



۱- هدف:

هدف از تدوین این روش اجرایی بیان نحوه کنترل فرایند نظارت بر بهره برداری از شبکه ها و تاسیسات توزیع (بهبود ساختار سیستم شبکه موجود، پایداری شبکه، تامین برق مطمئن، ارائه سرویس مطلوب و افزایش کیفیت توان شبکه) براساس مشخصات استاندارد فنی و دستورالعملهای اجرایی موجود و همچنین بیان نحوه مدیریت مناسب بر شبکه ها و مطالعه پارامترهای شبکه بمنظور حصول اطمینان از قابلیت استمرار فرایند برقرسانی می باشد. در این مجموعه نحوه فعالیت گروه اتفاقات و عملیات در هر شیفت کاری بمنظور کاهش انرژی توزیع نشده در شبکه و به حداقل رساندن مدت زمان قطع برق مشترکین بیان می شود.

۲- دامنه کاربرد:

این روش اجرایی کلیه مشترکین دیماندی و غیر دیماندی و اختصاصی شبکه های برق (هوایی و زمینی) و سایر تاسیسات توزیع که از آنها بهره برداری می شود را شامل می گردد.

۳- تعاریف:

- شبکه توزیع انرژی:

مجموعه خطوط فشار متوسط و فشار ضعیف (زمینی و هوایی)، پستهای توزیع (برق هوایی و زمینی)، تجهیزات و شبکه روشنائی معابر و دستگاههای اندازه گیری انرژی مصرفی مشترکین که در رابطه با توزیع نیرو مورد استفاده قرار می گیرند را شبکه توزیع نیرو می نامند. انرژی برق خروجی پستهای فوق توزیع ۶۳/۲۰ kv روی خطوط فشار متوسط تحویل و از پست های توزیع نیرو به ولتاژ (فشار ضعیف ۲۳۰ v یا ۴۰۰ v) تبدیل و در خطوط فشار ضعیف تحویل دستگاههای اندازه گیری برق مصرفی مشترکین یا روشنائی معابر می گردد. در مواردی انرژی الکتریکی بصورت فشار متوسط یا فشار قوی تحویل مشترکین می گردد.

- تجهیزات:

تجهیزات شبکه عبارتند از کلیه قطعاتی که در شبکه های برق بکار می روند و به دو دسته تجهیزات الکتریکی و مکانیکی تقسیم می شوند.

- بار:

هدف از یک شبکه توزیع الکتریکی تغذیه مصرف کنندگان یا بارها از پست های فوق توزیع و یا توزیع برق می باشد. بطور کلی مصرف کنندگان یا بارها را می توان به بخشهای خانگی، تجاری، عمومی، صنعتی، کشاورزی و سایر مصارف تقسیم نمود. از جمله شاخص های بار می توان به دیماند و ضریب توان آن اشاره نمود.

صفحه 4 از 18		مهر کنترل واحد مدیریت کیفیت
--------------	--	-----------------------------



- تعادل بار:

یکی از کم هزینه ترین روشهای تنظیم ولتاژ روی فیدرها، ایجاد تعادل بار در شبکه توزیع اولیه و به خصوص ثانویه است. بطوریکه از هر سه فاز یک فیدر، تقسیم بار مناسب گرفته شود. علاوه بر این تعادل بار باعث کاهش تلفات توان می گردد.

- مقاومت زمین:

مقاومت بین زمین و ترمینال اصلی اتصال زمین، مقاومت زمین نامیده می شود. عبارت دیگر مقاومت زمین عبارتست از مقاومت بین دو وجه یک مکعب از خاک با ابعاد واحد به ازاء جریان الکتریکی واحد.

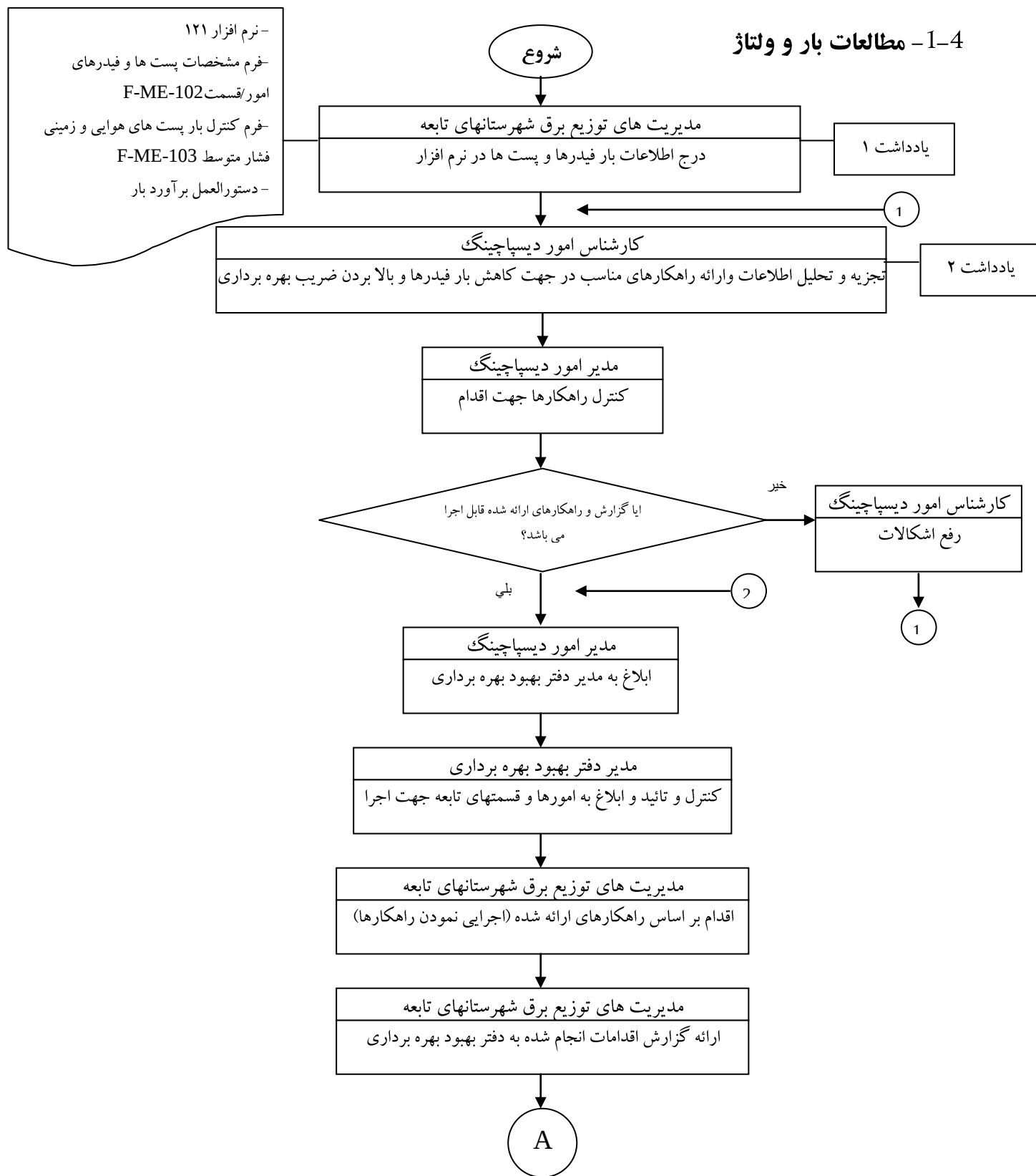
۴- شرح عملیات:

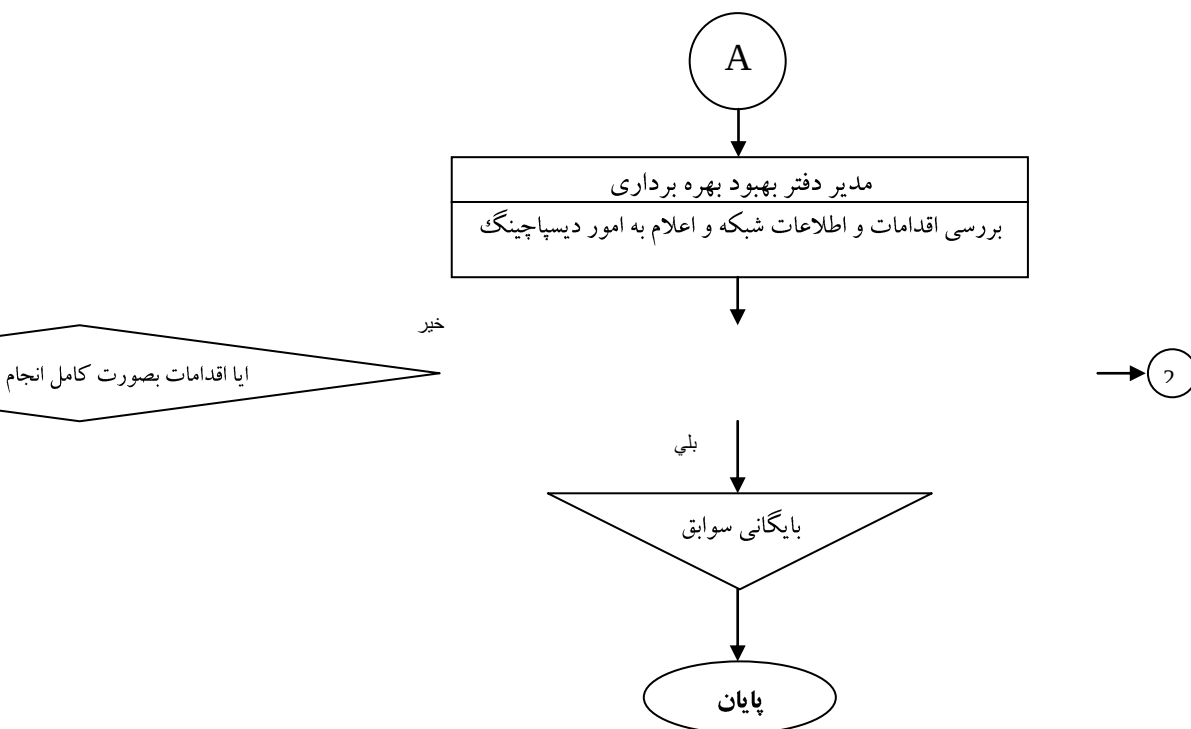
شرح عملیات مجموعه روشهای اجرایی نظارت بر بهره برداری از شبکه ها (مطالعات بار و ولتاژ، خاموشی با برنامه ، خاموشی بی برنامه و رفع خاموشی) بصورت فلوچارت ترسیم شده است.

صفحه 5 از 18			مهر کنترل واحد مدیریت کیفیت
--------------	--	--	-----------------------------



1-4- مطالعات بار و ولتاژ





یادداشت 1:

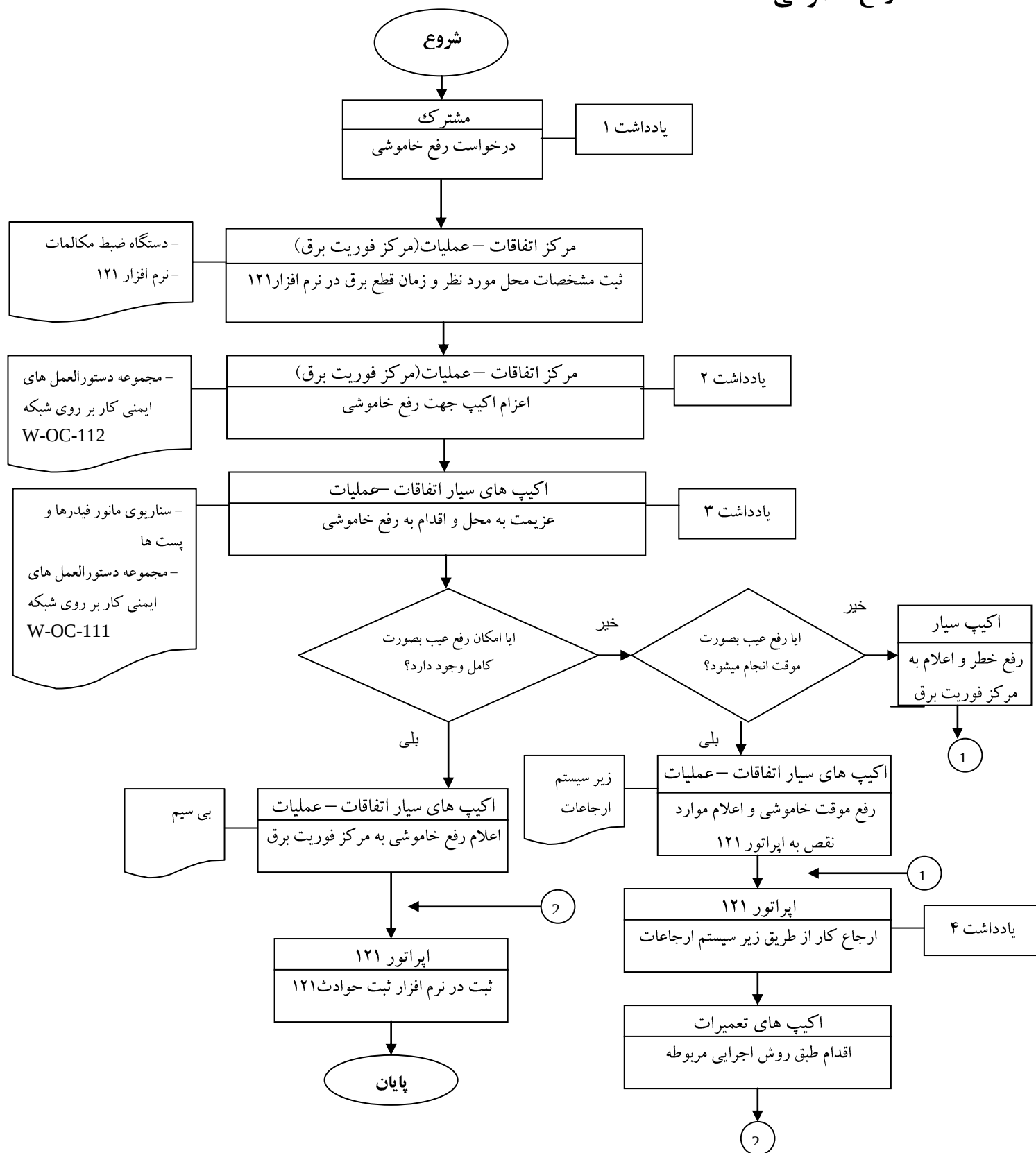
- بهترین زمان جهت اندازه گیری مقاومت زمین از ابتدای خرداد ماه تا پایان مهر ماه (قبل از شروع بارندگی) میباشد که بایستی بصورت سالیانه انجام شود.
- زمان اندازه گیری بار؛ پیک تابستان ۱۵ خرداد- ۱۵ شهریور
- اصلاح ولتاژ بطور دائم

یادداشت 2:

- کاهش بار فیدرها از طریق جابجایی ترانس ها و قرار دادن آنها در مرکز ثقل بار انجام می گردد.
- بالا بردن ضریب بهره برداری بار گیری ۷۰٪ ظرفیت ترانس



4-2- رفع خاموشی





یادداشت 1:

درخواست مشترک که بصورت تلفنی (۱۲۱، تلفن ثابت)، حضوری، مکاتبه، بی سیم کارکنان اتفاقات-عملیات، تلفن کارکنان اتفاقات-عملیات می تواند باشد، در نرم افزار مرکز فوریت مدیریت های توزیع برق شهرستانهای تابعه درج شده و اقدام می شود.

یادداشت 2:

تکنسین کنترل شبکه جهت اعزام اکیپ برای رفع خاموشی های ۲۰KV اقدام می نماید و در نهایت زمان قطع و وصل فیدر و بار فیدر از طریق نرم افزار ۱۲۱ به اطلاع امور دیسپاچینگ و مرکز پیگیری می رسد.

یادداشت 3:

اکیپ سیار بسته به نوع خاموشی ۱- خطوط ۲۰KV ۲- پست های توزیع ۳- خطوط فشار ضعیف ۴- کابل مشترک ۵- معابر، با هماهنگی تکنسین کنترل شبکه اقدام به رفع عیب می نماید.

یادداشت 4:

زیر سیستم ارجاعات بخشی از سیستم نرم افزاری ۱۲۱ می باشد. در رفع موقت خاموشی فیلدهای مربوط به زیر سیستم ارجاعات در برنامه نرم افزاری ۱۲۱ تکمیل گردیده و از طریق شبکه به واحدهای تعمیرات خطوط و پست ها، تعمیرات معابر و یا واحد لوازم اندازه گیری ارجاع می شود.



3-4- مدیریت خاموشیهای با برنامه:

خاموشیهای با برنامه از جمله خاموشیهای می باشد که توقع مشترکین برق و شرکت بر لزوم مدیریت آن و مبحث مشتری محوری چه در امر اطلاع رسانی و چه در امر مدت زمان، تاریخ و ساعت خاموشیها نیازمند ارائه یک برنامه ریزی مطلوب و نظارت عالیه می باشد. در این راستا عوامل موثر در مبحث مدیریت خاموشی های با برنامه به شرح ذیل اعلام میگردد:

3-4-1- **جلوگیری از تکرار خاموشیهای مناطق:** در بسیاری از موارد دیده شده که بهره برداران توجهی به وضعیت قطعی های مکرر مناطق که بدلائل مختلف دچار قطعی می گردند، نمی کنند و این امر منجر به استهلاک تاسیسات برق و وارد آمدن ضرر و زیان به تجهیزات و یا مواد اولیه مشترکین و نهایتاً باعث نارضایتی آنها میگردد. اینگونه خاموشیها می تواند در سطوح مختلف ولتاژ و یا ماهیت های متفاوت رخ دهد که به شرح ذیل به آن اشاره میگردد:

3-4-1-1- **جلوگیری از اعمال خاموشیهای با برنامه پس از بروز فالت های پی در پی شبکه (۴ بار در یک روز):** کلیه بهره برداران می بایستی دقت نمایند که پس از بروز خاموشیهای مکرر شبکه در بخش ۲۰ کیلوولت حداقل تا ۴ روز بعد از آن از برنامه ریزی جهت خاموشیهای با برنامه که باعث خاموشی مجدد همان مناطق میگردد، اجتناب نمایند. در صورتیکه قبلاً هماهنگی لازم جهت اعمال خاموشی انجام شده و مجوز نیز دریافت شده باشد اما در اثر بروز فالت های مکرر روز و یا شب قبل فیدری قطع شده بود باید برنامه تعمیرات آنروز کنسل و به زمان دیگری موکول گردد.

3-4-1-2- **جلوگیری از اعمال خاموشیهای با برنامه پس از خاموشیهای فوق توزیع:** همچنین از اعمال خاموشیهای با برنامه در هر سطح ولتاژ در مناطقی که تحت تاثیر خاموشیهای ناشی از فوق توزیع (اعم از با برنامه - بی برنامه و یا کمبود نیرو) قطع شده اند بین ۲ تا ۴ روز بعد از آن (بستگی به مدت زمان خاموشی و حساسیت مشترکین) از اعمال خاموشیهای با برنامه خود داری نمایند.

3-4-1-3- **جلوگیری از اعمال خاموشیهای با برنامه پس از تعمیرات شبکه ها و تاسیسات با ماهیت های متفاوت:** از دیگر مواردی که بهره برداران بواسطه حجم بالای کارهای اداری کمتر به آن دقت می نمایند، تکرار خاموشیهای با برنامه در مناطقی است که در روزهای گذشته به علت های مختلف اعم از اینکه بعد از خاموشی ناشی از سرویس پست یا خط مجدداً درخواست خاموشی فشار متوسط میشود و یا اینکه بعد از خاموشی فشار ضعیف و یا فشار متوسط و یا بعد از فالت ها و یا خاموشیهای مکرر درخواست خاموشی می شود. در این راستا لازم است بهره برداران بستگی به وضعیت خاموشیهای اعمال شده، حساسیت مناطق، میزان بار و انرژی توزیع نشده نسبت به برنامه ریزی جهت درخواست خاموشی بعدی طی ۳ الی ۵ روز بعد اقدام نمایند. (خاموشیهای فشار متوسط مطابق با برنامه زمانبندی و جدول خاموشیها).



4-3-2- برنامه ریزی جهت خاموشیهای با برنامه:

4-3-2-1- برنامه ریزی در خاموشیهای با برنامه براساس فصل و روز های کاری : یکی از رسالتهای بهره برداران شرکت های توزیع، برنامه ریزی برای انجام تعمیرات در ساعات کم باری و خصوصاً ساعاتی است که مشترکین کمترین نیاز به برق را احساس می کنند. در این زمینه می توان به اعمال خاموشی در ساعات اولیه صبح در فصل گرم سال اشاره نمود. کلیه بهره برداران موظفند نسبت به اعلام درخواست خاموشیهای خود به امور دیسپاچینگ و نیز تهیه مقدمات کارهای اجرائی به منظور اقدام در ساعات اولیه صبح در فصول گرم سال اقدام نمایند. به نحوی که کلیه خاموشیها در سطوح مختلف ولتاژ از قبیل: فشار متوسط، فشار ضعیف، سرویس پست و تعمیرات در ساعات اولیه صبح شروع و قبل از ساعت ۱۰ صبح و گرم شدن روز پایان یابد. از دیگر موارد مهم در این مقوله برنامه ریزی در اعمال خاموشیهای مناطقی است که از لحاظ بار و یا حساسیت برق از اهمیت ویژه ای برخوردار است از جمله این مناطق می توان مناطق صنعتی، گلخانه ای، مرغداریها و مناطق اداری را نام برد که می توان با در نظر گرفتن رعایت تعداد خاموشی ۳ بار در ماه از روزهای تعطیلی رسمی جهت اعمال خاموشی این مناطق در ساعات اولیه صبح بهره برد.

4-3-2-2- برنامه ریزی جهت خاموشیهای با برنامه مطابق با برنامه و ساعت مشخص و هماهنگی با امور

دیسپاچینگ: یکی از اصولی که نیاز است کلیه بهره برداران در نظر داشته باشند، رعایت برنامه های خاموشی می باشد که پس از مدتی می تواند بعنوان یک عرف و اصل در واحدها جهت کلیه متقاضیان خاموشی و مجریان شبکه ها انجام گردد. در این راستا لازم است کلیه درخواست های خاموشی فیدرهای فشار متوسط مطابق با برنامه زمانبندی و نوبت بندی خاموشی فیدرها و با رعایت تعداد ۳ بار در ماه انجام پذیرد. (این درخواستها بایستی تا ساعت ۱۰ صبح روز چهارشنبه هر هفته مطابق فلوچارت خاموشی با برنامه که در ذیل آمده است جهت هماهنگیهای لازم به امور دیسپاچینگ ارسال گردد). در صورت نیاز به جابجائی زمان خاموشی ها بایستی سه روز قبل از زمان درخواست خاموشی به امور دیسپاچینگ اعلام شود. پس از تأیید مرکز کنترل دیسپاچینگ و اخذ نتیجه بصورت تلفنی از مرکز کنترل، مطابق با تاریخ و ساعت اعلام شده نسبت به اعمال خاموشی اقدام گردد لازم به ذکر است در صورت عدم آمادگی به کار بودن گروههای اجرائی دیسپاچینگ موظفند با تاخیر بیش از نیم ساعت از واگذاری خاموشی اجتناب ورزند. یکی دیگر از موارد مهم، هماهنگی قبلی جهت اعمال هر گونه خاموشی (قطع فیدرها، قطع سکسیونرها، ریگلوژرها، سرخطها و...) با مرکز کنترل امور دیسپاچینگ می باشد. زیرا بنا به برنامه های جاری شامل برنامه ریزی ها، خاموشی های اضطراری، مناسبتهای ویژه و ضرورت عدم قطع فیدرها و بطور کلی مدیریت پایداری برق شبکه انجام هماهنگی با مرکز کنترل امور دیسپاچینگ جزو الزامات کلیه بهره برداران می باشد.

صفحه 11 از 18		مهر کنترل واحد مدیریت کیفیت
---------------	--	-----------------------------



لازم است کلیه بهره برداران مدیریت های توزیع برق شهرستانهای تابعه برای هماهنگی این گونه درخواستها میزان بار قطع شده و عنوان مناطقی را که قطعی برای آنها اعمال می شود را در درخواستهای خود اعلام نمایند.

در صورتیکه جهت اجرای پروژه های پیمانکاران هماهنگی بعمل آمده ولی به دلایل مختلف پیمانکار در انجام کارها در زمان تعیین شده کوتاهی نماید، بایستی پیمانکار مربوطه به میزان انرژی تامین نشده با نرخ تعیین شده توسط بازار برق جریمه نقدی شود و در صورتیکه به هر عنوان پیمانکاری بدون هماهنگی و بدون مجوز اقدام به قطع قسمتی از فیدر بیست کیلوولت و یا سرخطی نماید، بدون هیچ ارفاقی صلاحیت پیمانکار مذکور سلب شده و موارد به امور مهندسی و نظارت و کمیته تعیین صلاحیت پیمانکاران اعلام خواهد شد. همچنین در ارزیابی عملکرد پیمانکاران در پایان هر سال و تعیین صلاحیت پیمانکاران این مورد در نظر گرفته می شود.

3-3-4- **مانورها:** یکی از اقداماتی که می تواند در ساعات نیمه شب و یا اولیه صبح برنامه ریزی گردد مانورهای شبکه می باشد البته در صورتیکه زمینه انجام مانور و کار در شبکه در تاریکی شب مهیاست (انجام مانور بوسیله سکسیونرها، کات اوت) و یا لوازم برقراری روشنایی از قبیل پرژکتور به منظور باز و بسته نمودن جمپرهای محل موجود می باشد. حتی المقدور نسبت به انجام مانورهای شبکه در ساعات بعد از نیمه شب با هماهنگی مرکز کنترل دیسپاچینگ اقدام گردد و در صورتیکه حجم بالای اقدامات عملیاتی و کار بر روی شبکه خصوصاً در مناطقی که تعدد شبکه ها و فیدرهای مختلف وجود داشته و احتمال اشتباه بهره برداران را در بردارد، مانورها می بایستی در ساعات اولیه صبح انجام پذیرد.

3-4-4- **برنامه ریزی در اعمال خاموشیهای با برنامه در کمترین حجم ممکن:** بهره برداران می بایستی اعمال خاموشیهای با برنامه را به گونه ای مدیریت نمایند که کمترین حجم منطقه تحت خاموشی قرار گیرد. به این منظور در صورتیکه می توان قسمتی از شبکه را جدا نمود و دیگر مناطق را چه از طریق وصل فیدر و چه از طریق مانورهای عملیاتی برقرار نمود می بایستی نسبت به آن اقدام نمایند.

3-4-5- اطلاع رسانی خاموشیهای با برنامه:

اطلاع رسانی تاریخ، ساعت و مدت زمان خاموشی های با برنامه به مشترکین به خصوص مشترکین حساس و صنایع از جمله مواردیست که در کاهش ضایعات و وارد آمدن ضرر و زیان به شرکت نقش مهمی را ایفا می نماید. معمولاً هنگامیکه صنایع بزرگ از زمان خاموشیها مطلع باشند می توانند برنامه های تعمیرات و سرویس داخلی خود را که نیاز به توقف ماشین آلات دارد با زمان خاموشی برق مطابقت داده و از تعطیلی مجدد خط تولید جلوگیری نمایند و یا نهایتاً می توانند در صورت نیاز حیاتی به برق از سیستم های پشتیبانی از جمله ژنراتورها استفاده کنند.

صفحه 12 از 18		مهر کنترل واحد مدیریت کیفیت
---------------	--	-----------------------------

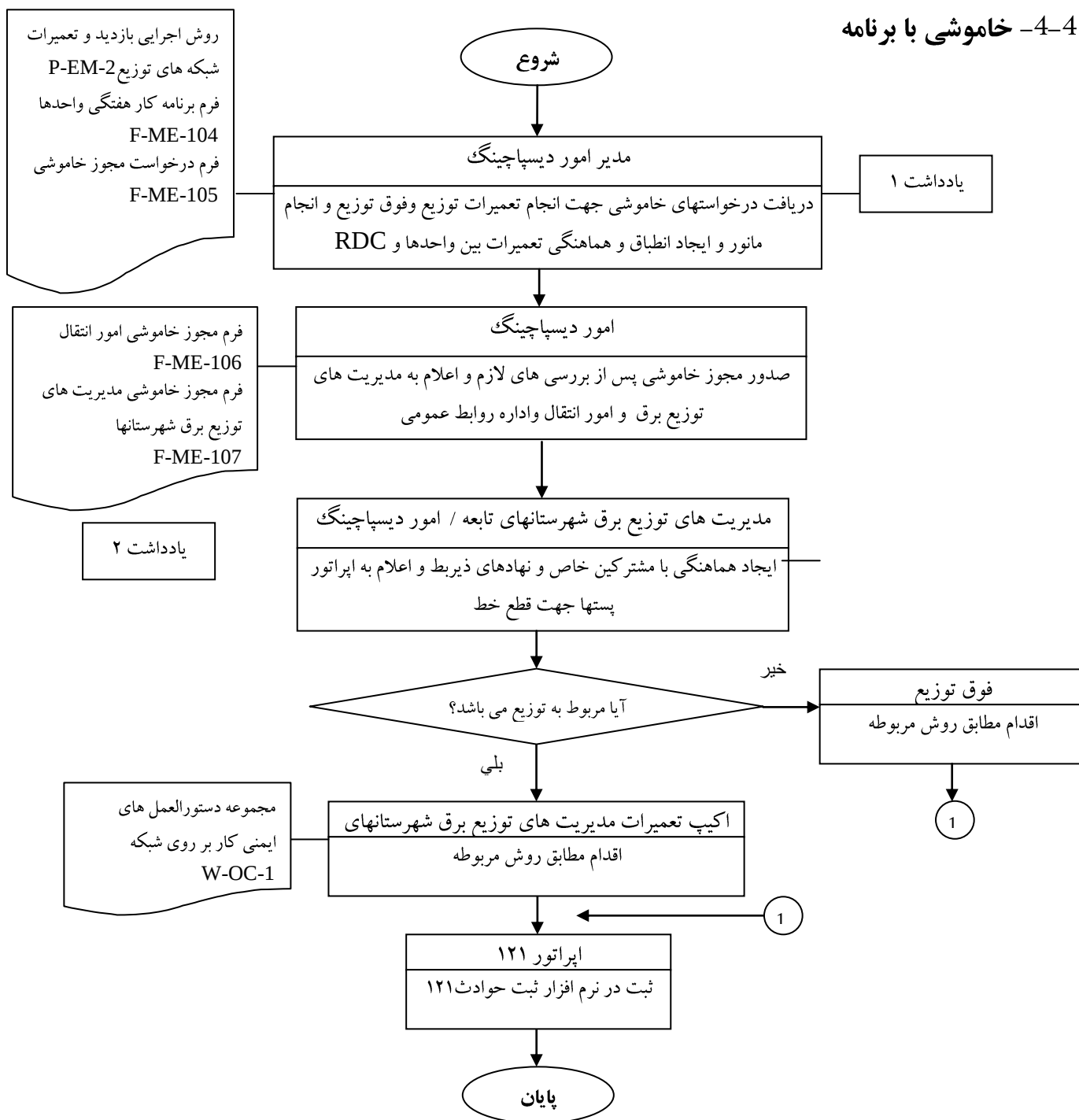


در این راستا لازم است که کلیه خاموشیهای با برنامه فشار متوسط (قطع فیدر، سکسیونر و سرخط ها) از ۲۴ ساعت قبل به مشترکین اعلام و به امور دیسپاچینگ و دفتر روابط عمومی شرکت نیز گزارش شود. البته با اعلام امور دیسپاچینگ به دفتر روابط عمومی از طریق صدا و سیما به مردم اطلاع داده میشود اما مدیریت های توزیع برق شهرستانها نیز بایستی اطلاع رسانی نموده نتیجه را گزارش نمایند. و در هنگام تصمیم به خاموشی در موعد مقرر نیز هماهنگی مجدد با مرکز کنترل به عمل آید. لازم به ذکر است در اعلام خاموشیهای بخش فشار ضعیف که باعث خاموشی مراکز حساس اداری، صنعتی، تولیدی و نیز می گردد کلیه بهره برداران موظفند از ۲۴ ساعت قبل نسبت به اطلاع رسانی خاموشی به مشترکین و مسئولین محلی اقدام نمایند.

صفحه 13 از 18			مهر کنترل واحد مدیریت کیفیت
---------------	--	--	-----------------------------



4-4- خاموشی با برنامه



یادداشت ۱:

درخواستهای خاموشی از سوی واحدها، امور انتقال، فوق توزیع و یا شرکت برق منطقه ای باختر می باشد.

یادداشت ۲:

هماهنگی با مشترکین خاص و نهادهای ذیربط از طریق تلفن، ارسال پیام کوتاه، ارسال فاکس و اطلاع رسانی توسط مرکز صدا و سیمای استانی انجام می گیرد.

صفحه 14 از 18		مهر کنترل واحد مدیریت کیفیت
---------------	--	-----------------------------



4-5- مدیریت خاموشیهای بی برنامه:

در مورد خاموشیهای ناخواسته تصمیم گیری صحیح و عملکرد پرسنل (مدیریت خاموشی) نقش مهمی را در کنترل و کاهش خاموشیهای ناخواسته ایفاء می نماید. بوجود آوردن بینش عملیاتی در پرسنل یعنی احیاء و برقرار نمودن شبکه با مشخص نمودن محدوده عیب و جدا سازی قسمت معیوب و به حداقل رسانیدن محدوده خاموشی و سپس رفع آن تعریف کلان مدیریت خاموشیهای بی برنامه می باشد. شایان ذکر است که ابزار آلات و استفاده از فناوریهای جدید از قبیل تستر، آشکارسازهای خطا و نیز بالا بردن حفاظت های شبکه نقش مهمی را در کاهش زمان خاموشیهای ناخواسته ایفاء می کرند.

4-5-1- **استاندارد نمودن شبکه:** کلیه بهره برداران شهرستان ها می بایستی طبق برنامه زمانبندی کوتاه مدت جهت استاندارد نمودن شبکه ها از لحاظ بالا بردن ضریب اطمینان حفاظتی آن اقدام نمایند. از جمله اقدامات مناسب در این خصوص می توان به استفاده از فیوز المنتهای مناسب در انشعابات شبکه، کردینه نمودن کلیه فیوز المنتهای شبکه، عدم استفاده از کت اوت فیوزها در قسمت های راستر و شبکه و استفاده از کت اوت های تیغه مستقیم (جدا ساز) بر روی انشعابات پر بار و استفاده از سکسیونر قابل قطع زیر بار بر روی قسمت های راستر و شبکه ها و بکارگیری کت اوت فیوز پ روی انشعابات کم بار و نصب آشکارساز خطا بعد از سرخطهای پر بار و طولانی (در امتداد فیدرهای طولانی جهت چند قسمت نمودن شبکه های طولانی در هنگام عیب یابی و یا اعمال خاموشیهای خواسته در به حداقل رسانیدن محدوده خاموشی) اشاره نمود. استفاده از قطع کننده ها در نقاط اپتیمم (نقطه بهینه) و بالا بردن قابلیت مانور شبکه ها خصوصاً در نقاط انتهای فیدرها با یکدیگر از جمله مواردیست که باعث بالا بردن ضریب اطمینان حفاظتی شبکه ها می شود که یکی از پیش نیازهای مدیریت خاموشیهای بی برنامه است. همواره جمله "پیش گیری بهتر از درمان است" از جمله مواردیست که در بخش صنعت برق بدان کمتر پرداخته شده است، جلوگیری از بوجود آمدن عدم تناسب ظرفیت های اسمی تجهیزات با بار موجود آنها و جلوگیری از فول بار شدن و اشغال ظرفیتهای منصوبه، بخش بار یکنواخت و اقدامات لازم در متعادل سازی بار فیدرها در شهرستان و دقت نظر در پیش بینی افزایش ظرفیت تاسیسات و ارائه پیشنهاد شبکه ها و فیدرهای جدید به این منظور و در نظر گرفتن به روز رسانی حفاظت های شبکه با تغییرات بار و مانورهای شبکه و از همه مهمتر تعمیرات برنامه دار (تعمیرات پیش بینانه و پیش گیرانه) از جمله موارد استفاده بهینه شبکه ها و تاسیسات می باشد.

صفحه 15 از 18		مهر کنترل واحد مدیریت کیفیت
---------------	--	-----------------------------



4-5-2- آموزش به پرسنل و توجیه دستورالعمل ها: یکی از عوامل مهم در مدیریت صحیح خاموشی ، برگزاری دوره های آموزشی مختلف شبکه، عملیات ۲۰ کیلوولت، دوره های باز آموزی کارکنان عملیاتی و نیز دوره های توجیهی دستورالعملهای مربوطه شامل دستورالعملهای قطع و وصل فیدرها و مدیریت خاموشیها جهت کارکنان اجرایی و عملیاتی می باشد. بکارگیری کارکنان عملیاتی باتجربه و آموزش دیده و معرفی آنها به امور دیسپاچینگ و کنترل شبکه به منظور صدور فرمانهای قطع و وصل شبکه و همچنین ارائه آموزش های لازم در خصوص مدیریت خاموشی ها به سایر کارکنان نقش مهمی را در کاهش ضایعات و نرخ انرژی های توزیع نشده ایفاء می نماید .

اجرای صحیح دستورالعمل قطع و وصل فیدرهای فشار متوسط در جلوگیری از تکرار خاموشیهای ناخواسته بر روی فالت های پایدار، راهنمایی پرسنل و پیگیریهای لازم در کنترل بازدید ها در عیب یابی از شبکه ها و فرمان وصل مجدد یکی از موارد اساسی است که تکنسین ها و یا مسئولین شیفت های عملیات می بایستی در کنترل و مدیریت خاموشیهای بی برنامه بدان توجه نمایند. چند قسمت نمودن شبکه ها بوسیله انواع جدا کننده ها ، تست هر قسمت بوسیله دستگاههای تستر و یا المنت فیوزهای سائز پائین ، جدا نمودن قسمت معیوب و برقرار نمودن سایر قسمت های فیدر از جمله مواردیست که پرسنل عملیات می بایستی آنها را در اولویت کارها قرار دهند. در این راستا شناخت پرسنل از شبکه و نیز آگاهی کامل از کلیه مسائل فنی، دستورالعملها و.... نقش مهمی را در تسریع رفع خاموشیها ایفاء می کند.

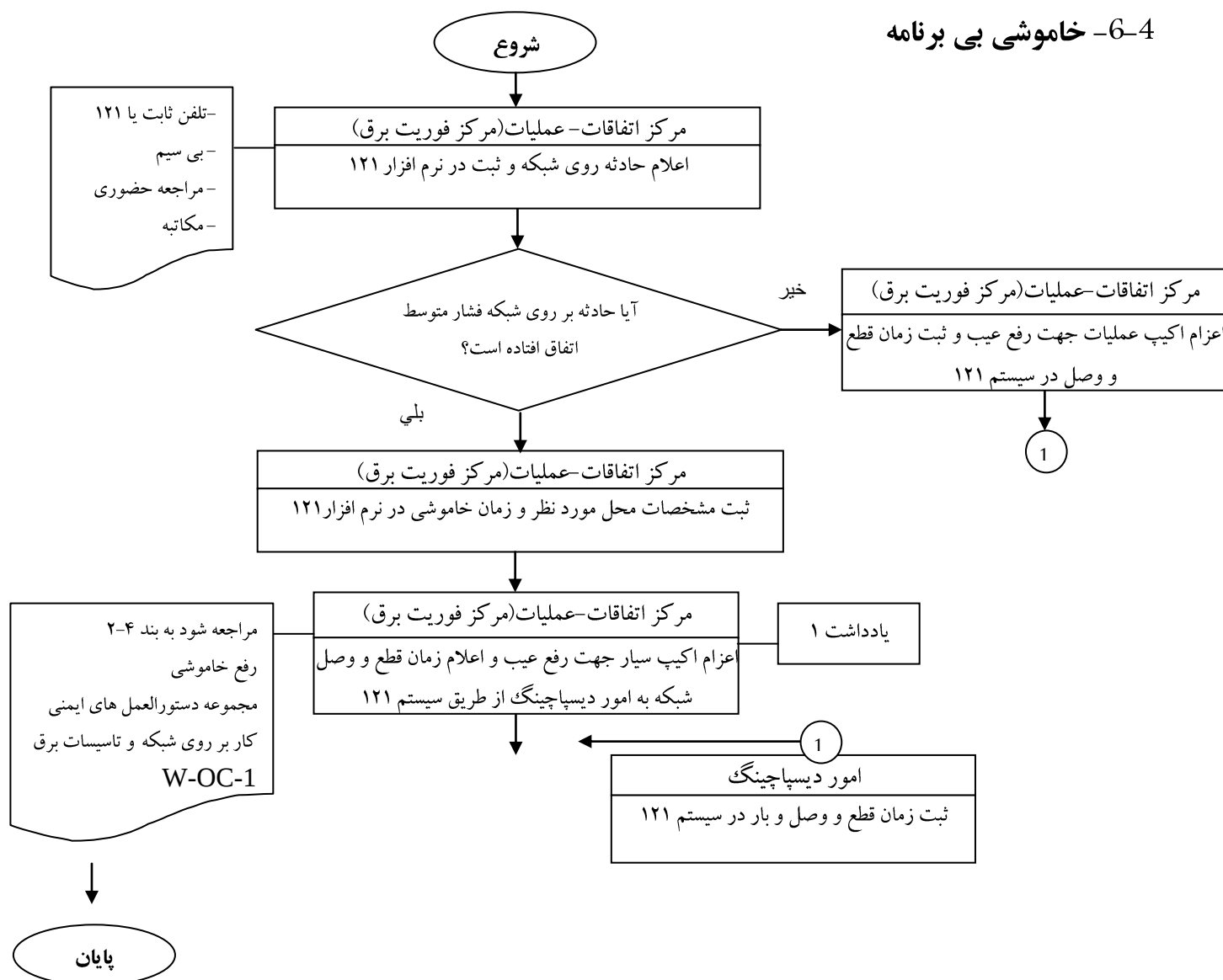
4-5-3- رعایت نمودن دستورالعملهای قطع و وصل : متأسفانه بیشترین مشکلات خاموشیهای تکراری ناشی از عدم صحیح بکارگیری دستورالعملهای قطع و وصل شبکه های ۲۰ کیلوولت و اصرار بهره برداران در وصل مجدد فیدر بدون بازدید صحیح و کامل از شبکه و نیز اقدامات عملیاتی در چند قسمت نمودن شبکه در هنگام بروز فالت های پایدار و تست قسمت به قسمت شبکه ها و سپس برقرار نمودن قسمت به قسمت شبکه می باشد. در این راستا لازم است کلیه تکنسین ها و راهبران واحدهای اجرایی عملیات ها از افرادی انتخاب شوند که ضمن تسلط داشتن بر وضعیت شبکه ها، از دستورالعملهای قطع و وصل شبکه و نیز دستورالعملهای مدیریت خاموشیها مطلع باشند.

4-5-4- اطلاع رسانی خاموشیهای بی برنامه: یکی از مواردی که کلیه پرسنل عملیات و ر وئسای بهره برداری می بایستی به آن توجه کنند اطلاع رسانی خاموشیهای بی برنامه می باشد. همواره یکی از مسائلی که باعث بروز استرس در بهره برداران می شود، تماسهای مکرر مشترکین جهت مطلع شدن از زمان رفع خاموشی و اعتراض های آنان می باشد. برآورد زمان خاموشی و نیز اطلاع رسانی خاموشیهای خاص می تواند نقش مهمی در کاهش استرس داشته باشد.

صفحه 16 از 18		مهر کنترل واحد مدیریت کیفیت
---------------	--	-----------------------------



4-6- خاموشی بی برنامه



یادداشت 1:

کارشناس امور دیسپاچینگ بر اساس بار و میزان قطعی مطابق دستورالعمل اقدام به تحلیل و ارائه گزارش می نماید .
در صورتیکه خارج از حد نرمال باشد، جهت رفع و اقدام مقتضی به واحدهای مربوطه اعلام می گردد.



5- پیوست ها:

ردیف	نام پیوست	کد پیوست
۱	فرم آزمایش و اندازه گیری مقاومت زمین پستها، روشنایی معابر و نول خطوط فشار متوسط	F-ME-101
۲	فرم مشخصات پستها و فیدرهای مدیریت توزیع برق شهرستان.....	F-ME-102
۳	فرم کنترل بار پستهای هوایی و زمینی فشار متوسط	F-ME-103
۴	فرم برنامه کار هفتگی مدیریت توزیع برق شهرستان.....	F-ME-104
۵	فرم درخواست مجوز خاموشی از امور دیسپاچینگ	F-ME-105
۶	فرم مجوز خاموشی امور انتقال	F-ME-106
۷	فرم مجوز خاموشی مدیریت توزیع برق شهرستان.....	F-ME-107
۸	فرم لیست خاموشی های روزانه مدیریت توزیع برق شهرستان.....	F-ME-108
۹	فرم اعلام جریمه عدم همکاری پیمانکار در اجرای خاموشی	F-ME-109

6- کنترل سوابق :

ردیف	عنوان سابقه	محل های توزیع	نحوه نگهداری	محل نگهداری	مسئول نگهداری	مدت نگهداری
۱	فرم آزمایش و اندازه گیری مقاومت زمین پستها، روشنایی معابر و نول خطوط فشار متوسط	دستر	زونکن و فایل رایانه ای	دستر	کارشناس دفتر بهره برداری	دائم
۲	فرم مشخصات پستها و فیدرهای مدیریت توزیع برق شهرستان	دستر	زونکن و فایل رایانه ای	دستر	کارشناس دفتر بهره برداری	دائم
۳	فرم کنترل بار پستهای هوایی و زمینی فشار متوسط	دستر	زونکن و فایل رایانه ای	دستر	کارشناس دفتر بهره برداری	دائم
۴	فرم برنامه کار هفتگی مدیریت توزیع برق شهرستان.....	دستر	زونکن و فایل رایانه ای	دستر	کارشناس دفتر بهره برداری	دائم
۵	فرم درخواست مجوز خاموشی از امور دیسپاچینگ	دستر	زونکن و فایل رایانه ای	دستر	کارشناس دفتر بهره برداری	دائم
۶	فرم مجوز خاموشی امور انتقال	دستر	زونکن و فایل رایانه ای	دستر	کارشناس دفتر بهره برداری	دائم
۷	فرم مجوز خاموشی مدیریت توزیع برق شهرستان.....	دستر	زونکن و فایل رایانه ای	دستر	کارشناس دفتر بهره برداری	دائم
۸	فرم لیست خاموشی های روزانه مدیریت توزیع برق شهرستان.....	دستر	زونکن و فایل رایانه ای	دستر	کارشناس دفتر بهره برداری	دائم
۹	فرم اعلام جریمه عدم همکاری پیمانکار در اجرای خاموشی	دستر	زونکن و فایل رایانه ای	دستر	کارشناس دفتر بهره برداری	دائم

7- تغییرات :

هر گونه تغییر یا تجدید نظر در این روش اجرایی با پیشنهاد مدیر امور دیسپاچینگ یا مدیر دفتر بهبود بهره برداری و تأیید نماینده مدیریت و دفتر مدیریت کیفیت و تصویب مدیر عامل امکانپذیر است .

صفحه 18 از 18	مهر کنترل واحد مدیریت کیفیت
---------------	-----------------------------

کد سند: P-ME-1

شماره بازنگری: 2

روش اجرایی نظارت بر بهره برداری از شبکه های توزیع

مطالعات بار و ولتاژ، رفع خاموشی، خاموشی با برنامه، خاموشی بی برنامه

شرکت توزیع نیروی برق استان لرستان

زیر مجموعه شرکت توانیر

وابسته به وزارت نیرو

