




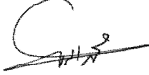


شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی

دستورالعمل نحوه تحویل و تحول برای اتصال پست و خطوط توزیع

به شبکه برق

کد مدرک: 17WI42-01

ردیف	سرگروه تهیه کننده	صاحب فرایند	تایید کننده	تصویب کننده
نام	علی محمدی	محمد مرادی	علی قربانپور	محمد اله داد
سمت	مدیر دفتر نظارت بر بهره برداری	معاونت بهره برداری و دیسپاچینگ	نماینده مدیریت	مدیر عامل
تاریخ	۱۳۹۹/۰۳/۲۵	۱۳۹۹/۰۳/۲۵	۱۳۹۹/۰۳/۲۵	۱۳۹۹/۰۳/۲۵
امضا				

شناسنامه

دستورالعمل نحوه تحویل و تحول برای اتصال پست و خطوط توزیع به شبکه برق

شماره سند: 17WI42-01 تاریخ تصویب: 99/03/25

سرگروه تهیه کننده: علی محمدی

نام تأیید کننده: علی قربانپور

تصویب کننده: محمد اله داد

اعضای گروه (تهیه کننده)	دریافت کنندگان سند
۱. محمد مرادی	کلیه پرسنل شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی
۲. داود منصوری	
۳. علی محمدی	
۴. علی فراهانی	
۵. سعید شمسی	
۶. عبدالرضا حسینی	

توجه:

- ۱- کلیه مدارک از تاریخ دریافت لازم الاجرا است.
- ۲- تکثیر مدارک با مجوز نماینده مدیریت مجاز می باشد.

۱- هدف

هدف از تدوین این دستورالعمل ایجاد وحدت رویه در مدیریت‌های توزیع برق شهرستان‌ها برای ارتقای نقش کنترلی دستگاه نظارت و متولیان بهره‌برداری شبکه در شهرستان‌ها در هنگام تحویل موقت و تحویل دائم شبکه‌های جدیدالاحداث و نیز پیشگیری از اتصال شبکه‌های غیراستاندارد به شبکه توزیع برق می‌باشد.

۲- دامنه

ادارات مهندسی و بهره‌برداری شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی

۳- مراجع:

بنابر استانداردهای ISO 9001 : 2008, OHSAS 18001 : 2007 , ISO 14001 : 2004

پروانه فعالیت شرکت توزیع برق استان مرکزی

۴- تعاریف و اختصارات:

۴-۱ گروه تحویل و تحول: گروهی شامل مجری یا نماینده آن، ناظر مهندسی و نماینده اداره مهندسی و اداره بهره‌برداری که جهت تایید پروژه یا اعلام مجموعه معایب به مجری جهت اصلاح معرفی می‌گردند.

۴-۲ تحویل موقت: تحویل ابتدایی پروژه توسط مجری به کارفرما که توسط گروه تحویل و تحول یا پروژه بی‌نقص اعلام شده و یا مجموعه نواقص آن برطرف گردیده است

۴-۳ تحویل دائم: مدت ۱۲ ماه پس از تحویل موقت می‌باشد.

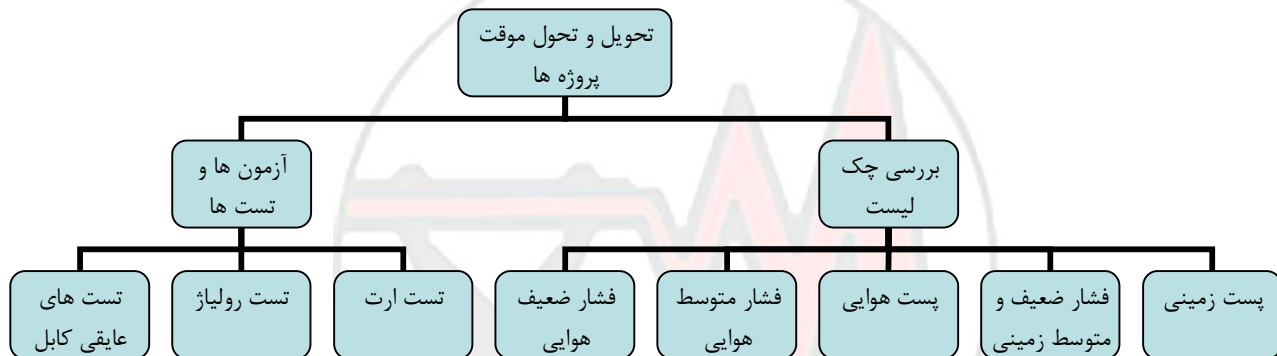
۵- مسوولیت:

به لحاظ فنی بر عهده ناظر مهندسی، رییس اداره مهندسی، رییس اداره بهره‌برداری و مدیریت توزیع برق شهرستان در قالب تایید چک لیست به شماره فرم‌های (17FM130) تا (17FM134) می‌باشد.

۶- روش انجام کار: در دو بخش تحویل موقت و داوم تشریح شده است.

۶-۱ تحویل موقت: اعمال ساز و کار تحویل موقت در قالب آزمون‌ها و بررسی چک لیست‌های تحویل و تحول بنا به فراخور پروژه انجام می‌گیرد. به طوری که ضمانت اجرایی لازم جهت انجام اقدامات اصلاحی به منظور رفع موارد عدم

تطابق تا قبل از تحویل دایم پروژه صورت می‌گیرد. پروسه تحویل و تحول به لحاظ ماهیت و نحوه بررسی در دو قسمت آزمون‌ها و بررسی چک لیست‌ها توسط گروه تحویل و تحول، کنترل و سپس فرم اجازه بهره‌برداری موقت (17FM32) صادر می‌گردد. تست عایقی کابل توسط گروه رلیاژ صورت می‌گیرد. گروه تحویل و تحول کمیت و کیفیت طرح اجرا شده را با دقت بررسی و موارد نقص احتمالی را که موارد مهم آن در چک لیست‌های مربوطه بررسی و مدت زمان رفع نقص را مشخص می‌نمایند. در صورتی که نقصی مشاهده نگردید فرم تحویل موقت تنظیم می‌گردد.

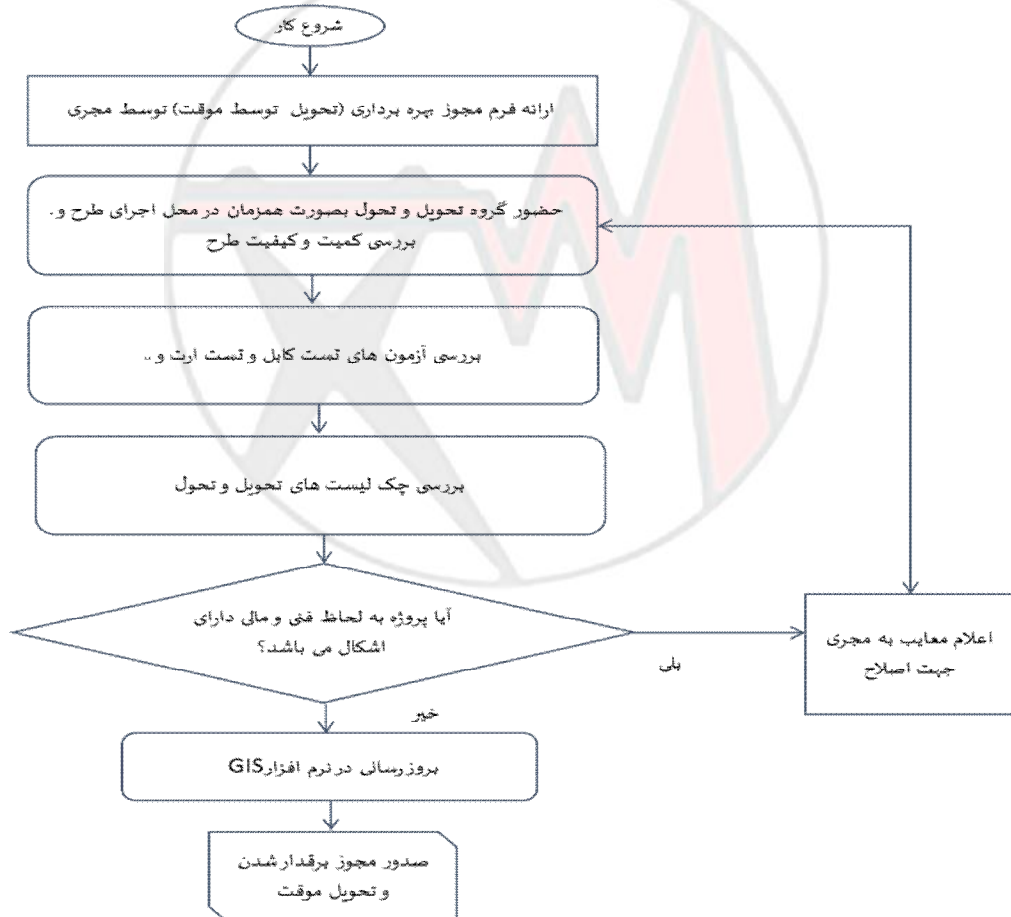
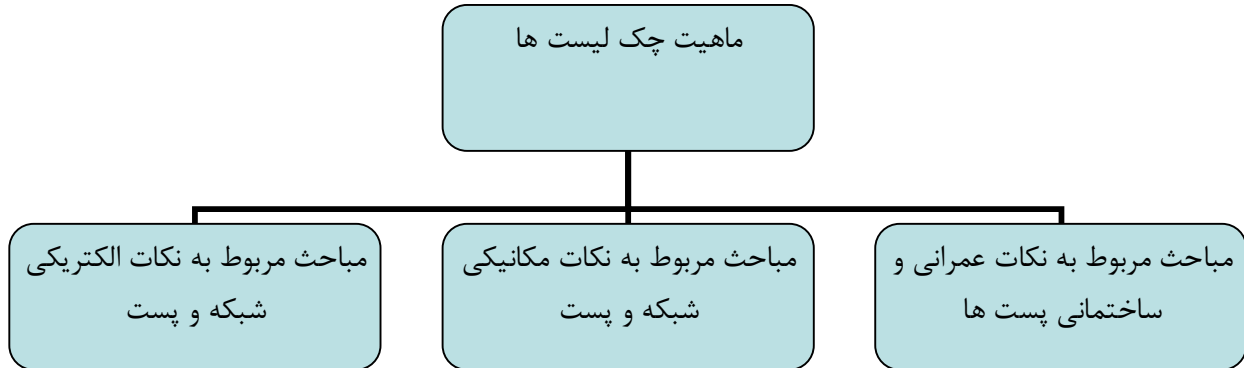


شکل ۲- پروسه تحویل و تحول در دوره تحویل موقت (تضمین)

۶-۱-۱ چک لیست

با توجه به موضوعیت پروژه و پس از اجرای آن، گروه تحویل و تحول بایستی نسبت به تکمیل / تایید چک لیست فرم-های (17FM130) تا (17FM134) جهت تحویل موقت پروژه اقدام و جهت امضای فرم برقرار موقت شدن، چک لیست‌های مذکور پیوست گردد.

تبصره: موارد ذکر شده در چک لیست‌های نامبرده فقط مربوط به موارد مهم، اثرگذار و برجسته بررسی پروژه‌هاست و رافع مسوولیت‌های گروه تحویل و تحول در لحاظ مصادیق فنی دیگر از نظر انطباق با استانداردها، نمی‌باشد. لذا امضای تمامی اعضای جهت تایید چک لیست‌ها الزامی و مسوولیت صحت موارد تایید شده برعهده تمامی امضاکنندگان می‌باشد.



شکل ۲- پروسه تحويل و تحول در دوره تحويل موقت (تضمین)

۲-۱-۶ آزمون ها

۱. تست رلیاژی تست جریانی و زمانی رله های پست های زمینی:

از آنجا که در سال های اخیر از رله های ثانویه دیجیتالی به صورت گسترده به عنوان حفاظت از ترانسفورماتورهای پست های زمینی استفاده می گردد، لذا شرط عملکرد صحیح این نوع رله ها، علاوه بر صحت سیم بندی، کیفیت مناسب، برخورداری از قابلیت های مورد نیاز وابستگی زیادی به نحوه تنظیم و هماهنگی این تجهیزات با سیستم های حفاظتی بالادستی و پایین دستی دارد که این عملیات توسط واحد رلیاژ در فرم (17FM90) صورت می پذیرد.

۱۱. اندازه گیری ارت

کنترل رعایت حدود استاندارد ارت های حفاظتی و الکتریکی مطابق با فرم (17FM16) (فرم تست مقاومت زمین شبکه های توزیع) به عهده اعضای گروه تحویل و تحول می باشد.

۲-۶ تحویل دائم:

پس از گذشت ۱۲ ماه از تحویل موقت لازم است سپرست اداره بهره برداری نسبت به کنترل موارد زیر اقدام نماید و چنانچه هر کدام از موارد زیر دارای عدم انطباق باشد نسبت به برنامه ریزی برای اصلاح ان اقدام نماید.

۱. ترموگرافی یا گرمانگاری: یکی از آزمون های لازم جهت بررسی کیفیت اتصالات پروژه های توسعه و احداث یا اصلاح و بهینه است.

۲. سنجش و کنترل دوباره ارت

۳. بررسی تطابق برگه اصالت ترانس با مشخصات ترانس منصوبه

۴. بازدید مجدد از شبکه: مواردی از جمله ریگلاژ ماندن پایه ها و شبکه، یراق آلات و... بایستی کنترل گردد.

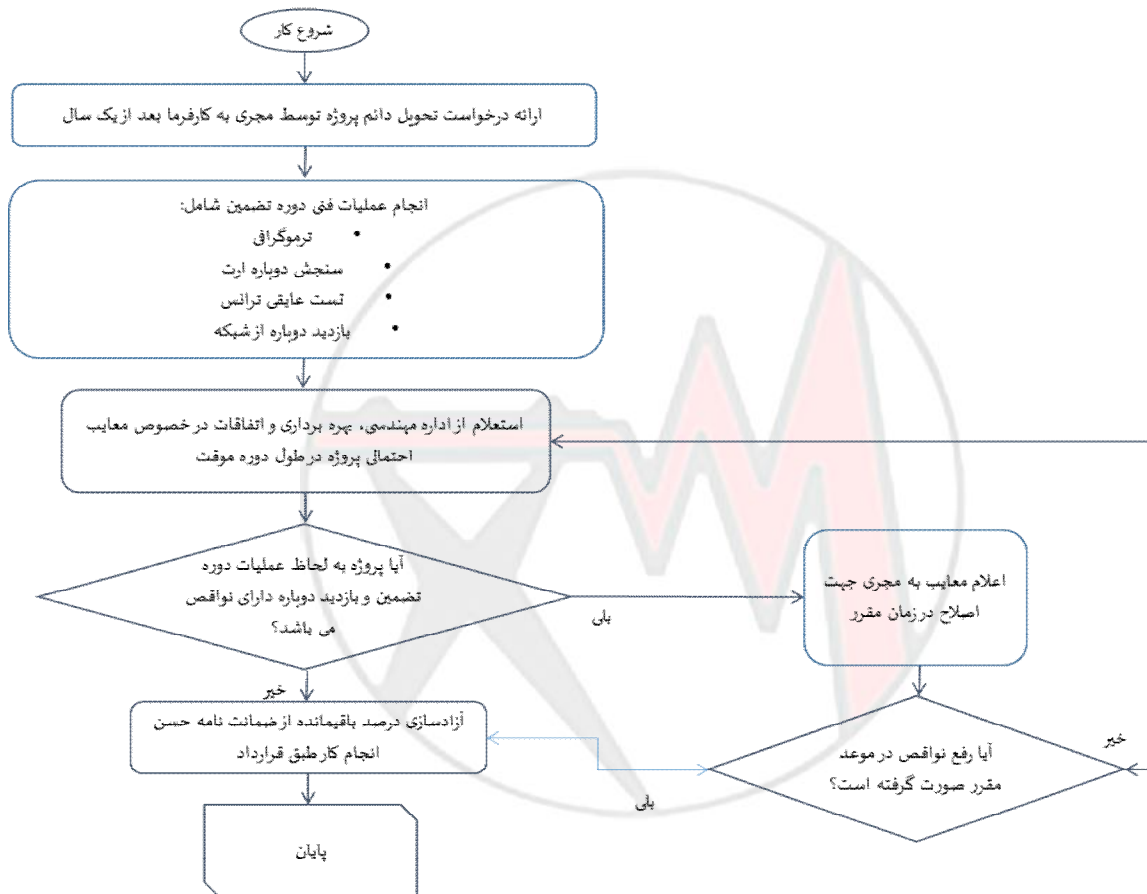
۵. اخذ استعلام از واحدهای بهره برداری و عملیات و اتفاقات در خصوص معایب احتمالی روی شبکه در دوره تضمین

۶. مواردی مانند بررسی دیتالاگرها به لحاظ صحت ثبت داده ها، CTها و اطمینان از صحت سیم بندی مربوطه

۷. بارگیری و کنترل متعادل بودن فیدرها و بار پست ها

۸. کنترل و تنظیمات کلیدهای اتوماتیک تابلوها و متناسب بودن آن با بارگذاری پست

۹. کنترل متناسب بودن فیوز فیدرهای خروجی تابلوها با بار فیدر



شکل ۲- پروسه تحویل و تحول در دوره تحویل دائم (تضمین)

۷- فرمها و سوابق:

ردیف	نام مدرک	کد مدرک	محل نگهداری	مدت نگهداری
۱	چک لیست شبکه فشار متوسط هوایی و تجهیزات در تحویل و تحول	17FM130	بایگانی بهره‌برداری	۳ سال
۲	چک لیست شبکه فشار ضعیف هوایی و تجهیزات در تحویل و تحول	17FM131	بایگانی بهره‌برداری	۳ سال
۳	چک لیست پست هوایی و تجهیزات در تحویل و تحول	17FM132	بایگانی بهره‌برداری	۳ سال
۴	چک لیست پست زمینی در تحویل و تحول	17FM133	بایگانی بهره‌برداری	۳ سال
۵	چک لیست شبکه فشار ضعیف و متوسط زمینی در تحویل و تحول	17FM134	بایگانی بهره‌برداری	۳ سال