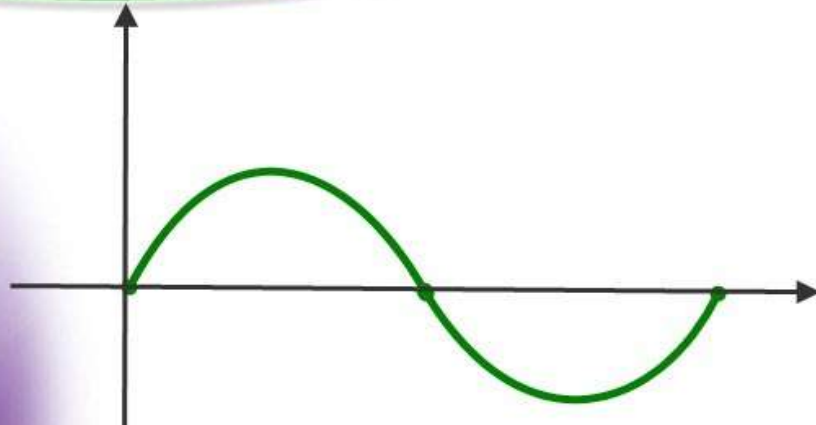


برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

موضوع پروژه:

بررسی اصول کار انواع تب چنجرها و

تشریح سیستمهای فرمان انواع تب چنجرها

برای خرید فایل word این پروژه [اینجا کلیک کنید](#).

(شماره پروژه = ۲۴۵)

پشتیبانی: ۰۹۳۵۵۴۰۵۹۸۶

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

۱.۱.۱.۱.۱.۱.۱.۱ مقدمه

چنانچه میدانیم یکی از مشخصه های مهم یک سیستم قدرت ایده ال وجود ولتاژ نسبتاً "ثابت در همه نقاط شبکه است، انرژی الکتریکی مورد نیاز مصرف کننده ها وقتی دارای کیفیت مطلوب میباشد که تغییرات ولتاژ و فرکانس در آن از حد معینی تجاوز نکند. یکی از مهمترین نکات در تولید و توزیع انرژی الکتریکی ثابت نکه داشتن ولتاژ و فرکانس برای مصرف کنندگان میباشد. عمل تثبیت فرکانس در نیروگاه و عمل تنظیم و تثبیت ولتاژ میتواند در هر مرحله از تولید، انتقال و یا توزیع انجام پذیرد. کاهش ولتاژ از سطح مجاز باعث عدم کارکرد صحیح و کاهش راندمان خواهد شد و افزایش بیش از حد آن نیز موجب آسیب رسیدن به تجهیزات در دستگاههای الکتریکی میگردد. بعنوان مثال گشتاور یک موتور القایی با توان دوم ولتاژ ترمینالهای آن متناسب است و یا شار نوری یک لامپ با ولتاژ آن تغییر میکند. همچنین بالا رفتن ولتاژ پدیده خطرناکی برای سیستم بوده که باعث ایجاد جرقه واز بین رفتن عایقها میشود. ایجاد ولتاژ بالا میتواند علل مختلفی از جمله کاهش بار سیستم ها، انتقال با خاصیت خازنی بالا، قطع ناگهانی بار و... داشته باشد. در صورت عدم کنترل افزایش ولتاژ عمر مفید عایقها کاهش یافته و تجهیزات آسیب خواهد دید. اساس کار و ساخت دستگاههای الکتریکی بر این حقیقت استوار است که در یک ولتاژ نسبتاً "ثابتی کار کنند، و تغییرات ولتاژ آنها حتی المقدور در محدوده مشخصی در حدود $\pm 5\%$ باشد. از آنجاییکه ولتاژ در نقاط مختلف شبکه یکسان نیست اگر کنترلی روی ولتاژ این نقاط صورت نگیرد ولتاژ دائماً "در حال تغییر بوده و مقدار ثابتی نخواهد داشت. بنابراین تثبیت و تنظیم ولتاژ نقاط یک سیستم قدرت

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

کاملاً" ضروری بنظر می رسد و عدم توجه به این امر مهم چه بسا منجر به از دست دادن قسمتی از شبکه

و بروز حوادث ناگوار گردد.

این واقعیت که ولتاژ در کلیه قسمت‌های سیستم قابل اندازه گیری است، کنترل این مشخصه را آسان نموده

و شرایط را بمنظور چاره اندیشی و نظارت و کنترل فراهم آورده است. بدین لحاظ یکی از وظایف مهم

مراکز کنترل شبکه (دیسپاچینگ) کنترل ولتاژ میباشد. با پیشرفتهای روزافزونی که در زمینه ساخت

تجهیزات الکتریکی بوجود آمده است، بسیاری از اعمال کنترلی بر روی شبکه میسر گردیده است. یکی از

روشهای کنترل ولتاژ که قسمت اصلی بحث در این پروژه را تشکیل میدهد استفاده از ترانسفورماتورهای

با تپ چنجر قابل عمل زیر بار میباشد. این کنترل توسط تغییر در نسبت تبدیل ترانس انجام میگردد. بدین

ترتیب که تعداد اولیه و ثانویه ترانسفورماتور تغییر کرده و در نتیجه ولتاژ خروجی تغییر خواهد کرد. وسیله

ای که این کار را در ترانسفورماتور انجام میدهد تپ چنجر نام دارد.

عمل تغییر دور معمولاً " روی سیم پیچ فشار قوی ترانسفورماتور انجام میگردد و عملکرد تپ چنجر

در حقیقت افزایش یا کاهش تعداد دورهای موثر سیم پیچ ترانسفورماتور بوده و استفاده از این روش

معمولترین روش کنترل ولتاژ در ترانسفورماتورهای قدرت بالا میباشد. همچنین با توجه به مقایسه فنی

و اقتصادی روشهای کنترل ولتاژ و توانایی تپ چنجر نیاز شبکه به کنترل ولتاژ از این طریق بخوبی احساس

میگردد.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم



بررسی اصول کار انواع تپ چنجرها

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

مقدمه ای درباره تپ چنجرها

بیش از 65 سال است که از تپ چنجرهای قابل قطع زیر بار در ترانسفورماتورها استفاده میشود. هدف استفاده از آنها کنترل سطح ولتاژ و نسبت دور بوده و علاوه بر کنترل سطح ولتاژ کنترل توان اکتیو و راکتیو در سیستمهای الکتریکی نیز با این دستگاه امکان پذیر است. بدون وجود این دستگاهها پارامترهای فوق در نیروگاهها و یا

دریستگاهی که دارای تپ چنجر غیر قابل قطع زیر بار بودند قابل کنترل بود.

در کشور آلمان 96٪ ترانسفورماتورهای بالای 10 MVA به این دستگاه مجهز می باشند و در دیگر کشورها این مسئله رعایت میگردد

عموماً افزایش این دستگاهها

وابسته به افزایش بار و اتصالات داخلی شبکه های الکتریکی می باشد.

هدف تپ چنجرهای قابل قطع زیر بار بهبود راندمان سیستم بوده و این تکنیک در

تمام دنیا پذیرفته گردید. در سال 1962 دکتر جانسون طرح استفاده از مقاومت جهت

تعویض تپ را پیشنهاد کرد. چند سال بعد ترانسفورماتورهای 110 KV و 30MVA و

اتو ترانسفورماتورهای 110 KV و 100MVA به این سیستم مجهز شدند و پس از

گذشت حدود ۱۰ سال این وسیله جایگاه خاصی در شبکه های فشارقوی پیدا کرد. در

ادامه برای آشنایی بیشتر با ساختمان و انواع تپ چنجرها توضیحاتی ارائه می گردد.

در این قسمت ابتدایه شرح مختصری در رابطه با اصول کار و انواع تپ چنجرها از لحاظ عملکرد در مدار می پردازیم و سپس مطالبی در مورد انواع

مربوط به آن بطور مشروح

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

توضیح داده خواهد شد.

۱ - ۴ - الف) اصول کار

در ترانسفورماتورها برای اینکه بتوانیم از ولتاژهای مختلفی استفاده کنیم به جای آنکه از دوسراستفاده شود سرهای خروجی بیشتری ازسیم پیچها گرفته میشود وبسته به مورد ونیاز هنگام استفاده از ترانسفورماتور از یکی از سرهای خروجی استفاده می نماییم وتعداد دورهای سیم پیچ را کاهش یا افزایش میدهیم . انتخاب هر یک از سرهای فرعی تعداد دور موثر را تغییر داده و در واقع این عمل منجر به تغییر در ولتاژ خروجی می گردد و در نهایت در صورت تغییر در ولتاژ ورودی دارای ولتاژ خروجی ثابت مورد انتظار خواهیم بود. وسیله ای که توسط آن به حالت های مختلف دسترسی

۱ ۴ - پیدایمی کنیم وبه مشابه یک تعویض کننده انشعاب عمل می کند و توسط آن ولتاژ

۱ ۴ - ترانسفورماتور را در مقدار مطلوب تنظیم و کنترل می نماییم «تپ چنجر» نام دارد.

تپ چنجرها به صورت تکفاز ویاسه فاز ساخته می شود و وجود این دستگاهها بر عملکرد ترانسفورماتورها و روابط و معادلات حاکم بر مدار معادل هیچگونه تاثیری نمی گذارد. لازم است تاکید شود که در تپ چنجر هیچگونه سیم پیچی که در نسبت تبدیل

ترانسفورماتور نقش داشته باشد وجود ندارد و فقط انشعابات خروجی سیم پیچ ها است که به تپ چنجر انتقال

داده می شود و در واقع عملکرد تپ چنجر مشابه یک

کلید است وبسته به مورد مطابق فرامین مربوطه عمل می کند.

باتوجه به اینکه کلیدزنی های زیادی (تغییرات وضعیت) در یک پریود بهره برداری

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

و نگهداری انجام می شود به این خاطر مخزن روغن دستگاه تپ چنجر بایستی از مخزن اصلی روغن ترانس

جدا باشد البته در تپ چنجرهای با ظرفیت قطع پایین و

غیر قابل عمل زیر بار به دلیل عدم نیاز به مسائل فوق تغییر وضعیت آنها در تانک ترانسفورماتور انجام می شود

۱ - ۴ - ب) انواع تپ چنجر از لحاظ عملکرد در مدار

تپ چنجرها را از این لحاظ بدو دسته تقسیم می کنند:

تپ چنجرهای غیر قابل عمل زیر بار



برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار

۱ - ۱-۱) تپ چنجرهای غیر قابل عمل زیر بار

موارد استعمال این نوع تپ چنجر محدود بوده و فقط در جاهایی که قطع شدن لحظه ای برای مصرف کننده هابدون زیان باشد و یا تنظیم و لتاژ مداوم مورد نیاز باشد بکار برده

۱.۴.۱.۱.۱.۱.۱) میشود این دستگاه زمانی میتواند عمل تغییر تپ را انجام دهد که ترانسفورماتور

قدرت توسط کلیدهای فشار قوی از هر دو طرف (اولیه و ثانویه) ایزوله باشد و چنانچه

ترانسفورماتور صرفاً مصرف کننده ای را تغذیه کند فقط قسمت منبع باید از ترانس جدا باشد.

باتوجه به اینکه مکانیزم این تپ چنجر بوسیله دست قابل عمل میباشد اینتراک لازم به منظور جلوگیری

از عملکرد سهوی و یا اشتباه پیش بینی میگردد. در این تپ چنجرها به لحاظ اینکه مدار خاصی برای قطع

جریان و تغییر وضعیت لازم ندارند پیچیدگی زیادی در مدارات آنها مشاهده نمیشود و در ترانسفورماتورهای

با قدرت کم

(توزیع) مدارات تغییر وضعیت در داخل ترانسفورماتور بوده و توسط یک کلید سلکتوری که بر روی سقف

ترانسفورماتور نصب شده است عمل تغییر تپ صورت

می گیرد. لازم به ذکر است در ترانسفورماتورهای توزیع که در حال حاضر به این نحو بوده و در قدرت های پایین

مورد استفاده قرار میگیرند معمولاً "به سه حالت بسته میشود که رنج تغییرات $\pm 5\%$ میباشد.

۱.۴.۱.۱.۱.۱.۲) تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

همانطور که گفته شد ترانسفورماتورهایی که در شبکه انتقال و توزیع بکار میروند دارای نسبت تبدیل مختلف

بوده و بدین منظور تغییراتی در حدود چند درصد ولتاژ تغذیه و یا خروجی در سفارش ساخت

منظور میگردد. چون اکثراً در شبکه های توزیع و انتقال خارج کردن ترانسفورماتورها قسمتی از مدار امکان

پذیر نیست دستگاهی بر روی ترانسفورماتور نصب میگردد که بدون قطع نمودن ترانسفورماتور از مدار

تغییرات ولتاژ را انجام میدهد این دستگاه را تپ چنجر یا رگولا تور ولتاژ قابل عمل زیر بار میگویند و طبق

استاندارد IEC214 در مورد تعریف تپ چنجر قابل عمل زیر بار چنین بیان میگردد که: «تپ چنجر قابل

عمل زیر بار وسیله ای است مناسب برای تغییر ارتباط یا اتصال سرهای یک سیم پیچ برای بهره برداری

از ترانسفورماتور در حالیکه برقدار بوده و زیر بار میباشد.»

تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار عموماً از یک کلید محدود کننده با یک امیدانس محدود کننده و یک کلید

انتخاب کننده تپ که به یک کلید تعویض کننده اضافی مجهز باشند تشکیل شده اند که همگی توسط یک

مکانیزم محرک بحرکت درمی آیند در بعضی از طرحها به جای کلید محدود کننده و انتخاب کننده از یک

سوئیچ انتخاب کننده استفاده میشود.

باتوجه باینکه تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار علاوه بر سیستم الکتریکی دارای حرکت مکانیکی نیز

میباشند میتوان گفت که یکی از حساسترین قسمت های ترانسفورماتور هستند. تجربه نشان داده که اکثر

ترانسفورماتورهایی که صدمه می بینند دارای تپ چنجر هستند خرابی ترانسفورماتور از این دستگاه ناشی

میگردد. در قسمت های بعد به منظور شناخت و آشنایی بیشتر با انواع تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار شکل

و اطلاعات فنی چند نمونه از دستگاه فوق بنظر میرسند.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

در اینجا قبل از شروع بحث درباره مدارات سیم پیچی و اصول کار آنها و قسمت های مختلف تپ چنجرهای

قابل عمل زیر بار شرح مختصر تعاریف و اطلاعاتی مربوط به دستگاه های فوق می پردازیم.

۱-۲-۱) تعاریف:

۱) تپ چنجر قابل عمل زیر بار: دستگاهی است که عمل اتصالات در تغییر بهره برداری از یک سیم پیچ

رابعهده دارد در مدتی که ترانسفورماتور برقدار و یا بار دار است را دارا میباشد. این دستگاه از یک کلید

محدود کننده یک مقاومت محدود کننده و یک انتخاب کننده تپ تشکیل شده است.

۲) تپ سلکتور: دستگاهی است که طراحی شده است تا بتواند جریان پیوسته را تحمل کند (نه جریان قطع

و وصل) و بطور پیوسته بایک کلید محدود کننده (دایور ترسوئیچ) مورد استفاده قرار میگیرد تا اتصالات را

برقرار سازد.

۳) کلید محدود کننده (دایور ترسوئیچ): دستگاهی است مخصوص کلید زنی که بطور سری با یک تپ

سلکتور قرار میگیرد تا جریان قطع و وصل را تحمل کند.

۴) سلکتور سوئیچ: دستگاهی است که قادر به قطع و وصل و تحمل جریان بوده و وظایف یک انتخاب کننده

تپ و یک کلید محدود کننده را داراست.

۵) انتخاب کننده تبدیل اضافی: دستگاهی است که برای تحمل جریان عادی طراحی شده است و جریان

قطع و وصل را تحمل نمی کند. کاربرد آن در تپ چنجرهایی با سیم بندی ریز و درشت بوده و جهت

تعویض تپ در رنج بزرگتری نسبت به رنج تنظیم تپ سلکتور بکار میرود بدین معنی که عملکرد این کلید

تعویض تپ بصورت درشت را انجام میدهد.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آر م سایت و به همراه فونت های لازم

۶) مقاومت گذرا (محدود کننده): یک یا چندین واحد مقاومتی است که برای جلوگیری از گسیختگی اتصال

در هنگام تعویض یک تپ با تپ مجاور بکار میرود بدین ترتیب که قبل از قطع مسیر جریان یک تپ

مسیر جریان از طریق این مقاومتها بسته شده و این مسیر بعد از قطع موقعیت اولیه تپ و وصل موقعیت

جدید باز شده و این عمل باعث میشود که در طول زمان تعویض تپ مسیر جریان اصلی قطع نگردد.

۷) مکانیزم محرک: شامل قسمتهائی است که بآهر بار چرخش تپ چنجر تحریک میشوند و با توجه به انرژی

ذخیره شده عمل کنترل را انجام میدهند. مشخصات مکانیزم موتور محرک عبارتند از: جریان نامی

ماکزیمم مقدار جریان نامی، ولتاژ پله و ماکزیمم مقدار آن و فرکانس و سطح عایقی.

۸) جریانهای گردشی: هنگامیکه دو تپ در مدار قرار میگیرند تغییرات ولتاژ بین تپ ها در زمان تبدیل تپ

باعث عبور جریانی در یک مدت مشخص از مقاومت گذرا میگردد این جریان را جریان گردشی میگویند.

۹) عمل تبدیل تپ: برنامه کامل اتفاقاتی را که از آغاز تا زمان گذشتن جریان عبوری از سیم پیچی مربوط به

یک تپ در مجاورت تپ دیگر انجام میگردد را عمل تبدیل تپ گویند.

۱۰) شمارنده ها: شمارنده ها عبارتند از نمراتورهائی جهت مشخص نمودن وضعیت های تپ در تپ

چنجر و تپ های اصلی و همچنین شماره سرویس دهی حالت های تپ، به این شماره ها که معمولاً آزمایشات

مقادیر (\pm) رامیدهند بطوریکه شماره های آنها متناسب یا مثلاً ± 11 وضعیت میباشد که آنها برای مکانیزم

محرک موتوری نیز صادق هستند. هنگام استفاده از شماره وضعیت های تپ در اتصال به یک ترانسفورماتور

همیشه به شماره سرویس دادن وضعیت های تپ چنجر مراجعه میشود.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

(۱۱) آزمایشات نوعی و عمومی: آزمایشات نوعی آزمایشاتی است که روی تعداد خاصی تپ چنجر یا روی

اجزاء و قسمتی از یک تپ چنجر انجام میگیرد و آزمایشاتی که روی کلیه تپ چنجرها انجام میشود
آزمایشات عمومی نام داشته و در این قسمت آنهاست که خارج از مشخصه و دارای معایبی باشند جدا میگردند.
در ادامه راجع به این آزمایشات مفصلاً توضیح داده خواهد شد.

(۱۲) سطح عایقی: مقادیر مقاومت عایقی بین فازها و قسمتهائی که عایق بین آنها قرار دارد در برابر ولتاژهای

ضربه و Power Frequency نسبت بزمین راسطح عایقی میگویند.

(۱۳) عناصر محدود کننده: عناصر محدود کننده شامل کلیدهای هستند که بصورت الکترومکانیکی

از عملکرد تپ چنجر در اولین و آخرین تپ به ترتیب به حالت های پایینترویا بالا تر جلوگیری کرده و باعث
توقف عملکرد میگردند.

(۱۴) وسایل تریپ اضطراری: وسایل الکتریکی یا مکانیکی هستند که برای توقف محرک در هر لحظه بکار می

روند. بطوریکه اگر لازم باشد عمل خاصی قبل از عملکرد تپ چنجر از یک حالت بحالت دیگر صورت بگیرد.

(۱۵) سیلندر عایق تپ چنجر: سیلندرهای عایق از ترکیب رزین و چند ماده شیمیائی و مواد پشم شیشه

در چند مرحله تولید میگردند. رزین و ماده شیمیائی ترکیبی بداخل دستگاه ریخته و مواد پشم شیشه

بدور قالب آن که تحت یک سیستم الکترونیکی می چرخد پیچیده میشود و سپس دردمای کوره که معادل

170 درجه سانتیگراد است خشک میگردد. پس از خشک نمودن و سرد شدن سیلندر با روش مخصوص

از قالب خارج و سپس به قسمتهای مربوطه جهت برش و عملیات تراش و تراز و سوراخکاری برده میشود.

حداکثر دمای کار سیلندر 110 درجه سانتیگراد است.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آر م سایت و به همراه فونت های لازم

(۱۶) ولتاژپله (Ust): این ولتاژبالا ترین ولتاژ مجاز بین دو تپ مجاور در حالت سرویس دهی می باشد.

(۱۷) ظرفیت کلیدزنی نامی (Pstn): برابر است با:

حاصل ضرب جریان عبوری نامی در ولتاژپله $(Pstn = I_n * U_{stn})$

و ظرفیت کلیدزنی ماکزیمم دو برابر مقدار نامی است $(Pst_{max} = 2 * Pstn)$

آنچه در عملکرد موفق تپ چنجر مطرح است ظرفیت کلیدزنی است. بدین معنی که

زمانی که کلیدزنی یک تپ مشخص میگردد بایستی بین جریان نامی و ولتاژ نامی پله رابطه ای

برقرار باشد که منجر به افزایش ظرفیت کلیدزنی نگردد.

مقاومت های انتقالی دایور ترسوئیچ باید بر طبق ولتاژ پله و جریان نامی سیم پیچ ترانسفورماتور در تپ

چنجر انتخاب شوند. نقاط قرار گرفته بین دو محدوده 1 و 2 با توجه به ظرفیت کلیدزنی دایور تور سوئیچ

مشخص می شوند.

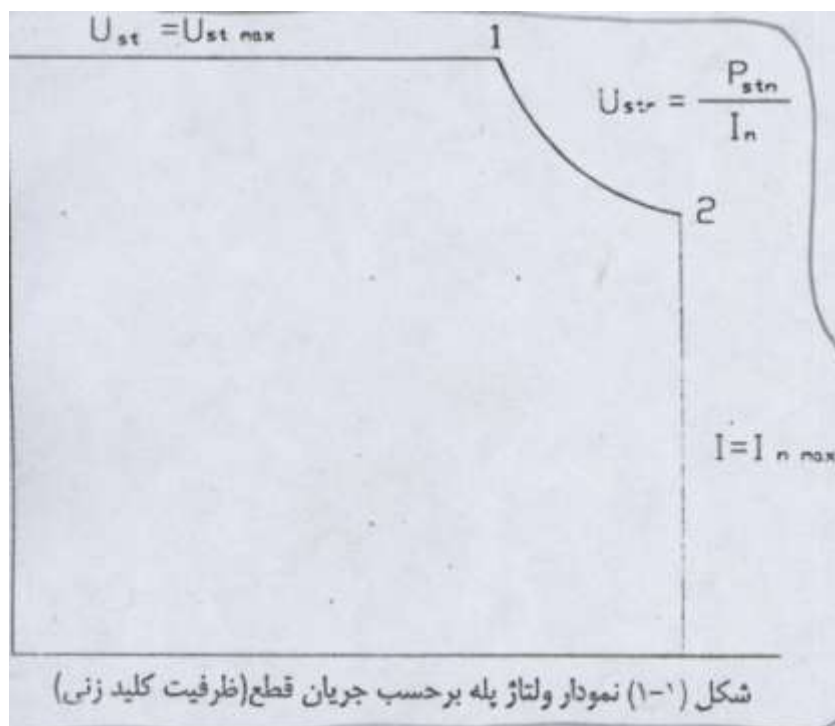
(شکل 1-1) محدوده ظرفیت کلیدزنی را برای یک تپ چنجر ON-LOAD خاص را نشان میدهد که

(1) نقطه گوشه بالا یی

(2) نقطه گوشه پائینی

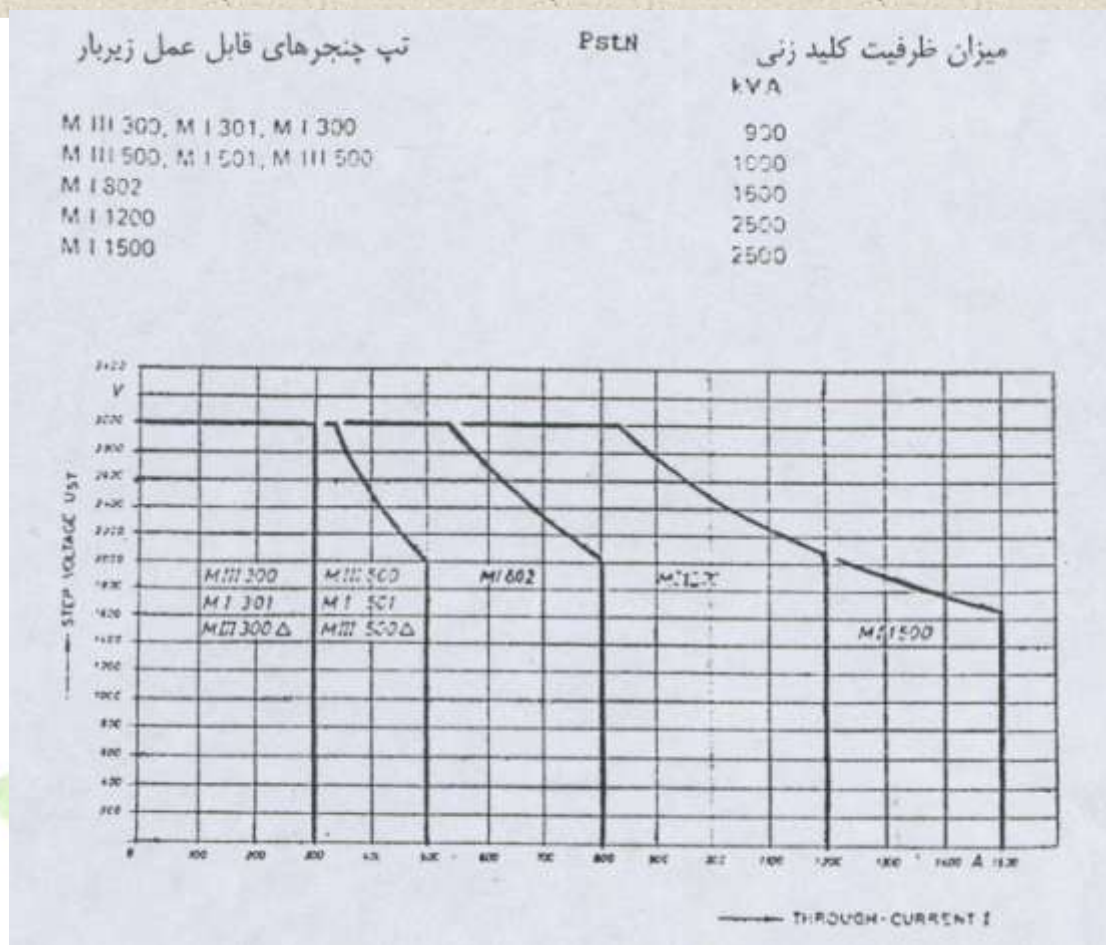
برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

بعنوان مثال منحنی های واقعی برای تپ چنجر نوع M در شکل (1-2) مشخص می باشد .



WikiPower.ir

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آر م سایت و به همراه فونت های لازمه



شکل (۱-۲) منحنی های ظرفیت کلید زنی نامی برای تپ چنجرهای نوع M

(۱۸) قدرت اتصال کوتاه: قدرت اتصال کوتاه تپ چنجر بوسیله جریان اتصال کوتاه دینامیکی (مقدار بیک

اولین دامنه) و حرارتی (مقدار موثر برای سه ثانیه) تعیین میشود. جریان اتصال کوتاه حرارتی مجاز برای یک

تست که از لحاظ زمانی از 3 ثانیه تجاوز کند طبق رابطه زیر بدست خواهد آمد:

$$I_{th(T)} = I_{th} (\text{in 3 second}) * \sqrt{3/T}$$

که در آن T زمان مورد نظر بر حسب ثانیه می باشد.

(۱۹) ماکزیمم ولتاژ هر پله و تعداد پله ها: این دو مشخصه از تپ چنجر بستگی به تنظیم

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

ولتاژ شبکه دارد. تپ چنجرها از نظر پله و ماکزیمم ولتاژ پله در مدلها و استانداردهای مختلف وجود

دارند. معمولاً ولتاژ هر پله بین ۱ تا ۲/۵ درصد ولتاژ اصلی ترانسفورماتور بوده و از لحاظ مقدار برای تپ چنجرهای

مختلف بین ۵۰۰ تا ۵۰۰۰ ولت متغییر است و حداکثر تعداد پله هایی که تا بحال مورد استفاده قرار گرفته

۳۵ پله بوده است.

۲۰) جریان نامی: عبارت است از جریان عبوری تپ چنجر به مدارات خارجی و بطور معمول همان جریان

عبوری از سیم پیچ اصلی ترانسفورماتورها میباشد. طبق توصیه استاندارد بهتر است جریان نامی تپ چنجر را

بنحوی انتخاب نمود که معادل ۱/۲ جریان نامی ترانسفورماتور باشد.

۱-۲-۲) مدارهای سیم پیچی تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار و ارتباط آنها:

اصولاً بجز در شرایط خاص سه نوع سیم پیچی برای تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار بر روی

ترانسفورماتورها متداول میباشد که هر یک دارای مزایا و محاسنی بوده و با توجه به نوع سیم پیچی، رفتار

آنها متفاوت میباشد.

انواع این سیم پیچها عبارتند از:

۱- آرایش نوع خطی

۲- آرایش معکوس

۳- آرایش ریز درشت زبر و خشن

ابتدا انواع و سپس عملکرد آنها را توضیح خواهیم داد:

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

نوع اول (خطی): در این مدار که مطابق شکل (۱-۳-۲) است و به آرایش خطی معروف است، بعد از سیم پیچ

اصلی ترانس یک سری حلقه مشابه بصورت سری وهم جهت با تغذیه اصلی ترانس بر روی هسته پیچیده

میشود و سرهای خروجی به تپ چنجر آورده میشود و بدین ترتیب به حلقه های سیم پیچی اضافه یا کم

میگردد. چون در این سیم پیچی برای هر تپ یک سیم پیچ همراه با سر خروجی نیاز است، سیم پیچ بزرگ

شده، مصرف سیم و افت مسی زیادتر میگردد.

در این نوع تپ چنجر حداکثر تاهفده وضعیت وجود داشته و حالت نرمال تپ چنجر وضعیتی است که

انتخابگر تپ بر روی سیم پیچ وسط قرار دارد. عملاً از تپ چنجرهایی که دارای این نوع سیم پیچی

باشند استفاده نمیشود.

نوع دوم (معکوس): مطابق شکل (۱-۳-۲) در این نوع سیم پیچی از یک کلید معکوس کننده استفاده

میشود و عملکرد آن بنحوی است که در یک مرحله سیم پیچهای فرعی مربوط به تپ در جهت بو بین اصلی

قرار گرفته و در حالت دیگر در جهت عکس سیم پیچ اصلی قرار میگیرند. یعنی مثلاً "باهفده حلقه بو بین

میتوان 35 حالت توسط کلید معکوس کننده بوجود آورد. بدین ترتیب که با توجه به شکل (۱-۳-۲)

وقتی که کلید معکوس کننده در وضعیت (+) قرار دارد فوراً ایجاد شده توسط سیم پیچهای اصلی افزوده

میشود و در حالت (-) فوراً ناشی از سیم پیچهای فرعی منفی

بوده و از فوران اصلی کاسته میشود. در نهایت با استفاده از n حلقه سیم پیچ فرعی میتوانیم $n-2$ حالت

داشته باشیم در نتیجه میزان مس مصرفی، حجم سیم پیچها و ترانس به حداقل کاهش پیدا میکند.

اشکال این نوع سیم پیچی در این است که در حالتی که جهت سیم پیچهای فرعی

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

درعکس جهت سیم پیچی اصلی است، تلفات مسی زیادتر شده و درهنگامیکه در

کمترین دور موثر قرار داریم با بیشترین تلفات مسی روبرو خواهیم بود. حالت نرمال

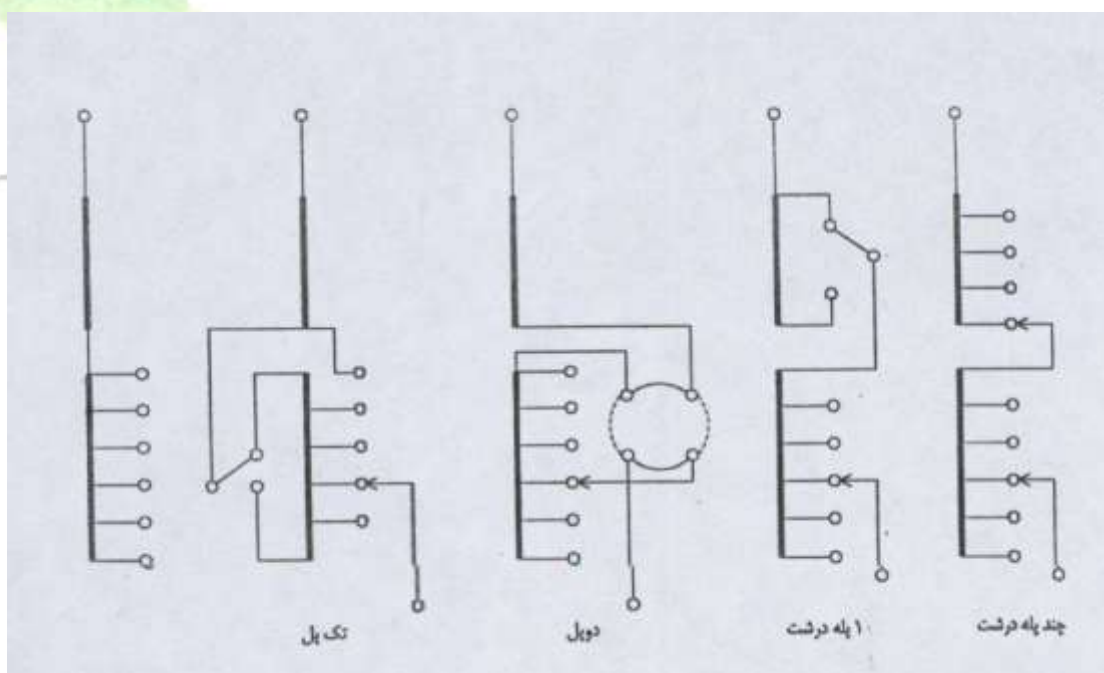
تپ چنجرها وضعیتی است که انتخابگر تپ بر روی حالتی قرار میگیرد که هیچ یک از سیم پیچهای فرعی

درمدار نیست.

نوع سوم (ریزودرشت): این نوع که متداولترین نوع سیم پیچی است مطابق شکل (۱-۳-)

(C) میباشد. در این نوع سیم پیچی علاوه بر سیم پیچی اصلی از یک (یا چند) سیم پیچ که دارای تعداد دوری

معادل تعداد دورهای سیم پیچهای فرعی است استفاده میشود.



شکل (۱-۳) آرایش انواع سیم پیچی در تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

تغییرات شدید رابا سیم پیچی اصلی با تعداد دور زیاد انجام داده و تغییرات جزئی توسط سیم پیچهای

فرعی صورت میگیرد. معمولاً "حلقه های سیم پیچ اصلی معادل جمع مقدار حلقه های سیم پیچ فرعی

بوده و یا اینکه سیم پیچ اصلی دارای یک پله بیشتر میباشد که به طراحی تپ چنجر بستگی دارد.

در این حالت میزان مصرف و همچنین تعداد دورها معادل نوع دوم بوده ولی افت مسی

کمتر خواهد بود. تپ نرمال وضعیتی است که سیم پیچهای فرعی در مدار نبوده و یا اینکه سیم

پیچ اصلی در مدار نباشد و از کل سیم پیچهای فرعی که مساوی سیم پیچ اصلی است استفاده

شود.



این نوع مدار سیم پیچی به آرایش ریزودرشت «زبروخشن» و یا «ریز-چنددرشت» موسوم

میشود. آرایش ریز-چنددرشت در ترانسفورماتورهایی که نیاز به رنج تنظیم بزرگی دارند (مانند ترانسهای

که در صنایع شیمیایی و یا نورد کاربرد دارند) بکار میروند.

۱-۲-۳) اصول عملکرد مدارات سیم پیچی تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار

در این قسمت با توجه به انواع مدارات سیم پیچی در تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار به توضیحاتی پیرامون

اصول عملکرد انواع فوق می پردازیم:

نوع اول (خطی): در این حالت چون از سیستم خاصی استفاده نشده است با توجه به فرمانی که برای تپ

چنجر صادر میشود، انتخابگر تپ، تپهای مورد نیاز را در محدوده مشخص انتخاب میکند. در شکل (a-۴-۱)

این مسئله بوضوح مشخص میباشد.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

نوع دوم (معکوس): مطابق شکل (۱-۴-۵) در این حالت زمانیکه کلید معکوس کننده بر روی وضعیت مثبت

است و انتخابگر تپ بر روی آخرین انشعابات قرار دارد، بیشترین دور موثر را خواهیم داشت.

با فرمانهایی که صادر میشود انتخابگر تپ بترتیب تعداد دورها را کاهش میدهد و به آخرین انشعابات از

سیم پیچی فرعی خواهد رسید. پس از آنکه انشعابات K را انتخاب مینماید، در این شرایط ضمن اینکه تعداد

دور یک سیم پیچی فرعی کاهش پیدا نموده مدار بشکلی آرایش داده میشود که عملکرد کلید معکوس

کننده تاثیری بر روی انتخابگر تپ نداشته باشد. در این حالت قبل از آنکه انتخابگر تپ به وضعیت جدید

بیاید کلید معکوس کننده از حالت مثبت به منفی رفته و در واقع سیم پیچی فرعی سروته میشود (فوران

مخالف ایجاد میشود).

پس از آنکه انتخابگر تپ از سیم پیچ انتهائی شروع بحرکت میکند و تعداد دور موثر را کاهش

میدهد، تا به آخرین انشعاب برسد، مراحل افزایش تپ نیز به همین صورت

شکل میگیرد با این تفاوت که در حالت کاهش تپ، کلید معکوس کننده در فاصله k و

$k-1$ و در افزایش تپ این کلید در فاصله k و $k+1$ عمل میکند.

نوع سوم (ریز- درشت): وقتی قسمت درشت سیم پیچهای فرعی در مدار بوده و کلید در حالت تست و

انتخابگر تپ بر روی انتهائی ترین سیم پیچ است، بیشترین دور موثر را خواهیم داشت. پس از آنکه در فرامین

متوالی تعداد دورهای موثر را کاهش دادیم و از آخرین انشعابات سیم پیچی استفاده کردیم، در مرحله بعد

انتخابگر تپ بر روی حالت k قرار میگیرد مشابه حالت قبل عمل کرده و کلید در این شرایط تاثیری بر روی

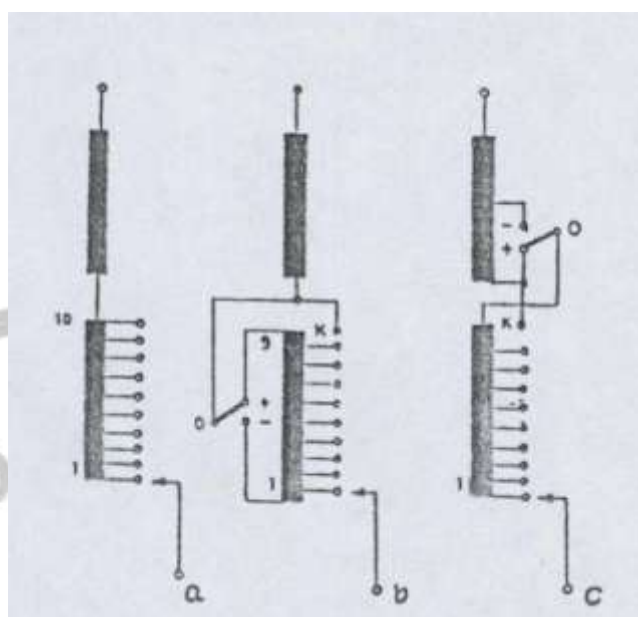
برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

مدار نخواهد داشت. پس از آنکه کلید را در وضعیت منفی تر قرار دادیم سیم پیچ اصلی بطور کلی حذف

خواهد شد. در اینجا چنانچه انتخابگر تپ آخرین انشعاب سیم پیچی را انتخاب کند، تعداد دور موثر در کل

به اندازه یک مرحله کاهش پیدانموده و به همین ترتیب تا انتخاب اولین انشعاب سیم پیچی نوعی تعداد

دور موثر کاهش پیدامیکند شکل (۱-۴-۱).



۱-۲-۴) اساس کار تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار:

با توجه بشکل شکل (۱-۵) اگر بخواهیم اتصال نقطه N ترمینال خروجی سیم پیچ ترانسفورماتور را از a به

b تغییر دهیم (تغییر در تعداد دورها)، این عمل باید بنحوی انجام شود که جریان اصلی مدار قطع نگردد

و در کار ترانسفورماتور اختلال ایجاد نشود برای آنکه از وضعیت a به b برویم ابتدا توسط مداری b را به

N وصل نموده و سپس مدار را از نقطه a باز می کنیم.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

اما این عمل یک مشکل اساسی که همان اتصال کوتاه لحظه ای

دو نقطه **a** و **b** می باشد را بدنبال خواهد داشت برای رفع این

مشکل میتوان از یک امپدانس (راکتور-مقاومت) بین این دو

نقطه (اتصالهای مجاور متوالی) به منظور محدود کردن جریان و

جلوگیری از اتصال کوتاه برای عمل تغییر وضعیت استفاده کرد.

بایستی عملکرد بگونه ای باشد که این امپدانس در حالت پایدار سیستم در مدار نباشد. عملکرد

و ساختمان این نوع تپ چنجرها براساس ظرفیت قطع و مستقل از نوع سیم پیچی و اتصالات

بر دو گونه زیر می باشد:

۱) تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار دو مرحله ای

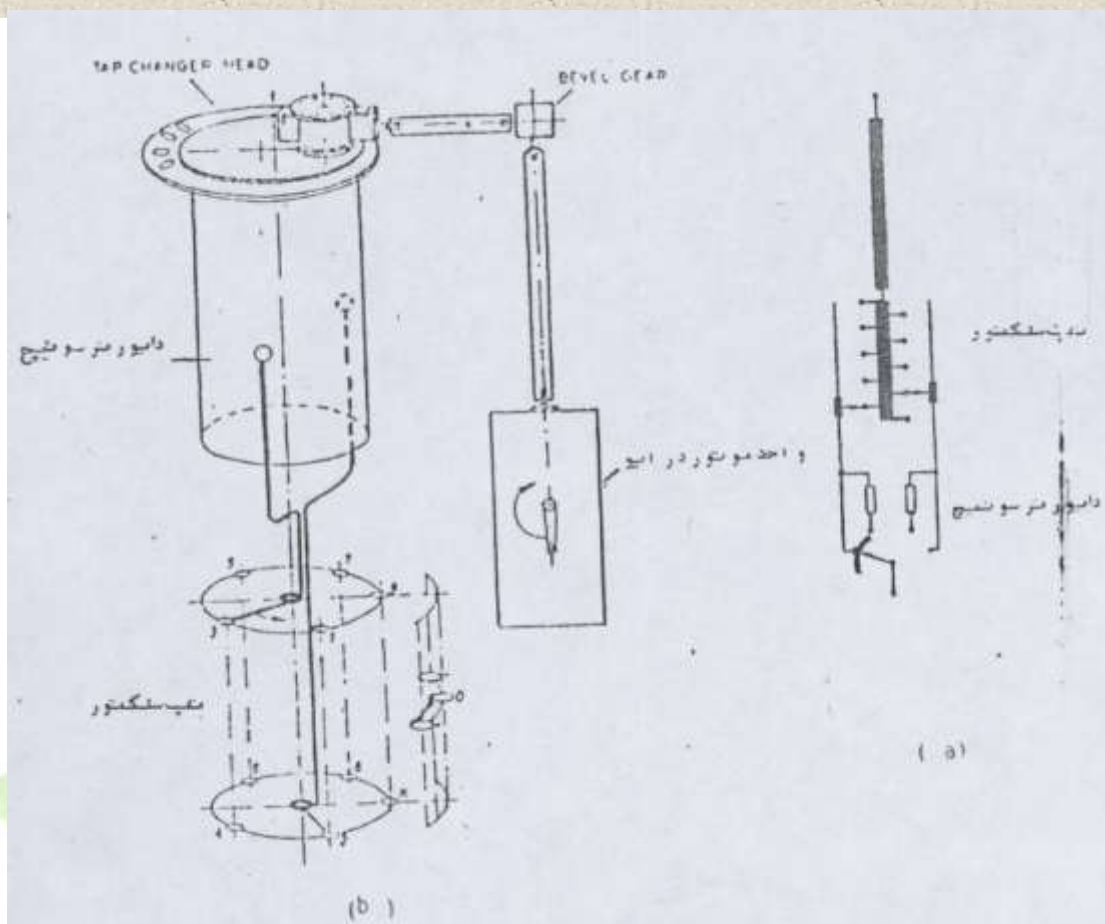
۱.۴.۱.۱.۱.۱.۲) تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار یک مرحله ای

۱.۴.۱.۱.۱.۱.۳) تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار دو مرحله ای

این تپ چنجرها که برای ظرفیت قطع 3000 KVA به بالا مورد استفاده قرار میگیرند مطابق شکل (۱-۶)

از دو قسمت اساسی تشکیل شده اند:

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه



(a) قسمت‌های مختلف تپ چنجر قابل عمل زیر بار

(b) شمای واقعی اجزا تشکیل دهنده تپ چنجر

۱- انتخاب گر تپ

۲- کلید محدودکننده

- انتخابگر تپ: قسمتی از تپ میباشد که برای انتخاب تغییر حالت‌های مختلف مورد استفاده قرار می

گیرد. با توجه به ساختار و عملکرد تپ چنجر توضیحاتی که داده میشود برای تپ های فرد و زوج

مستقلاً یک انتخاب کننده وجود دارد.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

- کلید محدودکننده: این قسمت از یک امپدانس موقت و یکسری کنتاکت بمنظور تغییر حالت تپ و قرار

دادن این امپدانس درحالت گذراتشکیل شده است و عملکرد آن بنحوی است که در حالت پایدار امپدانس

های گذرا در مدارنمی باشد که وظیفه اصلی آن جلوگیری از اتصال کوتاه دو تپ مجاور در هنگام

کلیدزنی است.

مراحل تغییرتپ باتوجه به شکل (۱-۷) بشرح زیر می باشد:

لازم به توضیح است درشکل فوق مداری که از آن جریان عبور میکند پرننگتر نمایش داده شده است.

(a) درحالت طبیعی جریان از تپ مشخصی عبور می کند.

(b) برای انتخاب تپ مورد نظراتنخابگر تپ شروع بحرکت کرده و تپ مجاور تپی که در سرویس است را

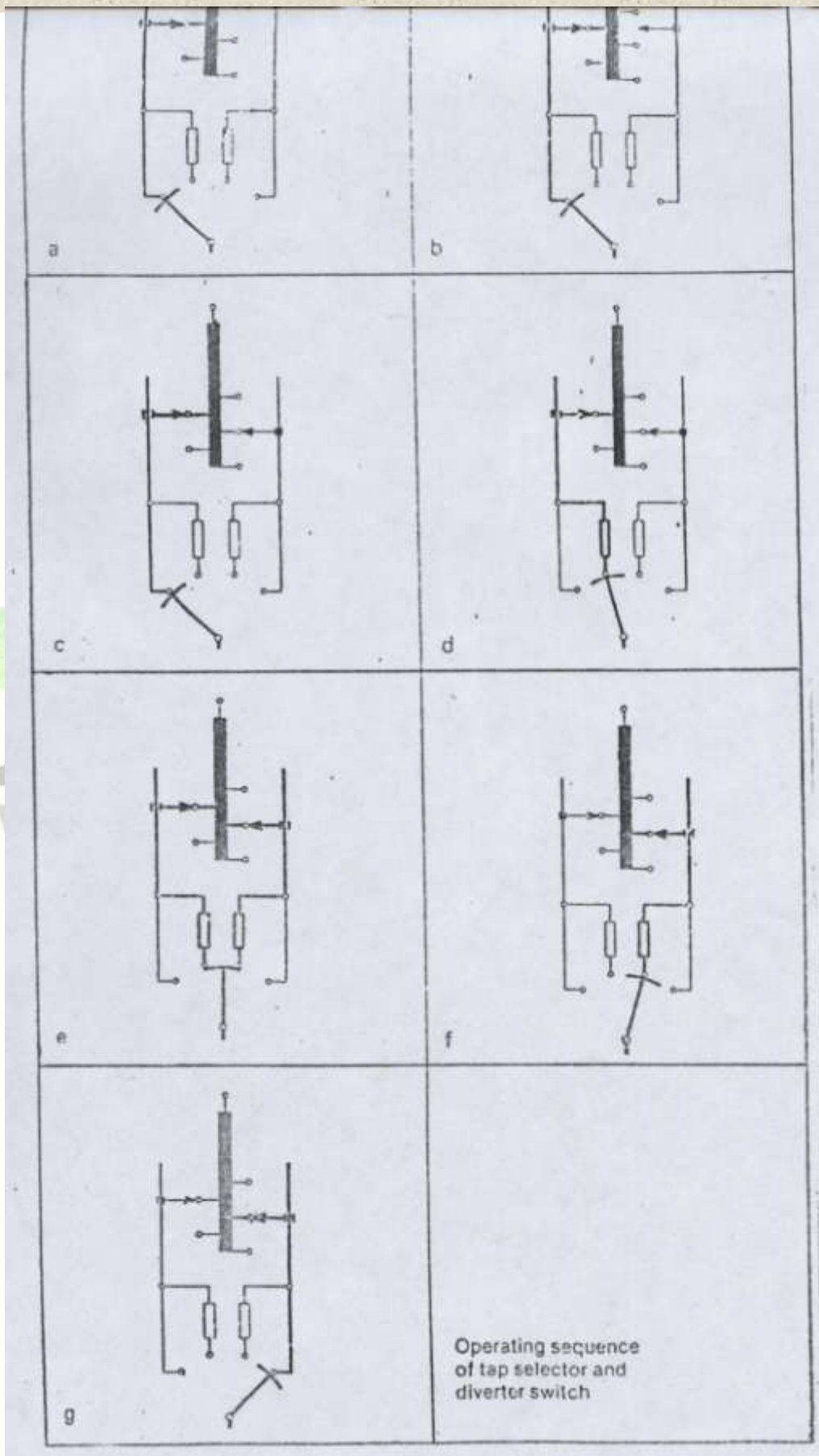
انتخاب می کند. این عمل توسط بخشی از انتخابگر تپ انجام میشود که بی بار است و بهمین دلیل

بایستی از انتخابگرهای زوج و فرد استفاده نمود.

(c) دراین حالت انتخابگر تپ به تپ موردنظر رسیده در حالیکه جریان بارهمچنان از تپ قبلی عبور

میکند. در این شرایط مدار برای عمل تغییر تپ آماده است وکلید

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آر م سایت و به همراه فونت های لازمه



برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

گردان و یا در بعضی دیگر طرحها کنتاکتهای کمکی آماده فرمان لازم هستند.

(d) در این حالت کلید محدود کننده بر روی مقاومتهای محدود کننده قرار میگیرد و عبور جریان از طریق

مقاومت انجام می شود. این کلید بنحوی عمل مینماید که قبل از جدا شدن از کنتاکت اصلی مشترکا " بر

روی کنتاکت اصلی و کنتاکت فرعی شامل مقاومت قرار گرفته باشد.

(e) در این حالت جریان بار از طریق دو مقاومت محدود کننده (مربوط بدو مدار کنتاکت فرعی دو تپ

مجاور فعلی و قبلی) عبور میکند.

(f) جریان بار از طریق مقاومت محدود کننده و تپ مورد نظر عبور می کند.

(g) کنتاکت متحرک از کنتاکت فرعی شماره ۲ نیز جدا شده و به کنتاکت اصلی تپ مورد نظر متصل می

شود، و جریان از تپ مورد نظر عبور می نماید.

بدین صورت تغییر تپ بدون قطع جریان بار صورت می پذیرد.

روند حرکت تپ چنجر از a تا c با توجه به نوع فرمان دستی و موتوری آرام بوده و در حدود ۳ تا ۶ ثانیه

طول میکشد، اما حرکت از مرحله c تا g بسیار سریع و حداکثر بین ۳۰ تا ۶۰ میلی ثانیه میباشد و این

عمل توسط شارژر یک فنر و تخلیه آن صورت میگیرد.

برای درک بهتر مراحل تغییر تپ (مثلا "تغییر تپ از ۱۰ به ۱۱) با توجه بزمانهای مربوطه و تغییر کنتاکتها

در یک نمونه تپ چنجر شکل (۸-۱) را در نظر می گیریم. در شکل (۸-۱) چگونگی تغییر تپ در یک

نمونه تپ چنجر با توجه به در نظر گرفتن زمانهای مربوط مشخص میشود و همانطوریکه می بینیم کل

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

زمان تغییر تپ از ۱۰ به ۱۱ بمدت ۵/۳ ثانیه طول می کشد و جزئیات بیشتر در مورد تغییرات کنتاکتها و

زمان مربوطه در شکل مشخص است.

۱.۴.۱.۱.۱.۱.۴ (۲-۴-۲-۱) تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار یک مرحله ای

در این نوع تپ چنجر که کاربرد آن بیشتر برای ظرفیت قطع و وصل (KVA) ۱۰۰۰ یا کمتر میباشد از

مجموعه یکپارچه به نام سلکتور سوئیچ استفاده می شود. اساس کار به مدار آمدن مقاومتها و علت

استفاده آنها با حالت قبل تفاوتی ندارد. برای تشریح بیشتر شکل (۱-۹) را در نظر گرفته و با توجه به آن

مراحل تغییرتپ را که در پی آن می آید شرح می دهیم.

(a) در این حالت کنتاکت اصلی در مدار بوده و دو مقاومت محدود کننده آزاد می باشد.

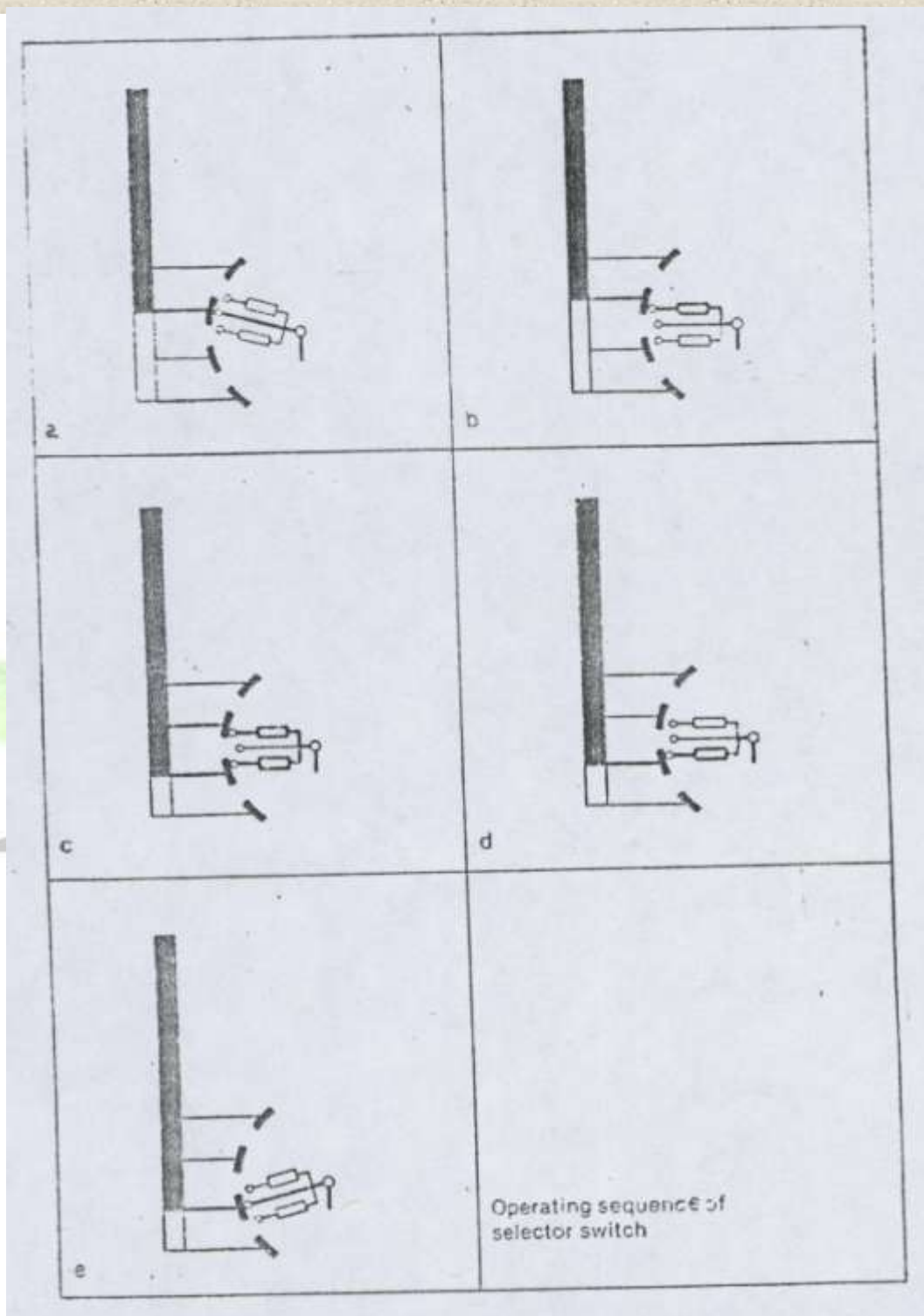
(b) کنتاکت اصلی جدا شده و جریان بار از طریق کنتاکت فرعی مسیری که دارای مقاومت است عبور می

نماید.

(c) در این حالت دو کنتاکت فرعی (همراه با مقاومت) بر روی دو تپ مجاور (تپ جدید و قدیم) قرار گرفته و

جریان بار از این دو کنتاکت عبور می نماید.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه



برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

d) در این وضعیت کنتاکت فرعی که از ابتدا به تپ قبلی متصل بود جدا شده و جریان بار از طریق

مقاومت تامین می‌گردد.

e) کنتاکت فرعی بعد از اینکه کنتاکت اصلی به تپ جدید اتصال یافت از تپ قبلی جدا شده و جریان بار

فقط از تپ مورد نظر عبور می نماید و سلکتور سوئیچ برای عمل تغییر تپ بعدی آماده می گردد. عمل

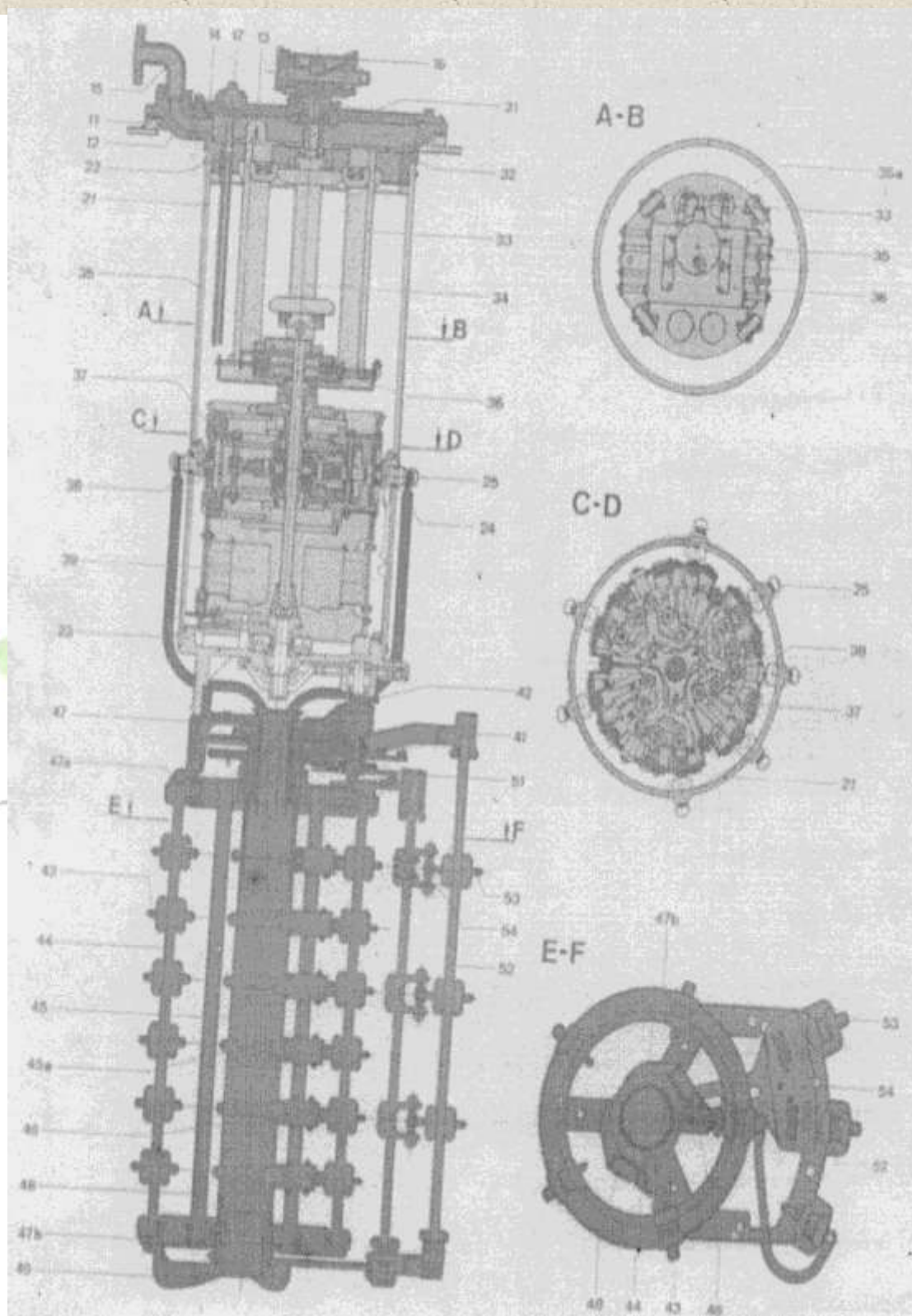
تغییر تپ یعنی زمانیکه کنتاکت متحرک از یک کنتاکت اصلی قطع و به کنتاکت اصلی دیگری وصل می

گردد، بسیار سریع بوده و معمولا توسط انرژی ذخیره شده در یک فنر انجام می گردد.

زمان عمل در حدود ۵۰ میلی ثانیه بوده و حداکثر تا ۱۸۰ میلی ثانیه طول می کشد.

WikiPower.ir

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه



۱-۲-۵) معرفی قسمت‌های مختلف تپ چنجر نوع M مدل M III 500 شکل (۱-۱۰)

گروه ۱۰ قسمت بالایی تپ چنجر که به ترتیب عبارتند از:

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

(۱۵) لوله اتصال

(۱۱) محل ارتباط تپ چنجر به تانک تراس

(۱۶) قسمت دنده بالایی

(۱۲) پوشش لوله قسمت بالایی تپ چنجر

(۱۷) پیچ هوا گیری

(۱۳) درپوش بالایی تپ چنجر

(۲۴) کنتاکت

(۱۴) صفحه نشان دهنده وضعیت

(۲۵) ترمینال اتصال

گروه ۲۰، قسمت روغن دایور ترسوئیچ:

لغزش

(۲۱) قسمت روغن

(۳۶) منبع انرژی با گیره عایقی

(۲۲) فلنج بالایی با نگهدارنده

(۳۷) سیستم کنتاکت ثابت

(۲۳) فلنج پایینی بانگهدارنده

(۳۸) سیستم کنتاکت متحرک

گروه ۳۰، قسمت دایور ترسوئیچ:

(۳۹) مقاومت انتقالی

(۳۱) کوپلینگ

(۳۲) صفحه نگهدارنده

(۳۳) میله نگهدارنده

(۳۴) محور متحرک

(۳۵) قسمت خارج از مرکز

گروه ۴۰، تپ سلکتور:

(۴۶) پل ارتباط تپ سلکتور

(۴۱) دنده تپ سلکتور

(۴۷) متعلقات تپ سلکتور

(۴۲) کوپلینگ

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

(۴۸) لوله متحرک

(۴۳) ترمینال اتصال

(۴۹) کف

(۴۴) میله ترمینال اتصال

(۴۵) ستون تپ سلکتور با حلقه قطع

گروه ۵۰، تغییر دهنده اضافی:

(۵۳) ترمینال اتصال

(۵۱) سوئچ متحرک تغییر دهنده.

(۵۴) کنتاکت متحرک

(۵۲) میله عایقی خروجی های تغییر دهنده.

۱-۲-۶) سیکل جریان عبوری کلید محدود کننده (دایورتور سوئیچ)

شکل (۱-۱۱) سیکل جریان یک دایورتور سوئیچ را که معمولاً "برای جریان نامی بیشتر از ۳۰۰ A و ولتاژ

پله ۳۰۰۰ V استفاده میشود را نشان میدهد. ظرفیت قطع در حالت فوق برابر است با: KVA

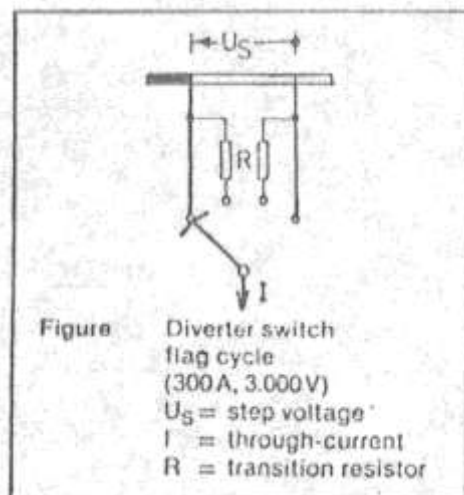
$$۳۰۰۰ V * (۲ * ۳۰۰ A) = ۱۸۰۰$$

برای میزان جریانهای نامی بیشتر و یا ظرفیت قطعهای بیشتر، از سیکلهای سوئیچینگ متعددی استفاده

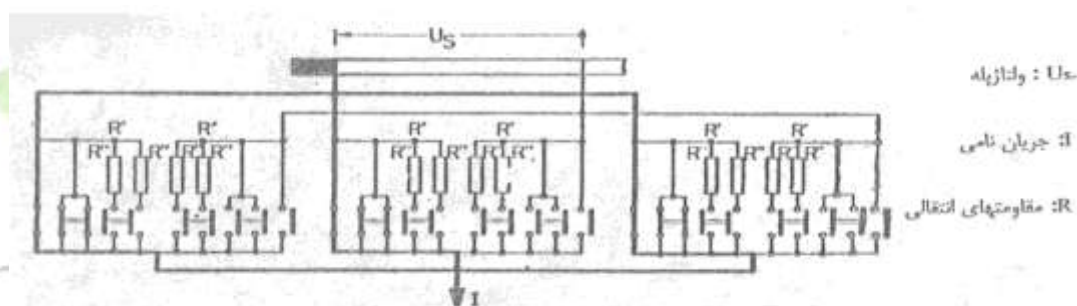
میشود. این سیکلها با سوئیچینگ اصلی و کنتاکتهای

انتقالی سری یا موازی میشوند.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه



شکل (۱۲-۱) طرحی را برای میزان جریان نامی 3000 A و ظرفیت قطع 16000 KVA نشان میدهد.



شکل (۱۲-۱) سیکل دایورتور سوئیچ (2666 V و 3000 A) کلیدزنی کنتاکتهای انتقالی با اتصال سری

موازی

توانائی سیستم کنتاکتهای دایورتور سوئیچ بستگی به پارامترهایی مثل سرعت کنتاکتها، ضربت

کنتاکتها، مواد کنتاکتها و چگونگی طراحی قطعات دارد. همچنین سطح جرقه به چگونگی مقاومت های

انتقالی از نظر مقدار اهم و ظرفیت حرارتی آنها نیز بستگی دارد. ظرفیت قطع به این معنی است که جرقه

ناشی از جدا شدن کنتاکتهای اصلی پیش از وصل کنتاکت بعدی خاموش خواهد شد.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

نکته مهم اینست که دایور ترسوئیچ بایستی جرقه را قبل از بسته شدن تپ روی موقعیت

انتخاب شده بعدی خاموش کند. مسئله دیگر عملکرد دایور ترسوئیچ در زمان اتصال کوتاه در

ترانس است. این مورد توسط کارشناسان مربوطه بررسی شده و به این نتیجه رسیده اند که

تقویت دایور ترسوئیچ در این حالت از نظر اقتصادی مقرون به صرفه نیست. بررسیهای آماری

نشان میدهند که در طول یک پریود ۲۵ ساله از هر ۸۰ ترانسفورماتور تنها یکی از آنها با چنین

تجربه ای روبرو بوده است. بهر

جهت برای کمپانی سازنده تپ چنجر مشخص شده است که از ۴۰۰۰۰ دستگاه ساخته شده مسئله خاصی

بر روی دایور ترسوئیچ بدلیل اتصال کوتاه وجود نداشته است. در عمل نیز مقدار واقعی ظرفیت شکست

دایور ترسوئیچ کمتر از مقادیر ذکر شده است.

WikiPower.ir

۱.۴.۱.۱.۱.۱.۵ (۷-۲-۱) افزایش حرارت و پایداری حرارتی

همه کنتاکتهائی که در مسیر جریان قرار میگیرند، برای ماکزیمم مقادیر طراحی میشوند. بعنوان مثال: جریان

نامی، جریانهای اضافه بار و جریان اتصال کوتاه، بررسی ترکیبات کنتاکتهای ثابت و

متحرک، فشار کنتاکتها، تعداد نقاط تماس، تسهیلات خنک

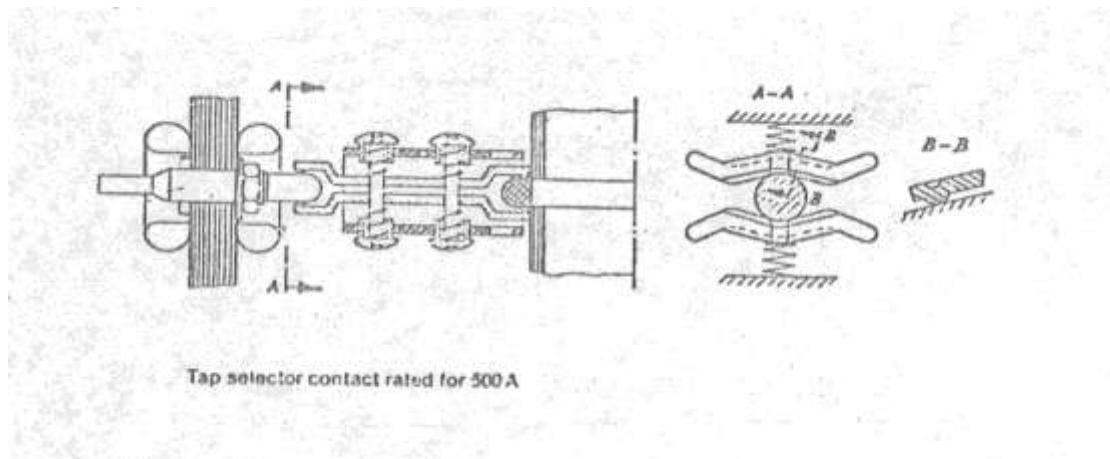
کننده، نحوه تقسیم جریان و.... رامیتوان نام برد. ضمناً "هنگام طراحی کنتاکتهای تپ

چنجر، تنشهای ولتاژی نیز در نظر گرفته میشود.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

شکل (۱-۱۳) آرایش کنتاکتهایی با قدرت تحمل جریان $500A$ را نشان میدهد. مواد استفاده شده

در کنتاکتهای متحرک، نقره و برنز بوده و کنتاکتهای ثابت مسی از روکش سخت نقره ای میباشند.



شکل (۱-۱۳) آرایش یک نوع کنتاکت با تحمل 500 آمپر

شکل (۱-۱۴) کنتاکتی را که برای $1600A$ طراحی شده را نشان میدهد. این کنتاکت دارای 14 نقطه

تماس تکی است که با هم موازی میباشند. مواد کنتاکت متحرک مس و کنتاکت ثابت از برنز با روکش نقره

ای سخت میباشد. باموازی نمودن دو تا از چنین سیستمهایی کنتاکت سیستمی برای $3000A$ بدست

خواهد آمد. بدلیل توزیع نابرابر جریان بین سیستمهای متعدد و موازی، کنتاکتهای این روش محدودیتهای

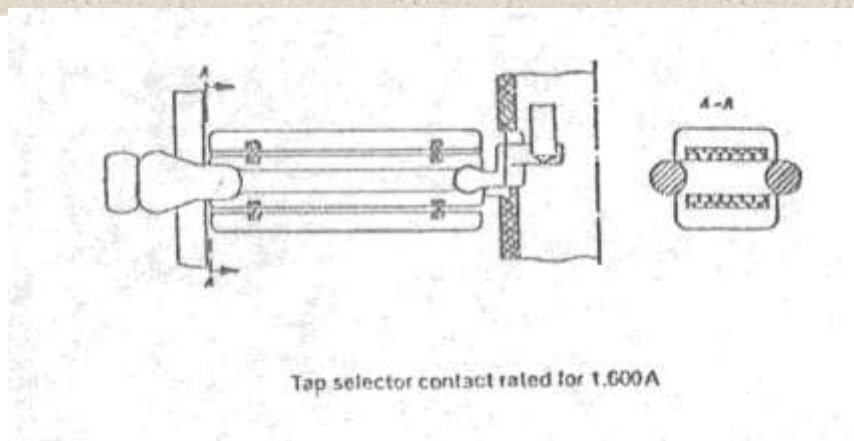
خاصی دارند، مگر اینکه تسهیلاتی برای توزیع یکسان جریان فراهم شود این امر با تقسیم سیم پیچی به

مسیرهای موازی که مستقل از هم هستند امکان پذیر است. برای اطمینان از رفتار رضایت بخش کنتاکتها

طبق IEC ۲۱۴ بایستی آزمایشاتی روی آنها صورت بگیرد. برای دریافت اطلاعات پیرامون رفتار درازمدت

یک کنتاکت چند تست اضافی دیگر نیز توسط سازنده بعمل می آید.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آر م سایت و به همراه فونت های لازمه



شکل (۱-۱۴) آرایش کنتاکتهای با تحمل ۱۶۰۰ آمپر

جدول (۱-۱) نتایج آزمون دو نوع کنتاکت را با در نظر گرفتن افزایش درجه حرارت، ظرفیت اتصال کوتاه

در شرایطی که ۲۰۰۰۰۰ و ۱۰۰۰۰۰۰ بار عمل نموده اند را نشان میدهد. طرح کنتاکتها باید چنان باشد

که حتی پس از مقادیر غیر قابل اجتنابی از فرسایش، افزایش حرارت در محدوده مشخص باقی بماند

و ظرفیت جریان اتصال کوتاه را داشته باشد.

در مورد تپ چنجرهایی که در ترانسهای نیروگاهی بکار میروند یا ترانسهای کاهنده عمل تعویض تپ بسیار

کم است. در چنین مواردی برای اجتناب از تشکیل پیرولیتیک کربن در کنتاکتها بایستی طرح و مواد

کنتاکت قابلیت اطمینان بالایی داشته باشند.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

Contact arrangement		I _{um} =500 A	I _{um} =1600A	Requirements according to IES 214(4)	
				500A	1600A
Contact temperature rise	New contacts	I _{um} 13 K	I _{um} 15 K	I _{um} 20 K	I _{um} 20 K
		1.3 16 K	1.2 18 K	1.2 20 K	1.2 20 K
	After 200000 Operations	I _{um} 14 K	I _{um} 18 K	-	-
	After 1000000 Operations	I _{um} 16 K	I _{um} 18 K	-	-
Short Circuit Current test	New contacts	t. 6 * 3 s I _{th} 10KA I _s 20.5 KA	t. 3 * 8 s I _{th} 20KA I _s 50 KA	t. 3 * 2 s I _{th} 5KA I _s 12.5 KA	t. 3 * 2 s I _{th} 16KA I _s 40 KA
	After 200000 Operations	t. 6 * 3 s I _{th} 10KA I _s 20 KA	t. 3 * 8 s I _{th} 20KA I _s 50 KA	-	-
Mechanical test endurance number of operations		1000000	1000000	200000	200000

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

۱.۴.۱.۱.۱.۱.۱.۶ (۱-۲-۱) عمر مکانیکی و الکتریکی قابل انتظار

جدول (۲-۱) تعداد عملکرد برخی از تپ چنجرها که طبق کاربردشان دسته بندی شده اند را نشان

میدهد. جریانهای نامی از ۵۰ تا ۳۰۰۰ آمپر و عملکردها از چند صد تا ۲۰۰۰۰۰ بار در سال است.

امروزه عمر تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار نسبت به عمر ترانسفورماتورها افزایش داده شده

و آنها میتوانند میلیونها عملکرد را انجام دهند. عمر الکتریکی کنتاکتها با در نظر گرفتن ماکزیمم جریان تپ

چنجر و تعداد ۲۰۰۰۰۰ عملکرد تعیین میشود. زیرا تپ چنجر همواره با چنان جریانی کار نمیکند.

مواد کنتاکتها تا A ۳۰۰ عموماً "مس بوده و برای جریانهای بالاتر، از آمیزه تنگستن و مس استفاده

میشود. کنتاکتهای جرقه زن در اغلب موارد دارای سطوح موازی یا بصورت غلطکی میباشد. اندازه کنتاکتها

را جریان عبوری و عمر مطلوب آنها تعیین میکنند. تحقیقات زیادی مربوط به تعیین نسبت تنگستن به

مس انجام گرفته و متخصصین به نتایج مطلوبی رسیده اند. فرایند لحیم کاری و استفاده از پودر تنگستن

پارامترهای مهمی در ساختار مواد کنتاکت و عمر طولانی آنها هستند، برای دستیابی به

کیفیت بالا و عالی، شرایط تولید و مونتاژ بایستی دقیقاً "زیر نظر باشند. هرگونه انحراف

جزئی ممکن است در نهایت باعث بروز فرسایش یا ایجاد ترکهایی بشود

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

power Transrmer	Transrmer data			number of operaions of on load tap changer per year		
	power renge MVA	voltage renge KV	current renge A	MIN	Mean	Max
Generator	100-1300	110-765	100-2000	500	3000	10000
Interconnection	200-1500	110-765	300-3000	300	5000	25000
Distribution	15-400	60-525	50-1600	2000	7000	20000
Electrolysis	10-300	20-110	50-3000	10000	30000	150000
Chemistry	1.5-50	20-110	50-1000	1000	20000	70000
Arc furanace	2.5-150	20-230	50-1000	20000	50000	20000

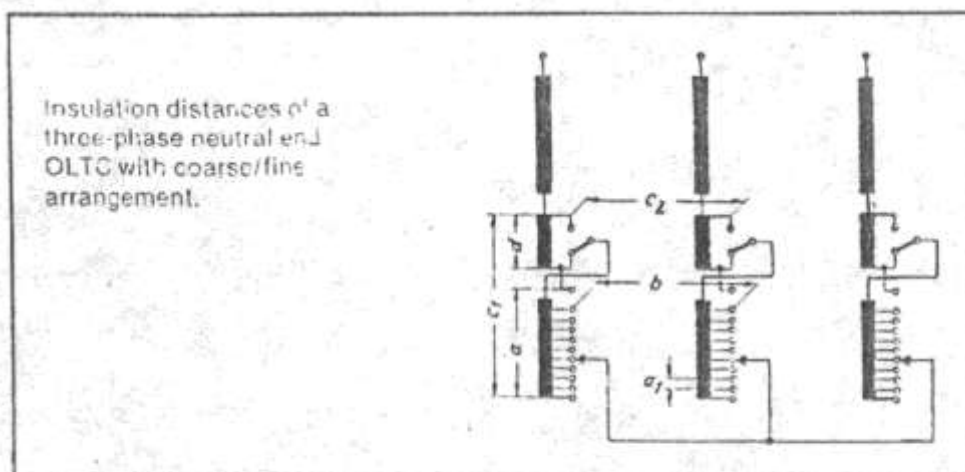
۱.۴.۱.۱.۱.۱.۷ (۹-۲-۱) قدرت دی الکتریکی تپ چنجرها

تنشهایی را که بین کنتاکتهای تپ سلکتور چنچ آور سلکتور هر فاز بین فازها و زمین پدید میآیند در طراحی

ایزولاسیون مدنظر خواهند بود تنشهای دی الکتریکی میتوانند بصورت زیر دسته بندی شوند:

- نسبت بزمین
- بین فازها
- بین کنتاکتهای اول و آخر در تپ سلکتور چنچ آور سلکتور
- بین هر دو کنتاکت مجاور در تپ سلکتور
- بین کنتاکتهای تپ چنجر در موقعیت بار نهائی

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آر م سایت و به همراه فونت های لازمه



Insulating distance	Withstand voltage	
	Lightning impulse 1.2/50 μ s, kV	Power frequency r.m.s., kV
a1	130	30
a	700	235
b	700	245
d	700	235
c1	850	260
c2	850	280

شکل (۱-۱۵) ولتاژهای قابل تحمل و فواصل عایقی قسمت‌های تپ چنجر

با انتخاب عایقها و عایق بندی مناسب تپ چنجر زیر بار دارای سطح BIL (KV) ۱۴۰۰ و (KV) ۵۲۰ با

فرکانس قدرت خواهد بود. پروژه هائی برای دستیابی به سطح BIL (KV) ۱۶۰۰ و ولتاژ (KV) ۶۳۰

بافرکانس قدرت تحت مطالعه میباشد.

چنین سطح عایقی نسبت بزمین برای تپ چنجرهای سمت خط مورد نیاز خواهد بود.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

۱.۴.۱.۱.۱.۱.۹ (۱-۲-۱) نوع اتصالات و تعداد فازها

سیم پیچی با اتصال ستاره به خاطر صر فه جویی در عایق بندی وایزولاسیون بهتر به دلیل آنکه انشعابات در نزدیکی نقطه نوترال قرار دارد شرایط را برای استفاده از یک تپ چنجر سه فاز فراهم کرده و علاوه بر آن سبب میشود که تپ چنجر دارای حجم و وزن و قیمت و هزینه نگهداری کمتر گردد.

شکل (۱-۱۶) یک نمونه از سیم پیچ های تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار با اتصال ستاره را نشان می

دهد.

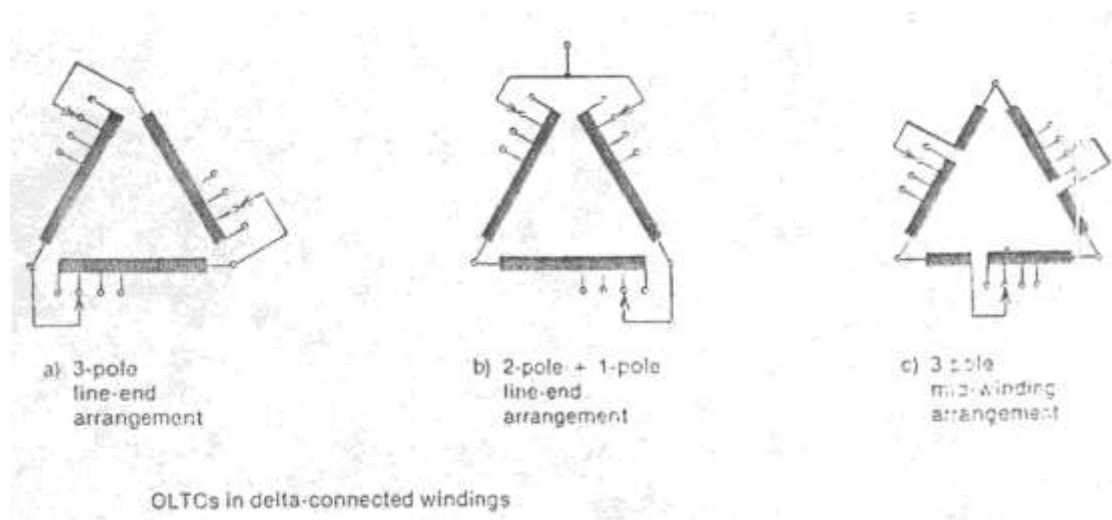


شکل (۱-۱۶) دیاگرام سیم پیچی با اتصال ستاره

در حال حاضر اکثر تپ چنجرها از این نوع میباشد. اما اگر بخواهیم به دلایلی تپ چنجر را روی سیم پیچیهای با اتصال مثلث قرار می دهیم دیگر نمیتوان از یک تپ چنجر سه فاز با سطح ایزولاسیون پایین استفاده نمود. زیرا انشعاب نمیتواند دارای نقطه مشترکی مانند اتصال ستاره باشد. هر چند در این حالت، در قدرت مساوی جریان به نسبت ۳ کاهش یافته، اما با توجه به سطح ایزولاسیون و عدم استفاده از یک تپ چنجر سه فاز چندان دارای اهمیت نمی باشد.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرمان سایت و به همراه فونت های لازم

برای اتصال مثلث معمولاً "مطابق یکی از حالت‌های نشان داده شده در شکل (۱-۱۷) عمل میشود.



شکل (۱-۱۷) ارتباط سیم پیچی ها با اتصال مثلث

a) در ترانسفورماتورها تا ولتاژ 72.5 KV از نظر ساده گی در طراحی ترانسفورماتور انشعابهای سیم پیچی

طبق شکل a در ابتدای سیم پیچها قرار میگیرند.

b) در این طرح چون از یک تپ چنجر دو فاز و یک تپ چنجر یک فاز استفاده شده است هزینه کمتری

را به دنبال خواهد داشت.

c) این سیستم برای ولتاژهای بالاتر از 132 KV مورد استفاده قرار میگیرد و به خاطر

بالا بردن استقامت الکتریکی ضربه ای ترانسفورماتور انشعابها در وسط سیم پیچ قرار میگیرند.

۱-۲-۱) نگهداری و بهره برداری از تپ چنجرهای قابل قطع و وصل زیر بار (OLTC)

تجربه های بهره برداری تاکنون نشان داده است که عمر تپ چنجرها به اندازه عمر

ترانسفورماتورها میباشد. عمر متوسط ترانسفورماتور ۲۵ تا ۳۵ سال است. البته این امر منوط به شیوه

نگهداری از OLTC نیز میباشد. آرک زدگی در کنتاکتهای دایورتر سوئیچ موجب فرسایش آنها شده و

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

روغن دستگاه را کربونیزه میکند، میزان آلودگی به جریان کار، تعداد عملکرد و تاحدی بخود روغن بستگی

دارد. بازبینی کنتاکتها با توجه به تعداد عملکردهای یعنی بین ۳۰/۰۰۰ تا ۱۰۰/۰۰۰ عملکرد انجام میگرد و

در غیر این صورت بازدید در هر ۵ تا ۷ سال صورت خواهد گرفت.

کار نگهداری شامل تمیز کردن، تعویض روغن و بررسی کنتاکتها میباشد.

هنگامیکه تعداد عملکرد در تپ چنجرهای جریان بالا از ۳۰/۰۰۰ بار تجاوز کند، لازم است که روغن داخل

محفظه تصفیه شود. تصفیه قابلیت اطمینان بخشهای مکانیکی

تپ چنجر را حفظ نموده و از کاهش قدرت عایقی روغن جلوگیری میکند. معمولاً با

تصفیه به موقع تعداد عملکرد بین بازرسیها دوبر شده و هزینه نگهداری را میتوان پایین آورد.

بهره برداری از تپ چنجرهای قابل قطع و وصل زیر بار به عنوان یکی از مولفه های اولیه ترانسفورماتور با

قابلیت اطمینان بالائی صورت میگیرد. برای نمونه این نتیجه بوسیله آزمایش روی ۴۰/۰۰۰ تپ چنجر

توسط کارخانه سازنده صورت گرفته، که برای ۴۰/۰۰۰ دستگاه فوق کارخانه تنها مجوز ۱۲۰۰۰ دستگاه

را صادر میکند و هدف از این آزمایشات این است که کیفیت دستگاههای OLTC باید کاملاً

استاندارد باشد، نگهداری تپ چنجر محدود به نگهداری دایور ترسوئیچ و سلکتور سوئیچ میباشد. میدانیم

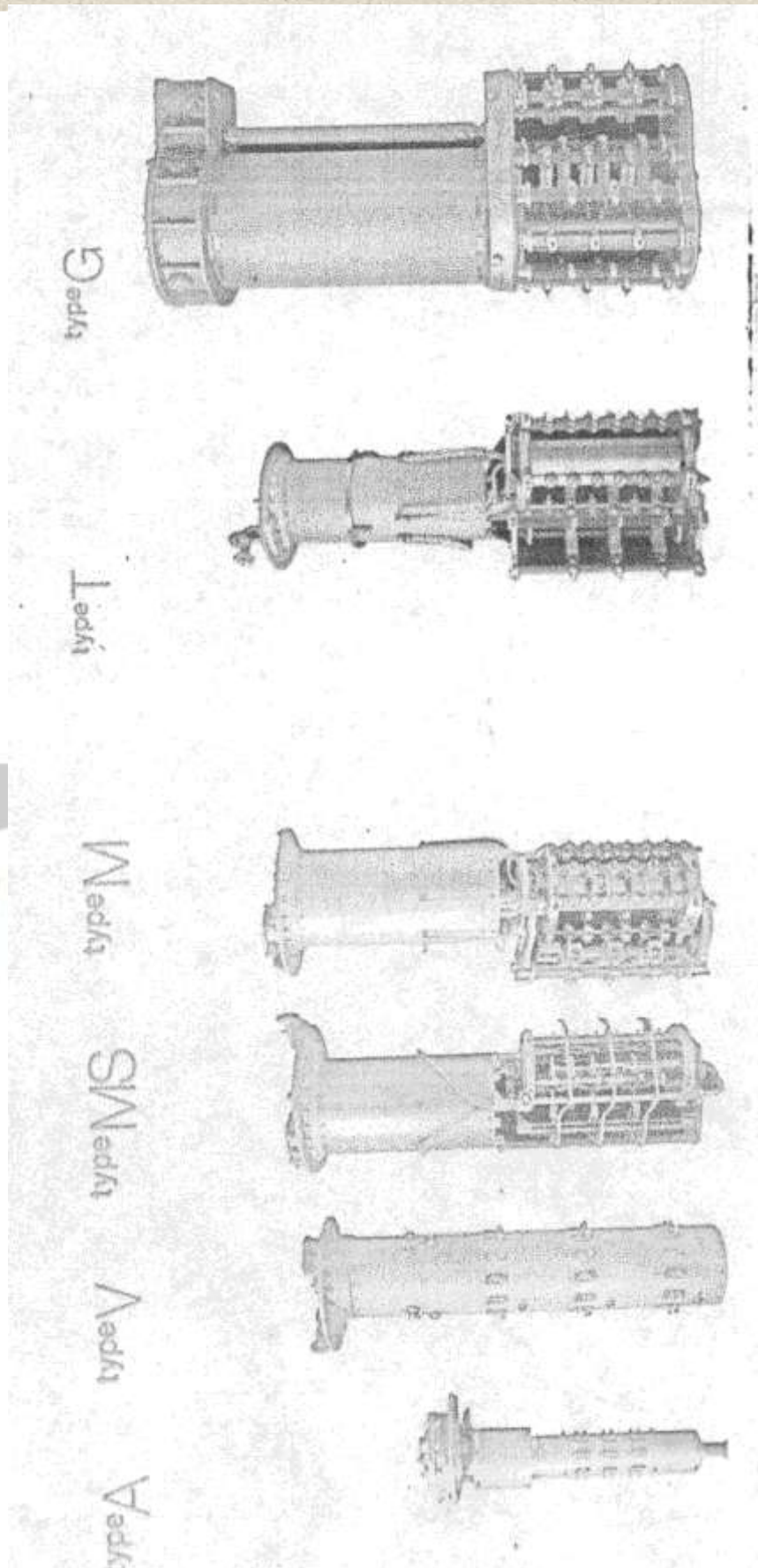
که حرکت محور تپ چنجر توسط سیستم محرک مثلاً یک موتور صورت میگیرد و بر اثر قطع و وصل

جریان کنتاکتهای دایور ترسوئیچ، در هنگام حرکت شفت متحرک جرقه تولید و در نتیجه باعث خوردگی و

کربنیزه شدن کنتاکت دایور ترسوئیچ خواهد شد. عموماً تپ سلکتور احتیاج به تعمیر و نگهداری نداشته

و اکثر ایرادها در رابطه با خوردگی کنتاکتها بر روی دایور تر سوئیچ میباشد.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم



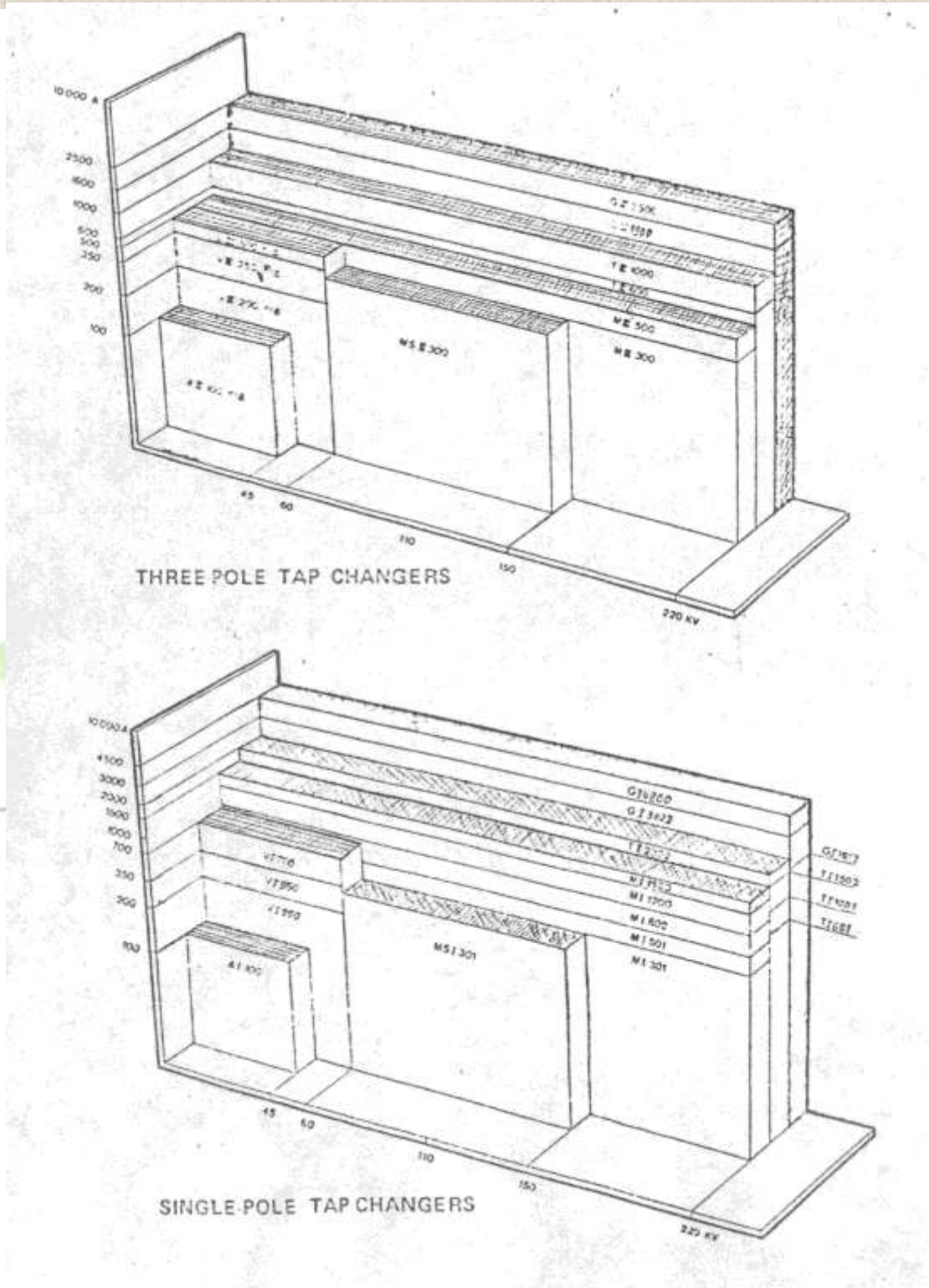
برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

Change gear type	Model	Design	Number of poles	Max speed through-out A	High speed voltage for equipment V	Total voltage V	Total voltage 50 Hz V	Max speed slip %	Max number of operating pole without change-over selector	Max number of operating pole with change-over selector	Length of connecting or connecting on connecting voltage m	Model
A	A III 100 Y	Collector	2	150	50	250	100	500	3	15	315 1340 4037 1304 583 308	A III 100 Y A III 100 A I 100
	A III 100 Y A I 100	Collector	2	150	50	250	100	500	3	15	315 1340 4037 1304 583 308	A III 100 Y A III 100 A I 100
V	V III 200 Y	Collector	2	200	72.5	350	140	1500	14	27	1078 1200 1218 1650 1448 1400 1288 1800	V III 200 Y V III 200 Y V III 200 Y V III 200 Y
	V III 200 Y	Collector	2	200	72.5	350	140	1500	14	27	1078 1200 1218 1650 1448 1400 1288 1800	V III 200 Y V III 200 Y V III 200 Y V III 200 Y
	V III 200 Y	Collector	2	200	72.5	350	140	1500	14	27	1078 1200 1218 1650 1448 1400 1288 1800	V III 200 Y V III 200 Y V III 200 Y V III 200 Y
	V III 200 Y	Collector	2	200	72.5	350	140	1500	14	27	1078 1200 1218 1650 1448 1400 1288 1800	V III 200 Y V III 200 Y V III 200 Y V III 200 Y
	V III 200 Y	Collector	2	200	72.5	350	140	1500	14	27	1078 1200 1218 1650 1448 1400 1288 1800	V III 200 Y V III 200 Y V III 200 Y V III 200 Y
	V III 200 Y	Collector	2	200	72.5	350	140	1500	14	27	1078 1200 1218 1650 1448 1400 1288 1800	V III 200 Y V III 200 Y V III 200 Y V III 200 Y
M	M III 200 Y	Collector	2	200	72.5	350	140	1500	14	27	1078 1200 1218 1650 1448 1400 1288 1800	M III 200 Y M III 200 Y
	M III 200 Y	Collector	2	200	72.5	350	140	1500	14	27	1078 1200 1218 1650 1448 1400 1288 1800	M III 200 Y M III 200 Y
G	G III 100 Y	Collector	2	150	50	250	100	500	3	15	315 1340 4037 1304 583 308	G III 100 Y G III 100 Y
	G III 100 Y	Collector	2	150	50	250	100	500	3	15	315 1340 4037 1304 583 308	G III 100 Y G III 100 Y

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

Tap changer model	M III 250	M III 500	M III 600	M I 351	M I 501	M I 601	M I 802	M I 1200	M I 1500	M I 1800	M III 1500	M III 500	M III 600	M III 300	M III 1301
Number of poles and applications	3 (pole) 3 (pole) 3 (pole) 4														
Max. rated through current (A)	350	620	600	350	500	600	360	1780	1500	1800	3500	500	600	600	300
Short circuit strength (kA)	0	0	0	0	0	0	0	24	24	24	24	6	6	6	5
Perms. (2 sec.) dynamic (kVA)	15	20	20	15	20	20	40	60	60	60	60	15	15	20	12.5
Max. rated step voltage (V)	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300
Max. rated switching capacity (kVA)	1000	1400	1500	1000	1400	1500	2000	3100	3000	4000	1000	1400	1500	1000	1000
Rated frequency (Hz)	50														
Operating position	without change-over selector max. 16 with change-over selector max. 35														
Insulation to ground	Voltage class (kV) 30 60 110 150 220 60, 110, 150														
Highest voltage for equipment U _{in} (kV) (IEC 71-1 (1978))	38 72.5 123 170 245														
Rated lightning impulse withstand voltage (kV, 1.2/50)	200 350 550 750 1050														
Rated power-frequency withstand voltage (kV, 50 Hz, 1 min)	75 140 230 325 460														
Tap selector	5 different tap selector sizes (A, B, C, D, DE) available according to the requirements by voltage stress on the tap winding. Lightning-protective addressed voltage (in kV, 1.2/50) across regulating range: A = 13E, B = 2E5, C = 350, D = 450, DE = 550. voltage class/ tap selector size 60/0, 110/0														
Overline switch (a combination)	pressure proof up to 0.3 bar pressure difference (test pressure 0.6 bar)														
Oil selector pipe	standard equipment														
Oil placement	square 195 265 (area 1592 mm ²)														
Oil ring diameter	square 125 190 (area 1400 mm ²)														
Weight	square 240 285 kg (540 kg)														
Drying procedure	vacuum drying up to max. 110 °C vac. probe drying up to max. 125 °C														
Drive mechanism	motor drive unit MA 7, protective housing in outdoor design, motor size: 200 (at) V, 3 ph, 50 Hz, 0.55 kW, 800 rpm operation with local stop device (ie. oil flow control) and electrical protection (overload, safety stop, remote position indication) (optional: long life capacitor, 7400, transformer regulation for energy saving and adjustment purposes, alternative motor drive unit MA 9 for tap 305 DE)														

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه



برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

تشریح سیستمهای فرمان انواع تب چنجرها

WikiPower.ir

حفاظت تب چنجرها

کنترل پارالل تب چنجرها

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرمان سایت و به همراه فونت های لازمه

۱-۲) بررسی عناصر کنترل کننده:

در این قسمت به تشریح سیستمهای کنترل در حالت های مختلف عملکرد، شامل عملکرد دستی با هندل، موتوری از محل و از راه دور و نیز بررسی عناصر کنترل کننده مکانیزم شامل موتور الکتریکی، کنتاکتورها، دکمه های فشاری، رله های مختلف و سوئیچهای کنترل حالات حدی می پردازیم.

۱-۱-۲) مکانیزم عملکرد تپ چنجر

همانطور که توضیح داده شد، آرایش فیزیکی انشعابات خروجی ترانسفورماتور (سرهای مختلف سیم پیچی) که در تپ چنجر تغییر وضعیت میدهند حول یک دایره قرار دارد. تغییر وضعیت در جهت افزایش و کاهش متناسب با چرخش یک محور در جهت چپ و یا راست صورت می گیرد و بطور کلی فرمان تغییر تپ بدو صورت امکان پذیر است:

الف) عملکرد توسط اپراتور:

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

که به صورت دستی یا فرمان الکتریکی انجام می گردد. فرمان دستی توسط یک هندل و یکسری محور

چرخ دنده به محل مناسب (انتخابگرو کلید محدود کننده) رسیده و در جهت مورد نظر با توجه به نیازی

که در کنترل ولتاژ احساس می شود انجام می گردد. این فرمان مستقیماً توسط عملکرد هندل روی جعبه

مکانیزم فرمان نصب شده بر روی ترانس صورت می گیرد. عملکرد دستی کاربرد چندانی ندارد و کمتر مورد

استفاده واقع می شود. فرمان الکتریکی از محل و راه دور توسط یک موتور، با کمک مدار فرمان مربوطه

بسته به مورد بصورت چپ گرد و راست گرد امکان پذیر بوده و این فرمان شماره تپ را عوض می نماید و

بدین منظور از تحریک

شاسی مورد نظر استفاده می شود. بایستی تاکید شود که در این شرایط سیستمهای کنترل کننده

اتوماتیک ولتاژ نباید در مدار باشند، زیرا فرمان صادره در صورت تشخیص سیستمهای اتوماتیک نقض

خواهد شد.

ب) عملکرد اتوماتیک:

فرمان اتوماتیک تپ چنجر نیز به صورت الکتریکی بوده با این تفاوت که فرمان صادره توسط یک حس

کننده (AVR) ولتاژ انجام میگیرد و با توجه به ولتاژ منبع صادره (پالس های لازم) را برای تحریک مدار

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

فرمان ارسال می کند. تفاوت مکانیزم عملکرد تپ چنجرهای غیر قابل عمل زیر بار در این است که

هیچگاه بصورت اتوماتیک عمل نمی نمایند. در مدارهای فرمان پیشرفته از یک اینترلاک بمنظور عملکرد

تپ چنجر در هنگام بی برق بودن استفاده می شود. مکانیزم عملکرد تپ چنجرها به طور کلی مشابه بوده و

تفاوتهایی که در مکانیزم از قبیل قدرت موتور- قدرتهای انتقالی زمان عملکرد- حفاظت الکتریکی و

مکانیکی و... وجود دارد بیشتر به قدرت قطع- تعداد پله ها و تعداد خازن ها و... بستگی دارد. و معمولا

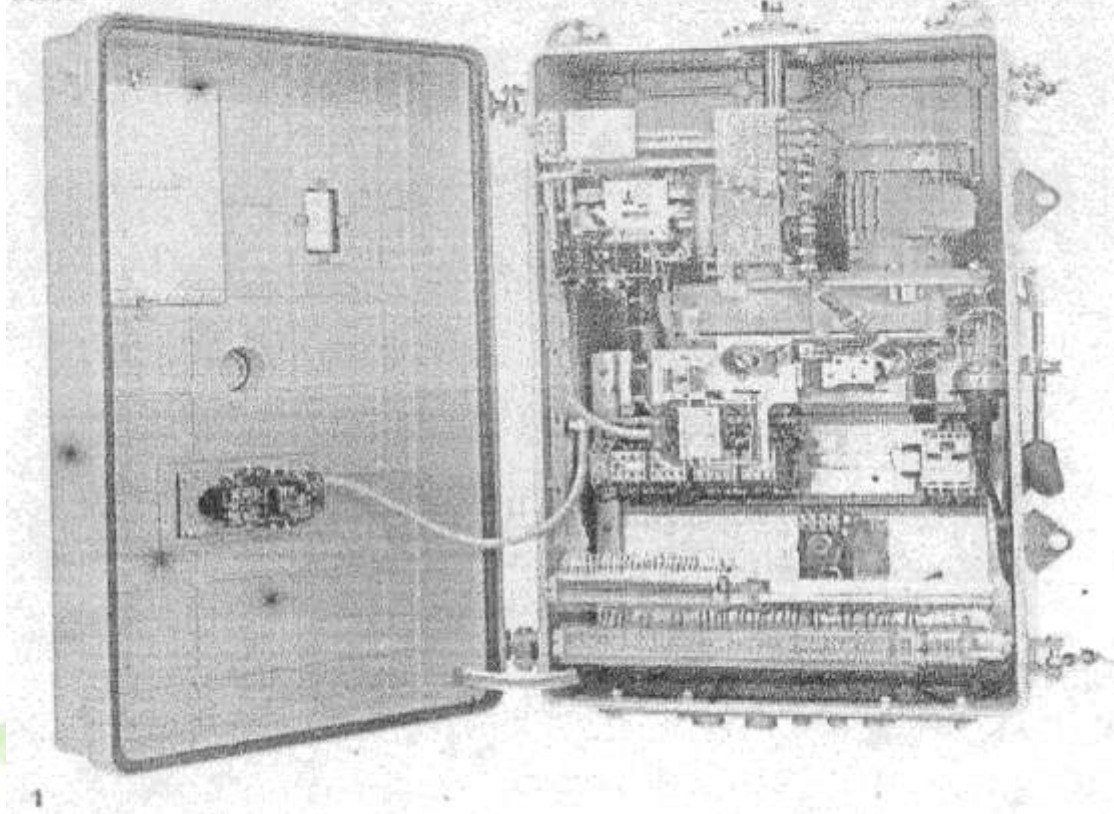
قسمت مدار فرمان همراه با جزئیات آن در داخل یک محفظه بر روی ترانسفورماتور نصب میگردد. شکل

(۱-۲) نمای ظاهری محفظه مدار فرمان و قسمت محرک دو نمونه مختلف را نشان می دهد.

WikiPower.ir

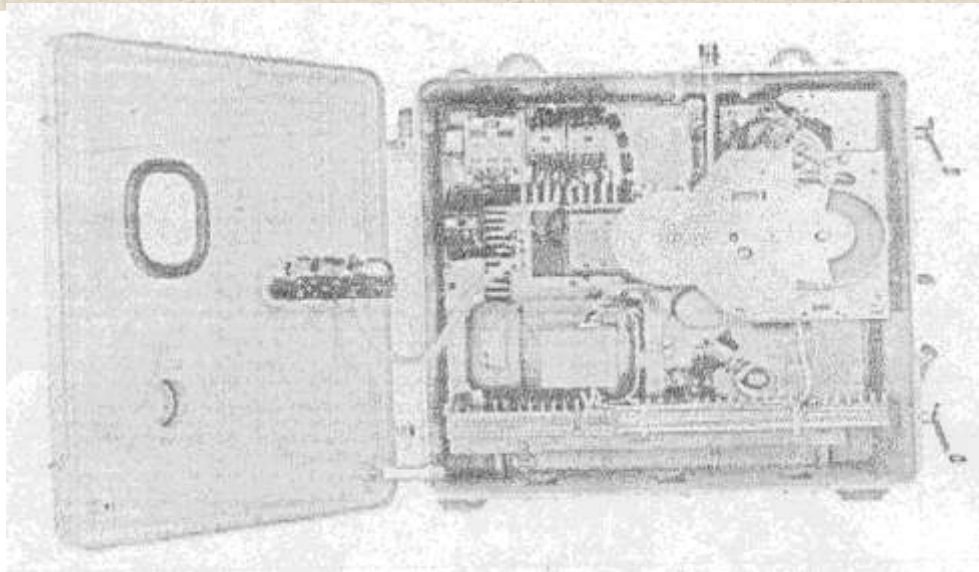
برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

Motor drive unit MA 7



WikiPower.ir

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه



۱۲.۱.۱.۱.۱.۱.۱.۱.۴-۲ (۲-۱) مدار سیستم فرمان الکتریکی تپ چنجر

سیستم فرمان گیرنده تپ چنجر، از طریق اتاق کنترل و باکلید دستی در روی جعبه تابلو تپ چنجر، فرمان

میگیرد.

وظایف اصلی سیستم فرمان الکتریکی تپ چنجر بطور خلاصه عبارت است از:

۱- تغذیه موتور و قطع و وصل آن

۲- بالا و پایین بردن وضعیت

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

۳- چگونگی قطع مدار در وضعیتهای ابتدا و انتها

۴- نشان دادن وضعیت تپ در اتاق فرمان و روی ترانسفورماتور

۵- دریافت فرمان از نزدیک یا دور (اتاق فرمان)

طرحهای مختلفی برای این مدار وجود دارد که عملاً " تفاوت زیادی با یکدیگر ندارند و تنها از نظر

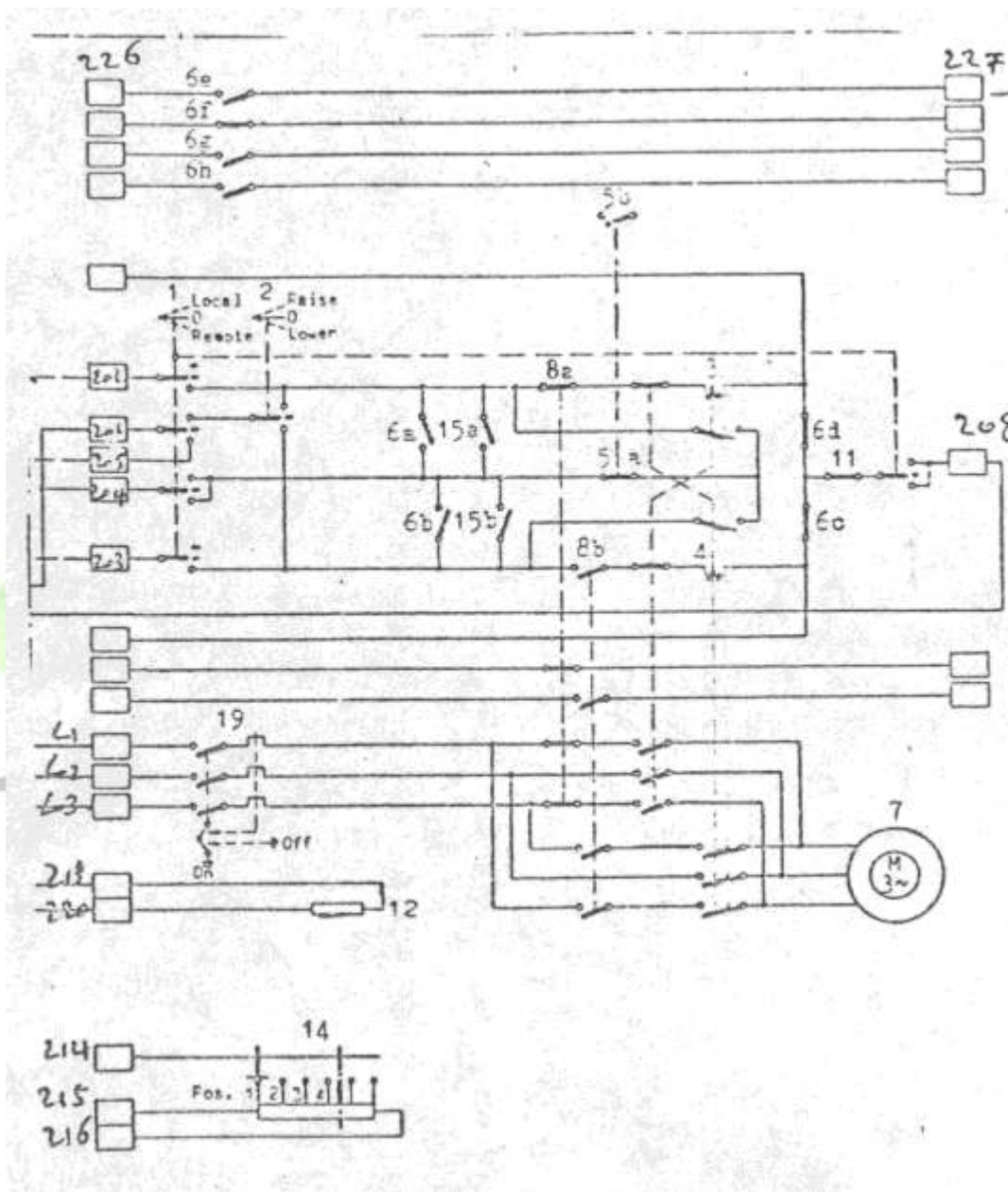
الکتریکی و یا احیاناً " رله ها و کلیدها متفاوت میباشند.

در شکل (۲-۲) یک نمونه مدار فرمان الکتریکی تپ چنجر نشان داده شده است که توضیحات مربوط به

شکل فوق در صفحات بعد از آن خواهد آمد.



برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه



برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

توضیح شکل (۲-۲):

۱- کلید شماره ۱, سوئیچ کنترل دو حالتی است که در یک حالت (فرمان از محل) ازنزدیک و در حالت

دیگر فرمان از اتاق کنترل (فرمان از راه دور) امکان پذیر می باشد. بطوریکه اگر این کلید در یکی از دو

حالت فوق باشد برای حالت دیگر مدار فرمان قطع می گردد.

۲- بوسیله سوئیچ شماره ۲ فرمان پایین و بالا بردن از طریق موتور در روی ترانسفورماتور انجام می گردد.

۳- کنتاکتور ۳ بالا برنده است که با فرمانی که دریافت می دارد مدار تغذیه موتور را در جهت بالا بردن

وصل میکند.

۴- کنتاکتور ۴ که عمل آن مشابه کنتاکتور ۳ است مدار تغذیه موتور در جهت پایین بردن تپ را وصل

میکند. توضیح اینکه بطوریکه در شکل ملاحظه میشود در یک زمان فقط یکی از این دو کنتاکتور قابل

تغذیه است.

۵- کنتاکت a کنتاکت شروع و استارت است و کنتاکت b کنتاکت کمکی است.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

۶- کنتاکتهای a و b کنتاکتهای اصلی هستند که کنتاکت a در موقع بالا رفتن و کنتاکت b در موقع

پایین آمدن وضعیت بسته می شوند.

۷- کنتاکتهای c و d کنتاکتهای باز کننده هستند که کنتاکت c هنگام بالا رفتن وضعیت باز شده و

کنتاکت d هنگام پایین آمدن و بدین ترتیب موتور فقط در یک جهت فرمان می گیرد.

۸- کنتاکتهای e و f و g و h کنتاکتهای کمکی هستند که کنتاکت e هنگام عمل

تغییر وضعیت در حالت بسته قرار می گیرد. کنتاکت f هنگام تغییر تپ باز شده و کنتاکت g هنگام بالا

رفتن وضعیت بسته می شود و کنتاکت h هنگام پایین آمدن بسته می شود.

۹- موتور شماره ۷ موتور الکتریکی سه فاز با قدرت در حدود ۳ کیلووات بوده که بوسیله آن وضعیت تپ

تغییر میکند.

۱۰- کنتاکت شماره ۸ کنتاکت انتهایی است که وقتی تغییر تپ به آخرین و یا اولین تپ رسید باز میگردد

و بدین ترتیب مدار فرمان موتور در دو حد نهایی قطع میگردد. این دو کنتاکت در سیستم کنترل فرمان

فوق العاده بوده، که اگر این کنتاکتها عمل خود را انجام ندهند و در وضعیت اول یا آخر، موتور فرمان

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

دریافت کند، کنتاکتهای تپ چنجر از داخل ترانسفورماتور باز شده و باعث صدمه دیدن ترانسفورماتور

میگردد.

۱۱- کنتاکت شماره ۱۱ یک نوع کنتاکت کنترل قطع کننده است.

۱۲- المان شماره ۱۲ یک هیتر حدود ۵۰ وات میباشد که وظیفه اصلی آن گرم نگه داشتن چرخ دنده ها

در کابینت فرمان تپ چنجر میباشد و باید دقیقا "مورد آزمایش قرار گیرد، زیرا اگر این المان کار نکند

کابینت فرمان تا حدودی سرد شده و باعث صدمه دیدن موتور، بدلیل گیر کردن چرخ دنده ها خواهد شد.

۱۳- مدار ۱۴ مدار نشان دهنده وضعیت در تپهای مختلف است.

۱۴- کلید ۱۹ کلید اصلی تغذیه موتور است که از رله حفاظتی فرمان میگیرد.

در شکل (۲-۳) مدار صدور فرمان از روشهای مختلف مشاهده می گردد که در آن یک کلید فرمان چهار

حالتی بعلاوه یک حالت اتومات وجود دارد. در حالت اتومات فرمان فقط بوسیله دستگاه مقایسه کننده

بوده و امکان افزایش و یا کاهش وضعیت بطور دستی نمی باشد. در حالت بعد یعنی وقتی که کلید در

وضعیت ۲ قرار می گیرد، مدار تغییر تپ قطع بوده و در این حالت، فرمان نه از طریق دستی و نه از طریق

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آر م سایت و به همراه فونت های لازمه

اتومات در اتاق کنترل امکان پذیر نیست و فقط از طریق هندل در محل بر روی ترانسفورماتور ممکن

است.

حالت سوم (AUG) افزایش تپ و حالت چهارم (DIM) جهت کاهش تپ در نظر گرفته شده است. در

ضمن لامپی نیز در روی این کلید تغییر تپ را نشان می دهد. (مدار CCP). موضوع قابل اهمیت این

است که در یک لحظه نباید به ترانسفورماتور فرمان افزایش و کاهش تپ داده شود. بدین منظور از دو عدد

رله کمکی (AA۴۴) شماره های ۲۸ و ۲۹ در شکل استفاده شده است. بدین ترتیب که ترمینال آورنده

جریان ۲R از مسیر کنتاکتهای بسته رله های ۲۸ و ۲۹ عبور مینماید و به محض اینکه مثلاً "فرمان

افزایش (AUG) مورد نظر باشد کنتاکت ۴-۱۲ رله ۲۸ باز شده و مسیر کنتاکت رله ۲۹ در ۲R-۴-۱۲-۷

باز میشود و چنانچه رله مربوط به کاهش (DIM) نیز فرمان بگیرد تغییر تپ امکان پذیر نیست و بالعکس

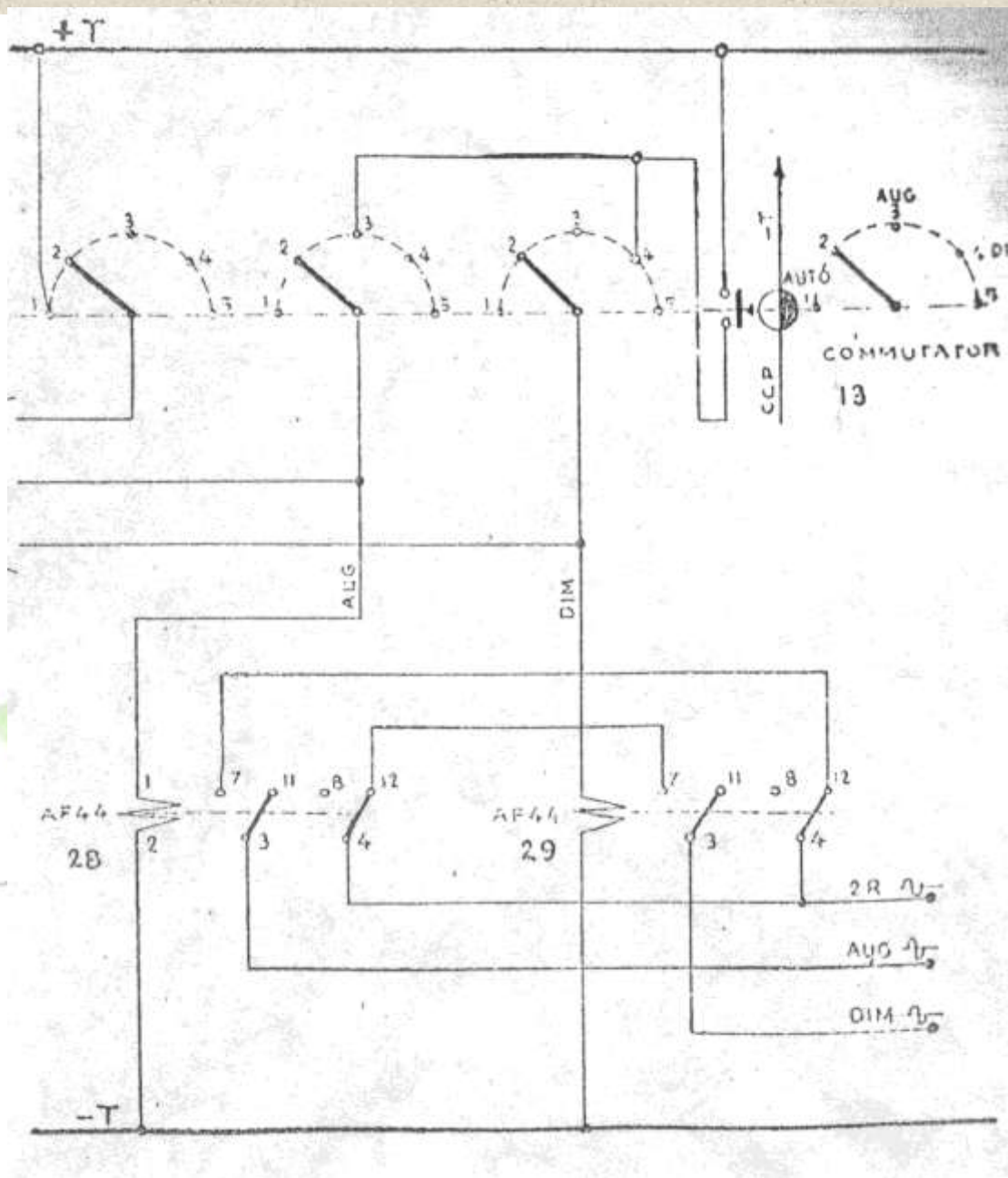
یعنی از کنتاکتهای بسته یکی برای تغذیه خروجی دیگری استفاده شده است. معمولاً " این قسمت از

فرمان که توضیحات لازم درباره آن داده شده است، در روی تابلو کنترل ترانسفورماتور در اتاق فرمان

نصب می شود و لیکن قسمت اعظم فرمان رگولاتور،

در تابلو اصلی که بر روی ترانس نصب است صورت می گیرد.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم



شکل (۳-۲) یک نمونه مدار فرمان تپ چنجر

۳-۱-۲) سیستم فرمان موتور درایور:

عملکرد تپ چنجرها توسط موتور درایوهایی که در خارج از تانک ترانسفورماتور نصب شده اند صورت می

گیرد. موتور درایو در یک محفظه فلزی قرار داشته و شامل تمام وسایل لازم جهت عملکرد صحیح می

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

باشد. بر روی جداره درب محفظه موتور درایو نوارهایی برای جلوگیری از ورود آب و رطوبت به داخل آن

نصب گردیده است.

کنترل موتور درایو پله به پله بوده و میتوان با فرستادن یک پالس یک تعویض تپ انجام دادو یا بطور

اتوماتیک این فرمانها انجام گردد. با توجه به این که محور متحرک موتور درایو به محور متحرک تپ چنجر

کوپل شده ، حرکت موتور درایو به تپ چنجر منتقل و باعث تغییر حالت تپ میگردد. تعداد عملکردها

توسط یک دنده بادامک کنترل مشخص میگردد. کنترل موتور درایو توسط کلیدهای فشاری که بر روی

درب محفظه دستگاه قرار دارد صورت میگیرد. یک مدار ساده برای کنترل از راه دور و تنظیم ولتاژ

اتوماتیک مثلا نوع (MK ۲۰E or MK ۲۰) نیز وجود دارد.

از فرمان عملکرد در تپ های نهایی توسط وسایل مطمئن الکتریکی و مکانیکی جلوگیری می گردد. بعلاوه

وسایل اضافی نیز وجود دارند که از موتور درایو محافظت می کنند، به عنوان مثال می توان موارد زیر را

ذکر نمود:

۱- یک کلید محافظ موتور با اتصال ساده که در حالت اضطراری موتور را قطع میکند

۲- مدار اطمینان جهت جلوگیری عملکرد در حالت اشتباه بودن مولفه فازی

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

۳- کلید اطمینان برای قطع موتور حالت عملکرد دستی

به طور کلی اصول عملکرد همه موتور درایوها یکسان میباشد، به عنوان مثال:

موتور درایو MK7 میتواند با موتورهای تا قدرت KW ۲/۲ مجهز گردد، بنابراین تغییرات و ترکیبات

ممکن در تپ چنجرها، میتواند قابل اجرا باشد. در نوع توسعه یافته موتور درایو MA۷/۸ از موتورهایی تا

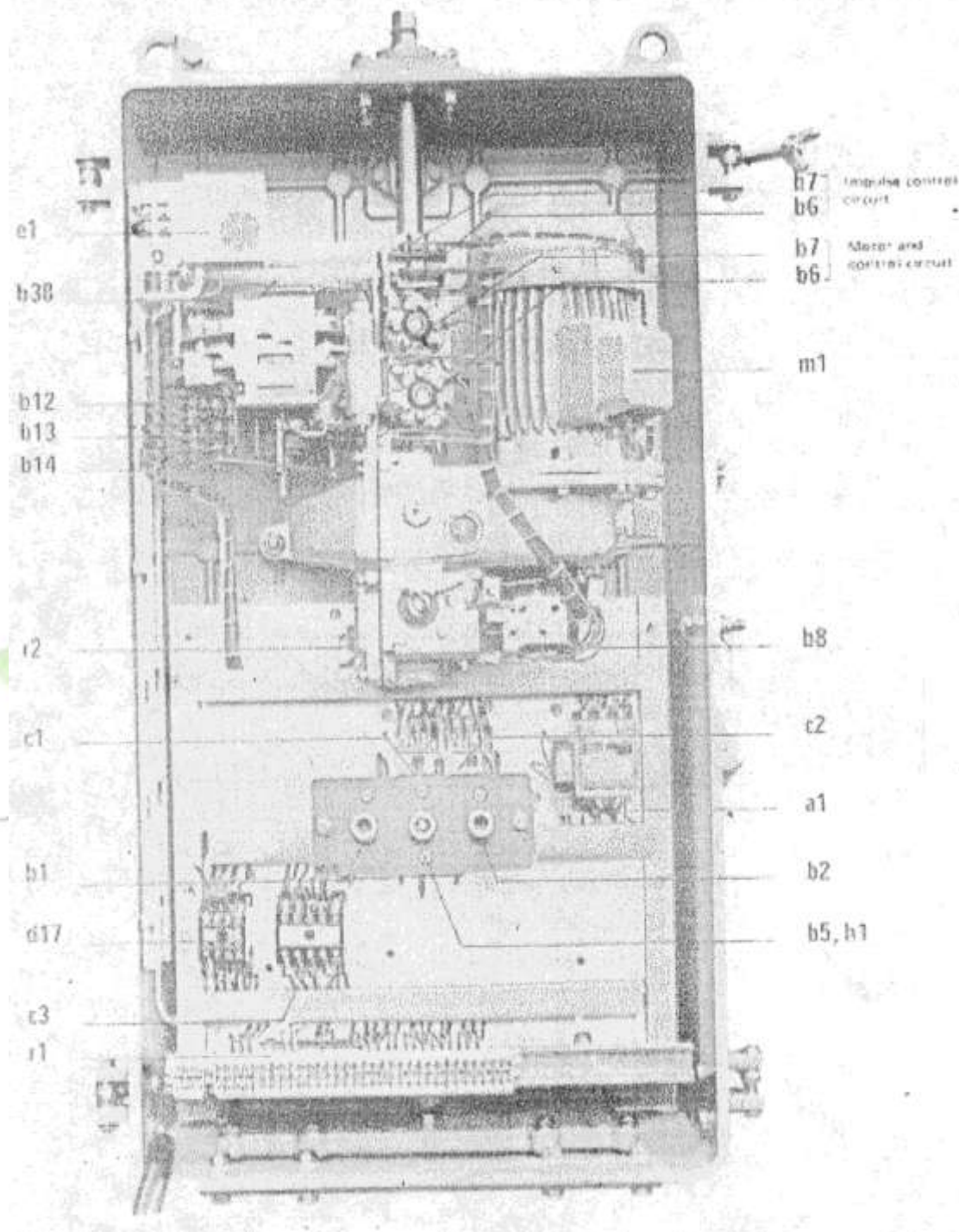
قدرت KW ۳ نیز استفاده میشود.

موتور درایوهای MA۹ نیز برای انواع مخصوص تپ چنجرها با حجم کوچکتر مکانیزم در نظر گرفته

میشوند.

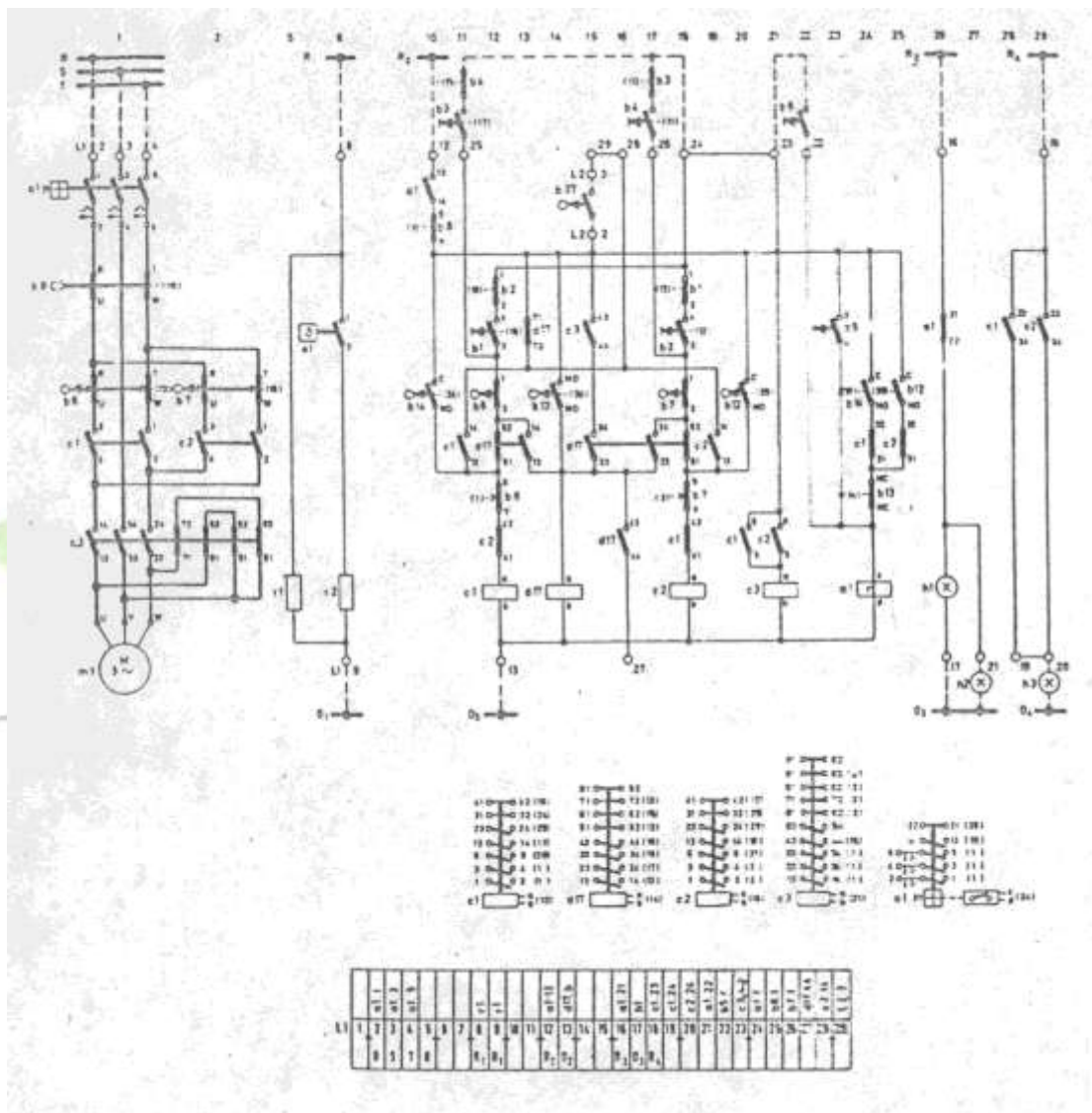


برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه



شکل (۲-۴) تجهیزات الکتریکی موتور درایو

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه



برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

۲-۱-۴) تشریح مدار فرمان الکتریکی موتور درایو:

در این قسمت ضمن معرفی المانهای مختلف بکار رفته در مدار فرمان الکتریکی به توضیح در باره

قسمتهای مختلف مدار الکتریکی موتور درایو و تشریح عملکرد آنها در مدار , و بررسی حالتهاى مختلف

یک عملکرد می پردازیم.

معرفی المانهای بکار رفته شده در مدار فرمان الکتریکی شکل های (۲-۴) و (۲-۵):

(a) کلید محافظ موتور با عملکرد بطور مغناطیسی و حرارتی

(b_{1/2}) شستی فشاری برای کنترل حرکت به وضعیتهای پایین و بالا

(b_{3/4}) شستی برای c2/c1 اتاق کنترل

(b₅) شستی قطع در حالت اضطراری برای a 1 در اتاق کنترل

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

(b۶/۷) کلیدهای حدی برای وضعیت n یا ۱ (برای c1 و c2)

(b۸) کلید اطمینان برای عملکرد دستی

(d۹) شستی قطع اضطراری باری 1 a در اتاق کنترل

(b۱۲...۱۴) کلیدهای بادامکی برای کنترل جهت عملکرد بطرف وضعیت n یا ۱

(b۳۷) کنتاکت عبور وضعیتها (فقط برای عبور وضعیتها بصورت اتوماتیک نصب شده است)

(c2/c1) کنتاکتورهای موتور، برای کنترل چرخش موتور در جهت افزایش و یا کاهش تپ

(c۳) کنتاکتور قطع

(d۱۷) کنتاکتور داخلی برای عملکرد پله به پله

(e۱) ترموستات

(h۱) لامپ نشان دهنده قطع

(b۱۳) کلید بادامکی برای عملکرد پله به پله

(m۱) موتور محرک با روتور قفس سنجابی

۱ و ۲) هیتر بترتیب حدوداً "۱۶۰۰ اهم و ۳۵۰ تا ۵۰۰ اهم

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آر م سایت و به همراه فونت های لازمه

۵-۱-۲) قسمتهای مختلف مدار الکتریکی موتور درایو

توضیحات زیر با توجه به شکل (۵-۲) ارائه می گردد

مدارات جریان: این مدارات مطابق استاندارد بوده و تمام مدارات جریان بطور جداگانه به ترمینالهای

مربوطه وصل می باشند.

موتور درایو (مسیرهای ۱ و ۲): ترمینالهای W, V, U موتور از طریق کنتاکتور ترمز C۳,

کنتاکتور موتور C2/C1, کلیدهای حدی b6/7, کلید اطمینان b8 و کلید محافظ موتور

1 a به منبع سه فاز (RST) وصل می شوند. (ترمینالهای ۲ و ۳ و ۹)

مدار هیتر (مسیرهای ۴ و ۵): این مدار از طریق ترمینالهای ۸ و ۹ به ۱۰۱ R وصل شده است. مقاومت

گرمایی ۲۱ دایما" وصل است, در صورتیکه مقاومت گرمایی ۲۲ از طریق ترموستات e1 فرمان می گیرد.

مدار کنترل (مسیرهای ۱۰ تا ۲۲): این مدار نیز از طریق ترمینالهای ۱۲ و ۱۳ به ۲۰۲ R وصل شده. مدار فوق

با کلید محافظ موتور (1 a) و کلید اطمینان (b8) اتصال داشته و در صورت انرژی گرفتن 1 a و b8 این

مدار قطع می گردد.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

مدار تریپ کلید محافظ موتور (مسیرهای ۲۳ تا ۲۶) با مدار کنترل وصل می باشند. در صورت عملکرد

شاسی b5 کلید محافظ موتور 1 a عمل کرده و مدار مسیر ۲۵ و ۲۶ را قطع میکند. اتصال کامل در صورت

وصل کلیدهای بادامکی b12 و b13 و b14 و کنتاکتهای نگهدارنده کنتاکتور موتور (c2/c1) برقراری

گردد.

سوئیچ محافظ 1 a مستقلاً عمل قطع موتور را انجام می دهد.

مدار جریان مسیر ۲۷ برای نشان دادن تریپ کلید محافظ موتور موتور میباشد. این مدار از طریق

ترمینالهای ۱۶ و ۱۷ به R303 وصل شده است. لامپ h1 در شاسی b5 جهت قطع اضطراری در موتور درایو

نصب شده است.

مدارهای جریان مسیر ۲۸ و ۲۹ جهت نشان دادن عملکرد می باشند. کنتاکتور موتور بطور موازی به

ترمینالهای ۲۰ و ۱۹ و ۱۸ وصل شده اند. در موقع نشان دادن جهت کلید زنی توسط نشان دهنده عملکرد، پل

اتصال بین ترمینالهای ۱۹ و ۲۰ باید داشته شود

شکلهای (۶-۲) و (۷-۲) مدار جریان نشان دهنده های موقعیت تپ را نشان میدهند. همانطور که در

شکل (۶-۲) موقعیت ۱ تا n در تپ چنجر توسط کلید با کنتاکتهای لغزان S38 وصل و لامپهای مربوط به

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

شماره حالت روشن می گردند. مدار تغذیه این قسمت طبق شکل، منبع ۲۴ ولت بوده و عمل نشان دادن

تپ از یک حالت به حالت دیگر بصورت پله ای میباشد.

در شکل (۲-۷) نیز نمونه ای از مدارات نشان دهنده موقعیت تپ در تپ چنجرها مشاهده میگردد. منبع

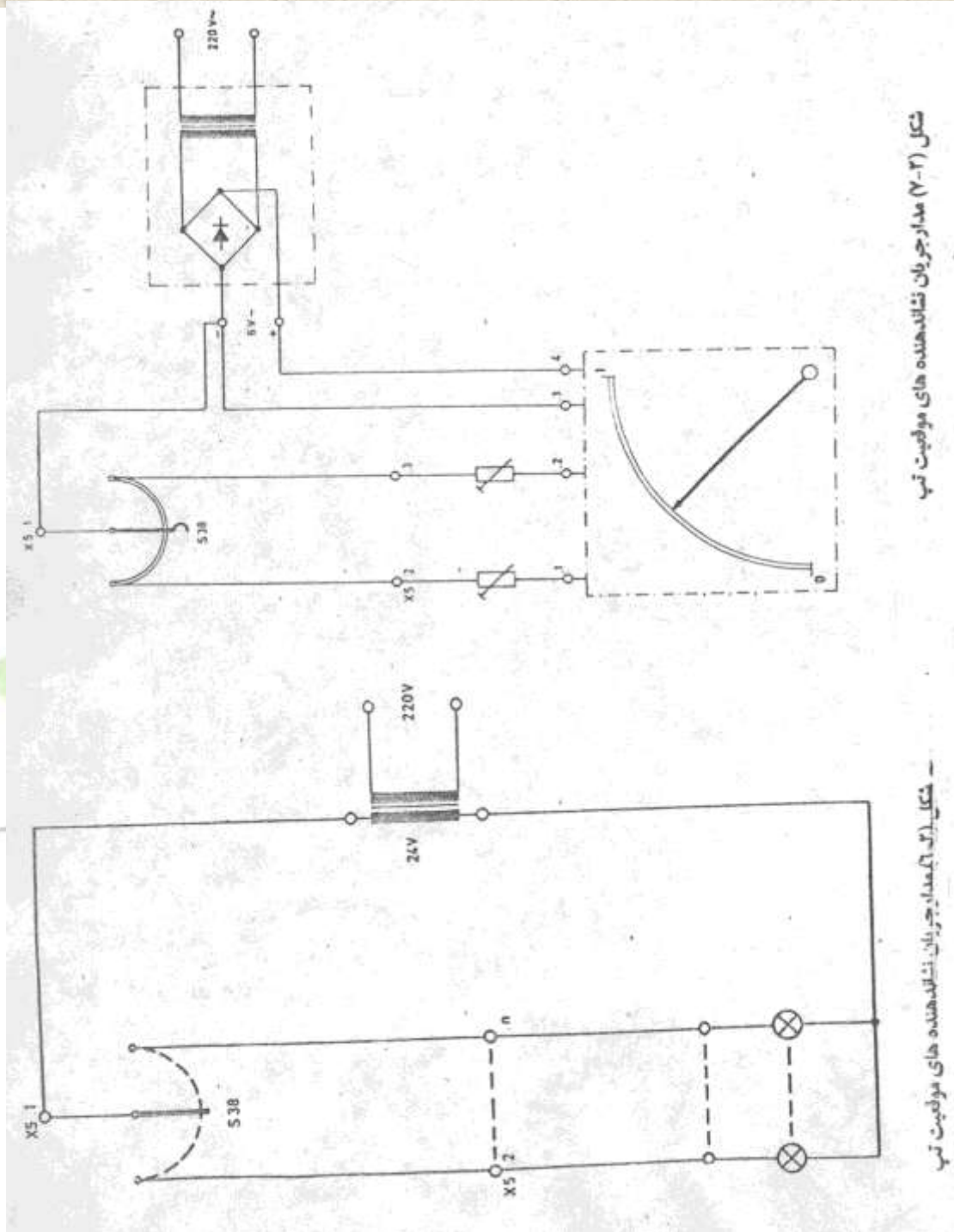
تغذیه این مدار طبق شکل یک ولتاژ جریان مستقیم ۶ ولت بوده و عمل تغییر حالت از یک تپ به تپ

دیگر بدون قطعی مدار صورت می گیرد.

برای n سرویس عملکرد $n-1$ پله مقاومتی بین کنتاکتهای وضعیت نصب شده اند.



برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه



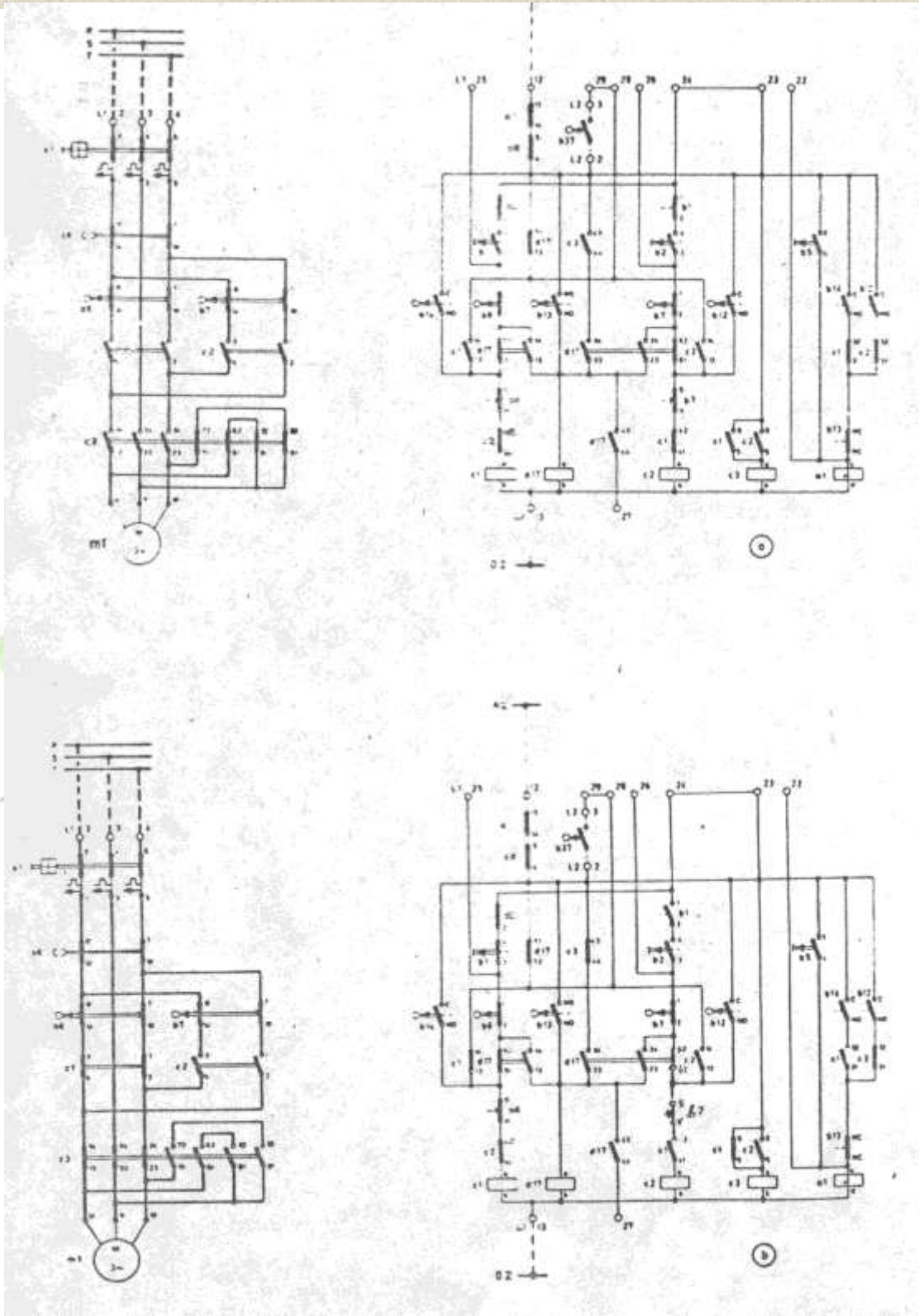
۲-۶) تشریح مراحل عملگری کامل یک نوع موتور درایو:

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم با توجه بشکل (۲-۸) که شامل دیاگرامهای مختلف بوده و در صفحات بعدی خواهد آمد، مراحل

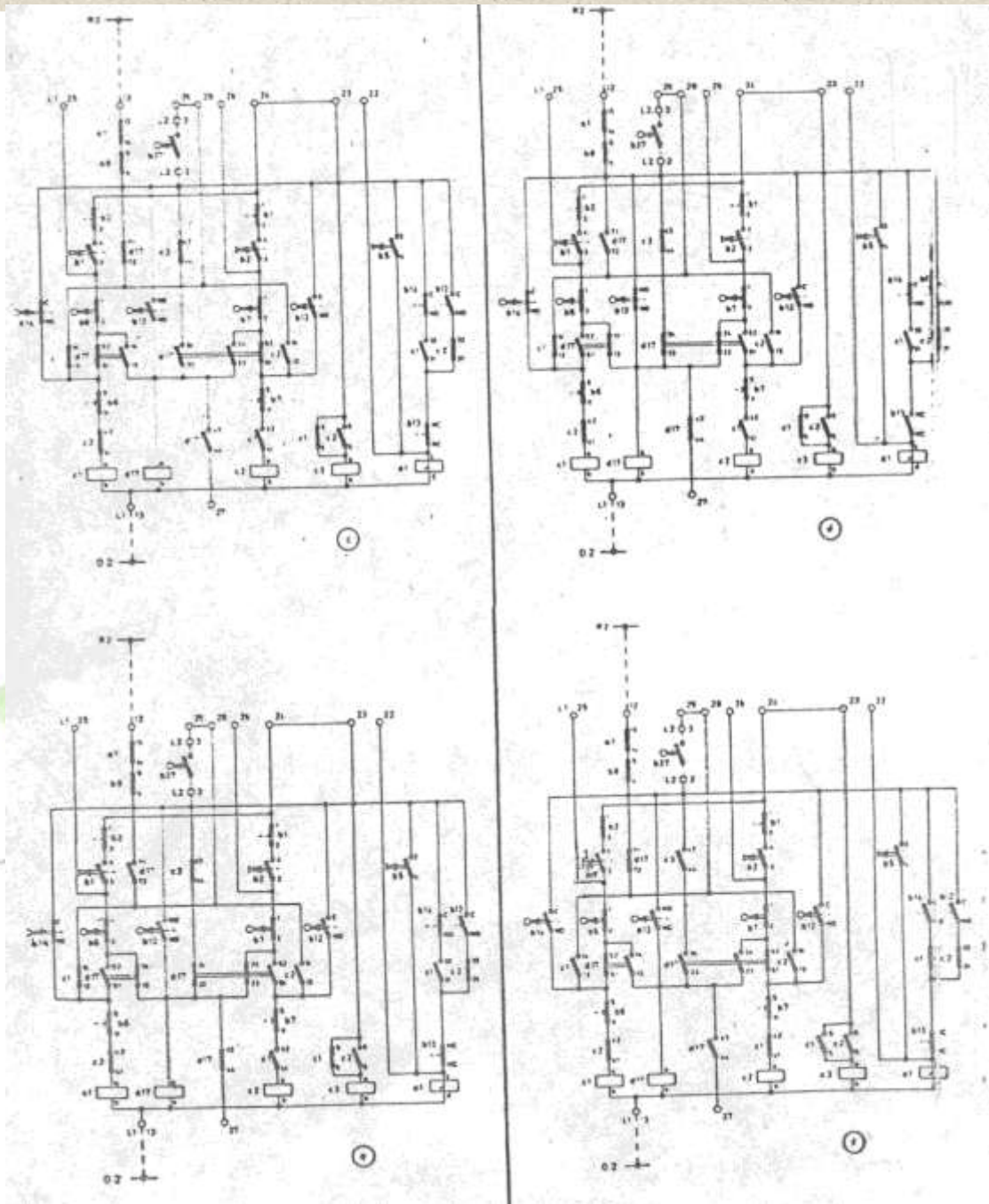
مختلف عملکرد مکانیزم محرک جهت یک تعویض تب مشاهده میگردد.



برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه



برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آر م سایت و به همراه فونت های لازمه



(توضیح درباره کلیدها و کنتاکتورهای این شکل در صفحات قبل بیان گردید.)

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

شکل (۲-۸-۲): مدار فرمان را در حالت عادی نشان میدهد. در این حالت جریان ورودی به موتور با توجه به

باز بودن کنتاکتور C۳ قطع و شاسی های فرمان دهنده

b۱/۲ جهت کاهش یا افزایش تپ باز هستند. همچنین ترمینالهای موتور در این حالت اتصال کوتاه شده

اند.

شکل (۲-۸-۲): همانطور که در شکل مشاهده میگردد، در این حالت جهت کاهش موقعیت تپ شاسی b۱

تحریک و وصل گردیده و در نتیجه کنتاکتور C۳ برقرار شده و باعث وصل مدار جریان موتور می

گردد. همچنین با توجه به اینکه جریان مدار کنتاکتور C۲ (کنتاکتور فرمان جهت افزایش) از طریق یکی از

کنتاکتهای بسته C۱ وصل میگردد، در هنگام برقرار بودن کنتاکتور C۱ کنتاکتور C۲ فرمان نخواهد گرفت.

شکل (۲-۸-۲): در این حالت مسیر جریان C۱ از طریق کلید بادامکی b۱۴ بسته شده و شاسی b۱ قطع

گردیده است.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

شکل (d-۸-۲): در این حالت کلید بادامکی b۱۳ وصل و کنتاکتور d۱۷ برقرار میگردد. وصل این کنتاکتور

برای عملکرد پله به پله موتور درایو میباشد و توسط آن ترمینال ۲۷ برقرار خواهد گردید.

شکل (e-۸-۲): در این شکل کنتاکت بادامکی b۱۳ مسیر NO-NO راباز و مسیر NC-

NC رami بندد.

شکل (f-۸-۲): در این حالت کنتاکت بادامکی b۱۴ باز شده و منجر بقطع C۱ میگردد.

باقطع C۱ مسیر جریان C۳ باز شده و در نتیجه جریانهای ورودی به موتور قطع می

گردند و این انتهای عملکرد تعویض تپ می باشد.

کنترل مسیرهای جریان شکل (۸-۲)

با توجه به مراحل مختلف (a تا f) شکل (۸-۲)، کنترل موتور درایو بصورت پله به پله پس از کلید زنی بطور

اتوماتیک صورت میگیرد. کلیدزنی های دیگر تنها در صورت کامل شدن مراحل یک عملکرد امکان پذیر

خواهد بود.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

۱- شرایط اولیه: کلید حفاظت موتور a1, کلید اطمینان b8, کلیدهای حدی b6 و b7 طبق شکل (۲-۸-۱-)

a) بسته هستند. موتور با ولتاژ سه فاز ۳۸۰ ولت و فرکانس ۵۰ هرتز کار می کند و ولتاژ مدار فرمان

برابر ۲۲۰ ولت متناوب می باشد.

۲- عملکرد (کنترل بطرف موقعیت n): با توجه بشکل (۲-۸-۲) شاسی b1 بسته شده و C1 را وصل کرده و با

باز نمودن مسیر ۱-۲, b2 را بلوکه می کند. وقتی C1 انرژی گرفت مسیرهای ۲-۳ و ۱-۴ مدار موتور را بسته و

مسیر ۴۱-۴۲ برای بلوکه کردن C2 باز می شود. همچنین ۳۱-۳۲ روی a1 باز و ۱۳-۱۴ را می بندد. مسیر ۶-

۵ را برای کنتاکتور C3 می بندد. C3 اتصالات ۶۱-۶۲ و ۷۱-۷۲ و ۸۱-۸۲ و ۹۱-۹۲ در مدار موتور را باز

کرده و موتور را به منبع ولتاژ ۱۳-۱۴ و ۲۳-۲۴ و ۳۳-۳۴ وصل میکند. همچنین طبق شکل (۲-۸-۱-)

b) C1, ۴۳-۴۴ را می بندد. موتور m1 در جهت عقربه های ساعت روشن میشود.

۳- عملکرد پله به پله: در صورت انرژی گرفتن کلید بادامکی b14 کنتاکتهای NO-C

شکل (۲-۸-۱- C) بسته می شوند. سوئیچ بادامکی b13 کنتاکتهای NO-NO را بسته و (

NG-NC) را باز میکند. کنتاکتور کمکی d17 انرژی گرفته و مسیر ۵۱-۵۲ و ۶۱-۶۲ و ۷۱-۷۲ را باز

و مسیرهای ۱۳-۱۴ و ۲۳-۲۴ و ۳۳-۳۴ را می بندد. همانطور که d17 در مسیر ۷۱-۷۲ باز شده است

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

موقعیت C1 تنها از طریق کلید بادامکی b14 مربوط بشکل (d-8-2) نگهداری می گردد. قبل از ایستادن

موتور درایو، کلید بادامکی b13 کنتاکتهای NO-NO راباز و کنتاکتهای NC-NC رامی بندد. (شکل ۲-۸-۱)

(e-8)

۴- استپ: کلید بادامکی b14 همچنین کنتاکتهای NO-C راباز میکند. کنتاکتور موتور

C1 قطع شده و مسیرهای ۲-۱ و ۳-۴ در مدار موتور و ۶-۵ و ۱۳-۱۴ در مدار کنترل

باز و ۳۱-۳۲ و ۴۱-۴۲ بسته خواهند شد. کنتاکتور کمکی d17 از طریق کنتاکت ۳۳-۳۴ و ۴۳-۴۴ کنتاکتور

C3 وصل میگردد.

۵- ترمز کردن: با باز شدن کنتاکتور موتور C1 (مسیر ۵-۶) کنتاکتور C3 قطع و موتور از مسیرهای ۱۴-۱۳

۱۳ و ۲۳-۲۴ و ۳۳-۳۴ قطع شده و ترمینالهای W, V, U موتور توسط کنتاکتهای ۶۱-۶۲ و ۷۱-۷۲ و ۸۱-۸۲

۸۱ و ۹۱-۹۲ اتصال کوتاه خواهند شد و موتور خواهد ایستاد (شکل ۲-۸-۱). در همان زمانکه C3 مسیر ۴۴-۴۳

۴۳ را باز میکند و باعث قطع d17 میگردد، مسیرهای ۵۱-۵۲ و ۶۱-۶۲ و ۷۱-۷۲ بسته و مسیرهای ۱۴-۱۳

۱۳ و ۲۳-۲۴ و ۳۳-۳۴ و ۴۳-۴۴ نیز باز می گردند.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آر م سایت و به همراه فونت های لازم

۶- کنترل در جهت حالت ۱: در این حالت شاسی b2 عمل کرده و کنتاکتور موتور C2 وصل و در نتیجه

موتور در جهت عقربه های ساعت بگردش در خواهد آمد. سپس بادامک کلید b12 عمل می کند. کنترلهای

بعدی طبق عملکرد به موقعیت n میباشد.

۷- جابجایی مولفه های فاز: اگر مولفه فازها در ترمینالهای RST جابجا شوند، موتور M1 در جهت معکوس و

اشتباه خواهد چرخید. در صورت وصل کنتاکتورهای c1/c2 کلیدهای بادامکی b12/b14 (جهت

مخالف) عمل خواهند کرد. و این بدلیل اتصالات مدار کنترل در مسیرهای ۲۶ و ۲۵ می باشد. بعنوان مثال

وقتی کنتاکتور c2 وصل میگردد، عناصر کلیدزنی کلید بادامکی b14 (اتصال NO-C) و همچنین در صورت

وصل کنتاکتور C1 (اتصال ۳۱-۳۲) کلید بادامکی b13 (اتصال NC-NC) عمل نکرده است. اگر موتور

در جهت معکوس بچرخد حالتی مشابه فوق برای کلید بادامکی b12 و کنتاکتور موتور C2 پیش خواهد

آمد. بهر حال اگر در ابتدای عمل کلیدزنی، موتور در ایو از طریق کنتاکت بادامکی b12/b14 بجای شاسی

b2/b1 انرژی بگیرد، کلید محافظ موتور تریپ خواهد کرد.

۸- بررسی وضعیتهای حدی (وضعیت n تا ۱): قبل از اینکه تپ به آخرین حد خود برسد کلیدهای حدی b6

(در وضعیت n) یا (در وضعیت ۱) به ترتیب کنتاکت ۱-۲ و جریاندر مسیر ۱۲ یا ۱۸ را باز میکند. بدین ترتیب

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

کنتاکتور موتور C1 یا C2 دیگر برقدار نخواهد شد. وقتی که تپ به وضعیت انتهایی

رسید b6 (یا b7) کنتاکتهای R-U, T-W, را باز کرده و بنابراین مدار موتور با قطع مسیر S-V

و کنتاکتور C1 (یا C2) قطع میگردد.

۹- عملکرد هندل دستی: هندل دستی در محل مربوطه قرار گرفته و با فشار دادن آن در قسمت دنده

هادرگیر میشود، در صورت قرار گرفتن هندل در محل خود و فشار دادن آن، کلید اطمینان b8 عمل

خواهد نمود این کلید مدار موتور و کنترل ولتاژ را مسدود و قطع میکند. بعد از تغییر وضعیت توسط هندل

دستی، آنرا از روی محور مربوطه برداشته و در این صورت کلید اطمینان b8 نیز دوباره بسته میگردد. در

هنگام عملکرد دستی مولفه مکانیکی کلید زنی بر روی چرخ دنده نشان دهنده قابل مشاهده است. چرخ

دنده نشان دهنده عملکرد تغییر تپ بر حسب تعداد تپ تقسیم شده که ۴ قسمت آن بارنگ سبز علامت

گذاری شده است. در محدوده ناحیه سبز رنگ کلیدهای بادامکی عمل کننده مکانیکی در حال سکون

میباشد. در وسط ناحیه سبز رنگ خط قرمز رنگی مشاهده میشود. برای جلوگیری از عملکرد اتوماتیک

موتور درایو پس از برداشتن هندل دستی باید چرخ نشان دهنده وضعیت، بر روی ناحیه سبز رنگ قرار

بگیرد.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

چنجر برای انواع ترانسفورماتورها یکی است، در زیر نمونه ای از آن بطور مفصل تشریح می گردد.

۱-۷-۱-۲) معرفی اجزا قسمت مکانیکی تپ چنجر

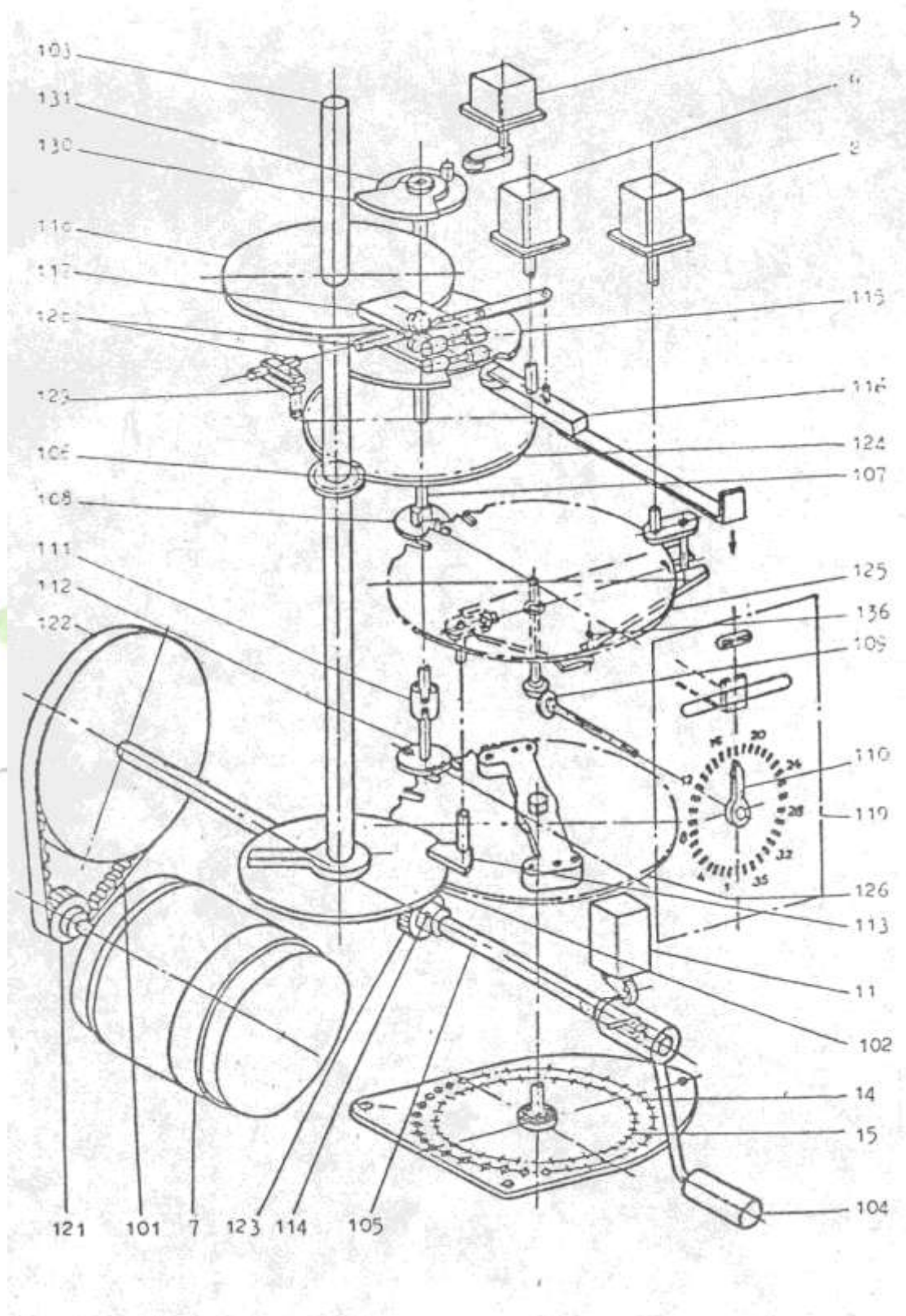
ابتدا تجهیزات مکانیکی مکانیزم محرک (شکل ۲-۹) معرفی میشود و سپس به

توضیح در مورد ترتیب عملکرد مکانیکی قطعات فوق می پردازیم. همچنین در شکل (۲-۱۰)

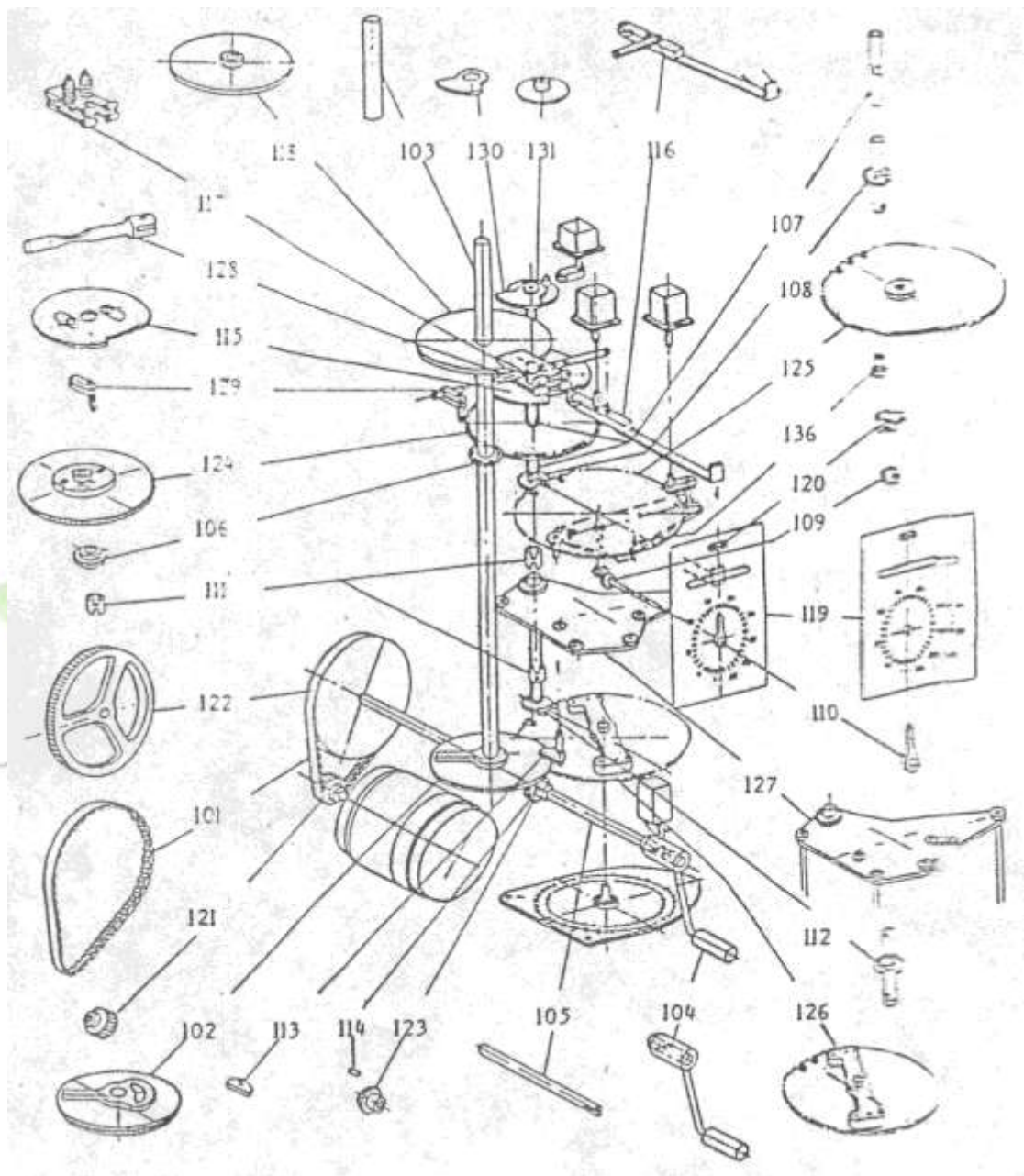
شمای قطعات بطور انفرادی مشاهده میگردد.



برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه



برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرمان سایت و به همراه فونت های لازم



برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

۱۲۵- چرخ جنوا	۱۱۷- ترمز
۱۲۶- چرخ جنوا	۱۱۸- دیسک ترمز
۱۲۷- وسیله اتصال	۱۱۹- صفحه جلو
۱۲۸- میل بادامک	۱۲۰- کنتور عمل کننده
۱۲۹- ترمز برای کنتاکت نگهدارنده	۱۲۱- چرخ محور
۱۳۰- دیسک بادامکی	۱۲۲- چرخ محور
۱۳۱- دیسک متحرک	۱۲۳- چرخ دنده مخروطی
۱۳۶- پیچ استپ نهایی	۱۲۴- چرخ دنده استوانه ای

۱.۱.۱.۱.۱.۱.۱.۲-۷-۲) ترتیب عملکرد مکانیکی

۱- با توجه بشکل (۲-۹) موتور محرک از طریق قرقره های ۱۲۱ و ۱۲۲ (به نسبت ۵:۱) توسط تسمه دندان

دار ۱۰۱ ورودی محور ۱۰۵ مکانیزم را بحرکت در می آورد. روی محور ۱۰۵ چرخ دنده ۱۲۳ (به نسبت ۵:۱)

وجود دارد که چرخ دنده ۱۰۲ را روی محور خارجی ۱۰۳ حرکت می دهد.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

۲- همچنین میتوان توسط هندل دستی ۱۰۴ که روی محور، عمل کننده ۱۰۵ وصل است مکانیزم را

تغییر حرکت داد. وقتیکه هندل دستی روی محور قرار دارد، کلید اینتر لاک ۱۱ موتور را قطع و بنابراین از

عملکرد الکتریکی جلوگیری میکند. بر روی محور خارجی ۱۰۳ دو چرخ دنده استوانه ای ۱۰۶ و ۱۲۴ (به

نسبت ۵:۱) نصب شده که حرکت آنها به محور ۱۰۷ منتقل میگردد و این محور با هر بار عملکرد تپ

چنجر یک دور می چرخد.

۳- برای نشان دادن حالت تپ، چرخ متحرک جنوا ۱۰۸ در حالت نرمال دارای یک پین است که در شیار

چرخ جنوا ۱۲۵ قرار میگیرد. چرخ جنوا ۱۲۵ روی نشان دهنده وضعیت ۱۱۰ بوسیله چرخ دنده ۱۰۹

عمل میکند، صفحه ۱۱۹ یک نشان دهنده ترکیبی از وضعیت تپ چنجر و ماکزیمم و مینیمم آن میباشد

که درجه بندی روی صفحه فوق قابل روئت میباشد. جهت استپ نهایی الکتریکی و مکانیکی، چرخ جنوا

۱۲۵ بوسیله دو پیچ متحرک ۱۳۶ روی قطعه استپ نهایی ۱۱۳ عمل میکند. چرخ جنوا ۱۲۵ روی کلید

حدی ۸ عمل کرده و در نتیجه آن کنتاکتور تغذیه مدار موتور قطع میگردد. عملکرد الکتریکی در وضعیت

حدی نا ممکن است.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

۴- در حالت معیوب بودن کلید حدی ۸ موتور توسط استپ نهایی ۱۱۳ متوقف میگردد. همچنین در هنگام

اضافه شدن جریان و ایجاد حرارت، کلید محافظ ۱۹ مدار موتور را قطع میکند.

۵- در شکل (۲-۹) قطع بین اطمینان ۱۱۴ در محور عمل کننده دستی و چرخ دنده ۱۲۳ از اضافه بار

استپ نهایی جلوگیری میکند.

۶- دستگاه اتصال: محور ۱۰۷ به چرخ جنوا ۱۱۲ اتصال داده شده و بوسیله کوپلینگ ۱۱۱ (به نسبت ۱:۳۶)

چرخ جنوا ۱۲۶ را در روی محور دستگاه اتصال می چرخاند. بنابراین دستگاه اتصال ۱:۳۶ دور و یا ۱۰

درجه به ازای هر پله تغییر تپ، خواهد چرخید. چرخ متحرک جنوا ۱۱۲ با پین متحرک باید ۱۸۰ درجه

نسبت به چرخ جنوا ۱۰۸ بچرخد.

۷- نگهداری اتصال کنتاكت: صفحه بادامکی ۱۱۵ در محور ۱۰۷ بوسیله غلطکی که روی بازوی

۱۱۶ نگهداری میشود عمل اینترلاک و اتصال اضطراری ۶ را انجام میدهند.

۸- ترمز: بازوی ۱۱۶ از داخل میل بادامک ۱۲۸ و همزمان ترمز ۱۱۷ در دو طرف دیسک ترمز ۱۱۸، عمل

ترمز مکانیزم را بعهدہ دارند. مکانیزم ترمز جهت نگه داشتن

محور خارجی موتور محرک پس از هر عملکرد تپ چنجر بکار میرود.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آر م سایت و به همراه فونت های لازمه

فرمانی صادر شود مکانیزم عملکرد عمل نموده و توسط کلیدهای محدود کننده (الکتریکی و مکانیکی) از

این عمل جلوگیری میشود. البته در جهت مخالف اجازه عملکرد را میدهد. مثلاً " برای یک تپ چنجر با ۱۹

تپ چنانچه در تپ ۱ یا ۱۹ بوده و بترتیب فرمان افزایش یا کاهش صادر شود مکانیزم عملکرد بصورت

مکانیکی (دستی) و الکتریکی عمل نخواهد نمود.

ب) متناسب با عملکرد تپ چنجر یک نشان دهنده نیز شماره تپ را تعیین مینماید. البته یک نشان دهنده

نیز بر روی کلید محدود کننده وجود دارد که از بالای ترانس شماره تپ را میتوان دریافت کرد. ضمن

اینکه توسط مدارهای الکتریکی در اتاق فرمان و یا محل دیگری میتوان از وضعیت تپ اطلاع حاصل نمود.

ج) یک نمراتور در مکانیزم پیش بینی شده است که در هر تغییر وضعیت در جهت افزایش عمل میکند و

تعداد عملکردها را نشان میدهد. لازم بذکر است که اطلاع از تعداد عملکردهای مکانیزم بمنظور سرویس و

تعمیرات در تپ چنجرها بسیار لازم میباشد.

د) در هنگامیکه از سیستم دستی استفاده میشود از یک میکروسوئیچ که مدار الکتریکی را قطع

میکند، استفاده میشود. مدار فرمان بشکلی است که اگر به هر دلیل تعداد چرخشهای لازم توسط دست

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

انجام نگیرد، پس از خارج نمودن هندل چرخش هایی در ادامه حرکت قبل بطور اتوماتیک توسط موتور

انجام شده و مراحل عمل تپ را کامل مینماید.

ی) همچنین از یک رله بمنظور حفاظت موتور در برابر عواملی مثل جریان زیاد، قفل کردن محورها و چرخ

دنده ها، دو فاز شدن و... استفاده میشود.

و) برای توقف عملکرد موتور در هر لحظه میتوان از کلید فشاری استفاده کرد.

ز) سیستم فرمان بشکلی است که چنانچه فرمان صادره بر روی یک کنتاکتور (چپ یا راست) بر اثر اتصال و

یا جدا نکردن دست از کلیدهای مربوطه، و یا فرمان مکرر

(AVR) ثابت بماند، فقط یک مرحله از عمل تغییر تپ انجام گردیده و مدار قطع و

آماده فرمان مجدد میشود.

ح) بمنظور ثابت نگه داشتن دمای داخل محفظه مکانیزم از یک ترموستات و یک یا دو عدد هیتر استفاده

میشود.

۲-۲) حفاظت تپ چنجرهای قابل عمل زیر بار

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

اصولا "دایورتر سوئیچها تحت یک فشار ثابت روغن و در قسمتی جداگانه نسبت به ترانسفورماتور قرار

دارند(شکل ۲-۱۱) گازهای تشکیل شده ناشی از عمل کلیدزنی دایورتر سوئیچ در زیر بار، از مخزن روغن

خارج میگردند. خطاهایی که در دایورتر سوئیچ رخ میدهند، معمولا "باعث ایجاد جرقه و حرارت در مخزن

روغن میگردد. بوجود آمدن گاز در هنگام بروز خطا و بدنبال آن آزاد شدن انرژی به عوامل گوناگونی از

قبیل میزان ظرفیت ترانسفورماتور، ولتاژ عملکرد، جریان نامی دایورتر سوئیچ، قدرت اتصال کوتاه شبکه، و...

بستگی دارد.

طرحهای حفاظتی تپ چنجرها باید طوری باشند که در برابر انرژیهای آزاد شده ناشی از خطاها، از مقادیر

خیلی کم آن تا انرژیهایی که باعث بروز انفجار میگردند، جلوگیری و در مقابل آنها پاسخ دهند.

۱۷.۱.۱.۱.۱.۱.۱.۱.۲-۱ سیستم حفاظتی

این سیستم طوری طراحی شده که در صورت بروز حادثه ای در اثر یک خطا در قسمت دایورتر

سوئیچ، بسرعت ترانسفورماتور را از شبکه خارج میکند. بنابراین از خسارت رسیدن به تپ چنجر و ترانس

جلوگیری خواهد نمود.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

۱.۴.۱.۱.۱.۱.۱.۱۷.۱ قطع شدن سریع ترانسفورماتور بر اثر عملکرد رله های حساس است که

فرمان

تریپ بریکر ترانس را صادر میکنند. درحالتی که بر اثر بروز خطاها و تولید گاز، انرژی

زیادی آزاد شده و فشار داخل روغن افزایش می یابد دیافراگمی که بر روی قسمت فوقانی تپ چنجر نصب

شده، با سرعت باز شده و این فشار را خنثی میکند.

در شکل زیر:



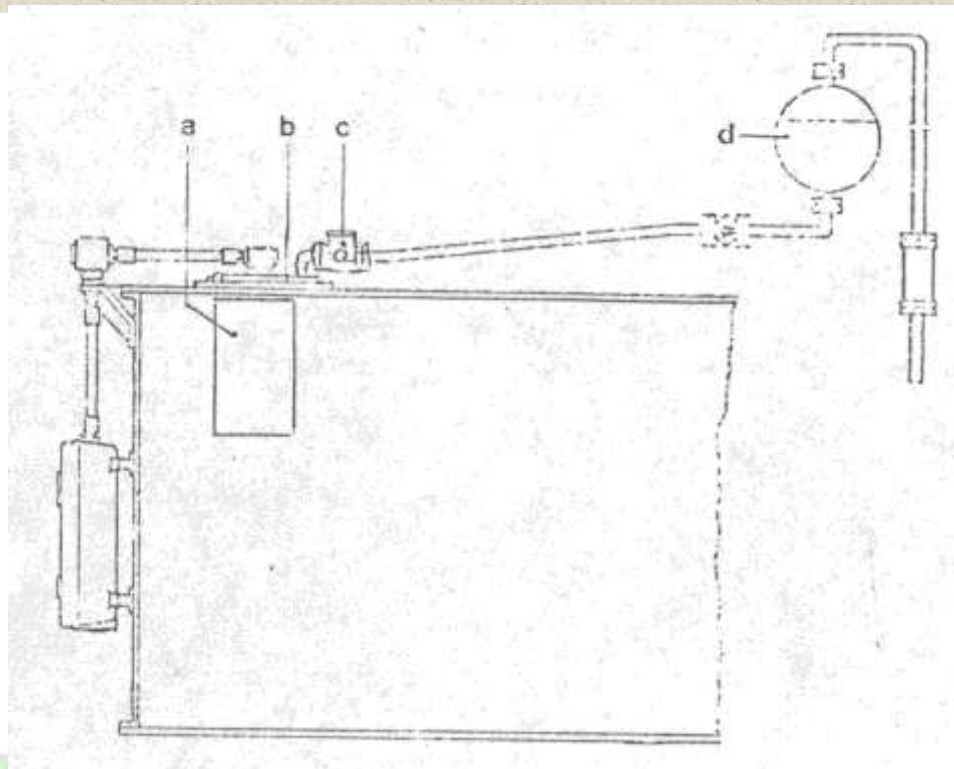
(a) محفظه روغن دایورتر سوئیچ

(b) دیافراگم فشار روی درپوش تپ چنجر

(c) رله محافظ RS۲۰۰۱

(d) مخزن روغن

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه



شکل (۲-۱۱) ترتیب قرار گرفتن تپ چنجر قابل عمل زیر بار در تانک اصلی ترانسفورماتور

RS ۲۰۰۱ رله حفاظت (۲-۱-۲-۲)

رله حفاظت RS ۲۰۰۱ در داخل لوله روغن رابط بین تپ چنجر و مخزن انبساط روغن تپ چنجر قرار

دارد. در اثر بروز خطا روغن در آن از طرف دایورتر سوئیچ به تانک روغن جریان می یابد. طرز عملکرد رله

فوق بدین صورت است که، بروز خطا در محفظه دایورتر سوئیچ باعث ایجاد گازهای اضافی و حرکت از

دایورتر سوئیچ بطرف تانک روغن گردیده و بر اثر حرکت روغن از داخل محفظه مربوطه، زبانه ای که در آن

تعبیه شده باز و کنتاکتورهای مربوط به تریپ ترانس عمل خواهند نمود.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

خطاهای ایجادشده در قسمت روغن دایورتر سوئیچ می توانند باعث بالا رفتن فشار داخلی کلید تا مقادیر

بسیار بالایی بشوند که دامنه فوق العاده زیاد این فشارها می تواند باعث خرابی و صدمه دیدن دایورتر

سوئیچ گردد. برای جلوگیری از این مساله در اکثر تپ چنجرها دیاگرامی جهت تنظیم و کاهش فشارهای

ایجاد شده در هنگام بروز خطا بر روی درپوش تپ چنجر نصب گردیده است. در هنگام بروز خطا این دیاگرام

به حد کافی باز شده و در نتیجه فشار داخل محفظه روغن دایورتر سوئیچ افت کرده و بنابراین از بروز

خسارت جلوگیری می کند. نسبت مشخصه عملکرد دونمونه از سیستمهای حفاظتی ذکر شده (رله محافظ

RS ۲۰۰۱ و دیاگرام فشار) در شکل (۲-۱۲) نشان داده شده اند (مشخصه a, b).

منحنی های فوق نشان می دهند که زمان پاسخ گویی رله ها بمیزان فشار در قسمت روغن دایورتر

سوئیچ بستگی دارد.

DW ۲۰۰۰ رله محافظ کنترل کننده موج فشار ۲-۱-۳

این رله بر روی درپوش تپ چنجر و خارج از آن نصب شده و در برابر فشارهای استاتیکی و دینامیکی که در

مخزن روغن تپ چنجر بوجود می آید عمل می نماید. رله محافظ DW ۲۰۰۰ براساس یک لوله

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

این لوله در نزدیکی تپ چنجر نصب شده در اثر عبور روغن با فشار از درون آن تحریک شده و باعث قطع

بریکرهای ترانس می گردد. این رله ها بطور افقی نصب شده و جهت فلش آن بطرف منبع انبساط و نزدیک

تپ چنجر می باشد. با مشاهده قطعی توسط رله، ابتدا باید دایورتر سوئیچ را بازدید و کنترل نمود، سپس

ترانسفورماتور را بررسی کرد.

۱.۴.۱.۱.۱.۱.۱.۲۰ (۵-۱-۲-۲) شیر فشار کوالی ترول

این شیر در خارج از تپ چنجر و بر روی دیافراگم که جهت تنظیم فشار بر روی

درپوش تپ چنجر نصب شده قرار میگیرد. کار آن نیز جوابگوئی در برابر اضافه فشار

های ایجاد شده در محفظه تپ چنجر میباشد.

در هنگام بروز خطا و ایجاد اضافه فشار، فنر نگهدارنده ای که بر روی تپ چنجر است باز شده و دیافراگم

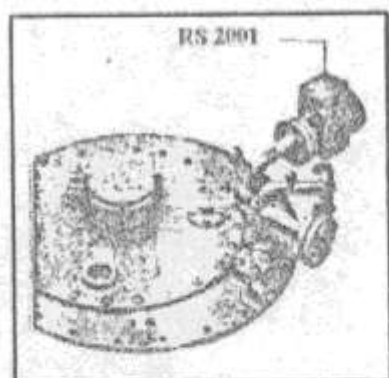
تنظیم فشار عمل خواهد نمود. پس از افت اضافه فشار فنر مربوطه در پیچه دیافراگم را خواهد بست. عملکرد

این رله توسط یک پین علامت دهنده مشخص شده و در هنگام لزوم میتوان از یک کنتاکت جهت اطلاع از

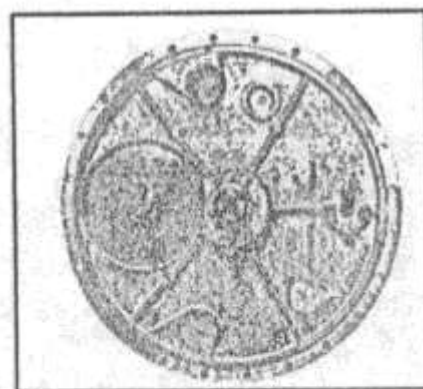
عملکرد استفاده نمود. همانطور که رله فوق باعث عملکرد دیافراگم تنظیم فشار تپ چنجر

میشود، لازم است که رله RS ۲۰۰۱ رانیز تحریک کند. شکل (۲-۱۳) موقعیت قرار

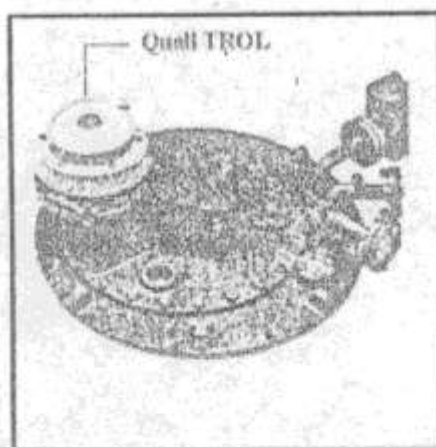
برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه گرفتن رله های حفاظتی بر روی درپوش تپ چنجر را نشان میدهد.



a



b



c



d

شکل (۳-۱۳) - محیط قرار گرفتن رله ها در تپ چنجر

(a) رله محافظ RS 2001

(b) دوپراگم فشار روی محفظه تپ چنجر

(c) شیر فشار

(d) رله محافظ DW 2000

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

۲-۳) روشهای کنترل پارالل تپ چنجرها

از آنجاییکه در یک سیستم قدرت امکان کار کردن دو ویا چند ترانسفورماتور تپ چنجر دار بصورت پارالل

وجود دارد، لذا لازم است توضیحاتی درباره عملکرد و کنترل پارالل تپ چنجرها در این حالت بیان

گردد. برای رسیدن بحالت فوق روشهای زیر قابل اجرا می باشد.

۲-۳-۱) روش کنترل پارالل با توجه به همزمانی تعویض تپ یا کنترل سنکرونیزم

کنترل سنکرونیزم تنها در صورتی امکان دارد که ترانسفورماتورها دارای مشخصات یکسان از نظر سطح

ولتاژ، ظرفیت، امپدانس اتصال کوتاه، ولتاژ پله و تعداد پله ها باشد. عمل کنترل بطور دستی واتوماتیک قابل

اجرا بوده و همچنین کنترل سنکرونیزم و نظارت بر آن توسط مدارات تعبیه شده در واحدهای مکانیزم

محرک انجام می گردد. فرمان کنترل تمام موتورهای محرک بصورت پارالل بطور همزمان شروع میشود و

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

فرمان بعدی بعد از اتمام یک تعویض تپ، توسط تمام موتورهای محرک ممکن است صورت بگیرد. سعی

میشود در ترانسفورماترهایی که بصورت پارالل در یک گروه کار می کنند، اختلاف تپ آنها حتی بر اثر عیوب

پیش آمده، بیشتر از یک پله نباشد. به غیر از کنترل دستی ممکن است عمل تعویض تپ بطور اتوماتیک

توسط یک رله کنترل ولتاژ صورت بگیرد. اگر تمام ترانسفورماتورهای پارالل در یک گروه با رله های تنظیم

ولتاژ مجهز شده و بطور مستقل کنترل شوند تنظیم کننده ولتاژ مبنا (مستر) برای تنظیم اتوماتیک

عملکرد پارالل در گروه بکار میرود و دیگر رله های تنظیم بی اثر خواهد بود. در طول کنترل سنکرونیزم در

یک گروه، فرمان کنترل از راه دور یک موتور محرک فقط میتواند در حالتی که سلکتور سوئیچ آن واحد

بعنوان مستر انتخاب شده است، صورت بگیرد.

WikiPower.ir

قبل از قرار دادن کنترل سنکرونیزم در حالت سرویس تمام موتور درایوها باید در

حالت عملکرد مشابه قرار بگیرند. اگر واحدهای پارالل یک گروه در حالت عملکرد مشابه نباشند، سیگنال

(خارج از پله) اعلام و لامپ کنترل سنکرونیزم مبنی بر غیر عادی بودن عملکرد سیستم روشن خواهد شد.

۲-۳-۲) کنترل پارالل تپ چنجرها توسط رله تنظیم کننده ولتاژ با واحد کنترل پارالل (مثلا " نوع

SKB۲۰ مطابق باروش جریان گردشی

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آر م سایت و به همراه فونت های لازمه

این روش کنترل پارالل بر اساس (مینیمم جریان گردشی) بوده و اساساً " در ترانسفورماتورهای با تعداد

حالات عملکرد مختلف و یا ولتاژ پله متفاوت استفاده میگردد. ولی این روش منحصر به حالات فوق نمی

باشد. بهر حال هر ترانسفورماتوری که در یک گروه بصورت پارالل عمل کند، توسط رله تنظیم کننده ولتاژ

خودش کنترل میگردد. علاوه بر آن عملکرد هر قسمت توسط واحد کنترل پارالل (مثلاً "نوع

SKB۲۰) نیز مجهز میشود.

کنترل پارالل اتوماتیک ترانسفورماتورها بوسیله روش گردشی با استفاده از رگولاتورهای ولتاژ

نوع (MK۲۰)، و واحدهای کنترل پارالل نوع (SKB۲۰) دارای مزایای زیر میباشد:

۱- قابلیت تنظیم معمولی رگولاتورهای ولتاژ (MK۲۰)

۲- میتوان تعداد یک یا چند واحد کنترل پارالل را بدون ایجاد اشکالی در عملکرد

پارالل واحدهای دیگر برداشت.

۳- عملکرد پارالل با مشخصات مختلف عملی میباشد. (بعنوان مثال ظرفیت، امپدانس اتصال کوتاه، تعداد پله

ها، ولتاژ پله و...)

۴- تعداد واحدهای عمل کننده پارالل نامحدود است.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

در این روش تمام ترانسفورماتورها باید با یک رگولاتور ولتاژ (مثلا "نوع SKB20 تجهیز شوند. واحدهای

کنترل پارالل طوری وصل می شوند که مدار جریان گردشی تنها از طریق راکتانس این واحدها بسته شود.

۲-۳-۱) کنترل پارالل دو واحد:

در دیاگرام مدار شکل (۲-۱۶) فرض میشود که ترانسفورماتور ۱ بدلیل تغییر حالت تپ چنجر خود باعث

جاری شدن یک جریان گردشی در جهت مثبت در ترانسفورماتور ۲ بگردد. این جریان (طبق فلش های

مشخص شده) باعث افت ولتاژ مشخصی در راکتانسهای TR200 میشود که به ولتاژ واقعی مدار تنظیم

کننده ولتاژ اضافه میگردد.

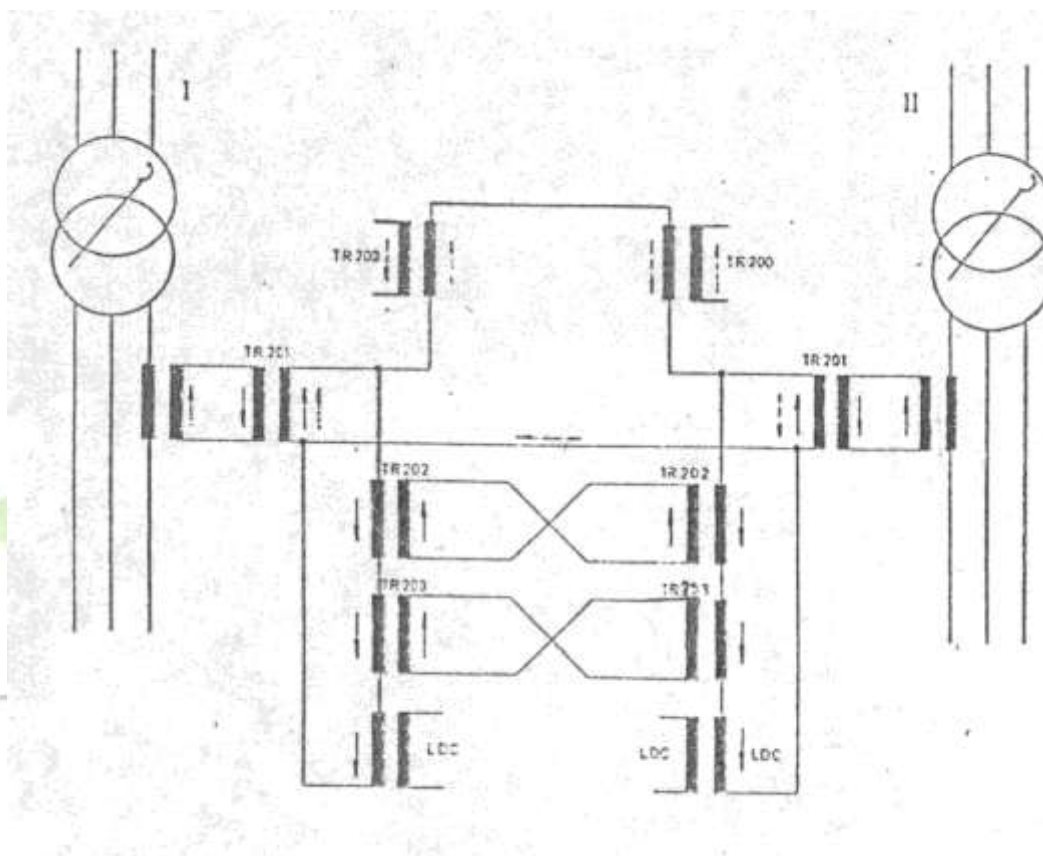


بدین ترتیب تنظیم کننده ولتاژ ۱ ولتاژ را زیاد و تنظیم کننده ولتاژ ۲ آنرا در مقدار کمتری اندازه گیری

می کند. در این حالت اگر تنظیم واحدهای کنترل پارالل صحیح باشد، رگولاتورهای ولتاژ طوری عمل می

کنند که جریان گردشی مینیمم گردد.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه



شکل (۲-۱۶) دیاگرام اصول عملکرد پارالل دو واحد با استفاده از واحدهای نوع SKB20

۲-۳-۳) کنترل پارالل تپ چنجرها توسط رله رگولاتور ولتاژ وجبران سافت خط (LDC) بروش

(راکتانس معکوس):

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

این روش در حالت کنترل اتوماتیک در جاییکه ترانسفورماتورها به فاصله قابل ملاحظه ای از هم

جدا هستند، مناسب میباشد. همچنین از مزایای آن اینست که تعداد واحدهای عمل کننده بصورت پارالل

محدود نیست.

در این روش، کنترل پارالل بستگی به جریان گردشی بین واحدهای عمل کننده دارد. این جریان گردشی

که تا حدود زیادی راکتیو میباشد، با اجزا راکتیو جریان بار بر راکتانس جبران ساز افت خط تاثیر گذاشته

و بدین ترتیب مینیمم جریان راکتیو برای عمل تعویض تپ فراهم میشود. پلاریته نرمال (LDC) در حالتی

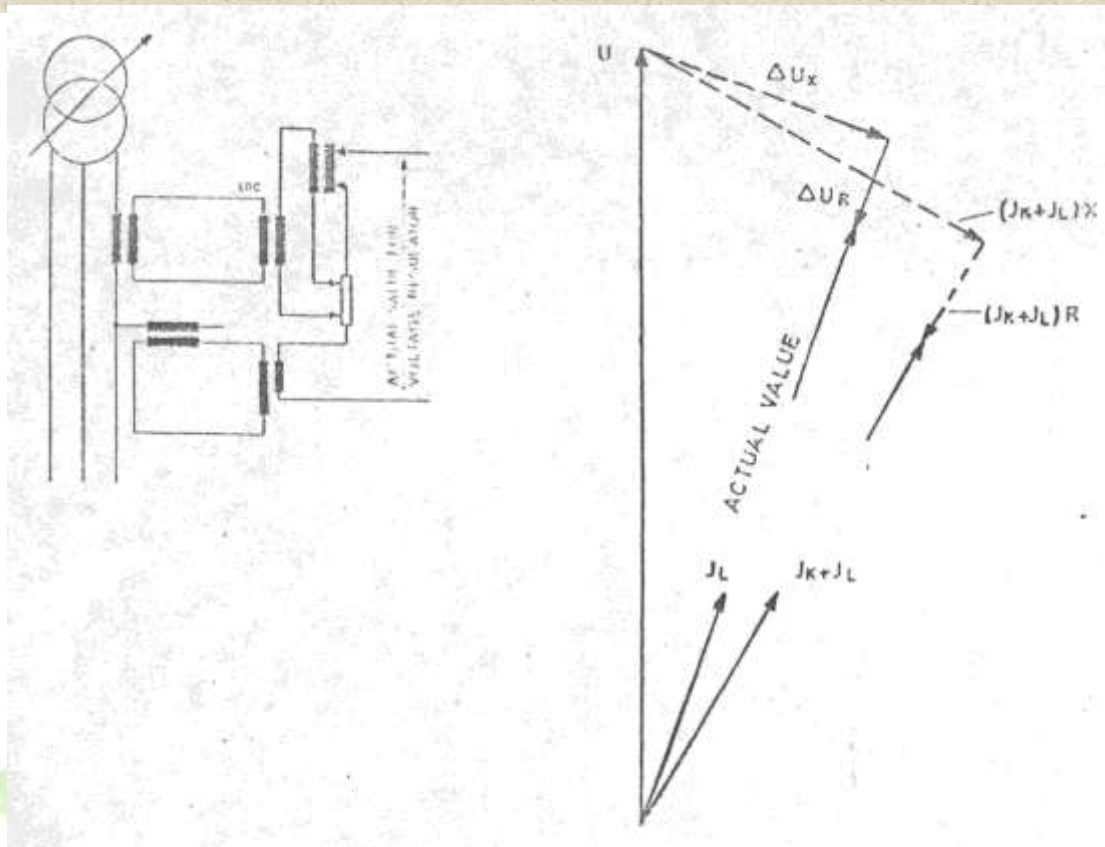
است که وقتی دو واحد بصورت پارالل وصل شده اند یکی از واحدها که ولتاژ خروجی آن کمی بیشتر

است، یک جریان گردشی قابل توجهی عبور داده و باعث می گردد که تپ چنجر در جهت افزایش عمل

کند. اضافه شدن این جریان که باعث عملکرد تپ چنجر در جهت افزایش میشود در شکل (۲-۱۷) مشاهده

می گردد.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آر م سایت و به همراه فونت های لازمه



شکل (۲-۱۷) دیاگرام برداری ترانسفورماتور در حالت افزایش ولتاژ

واحد دیگر که اختلاف جریان بار و جریان گردشی را دریافت می کند، باعث عملکرد تپ چنجر در جهت

کاهش تپ میگردد. عملکرد ترانسفورماتورها و تپ چنجرها تا رسیدن به وضعیت مناسب ادامه پیدا

میکند. ضمناً در حالت فوق جریان بار ثابت فرض میشود. در روش راکتانس معکوس پلاریته جبران ساز

راکتانس، معکوس میگردد. رله تنظیم ولتاژ که تپ چنجر ترانسفورماتور را کنترل میکند، بدلیل وجود

جریان گردشی فرمان تغییر تپ را در جهت کاهش صادر نموده و در این حالت جریان راکتیو افزایش می

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

یابد. بدلیل افزایش جریان راکتیو در هنگام پایین بودن تپ ترانسفورماتور، فرمان افزایش تپ صادر خواهد

شد.

در انتها با توجه به تطبیق مناسب جبران ساز، واحدهایی که بصورت پارالل عمل می کنند، قطعا "کنترل

لازم انجام و جریان گردشی مینیمم میگردد.

۲-۴) بررسی حلقه کنترل ولتاژ شین از طریق (AVR)

به دلیل اهمیت و کنترل ولتاژ در یک محدوده خاص، جهت بهره برداری صحیح از یک سیستم قدرت

مطالعه و بررسی عملکرد سیستم در حالتیکه امکان تغییر ولتاژ وجود دارد، حائز اهمیت بوده و بطور

مداوم باید کنترل ولتاژ بر روی تمام نقاط شبکه انجام گردد.

ترانسفورماتورهای تپ چنجر داری که بصورت اتوماتیک وزیر بار عمل می کنند یکی از روشهای کنترل

ولتاژ می باشند.

جهت رسیدن به ولتاژ مطلوب بایستی کنترل مداومی بر روی نسبت تبدیل ترانس صورت بگیرد تا ولتاژ

روی رنج تعیین شده تثبیت شود. دستگاهی که این عمل را انجام می دهد دستگاه کنترل اتوماتیک ولتاژ یا

(A.V.R) نام دارد.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

این دستگاه بر روی تپ چنجرهای قابل عمل زیربار عمل کنترل ولتاژ را به صورت اتوماتیک انجام می

دهد.

در ادامه به توضیح درباره دستگاه (A.V.R) و معرفی اجزای آن می پردازیم.

در روش کنترل ولتاژ از طریق ترانسفورماتورهای تپ چنجر دار، بایستی متناسب با تغییرات ولتاژ فرامین

کنترلی لازم به منظور افزایش و یا کاهش تپ جهت رسیدن به سطح ولتاژهای مطلوب همیشه در

دسترس باشد به عبارتی دیگر امکان کنترل مداوم بر روی نسبت تبدیل ترانسفورماتور در صورت نیاز فراهم

باشد.

با توجه به انتظاراتی که از این دستگاه تنظیم کننده ولتاژ وجود دارد مسلما

ساختمان داخلی و اجزا تشکیل دهنده، مدارات و دیگرام های بلوکی آن با سایر

دستگاههای تنظیم کننده ولتاژ تفاوت و اختلاف زیر بنایی دارد. زیرا در این سیستم

با توجه به ساختار تپ چنجر اصولا تنظیم یکنواخت و پیوسته ولتاژ مد نظر نبوده، و بلکه تنظیم ولتاژ به

صورت پله ای صورت می گیرد.

۲-۴-۱) معرفی اجزا تشکیل دهنده دستگاه:

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آر م سایت و به همراه فونت های لازمه

۱- کلید تنظیم کننده Deed Band:

این کلید قادر است باند مرده ولتاژ (ترانس مجاز) را تنظیم کند.

۲- سلکتور یا انتخابگر زمان ارسال پالس های متوالی:

این سلکتور می تواند دارای عملکرد با تاخیر ثابت و یا معکوس باشد. و علاوه بر آن برای هر یک از

وضعیت های فوق نیز زمانها و منحنی عملکرد ولتاژ بر حسب زمان قابل تغییر و تنظیم است. مطابق

شکل (۲-۱۸)

این زمان با توجه به ثابت زمانی دستگاه تپ چنجر قابل انتخاب و تنظیم می باشد.

۳- سلکتور انتخاب روش عملکرد:

توسط این سلکتور می توان یکی از سه وضعیت دستی، اتوماتیک و غیر فعال بودن را انتخاب کرد. برای

وضعیت دستی از دو کلید فشاری استفاده شده که با اراده اپراتور سیستم قادر است مقادیر تپ را افزایش

و یا کاهش دهد. در حالت اتوماتیک دستگاه (A.V.R) بیا توجه به ولتاژ مرجع و ولتاژی که توسط

(P.T) از شبکه احساس می کند و سایر پارامترهای شبکه مطابق آنچه خواهد آمد به تنظیم ولتاژ می

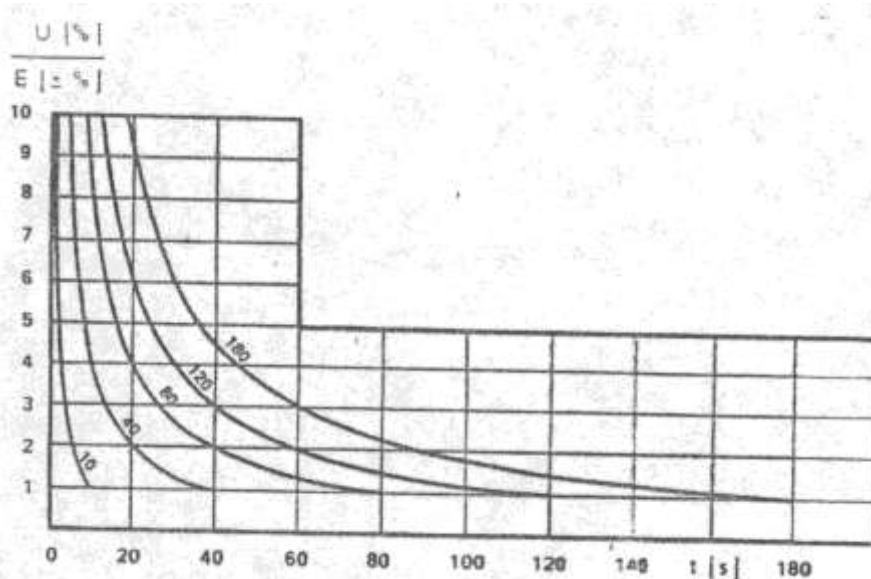
پردازد.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آر م سایت و به همراه فونت های لازمه

و حالت سوم در هیچ یک از حالات اتوماتیک و دستی ارسال پالس صورت نمیگیرد

و این بیشتر در زمانی است که فرمان از محل تپ چنجر، تعمیرات، سرویس و..... مد

نظر باشد.



شکل (۲-۱۸) کاهش تاخیر زمانی در حالت انتگرالی

۲-۴-۲) کلیدهای حدی:

این کلیدها بمنظور جلوگیری از ارسال پالس های افزایش (در آخرین تپ) و کاهش

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازم

(در اولویت تپ) مورد استفاده قرار می گیرند.

وقتی که تپ چنجر بر روی تپ های جدی یعنی اولین و یا آخرین تپ قرار دارد ، علیرقم آنکه ولتاژ در

محدوده مورد نظر نیست دیگر تپ چنجر قادر به تغییر وضعیت و نهایتا تنظیم ولتاژ نمی باشد. در این

حالت عملکرد کلیدهای فوق نشان دهنده خارج از محدوده بودن ولتاژ جهت تنظیم توسط تپ چنجر می

باشد.

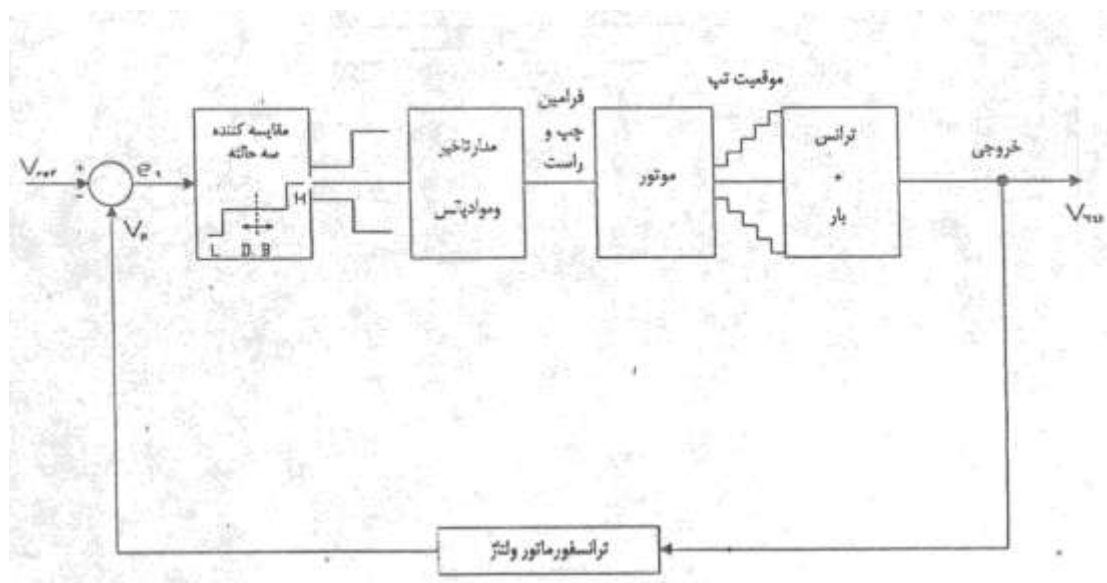
۲-۴-۳) نحوه عملکرد دستگاه (A.V.R)

این دستگاه دارای دیاگرام بلوکی مطابق شکل (۲-۱۹) می باشد که بطور خلاصه هر بلوک جداگانه تشریح

می گردد

WikiPower.ir

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت **ویکی پاور** مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه



شکل (۲-۱۹) دیاگرام بلوکی عملیاتی (A.V.R)

ورودی این بخش از ترانس ولتاژ دریافت شده که توسط خروجی تحت کنترل تغذیه می گردد. این بلوک دارای یک تنظیم سلکتوری می باشد که حوزه کار کنترل را با توجه به سطح ولتاژ تحت کنترل، تنظیم و

معین میکند که خروجی حول چه نقطه ای تثبیت شود به عبارتی دیگر سیگنال فیدبک پس از مقایسه با

مدار مرجع (V_{ref})

سیگنال $e(t)$ را بوجود می آورد.

خروجی این قسمت سیگنال یکسو شده و صافی است که تغییرات آن متناسب با تغییرات دامنه ورودی

می باشد.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آر م سایت و به همراه فونت های لازمه

بلوک دوم یک مقایسه کننده سه حالت می باشد که مقدار خطایی را که در واقع خروجی طبقه اول می

باشد، با حدود مجاز مقایسه نموده و چنانچه خطا در محدوده مجاز قرار بگیرد خروجی آن صفر بوده و

فرمانی صادر نمی شود و در غیر این صورت بسته به اینکه ورودی بالاتر و یا پایین تر باشد فرمان کاهش

و یا افزایش تپ صادر می گردد.

نکته قابل ذکر این است که در این بلوک محدوده مجازی که به باند مرده و یا ناحیه وسط موسوم

است، حوزه تغییرات مجاز ولتاژ خروجی را تعیین میکند و معمولاً "توسط استفاده کننده، تنظیم و یا

ستینگ لازم انجام می شود. این پرامتر جهت جلوگیری از نوسانی شدن مقایسه کننده و در نهایت تپ

چنجر منظور شده و باید مقدار آن، حتی المقدور کوچک باشد تا تنظیم ولتاژ دقیق تر صورت بگیرد که

مقدار آن بستگی به ولتاژ هر پله دارد. انتخاب مناسب باند مرده در پایداری دستگاه نقش

مهمی دارد.

بلوک سوم سطوح فعال طبقه قبل را به پالس های متوالی با تاخیر زمانی معین تبدیل می کند. در این

بلوک دو پرامتر تنظیم شونده وجود دارد که توسط کلید دو

حالتی نوع تاخیر زمانی قابل تنظیم است.

برای دریافت فایل Word پروژه به سایت ویکی پاور مراجعه کنید. فاقد آرم سایت و به همراه فونت های لازمه

حالت اول تاخیر مستقل از دامنه انحراف ولی قابل تغییر و تنظیم است و در حالت دوم مقدار تاخیر

متناسب با معکوس مقدار خطا(انحراف خروجی از نقطه تنظیم) می باشد و به عبارت دیگر رله دارای

عملکرد معکوس است . و شدت آن نیز قابل تنظیم است و این نیز بایستی بنحوی انتخاب گردد که تا

قبل از رسیدن خروجی به حالت ماندگار فرمان جدیدی صادر نگردد.

با توجه به توضیحاتی که گذشت می توان گفت ولتاژ شینی که ترانسفورماتور تپ چنجر دار قابل عمل

زیر بار به آن وصل است و در آن از دستگاه (A.V.R) استفاده شده به طور مداوم و اتوماتیک قابل

کنترل است.

مطالب فوق در مورد چگونگی مراحل کنترل ولتاژ توسط (A.V.R) بود که انتظار میرود با مطالعه آن تا

حدی مسائل مربوط به این قسمت مرتفع می گردد.