



تأثیر ارتفاع نصب بر ظرفیت واقعی ترانسفورماتورهای توزیع و انتقال

دکتر منصور رفیعی

۱- مقدمه

معمولاً ارتفاع نصب ۱۰۰۰ متر از سطح دریا به عنوان شرایط استاندارد طراحی ترانسفورماتورها در نظر گرفته می‌شود. با توجه به شرایط جغرافیایی کشور، ارتفاع نصب ترانسفورماتور در برخی موارد طبق شرایط استاندارد طراحی نیست و باید در بهره‌برداری از ترانسفورماتور به این مورد توجه گردد. در این مقاله ابتدا تأثیر ارتفاع روی چگالی هوا و قابلیت خنک‌کنندگی هوا در ارتفاع‌های بالاتر از ۱۰۰۰ متر بررسی و سپس مقدار بار قابل تغذیه توسط ترانسفورماتور در ارتفاع‌های بالاتر از ارتفاع استاندارد تعیین می‌گردد.

۲- اثر ارتفاع روی فشار بارومتریک و چگالی هوا

تغییرات فشار بارومتریک (چگالی نسبی هوا) با ارتفاع طبق معادلات (۱) محاسبه می‌شود:

$$\log_{10} \frac{P_0}{P} = \frac{A}{221.15 \times T_{ms}} \quad (1)$$

$$T_{ms} = \frac{fA}{\ln \frac{298}{T}}$$

$$T = 298 - fA$$

که در آن A ارتفاع بر حسب فوت، Tms دمای متوسط ستون هوا بر حسب درجه کلوین، f نرخ انحراف درجه حرارت که برابر ۰/۰۱۹۸۱۲ درجه بر فوت است. P₀ فشار هوادر سطح دریا و P فشار هوادر ارتفاع A بر حسب میلیمتر جیوه است.

۳- اثر ارتفاع روی افزایش دمای ترانسفورماتورها

از آنجا که انتقال گرما بوسیله جابجایی، از چگالی هوا تأثیر می‌پذیرد همه ترانسفورماتورهای با خنک‌کنندگی



طبیعی از ارتفاع محل نصب از سطح دریا اثر می پذیرند که مقدار آن بستگی به نسبت تلفات کنوکسیون به تابش می باشد. ترانسفورماتورهای با تانک صاف کمترین اثر پذیری را نسبت به ارتفاع نصب دارند. زیرا ۵۵٪ تلفات بوسیله تشعشع صورت می گیرد که تشعشع نیز وابسته به ارتفاع نیست. درحالیکه بیشترین اثر ارتفاع روی ترانسفورماتورهای با رادیاتور نمایان می شود زیرا پخش گرمای ناشی از تلفات به روش تشعشع درمقایسه با پخش تلفات کنوکسیون کوچک است. انتقال گرما بوسیله کنوکسیون بکمک فرمول ساده (۲-۳) توصیف می شود.

$$w_c = k \cdot \theta_c^n \quad (2)$$

که در آن w_c تلفات کنوکسیون بر حسب $\frac{W}{in^2}$ ، k عددی ثابت است و θ_c افزایش درجه حرارت بر حسب سانتی گراد و n مقدار نما از ۱ تا ۱/۲۵ (وابسته به شکل و موقعیت سطح خنک شونده) است. در سطح دریا برای بدنه صاف (بدون رادیاتور):

$$k = 0.0014$$

$$n = 1.25$$

تلفات برای هر افزایش دمایی با ریشه دوم چگالی مواد (در اینجا هوا) تغییر می کند. همچنین برای صفحات عمودی غیر صاف، پیچشهای سطح در مقابل عبور هوا مقاومت می کنند که لازم است تصحیحی صورت بگیرد.

معادله (۲) مجدداً به صورت زیر نوشته می شود:

$$w_c = 0.0014 \times F \times \sqrt{P} \times \theta^{1.25} \quad (3)$$

که در آن F ضریب اصطکاک هوا (برای سطح صاف ۱ است) و P فشار بارمتریک (در سطح دریا ۱ می باشد)

است.

رنگ سطح تانک اثری بر تلفات گرما بوسیله کنوکسیون ندارد. θ در فرمول بالا به صورت معادله (۴) تعریف

می شود:

$$\theta = \frac{191 w_c^{0.8}}{F^{0.8} P^{0.4}} \quad (4)$$



بنابراین افزایش دما، با توان ۰/۴ فشار هوا نسبت عکس دارد. هنگامیکه قسمتی از تلفات بصورت جابجایی صورت

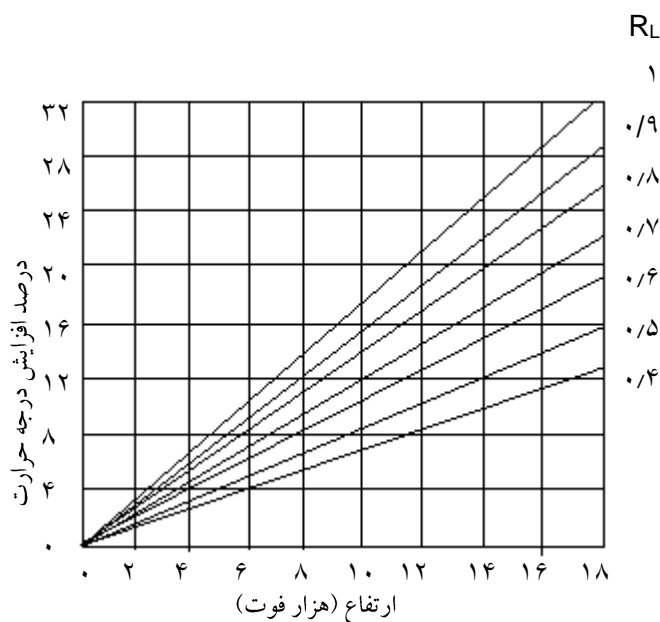
$$\theta = \frac{191w_c^{0.8} R_L}{F^{0.8}} \quad \text{می گیرد. اثر فشار هوا با نسبت تلفات جابجایی به تلفات کل کاهش خواهد یافت.} \quad (5)$$

که در آن R_L نسبت تلفات جابجایی به تلفات کل می باشد.

(تلفات جابجایی + تلفات تشعشع) / تلفات جابجایی (R_L)

شکل (۱) اثر ارتفاع را روی افزایش دمای ترانسفورماتورهای با خنک کنندگی طبیعی با مقادیر مختلف R_L نشان

می دهد. در ترانسفورماتورهای با وزش طبیعی هوا می توان مقدار R_L را مساوی ۱ فرض کرد.



شکل (۱) اثر ارتفاع روی افزایش دمای ترانسفورماتورهای با خنک کنندگی طبیعی با مقادیر مختلف R_L

قدرت ترانسفورماتورها مستقیماً به دفع گرمای حاصله از تلفات در سیم پیچی ها، تلفات در قسمت های مختلف فلزی

ارتباط دارد، لذا لازم می آید که درجه حرارت حاصل از تلفات تخلیه گردیده و در نتیجه قسمت های مختلف

ترانسفورماتور در درجه حرارت مناسبی نگهداری شود.

ترانسفورماتورهای توزیع برای دفع گرما از هوای اطراف استفاده می کنند و وابستگی شدیدی به هوای اطراف



دارند. بررسی شکل (۱) اثر کاهش چگالی هوا در نتیجه‌ی افزایش ارتفاع، اضافه درجه حرارت ترانسفورماتور را نشان می‌دهد.

با افزایش ارتفاع، توانایی هوا برای خنک‌کنندگی کاهش می‌یابد. البته میانگین درجه حرارت محیط پایین‌تر رایج در ارتفاع‌های بالاتر ضریب ارتفاع مورد نیاز برای کاهش قدرت ترانسفورماتور را تقریباً جبران می‌کند.

۴- بارگذاری ترانسفورماتور برای عمر متوسط معمولی

بار مجاز ترانسفورماتور برای عمر متوسط معمولی بستگی به طراحی خصوصیات ترانسفورماتور دارد، که شامل افزایش درجه حرارت در بار نامی، درجه حرارت محیط خنک‌کننده، مدت اضافه بار، ضریب بار، و ارتفاع بالاتر از سطح دریا است. ترانسفورماتورها با مبنای افزایش نقطه داغ $55^{\circ}C$ یا $65^{\circ}C$ بیشتر از درجه حرارت محیط طراحی می‌گردند به هر جهت در عملکرد واقعی ترانسفورماتورها، باید درجه حرارت سیم پیچی به عنوان محدودیت ترانسفورماتور به کار رود.

ترانسفورماتورها ممکن است بطور مستمر با نقطه داغ سیم پیچی بالاتر از $95^{\circ}C$ برای ترانسفورماتورهای با افزایش نقطه داغ $55^{\circ}C$ و $110^{\circ}C$ برای ترانسفورماتورهای با افزایش نقطه داغ $65^{\circ}C$ عمل کنند.

مطالب این بخش مربوط به هر دو سیستم عایقی زیر می‌شود:

(۱) آن دسته از ترانسفورماتورهایی که برای کار مداوم $55^{\circ}C$ بالاتر از درجه حرارت محیط طراحی شده‌اند.

(۲) آن دسته از ترانسفورماتورهایی که برای کار مداوم $65^{\circ}C$ بالاتر از درجه حرارت محیط طراحی شده‌اند.

عایق در ترانسفورماتورهای با افزایش $65^{\circ}C$ تحمل بیشتری در درجه حرارت‌های بالاتر با یک عمر متوسط معمولی دارند.

۵- شرایط استاندارد طراحی ترانسفورماتور

برای یک ترانسفورماتور پر شده با روغن شرایط استاندارد طراحی ترانسفورماتور عبارتند از:



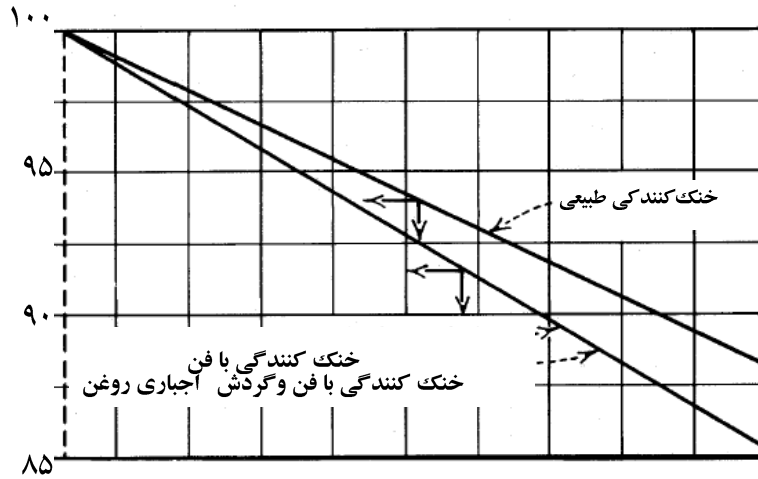
- ۱) در ترانسفورماتور با سیستم خنک کننده هوا، درجه حرارت هوای خنک کننده (درجه حرارت محیط) نباید از $40^{\circ}C$ بیشتر شود و میانگین درجه ی هوای خنک کننده برای هر دوره ۲۴ ساعته نباید از $30^{\circ}C$ بیشتر شود.
 - ۲) ارتفاع محل نصب نباید از ۱۰۰۰ متر بیشتر شود (۳۳۰۰ فوت)
- در صورتی که هر کدام از شرایط بالا تغییر کنند باید ضرایبی برای بارگیری ترانسفورماتور اعمال شود. ضرایب مربوط به تغییر ارتفاع در این مقاله به صورت نمودار و همچنین یک راه حل ساده تر آمده است.

۶- تاثیر ارتفاع روی تعیین ظرفیت واقعی ترانسفورماتور

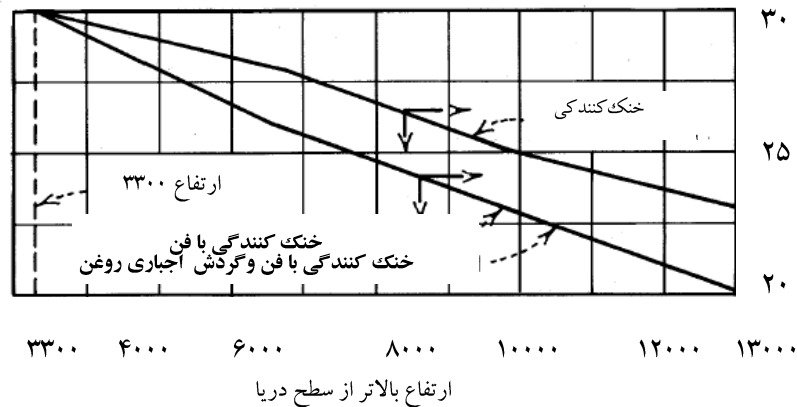
- مقدار بار مجاز ترانسفورماتور بر حسب درصد از بار نامی آن در ارتفاع های بالاتر از ارتفاع استاندارد در شکل (۲) نشان داده شده است. اگر میانگین درجه حرارت محیط نشان داده شده در شکل (۲-ب) برای ارتفاع داده شده زیاده تر نباشد بار مجاز لازم نیست طبق شکل (۲-الف) کاهش یابد.
- با دقت در نمودار، یک راه حل ساده تر برای پیدا کردن این ضریب بدست می آید. برای ترانسفورماتورهای با خنک کننده طبیعی به ازای هر ۵۰۰ متر افزایش ارتفاع، ۲٪ و برای ترانسفورماتورهای با خنک کننده با فن، یا ترانسفورماتورهای با خنک کننده فن و گردش اجباری روغن، به ازای هر ۵۰۰ متر افزایش ارتفاع کمی بیشتر از ۳٪ از ظرفیت مجاز کاسته می شود.



بار مجاز ترانسفورماتور بر حسب درصد از بار نامی آن



شکل الف



شکل (ب)

شکل (۲) الف: بار مجاز ترانسفورماتور بر حسب درصدی از بار نامی آن
ب: حداکثر درجه حرارت محیط در ارتفاعهای مختلف بدون کاهش بار