



دانشگاه کاشان

مبحث شانزدهم:

مباحث تکمیلی در ترانسفورماتورهای سه فاز

- موازی کردن ترانسفورماتورهای سه فاز
- کار نامتعادل ترانسفورماتورهای سه فاز
- حالات گذرا در ترانسفورماتورها
- نیروهای مکانیکی در ترانسفورماتورها





برای موازی نمودن شروط اساسی زیر باید برقرار باشند:

۱- برابر بودن نسبت تبدیل آنها

۲- اختلاف فاز برابر (وابسته به گروه برداری ترانسها)

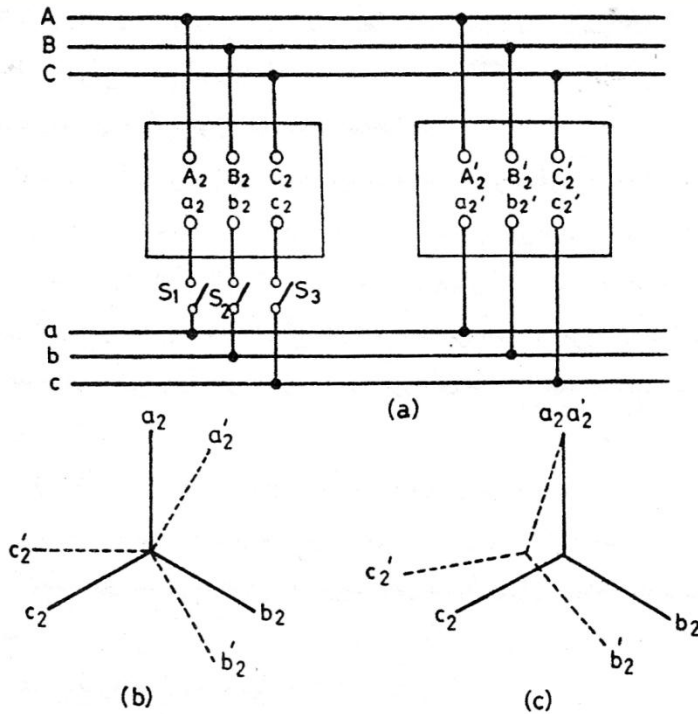
۳- توالی فازهای یکسان

دیگر شروط مورد نیاز (جهت تقسیم بار متعادل بین دو ترانس):

۱- دارا بودن راکتانسهای پراکندگی (pu) برابر

۲- نسبت راکتانسهای پراکندگی به مقاومت های معادل برابر





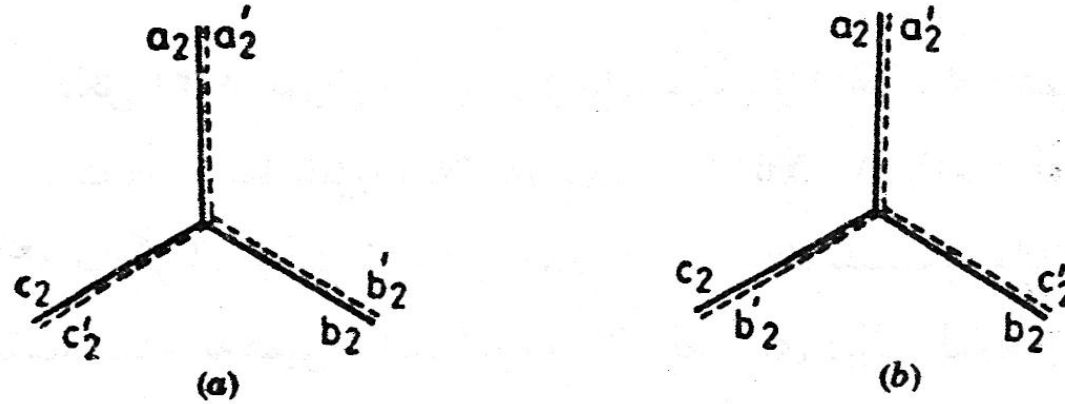
کار موازی ترانسهای سه فاز با گروههای مختلف

به دلیل ایجاد اختلاف ولتاژ بین دو طرف کلیدهای S_2 و S_3 ، موازی نمودن این دو ترانس معادل با عبور جریان گردشی بسیار بالا از ثانویه‌های ترانسها و آسیب دیدن آنها می شود.



□ شرایط موازی کردن

➤ شرط وجود توالی فاز یکسان



در اینجا هم به دلیل ایجاد اختلاف ولتاژ بین دو طرف کلیدهای S_2 و S_3 ، موازی نمودن این دو ترانس معادل با عبور جریان گردشی بسیار بالا از ثانویه‌های ترانسها و آسیب دیدن آنها می‌شود.

- نتیجه ای که تا به آلان گرفته می‌شود آنست که دو ترانس در صورتیکه دارای گروههای برابر باشند، قابل اتصال موازی با یکدیگر هستند.
- اما با اتصال مناسب سرهای ورودی و خروجی ترانس به بار و شبکه قدرت می‌توان ترانسهای با گروههای متفاوت را با هم موازی نمود.



□ موازی کردن ترانسفورماتورهای سه فاز

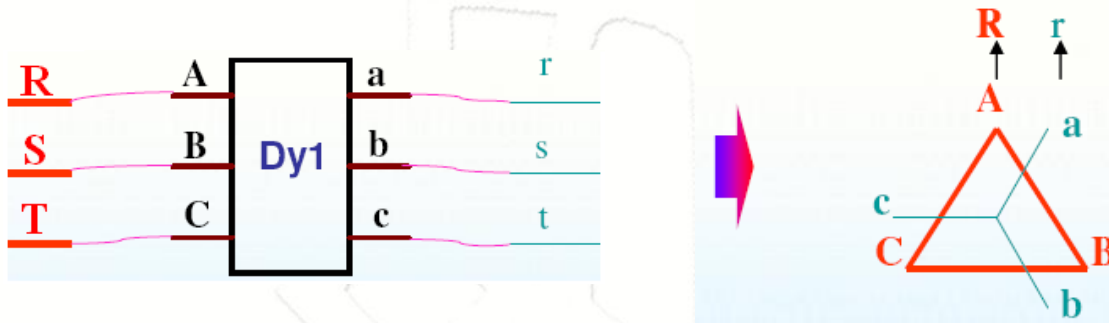
➤ موازی کردن ترانسهای با گروههای متفاوت

در عمل ترانسهای با گروه برداریهای متناسب را می توان با هم موازی نمود و می توان ترانسهایی با گروه برداریهای ویژه پیدا کرد که موازی کردن آنها ممکن نباشد . این بخاطر اختلاف فازهایی است که ممکنست در اینگونه موارد ایجاد شود که ایجاد سیستم سه فاز متعادل را غیر ممکن کنند .

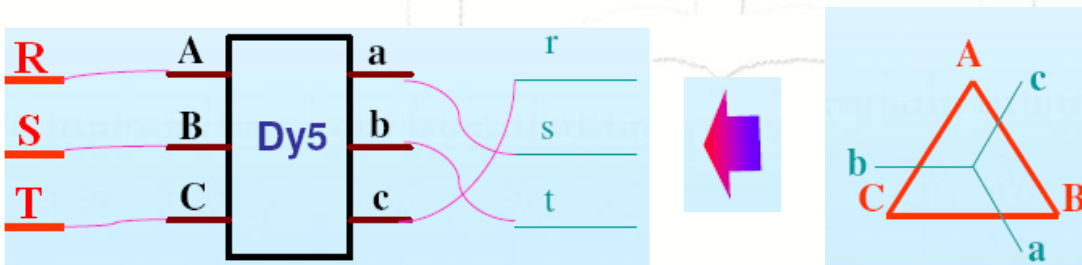
نکته مهمی که در بررسی این موضوع مبنای کار ما می باشد آنست که اگر بواسطه قرار گرفتن یک ترانس در یک مدار اختلاف فاز بین ولتاژ فازهای هم نام این مدار (مثلا R با r ، S با s یا T با t) مقدار ویژه ای شد ، چنان فازهایی از ترانس موازی شونده را باید به این فازهای هم نام وصل کنیم که همان اختلاف فاز را داشته باشند .



برای موازی کردن دو ترانس با گروه برداریهای Dy1 و Dy5 اینگونه عمل می شود:
 اتصالات ترانس اول به دلخواه انجام می شود.
 از روی دیاگرام برداری اختلاف فاز بین دو فاز هم نام بدست می آید.



دیاگرام برداری ترانس دوم را کشیده و نوع سر بندی را تعیین می کنیم.

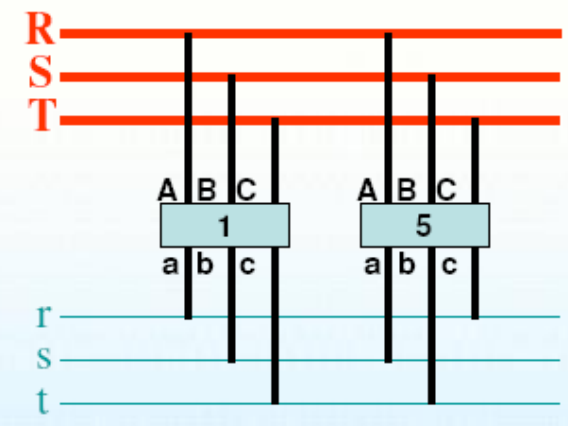
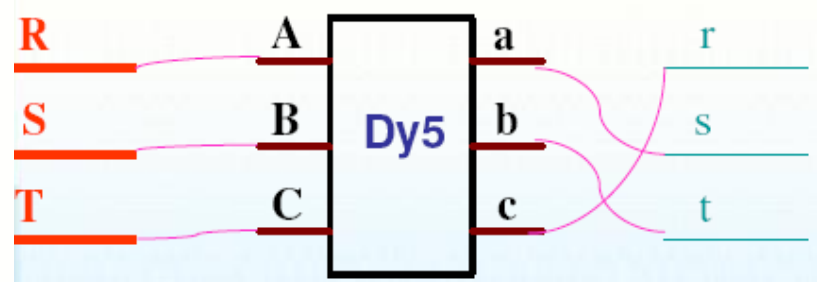




□ موازی کردن ترانسفورماتورهای سه فاز

➤ موازی کردن ترانسهای با گروههای متفاوت

این شکل را معمولاً بصورت زیر نمایش می دهند :





موازی کردن ترانسفورماتورهای سه فاز

تقسیم بار بین دو ترانسفورماتور موازی

✓ در صورتیکه ولتاژهای بی باری دو ترانس با یکدیگر برابر باشند، تقسیم بار بین دو ترانس از روابط زیر قابل محاسبه است:

$$S_{\text{load}} = S_1 + S_2$$

$$\begin{cases} S_1 = \frac{Z_{e_2}}{Z_{e_1} + Z_{e_2}} S_{\text{load}} \\ S_2 = \frac{Z_{e_1}}{Z_{e_1} + Z_{e_2}} S_{\text{load}} \end{cases}$$

$$S_{\text{load}} = \text{توان ظاهری بار}$$

$$\Gamma_{ei} + X_{ei} = Z_{ei}$$





➤ دلایل نامتعادل کار کردن ترانسفورماتور سه فاز:

- ۱- تغذیه بارهای تک فاز از خروجی های ترانسفورماتورهای سه فاز
- ۲- عدم تقارن در سیم پیچی های سه فاز
- ۳- عدم تعادل در بارهای تک فاز متصل به سه فاز خروجی ترانس
- ۴- اتصال کوتاه های تک فاز

➤ اثرات مضر نامتعادل کار کردن:

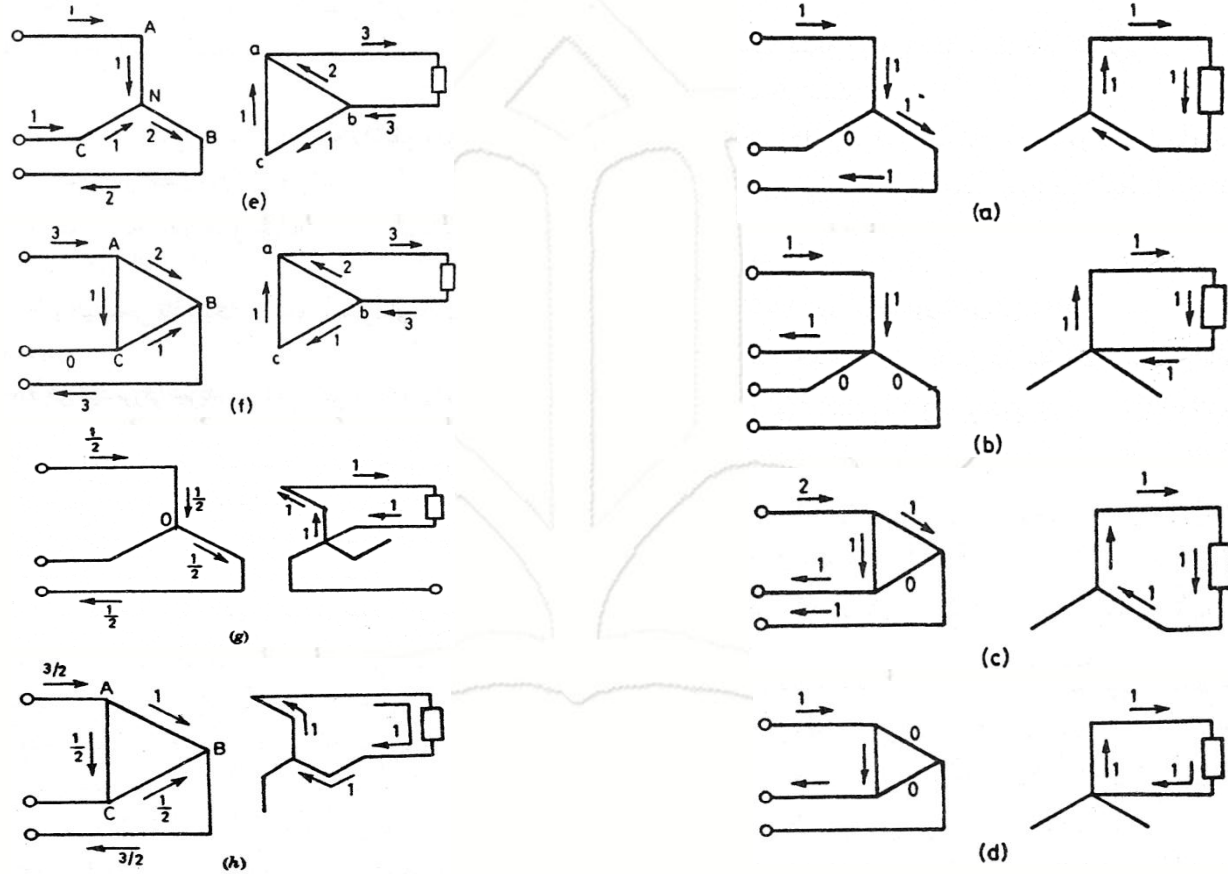
- ۱- افزایش تلفات هسته و تلفات اهمی و لذا ایجاد حرارت بیشتر و نتیجتاً کاهش عمر ترانسفورماتور.
- ۲- ولتاژهای فاز و خط نامتعادل و از شکل طبیعی خود خارج می شوند.
- ۳- مقادیر نامی ترانسفورماتور کاهش می یابد.



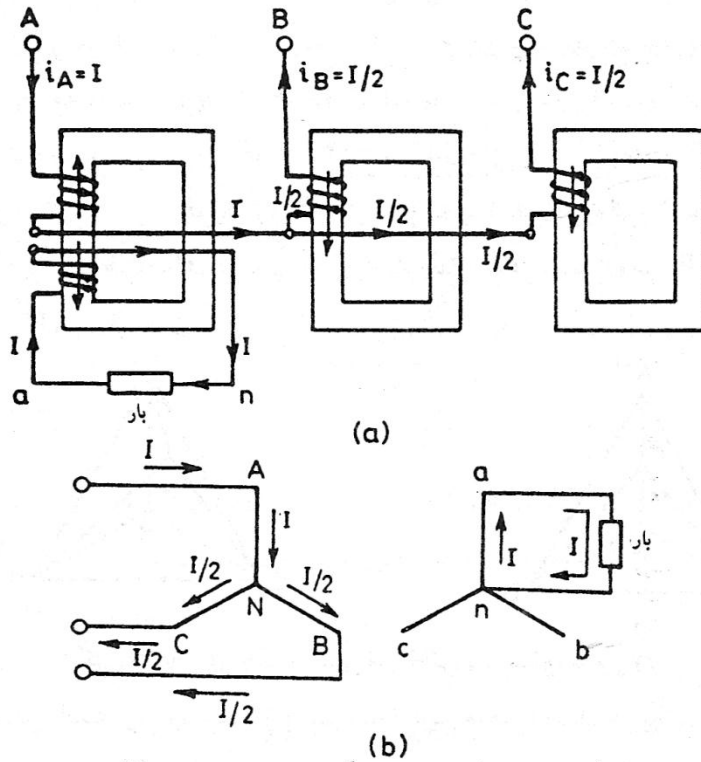


کار نامتعادل ترانسفورماتورهای سه فاز

حالت‌های مختلف تغذیه تکفاز از ترانس سه فاز



فرض کنیم که از سیم برگشتی متصل به نقطه ستاره در اولیه استفاده نشود.



✓ به دلیل آنکه هیچ جریانی از ثانویه سیم پیچ‌های B و C نمی‌گذرد، پس تعادل آمپردور در اولیه و ثانویه برقرار نمی‌شود.

✓ لذا جریان مغناطیس‌کنندگی در فازهای B و C افزایش می‌یابد.

✓ در نتیجه، اگر جریان بار I به اندازه کافی بزرگ باشد، سبب افزایش زیاد جریان مغناطیس‌کنندگی شده و هسته بطور قابل ملاحظه‌ای اشباع می‌شود.

✓ اگر اولیه ترانس به یک سیستم قدرت بزرگ وصل شود، عدم تعادل در ولتاژ خط پیش نمی‌آید، اما نقطه ستاره دیگر خنثی نخواهد بود.

شکل ۴۴-۱: بار یکفاز بین خط و خنثی در گروه ترانسفورماتور Yy بدون خط خنثی



❖ مطالعه حالات گذرای ترانسفورماتور در دو گروه انجام می شود:

۱- حالات گذرای اضافه جریان:

- جریان هجومی ناشی از کلیدزنی

- اتصال کوتاه در ترانسفورماتور

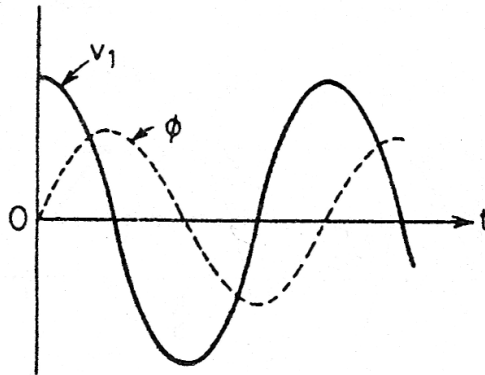
۲- حالات گذرای اضافه ولتاژ:

- اضافه ولتاژهای داخلی: تغییر ناگهانی بار، کلیدزنی، خطاهای سیستم نظیر اتصال کوتاه نامتقارن، فرو افتادن سیم و ...

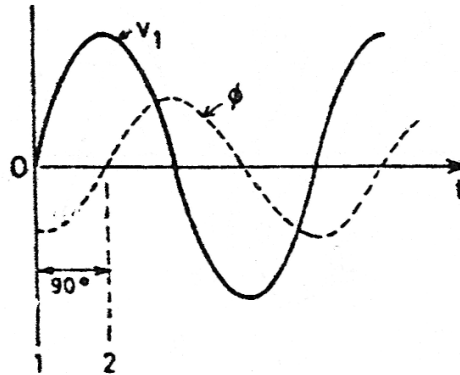
- اضافه ولتاژهای خارجی: برخورد مستقیم صاعقه، القاء الکترومغناطیسی ناشی از تخلیه بین دو ابر، القاء الکتروستاتیک ابر

❖ بررسی کیفی پدیده کلیدزنی در ترانسها:

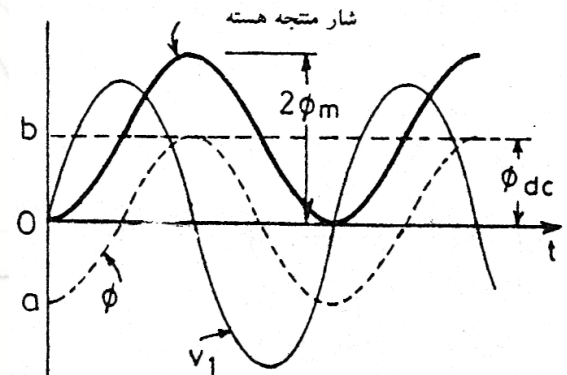
- ✓ **فرض کنید ترانس بی بار است.** اگر کلیدزنی اولیه ترانسفورماتور در زمانی صورت بگیرد که دامنه ولتاژ اولیه در حداکثر مقدار خود باشد، به دلیل اختلاف فاز ۹۰ درجه بین آنها، شار مغناطیس کننده از مقدار صفر بصورت یک تابع سینوسی تغییر می کند.
- ✓ اما اگر کلیدزنی به نحوی صورت بگیرد که ولتاژ اعمالی به اولیه در مقدار ماکزیمم نباشد، طبق تئوری شار باید از مقدار غیر صفری شروع به نوسان می کند. اما در عمل طبق قانون پیوستگی شار، چون شار قبل از کلیدزنی صفر است، شار بعد از آن هم صفر می شود. از طرفی چون شار بصورت سینوسی تغییر می کند، لذا شار ایجاد شده در مدار یک مولفه DC پیدا می کند.



(الف) تغییرات شار ϕ وقتی V_1 در لحظه وصل در حداکثر مقدار خود باشد.



(ب) تغییرات شار ϕ برای ترانس حالت ایده‌آل (بدون در نظر گرفتن پدیده کلیدزنی)

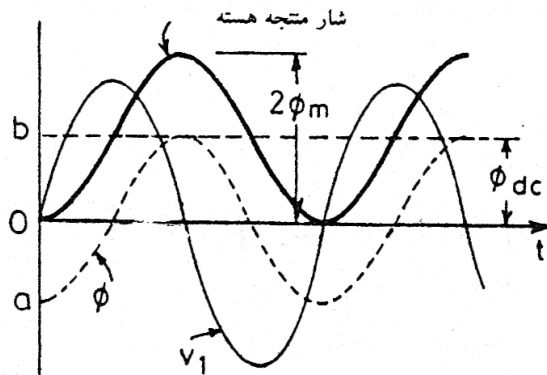


(ج) تغییرات شار ϕ برای ترانس واقعی و با در نظر گرفتن پدیده کلیدزنی

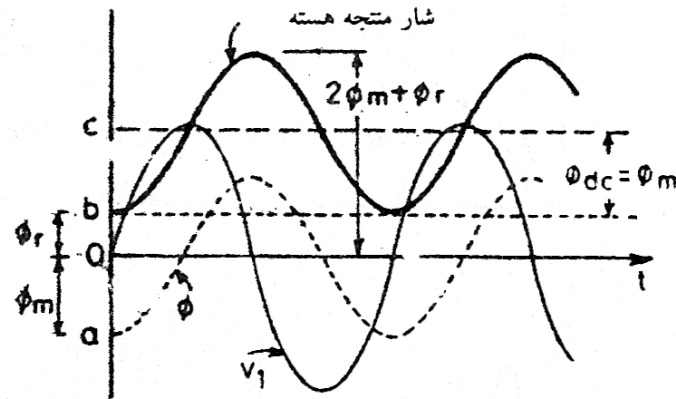
✓ لذا شار متوجه هسته حول مقدار شار DC ایجاد شده (ϕ_{dc}) با دامنه ϕ_m شروع به نوسان می کند.

✓ افزایش دامنه شار به مقدار مطلق $2\phi_m$ سبب به اشباع رفتن هسته و در نتیجه افزایش شدید جریان مغناطیس کننده هسته به مقدار ۴ تا ۶ برابر مقدار نامی آن می شود.

✓ در صورت وجود پسماند در هسته ترانس، حداکثر مقدار شار باز هم افزایش بیشتری می یابد.



(الف) اثر کلیدزنی بر شار مغناطیس کنندگی هسته



(ب) اثر کلیدزنی وقتی شار پسماند نیز وجود داشته باشد



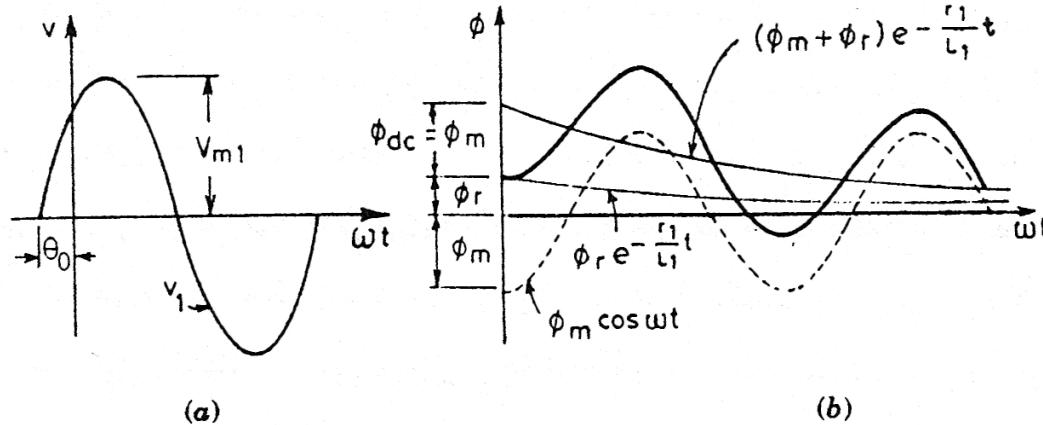
بررسی تحلیلی:

وجود مقاومت اهمی سیم پیچ اولیه سبب می شود تا با گذشت زمان مولفه DC شار از بین رفته و شار به حالت سینوسی باز گردد.

$$v_1(t) = V_{m1} \sin(\omega t + \theta_0)$$

به فرض ولتاژ اعمالی به این شکل باشد:

$$\Rightarrow \phi(t) = (\phi_m \cos \theta_0 \pm \phi_r) e^{-\frac{r_1}{L_1} t} - \phi_m \cos(\omega t + \theta_0)$$



بررسی تحلیلی پدیده هجوم در ترانسفورماتور



▪ به دلیل وجود اختلاف فاز بین ولتاژهای اعمال شده به سیم پیچهای ترانس سه فاز، جریان هجومی همواره وجود خواهد داشت.

❖ برخی روش های کاهش جریان هجومی:

1. استفاده از مقاومت راه انداز و کلید دو مرحله‌ای: وجود مقاومت سری، ولتاژ اولیه ترانس را به نصف کاهش می دهد.
2. حذف پس ماند مغناطیسی: با اتصال یک خازن به اولیه ترانس و هنگام قطع ترانس پسماند مغناطیسی حذف می شود.
3. کلیدزنی در طرف فشار قوی: چون سیم پیچ فشار ضعیف به هسته نزدیکتر است، سطح عبور شار آن کمتر بوده و چگالی شار در آن افزایش می یابد که منجر به ایجاد اشباع بیشتر می شود.

▪ ترانس های قدرت معمولا بدون بار کلیدزنی می گردند. اما ترانسهای توزیع معمولا زیر بار کلیدزنی می شوند.

▪ جریان هجومی در حالت بارداری تقریبا با جریان هجومی در حالت بی باری برابر است.



عبور جریان از سیم پیچ‌های اولیه و ثانویه ترانس سبب اعمال نیرو بر سیم پیچ‌ها می‌گردد.

$$F = \frac{\mu_0 i_1 i_2}{4\pi d}$$

وقتی جریان‌ها در یک جهت باشند، هادیها یکدیگر را جذب می‌کنند و وقتی جریان‌ها در خلاف جهت هم باشند، یکدیگر را دفع می‌نمایند.

❖ انواع نیروهای مکانیکی در ترانسفورماتور:

1. نیروهای داخلی: به علت اثر متقابل جریان‌ها در یک سیم پیچی ایجاد می‌شود که از نوع جاذبه است.
2. نیروهای خارجی: به علت اثر متقابل بین جریان‌های سیم پیچی‌های اولیه و ثانویه است و از نوع دافعه است.

