{400}{1130} \times 1600 = 271/6 \text{ KVA}$$

$$S_2 = \frac{U_{k_{eq}}}{U_{k2}} \times \sum S = \frac{0.466}{0.5} \times \frac{630}{1130} \times 1600 = 513/4 \text{ KVA}$$

$$S_3 = \frac{U_{k_{eq}}}{U_{k3}} \times \sum S = \frac{0.466}{0.4} \times \frac{800}{1130} \times 1600 = 815 \text{ KVA}$$

همانطور که از پاسخ مسئله پیداست بدلیل رعایت کردن شرط دوم موازی در ترانسفورماتورها، بار به درستی بین ترانسفورماتورها تقسیم شده است.

مثال سه دستگاه ترانسفورماتور با احتساب شرایط موازی با مشخصات ذیل موازی شده اند

$S_{N1} = 5 \text{ KVA}$	$S_{N2} = 25 \text{ KVA}$	$S_{N3} = 80 \text{ KVA}$
$U_{k1} = 4\%$	$U_{k2} = 8\%$	$U_{k3} = 5\%$

اگر کل بار الکتریکی اعمال شده به این ترانسفورماتور

۱۰ - تلفات و راندمان

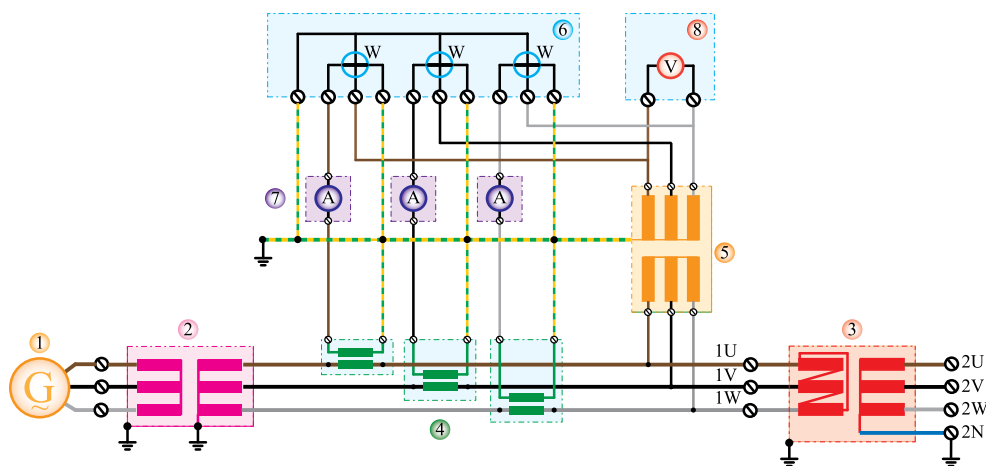
در ترانسفورماتورهای سه فاز نیز مانند ترانسفورماتورهای تکفاز تلفات شامل تلفات آهنی P_{Fe} و تلفات مسی P_{Cu} می باشد که تلفات آهنی ترانسفورماتور را می توان با آزمایش بی باری و تلفات مسی را با آزمایش اتصال کوتاه بدست آورد. در شکل (۵۴) مدار مربوط به هر آزمایش ترانسفورماتور سه فاز نمایش داده شده است.

خود را بیازمایید



(۱) دو ترانسفورماتور موازی با توانهای ۴۵ KVA و ۶۰ KVA به ترتیب دارای ولتاژ اتصال کوتاه ۶٪ و ۵/۵٪ می باشند و هر دو باری با توان ۸۰ KVA را تغذیه می کنند. سهم هر یک از دو ترانسفورماتور را در تقسیم بار محاسبه کنید.

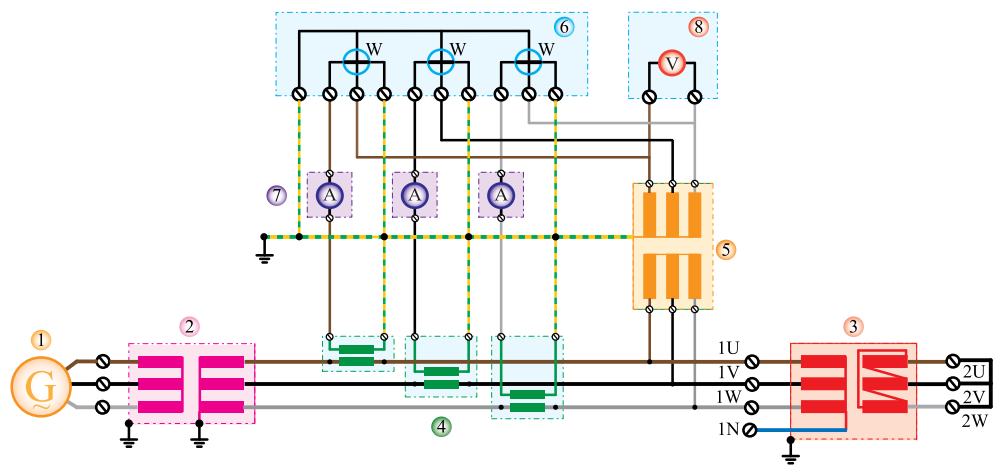
مدار آزمایش بی باری



- (۱) مولد
- (۲) ترانسفورماتور ایزوله
- (۳) ترانسفورماتور مورد آزمایش
- (۴) ترانسفورماتور جریان
- (۵) ترانسفورماتور ولتاژ
- (۶) واتمتر
- (۷) آمپر متر
- (۸) ولتمتر

شکل ۵۴ - الف) مدار مربوط به آزمایش بی باری ترانسفورماتور

مدار آزمایش اتصال کوتاه



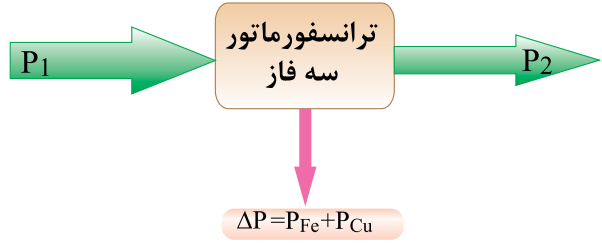
- (۱) مولد
- (۲) ترانسفورماتور ایزوله
- (۳) ترانسفورماتور مورد آزمایش
- (۴) ترانسفورماتور جریان
- (۵) ترانسفورماتور ولتاژ
- (۶) واتمتر
- (۷) آمپر متر
- (۸) ولت متر

شکل ۵۴ - ب) مدار مربوط به آزمایش اتصال کوتاه ترانسفورماتور

(۲-۹) محاسبه می‌شود.

$$P = \sqrt{3} U_L I_L \cos\phi = S \cos\phi \quad (۲-۹)$$

از طرفی دیباگرام توازن توان در ترانسفورماتورهای سه فاز مطابق شکل (۵۵) می‌باشد.



شکل ۵۵ - دیباگرام توازن توان در ترانسفورماتور سه فاز

در اینجا نیز تلفات آهنی بدلیل ثابت بودن ولتاژ ورودی جزو تلفات ثابت و تلفات مسی بدلیل تغییر بار مصرف کننده جزو تلفات متغیر محسوب می‌شوند.

راندمان در تمام ماشینهای الکتریکی از رابطه (۲-۸) محاسبه می‌شود با این تفاوت که در هر ماشین باید از روابط منحصر به آن استفاده نمود.

$$\eta = \frac{P_r}{P_1} \times 100 \quad (۲-۸)$$

در سیستم سه فاز توان الکتریکی حقیقی از رابطه

P_{Fe} تلفات بی باری (آهنی) خروجی آزمایش بی باری بر حسب W

P_{Cu_N} تلفات بار داری (مسی) خروجی آزمایش اتصال کوتاه بر حسب W

P_{Cu_i} تلفات مسی متناظر با توان ظاهری بار روی ترانسفورماتور بر حسب W

S_n قدرت ظاهری نامی بر حسب VA
ضریب بار A

$\cos\phi$ ضریب قدرت بار مصرفی

در ترانسفورماتورهای سه فاز نیز مانند ترانسفورماتورهای تکفاز در صورتی که ضریب بار $A = \sqrt{\frac{P_{Fe}}{P_{Cu_N}}}$ باشد، راندمان به ماکزیمم مقدار خود خواهد رسید.

همانطور که مشاهده می شود، چگونگی محاسبه تلفات و راندمان در ترانسفورماتورهای تکفاز و سه فاز شبیه یکدیگر است و تنها محاسبات ولتاژ و جریان در دو سیستم تکفاز و سه فاز با هم متفاوت است که البته محاسبه ی ولتاژ و جریان ترانسفورماتورهای سه فاز با اتصالات گوناگون احتیاج به تحلیل مدار معادل آنها داشته و از آنجا که جزو اهداف این درس نیست در اینجا بیان نمی شود.

مثال یک ترانسفورماتور سه فاز ۱۰۰ KVA با گروه اتصال Dyn11 در آزمایش بی باری $20KV/400V$ و در آزمایش اتصال کوتاه $1700W$ و $10500W$ توان از شبکه دریافت می کند مطلوبست محاسبه:

الف) راندمان ترانسفورماتور در صورتی که باری را با جریان ولتاژ نامی و ضریب قدرت 0.8 پس فاز تغذیه کند
جواب: وقتی جریان و ولتاژ بار نامی باشد بنابراین توان ظاهری آن نیز برابر توان نامی ترانسفورماتور یعنی $1000 KVA$ خواهد بود در اینصورت توان مصرفی و راندمان برابر است با:

با توجه به دیاگرام توازن توان و رابطه (۲-۸) داریم:

$$P_1 = P_r + P_{Fe} + P_{Cu} \quad (2-10)$$

$$\eta = \frac{P_r}{P_r + P_{Fe} + P_{Cu}} \quad (2-11)$$

با استفاده از دو رابطه (۲-۹) و (۲-۱۱) می توان نتیجه گرفت:

$$\eta = \frac{S_i \cos\phi}{S_i \cos\phi + P_{Fe} + P_{Cu_i}} \quad (2-12)$$

ضریب بار با رابطه (۲-۱۳) تعریف می شود.

$$A = \frac{I}{I_n} = \frac{S}{S_n} \quad (2-13)$$

بنابراین می توان تلفات مسی در بارهای متفاوت را از رابطه (۲-۱۴) بدست آورد.

$$A = \frac{P_{Cu_i}}{P_{Cu_N}} = \left(\frac{S_i}{S_N}\right) \Rightarrow$$

$$P_{Cu_i} = P_{Cu_N} A^2 \quad (2-14)$$

با جاگذاری رابطه (۲-۱۴) در رابطه (۲-۱۲)، راندمان هر ترانسفورماتور را می توان با رابطه (۲-۱۵) بدست آورد.

$$\eta = \frac{AS_n \cos\phi}{AS_n \cos\phi + P_{Fe} + A^2 P_{Cu_N}} \quad (2-15)$$

S توان ظاهری قرار داده شده روی ترانسفورماتور بر حسب VA

$$\eta = \frac{AS_n \cos\phi}{AS_n \cos\phi + P_{Fe} + A^2 P_{Cu_n}}$$

$$= \frac{100000 \times 0.8}{100000 \times 0.8 + 1700 + 10500} = 98.5\%$$

ب) ماکزیمم راندمان این ترانسفورماتور در چه باری رخ می‌دهد و در ضریب قدرت ۰/۸ راندمان آن چقدر است؟

$$A = \sqrt{\frac{P_{Fe}}{P_{Cu_n}}} = \sqrt{\frac{1700}{10500}} = 0.4$$

$$A = \frac{S}{S_n} \Rightarrow S = A \times S_n = 0.4 \times 100000 = 40000 \text{ KVA}$$

$$\eta = \frac{AS_n \cos\phi}{AS_n \cos\phi + P_{Fe} + A^2 P_{Cu_n}} =$$

$$= \frac{0.4 \times 100000 \times 0.8}{0.4 \times 100000 \times 0.8 + 1700 + (0.4^2 \times 10500)} \approx 99\%$$

۱۱- پلاک خوانی ترانسفورماتور

مشخصات هر ترانسفورماتور روی پلاک آن آورده می‌شود. در شکل (۵۶) پلاک یک ترانسفورماتور نشان داده شده است. پلاک هر ترانسفورماتور غالباً از جنس فولاد ضد زنگ یا سایر موارد غیر قابل خوردگی و مقاوم در برابر هوا ساخته شده و نوشته‌ها روی آن حکاکی می‌گردد.

SHERKATE SAHAMI AAM
IRAN-TRANSFO



شرکت سهامی عام
ایران ترانسفو

Type No. Year

Rated power kVA Kind Frequency Hz

Kind of service

Rated voltage V Vector group

Sys. highest voltage

Rated current A Insulation class

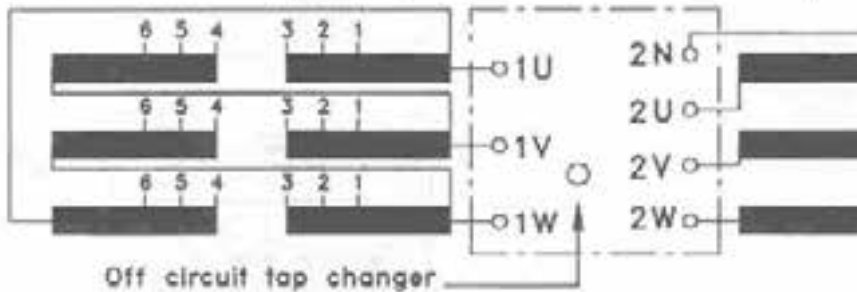
Impedance voltage % Short circuit current kA

Cooling method Max. short circuit duration s

Mass of core & winding t Max. ambient temperature °C

Total weight t Sea level altitude m

Oil weight t Oil IEC 296 class



Caution!: tapping is permissible only in off circuit

HV side				LV side	
Pos.	Tap changer Connections	Voltage	Connection	Voltage	Connection
1	3 - 4	6300		400	
2	4 - 2	6150			
3	2 - 5	6000			
4	5 - 1	5850			
5	1 - 6	5700			

MADE IN IRAN

ساخته ایران

253025

شکل ۵۶- پلاک یک ترانسفورماتور توزیع

مشخصه	توضیح
Type no	نوع ترانسفورماتور با توجه به کد کارخانه
Year	سال تولید ۲۰۰۱ به میلادی
IEC76 / VDE 0532	شماره استاندارد ساخت ترانسفورماتور
Rated power	قدرت نامی به ۲۰۰۰KVA
Kind (PT)	نوع ترانسفورماتور (ترانسفورماتور ولتاژ)
Rated voltage	ولتاژ نامی (۴۰۰/۳۰۰/۶۰۰-۵۷۰۰ به ولت)
Kind of service	نوع کار (دائم CONT. =)
Vector group	گروه برداری (Dyn11)
Frequency	فرکانس (۵۰ هرتز)
Rated current	جریان نامی (۲۸۸۶/۱۹۲ آمپر)
System highest voltage	بیشترین ولتاژ قابل تحمل (۱/۱ / ۷/۲ کیلو ولت)
Insulation class	کلاس عایقی A
Impedance voltage	درصد ولتاژ اتصال کوتاه
Cooling method	روش خنک سازی ترانسفورماتور ONAN
Short circuit current	جریان اتصال کوتاه به آمپر
MAX. Short circuit duration	بیشترین زمان تحمل جریان اتصال کوتاه (۲ ثانیه)
MAX. Ambient temperature	بیشترین دمای مجاز محیط (۵۰ °C)
Mass of core & winding	وزن هسته و سیم پیچ (۲,۶۱۱ تن)
Total weight	وزن کل (۶,۲۰۵ تن)
Oil weight	وزن روغن (۱,۳۲ تن)
Sea level altitude	ارتفاع از سطح دریا (۱۰۰۰ متر)
Oil IEC ۲۹۶ class	کلاس روغن براساس استاندارد ۲۹۶ IEC (I)

پرسشهای پایان فصل (۲)

- ۱) وظیفه ترانسفورماتور توزیع چیست؟
- ۲) چرا انتقال و مصرف انرژی الکتریکی در شبکه سه فاز اقتصادی تر است؟
- ۳) در ترانسفورماتور توزیع قدرت سیم پیچ فشار ضعیف و فشار قوی را به چه نحوی روی هسته می پیچند؟
- ۴) روشهای تهویه و خنک سازی ترانسفورماتور را نام ببرید.
- ۵) مزایای ترانسفورماتورهای روغنی با مخزن بسته را نسبت به ترانسفورماتورهای روغنی با مخزن انبساط بیان کنید.
- ۶) ساختمان ترانسفورماتور با بالشتک گازی را شرح دهید.
- ۷) مزایای ترانسفورماتور خشک نسبت به روغنی چیست؟
- ۸) محل قرار گرفتن رله بوخهلتس در ترانسفورماتور کجاست؟ چرا؟
- ۹) رله بوخهلتس در برابر چه خطاهایی عمل میکند؟
- ۱۰) چگونه دمای ترانسفورماتور نوع خشک کنترل می شود؟
- ۱۱) تاثیر رطوبت در ترانسفورماتور روغنی چیست؟
- ۱۲) شیر اطمینان در ترانسفورماتورها چه وظیفه ای دارند؟
- ۱۳) عوامل موثر در انتخاب پوشینگ ترانسفورماتور را نام ببرید.
- ۱۴) کدامیک از انواع اتصالات سه فاز در ولتاژهای بالا اقتصادی تر است؟
- ۱۵) رله فشار ناگهانی را با رله بوخهلتس مقایسه کنید.

- ۱۶) منظور از گروه اتصال ترانسفورماتور چیست؟
- ۱۷) شرایط موازی کردن دو ترانسفورماتور با توانهای نابرابر را بیان کنید.

مسائل پایان فصل (۲)

- ۱) دو ترانسفورماتور تکفاز کاملاً مشابه با ولتاژ نامی ۴۴۰ ولت و جریان نامی ۲۵ آمپر با اتصال مثلث باز به یکدیگر اتصال دارند
الف) توان نامی این دو ترانسفورماتور در شبکه سه فاز چقدر است
ب) اگر ترانسفورماتورها در شبکه تکفاز به صورت مجزا استفاده شوند، مجموع توان نامی آنها چقدر است؟
- ۲) دو ترانسفورماتور سه فاز با توانهای ۳۰ KVA و ۴۵ KVA با ولتاژ اتصال کوتاه برابر بار ۶۰ KVA را تغذیه می کنند. سهم بار هر یک را بدست آورید.
- ۳) سه ترانسفورماتور سه فاز با توانهای ۲۰ KVA و ۳۵ KVA و ۵۰ KVA به ترتیب دارای ولتاژ اتصال کوتاه ۶ و ۵/۴ و ۵ درصد می باشد. اگر توان تحمیلی بار ۹۰ KVA باشد مطلوب است : سهم بار هر یک از ترانسفورماتورها
- ۴) یک ترانسفورماتور سه فاز ۲۰۷/۴۰۰V با توان ظاهری ۸۰ KVA دارای تلفات ثابت ۸۵۰ W و تلفات متغیر ۱۲۵۰ W می باشد. راندمان ترانسفورماتور در بار نامی و با ضریب قدرت ۰,۷۵ پس فاز را بدست آورید.
- ۵) یک ترانسفورماتور ۶KV/۴۰۰V با توان نامی ۲۰ KVA دارای تلفات آهنی و مسی نامی به ترتیب ۲۵۰ W و ۴۰۰ W می باشد. بدست آورید:
الف) راندمان ترانسفورماتور در ۰/۷۵ بار نامی اهمی خالص
ب) راندمان ماکزیمم.

