



جمهوری اسلامی ایران


وزارت نیرو


معاونت برق و انرژی

دستورالعمل مدیریت و بهینه سازی مصرف برق

در بخش صنایع

۱۴۰۲

<p>شماره سند: ۵ تاریخ صدور: ۱۴۰۲/۱۰/۱۲ شماره تجدیدنظر: -- تاریخ تجدیدنظر: --</p>	<p>دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه‌سازی مصرف برق</p>	<p> جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی</p>
<p>دستورالعمل مدیریت و بهینه‌سازی مصرف برق در بخش صنایع</p>		

شماره سند: ۵ تاریخ صدور: ۱۴۰۲/۱۰/۱۲ شماره تجدیدنظر: - تاریخ تجدیدنظر: --	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
دستورالعمل مدیریت و بهینه سازی مصرف برق در بخش صنایع		

مقدمه

به منظور حفظ و پایداری سراسری برق کشور در دوره‌های اوج بار سال بر مبنای راهبردهای وزارت نیرو، این دستورالعمل در راستای سیاست‌های کلی مدیریت مصرف مشترکان صنعتی کشور تهیه و جهت اجرا، ابلاغ می‌گردد.

۱- هدف

هدف از تهیه و تدوین این دستورالعمل تعیین راهبردها و اقدامات اساسی مورد نیاز شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع نیروی برق در جهت برنامه‌ریزی و اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف بار و انرژی برای مصارف صنعتی کشور است.

۲- محدوده اجرا


محدوده اجرای این دستورالعمل شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع نیروی برق کشور می‌باشد.

۳- تعاریف

مشترک صنعتی: کلیه مصرف کنندگان صنعتی که طرف قرارداد شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع نیروی برق می‌باشند.

ضوابط اجرایی پاسخگویی بار: مجموعه دستورالعمل‌های ابلاغی وزارت نیرو جهت مدیریت بهینه بار الکتریکی، ارزیابی عملکرد و نحوه پرداخت پاداش مشترکین همکار در طول دوره مدیریت مصرف می‌باشد. مدیریت بار و انرژی: فرآیند برنامه ریزی، اولویت بندی، زمان بندی و جابجایی بار به منظور حفظ پایداری و امنیت در شبکه سراسری برق کشور است.

برنامه مدیریت مصرف: حداکثر انرژی و توان مجاز دریافتی از شبکه برق که برای مشترکین صنعتی انرژی بر مشترک شرکت‌های برق منطقه‌ای و بالای ۷ مگاوات مشترک شرکت‌های توزیع بطور جداگانه تعیین می‌گردد. همچنین کاهش مصرف برنامه‌ریزی شده در مجموع شرکت‌های توزیع نیروی برق به عنوان برنامه

شماره سند: ۵ تاریخ صدور: ۱۴۰۲/۱۰/۱۲ شماره تجدیدنظر: - تاریخ تجدیدنظر: --	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
دستورالعمل مدیریت و بهینه سازی مصرف برق در بخش صنایع		

دستورالعمل مدیریت و بهینه سازی مصرف برق در بخش صنایع

تصویب کننده: معاون برق و انرژی وزارت نیرو

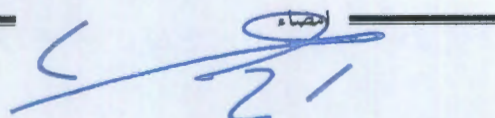
دریافت کنندگان سند :


- سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)
- شرکت توانیر
- شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- شرکت‌های توزیع نیروی برق
- شرکت‌های برق منطقه ای

مراجع و اسناد مرتبط:

- دستورالعمل ثابت بهره‌برداری شماره ۱۱ (مدیریت بار و انرژی)
- آیین نامه اجرایی ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق به شماره ۱۴۶۷۹۶/ت/۱۲۱۸هـ مورخ ۱۴۰۲/۸/۱۶
- تفاهم‌نامه شماره ۶۰/۱۷۲۲۴۶ مورخ ۱۴۰۰/۷/۱۹ وزارت صمت و وزارت نیرو
- ضوابط اجرایی پاسخگویی بار

امضاء



شماره سند: ۵ تاریخ صدور: ۱۴۰۲/۱۰/۱۲ شماره تجدیدنظر: - تاریخ تجدیدنظر: -	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
دستورالعمل مدیریت و بهینه سازی مصرف برق در بخش صنایع		

مدیریت مصرف تعرفه صنعتی این شرکتها تعیین و ابلاغ می‌گردد.

برنامه مدیریت مصرف مناطق ۱۶ گانه: برنامه مدیریت مصرف مشترکان صنعتی شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع نیروی برق که در فواصل بصورت ۲۴ ساعته در طول دوره مدیریت مصرف توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران تعیین و در سامانه‌های پایش مصرف مربوطه بارگذاری می‌گردد.

سلسله مراتب عملیات مدیریت بار و انرژی: مدیریت بار و انرژی مطابق سلسله مراتب دیسپاچینگ که بر اساس آن پایش و راهبری شبکه سراسری برق کشور در سطوح کنترلی و خط فرمان به ترتیب از دیسپاچینگ ملی (شرکت مدیریت شبکه برق ایران)، دیسپاچینگ‌های منطقه‌ای و فوق توزیع (شرکت برق منطقه‌ای) و دیسپاچینگ توزیع (شرکت توزیع نیروی برق) انجام می‌پذیرد.

دوره مدیریت مصرف: بازه زمانی متناظر با ناترازی تولید و نیاز مصرف شبکه که برحسب شرایط توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران در سه سطح هشدار، اضطرار و بحران تعیین و ابلاغ می‌گردد.


روز/هفته‌های هشدار: کلیه روزهای ماه‌های گرم سال از ابتدای خرداد تا پایان شهریور ماه هر سال است. روز/هفته‌های اضطرار: روز/هفته‌هایی که با افزایش شدید بار مصرفی، ظرفیت موجود شبکه سراسری پاسخگوی نیاز مصرف نیست و لازم است برنامه‌های پاسخگویی بار متناسب با نیاز مصرف اجرا می‌شود.

شرایط بحران: دوره زمانی که با اعلام شرکت مدیریت شبکه برق ایران به عنوان راهبر شبکه، نیاز به مدیریت بار جهت حفظ پایداری شبکه وجود دارد.

شرایط اضطراری پیش‌بینی نشده: شرایطی است که به تشخیص مرکز ملی راهبری شبکه با توجه به تغییرات پیش‌بینی نشده در وضعیت بهره‌برداری از شبکه تعیین و ابلاغ می‌گردد و در این شرایط مدیریت مصرف برنامه ریزی شده کفایت لازم برای حفظ تراز تولید و مصرف را ندارد که این شرایط ممکن است در هر یک از دوره‌های هشدار، اضطرار و بحران رخ بدهد.

رویت پذیری مشترک: نصب کنتور هوشمند جهت ارتباط با سامانه‌های پایش (فهام، مدام، سپاک) و ارسال دیتای کنتور بصورت آنلاین می‌باشد.

کنترل پذیری مشترک: ایجاد قابلیت محدودسازی و کنترل از راه دور، از طریق کنتورهای هوشمند یا کلید قابل قطع زیر بار و تجهیزات جانبی مربوطه آن می‌باشد.

شماره سند: ۵ تاریخ صدور: ۱۴۰۲/۱۰/۱۲ شماره تجدیدنظر: -- تاریخ تجدیدنظر: --	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
دستورالعمل مدیریت و بهینه سازی مصرف برق در بخش صنایع		

مولد خودتأمین/اضطراری: دیزل ژنراتور منصوبه در صنعت که به منظور تأمین تمام و یا بخش قابل توجهی از مصارف انرژی برق مشترک مورد استفاده قرار می‌گیرد.
 مولدهای تولید پراکنده: مولدهای (تجدیدپذیر، گازی، بادی ...) که امکان سنکرون با شبکه سراسری برق را داشته باشند.

سامانه مدام: سامانه پایش و مدیریت داده‌های توانی ارسال شده توسط کنتورهای سنجش و پایش شرکت مدیریت شبکه برق ایران

سامانه سپاک: سامانه پایش و مدیریت داده‌های انرژی ارسال شده توسط کنتورهای سنجش و پایش شرکت مدیریت شبکه برق ایران

سامانه سمپ: منظور سامانه جامع مدیریت پیک بار کشور (Saamp) می‌باشد.

سامانه فهم (MDM): منظور سامانه مدیریت داده‌های کنتورهای هوشمند است.

سامانه سدف: منظور سامانه یکپارچه دریافت فرآورده‌های نفتی می‌باشد.


۴- مسئولیت‌ها

شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع نیروی برق: مسئولیت اجرای دقیق برنامه‌های ابلاغی مدیریت مصرف و به‌کارگیری روش‌های مناسب جهت اجرایی شدن این دستورالعمل در سطح کلیه مشترکین مشمول، پایش مصارف مشترکین، اخطار به مشترکین متخطی و در صورت ادامه تخلف توسط مشترک، قطع آن مطابق با سلسله مراتب دیسپاچینگی و پیگیری تفاهم نامه‌ها و ارسال گزارشات عملکرد مدیریت مصرف از وظایف این شرکت‌ها می‌باشد.

شرکت توانیر: مسئولیت هماهنگی، برنامه‌ریزی و نظارت کلان بر اجرای کامل این دستورالعمل در محدوده شرکت‌های زیرمجموعه و نیز ارائه گزارشات ماهیانه و شش ماهه مدیریتی و تحلیلی به معاونت برق و انرژی وزارت نیرو و پشتیبانی و تأمین منابع مالی جهت کنترل پذیری صنایع را به عهده دارد.

معاونت هماهنگی توزیع شرکت توانیر: مسئولیت کنترل و نظارت بر حسن اجرای این دستورالعمل در صنایع توزیع در شرکت‌های توزیع را عهده دار می‌باشد.

معاونت انتقال و تجارت خارجی توانیر: مسئولیت کنترل و نظارت بر حسن اجرای این دستورالعمل در

شماره سند: ۵ تاریخ صدور: ۱۴۰۲/۱۰/۱۲ شماره تجدیدنظر: -- تاریخ تجدیدنظر: --	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
دستورالعمل مدیریت و بهینه سازی مصرف برق در بخش صنایع		

صنایع انتقال و فوق توزیع در شرکت‌های برق منطقه‌ای را عهده دار می‌باشد.

شرکت مدیریت شبکه برق ایران: مسئولیت تعیین و اعلام روزها یا هفته‌های هشدار/ بحران/ اضطرار را برعهده دارد و نیز این شرکت برنامه مدیریت مصرف مشترکین شرکت‌های برق منطقه‌ای را با همکاری شرکت توانیر و وزارت صمت تعیین کرده و به شرکت‌های برق منطقه‌ای ابلاغ می‌کند. همچنین مجموع مشارکت تعرفه صنعتی مشترکین شرکت‌های توزیع نیروی برق را با همکاری شرکت توانیر تعیین می‌نماید.

هماهنگی و نظارت عالی بر اجرای برنامه‌های ابلاغی مدیریت مصرف در مرکز پایش سیستم‌های گسترده بار و انرژی شرکت مدیریت شبکه برق ایران صورت گرفته و کلیه عملیات از آن نقطه فرماندهی می‌گردد.

دیسپاچینگ ملی: مسئولیت نظارت عالی بر اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف و استفاده از تمامی ظرفیت‌های مدیریت مصرف به منظور حفظ پایداری شبکه سراسری برق کشور

مرکز پایش سیستم‌های گسترده بار و انرژی: مشارکت در طراحی و تدوین، پایش و نظارت بر اجرا و ارزیابی عملکرد شرکتها در اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف.

مرکز پایش صنعت توزیع برق: پایش و نظارت بر اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف شرکت‌های توزیع و توسعه ابزار حاکمیت هوشمند در صنعت توزیع برق.

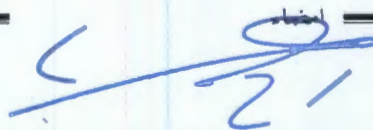
دیسپاچینگ منطقه‌ای: اجرای دقیق فرامین دیسپاچینگ ملی در محدوده منطقه، نظارت بر تطبیق برنامه با اجرا در حوزه شبکه تحت مدیریت، بازیابی مشترکین صنعتی در کوتاهترین زمان ممکن با هماهنگی دیسپاچینگ ملی و ارائه گزارشات مرتبط


دیسپاچینگ فوق توزیع: اجرای دقیق فرامین دیسپاچینگ منطقه در محدوده فوق توزیع، بازیابی بار در کوتاهترین زمان ممکن با هماهنگی دیسپاچینگ منطقه‌ای و ارائه گزارشات مرتبط

دیسپاچینگ توزیع: اجرای دقیق فرامین دیسپاچینگ منطقه در محدوده توزیع، بازیابی بار در کوتاهترین زمان ممکن با هماهنگی دیسپاچینگ فوق توزیع و ارائه گزارشات مرتبط

شرکت ملی بخش فرآورده‌های نفتی: مسئولیت تأمین سوخت مولدهای اضطراری مشترکین را عهده دار می‌باشد.

۵- روش و ضوابط اجرایی بارهای صنایع توزیع و وظایف شرکت‌های توزیع نیروی برق

شماره سند: ۵ تاریخ صدور: ۱۴۰۲/۱۰/۱۲ شماره تجدیدنظر: -- تاریخ تجدیدنظر: --	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه‌سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
دستورالعمل مدیریت و بهینه‌سازی مصرف برق در بخش صنایع		

۵-۱- تشکیل کمیته اجرایی و تهیه بانک اطلاعاتی

الف: اعضای کمیته


- مدیر عامل (رئیس کمیته)
- معاون خدمات مشترکین
- معاون بهره برداری و دیسپاچینگ
- مدیر دفتر مدیریت مصرف
- مجری طرح پایش صنایع (دبیر)

تبصره: تعداد اعضا کمیته حسب نظر مدیریت عامل شرکت، قابل افزایش است.

ب: وظایف کمیته‌های اجرایی

- ۱- تحلیل عملکرد همکاری صنایع در طول برنامه مدیریت مصرف سال ۱۴۰۲ و سالهای آتی و شناسایی نقاط قابل بهبود
- ۲- انتصاب مجری طرح کنترل و پایش صنایع در شرکت توزیع نیروی برق
مسئولیت تحلیل رفتار بار مشترکین صنعتی به صورت روزانه و ارائه گزارشات تحلیلی در کمیته پایش شرکت‌های توزیع به عهده مجری می‌باشد.
- ۳- تشکیل کمیته پایش مصارف صنایع در شرکت توزیع نیروی برق
- ۴- تهیه بانک اطلاعاتی جامع و کامل از کلیه مشترکین صنعتی (شامل مشترکین داخل شهرک صنعتی، مشترکین خارج شهرک صنعتی، مشترکین دارای فیدر اختصاصی).
تبصره: مسئولیت کنترل و نظارت بر بانک‌های اطلاعاتی شرکت‌های توزیع به عهده شرکت توانیر می‌باشد.
- ۵- شناسایی حداکثر ظرفیت مدیریت مصرف صنایع با هماهنگی معاونت هماهنگی توزیع توانیر، جهت استفاده از این ظرفیت در زمان‌های بحرانی در راستای پایداری شبکه
- ۶- کنترل و پایش مستمر دیماند مصرفی و اخطار و محدودسازی در صورت تخطی از قدرت قراردادی و عدم توجه به اخطار

۵-۲- رؤیت پذیری و کنترل پذیری

شماره سند: ۵ تاریخ صدور: ۱۴۰۲/۱۰/۱۲ شماره تجدیدنظر: -- تاریخ تجدیدنظر: --	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
دستورالعمل مدیریت و بهینه سازی مصرف برق در بخش صنایع		

- ۱- نصب کنتور هوشمند جهت رویت پذیری بر روی انشعابات مشترکان صنعتی در کلیه صنایع مشمول قبل از شروع ایام اوج بار
- ۲- نصب تجهیزات جهت محدودسازی و کنترل از راه دور بار مشترکین صنعتی خارج از شهرک های صنعتی تا قبل از شروع ایام اوج بار
- ۳-۵- شناسایی مولدهای اضطراری صنایع
 - ۱- شناسایی تمامی مولدهای موجود در مراکز صنعتی و تکمیل بانک اطلاعاتی، حداکثر تا یکماه قبل از شروع اوج بار
 - ۲- مراجعه به کلیه صنایع دارای مولد و عقد تفاهم نامه همکاری تشویق محور مطابق ضوابط اجرایی پاسخگویی بار و ارائه راهنمایی و مشاوره های لازم در زمینه اصلاح الگوی مصرف، قبل و حین اوج بار از طریق مناطق/ امور برق
 - ۳- نصب کنتور هوشمند بر روی مولدهای اضطراری
 - ۴- اطمینان از صحت کارکرد مولد اضطراری و وجود ارتباط بین کنتور منصوبه و سامانه فهام جهت پایش و کنترل میزان مشارکت مشترک.
 - ۵- ثبت تفاهم نامه مولد در سامانه سمپ قبل از شروع اوج بار
 - ۶- معرفی مشترکین دارای تفاهم نامه همکاری مولد اضطراری جهت دریافت سوخت از طریق سامانه سدف (سامانه درخواست فرآورده های نفتی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی) جهت تأمین سوخت مورد نیاز مولد اضطراری.

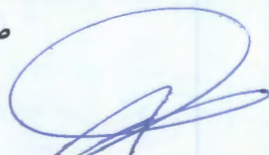
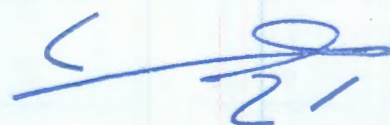
۴-۵- برنامه همکاری صنایع مشترک شرکت های توزیع نیروی برق


۴-۵-۱- دسته بندی مشترکان صنعتی در برنامه همکاری اوج بار عبارتند از:

- دسته اول : مشترکین صنعتی داخل شهرک صنعتی
- دسته دوم : مشترکین صنعتی خارج شهرک های صنعتی
- دسته سوم : مشترکین صنعتی دارای فیدر اختصاصی

۴-۵-۲- برنامه همکاری مشترکان صنعتی بصورت ذیل می باشد:

امضاء

شماره سند: ۵ تاریخ صدور: ۱۴۰۲/۱۰/۱۲ شماره تجدیدنظر: -- تاریخ تجدیدنظر: --	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
دستورالعمل مدیریت و بهینه سازی مصرف برق در بخش صنایع		

الف: روز / هفته‌های هشدار

- دسته اول و دسته دوم: موظف به کاهش بار از ساعات ۸ صبح الی ۲۴ به میزان حداقل ۹۰ درصد، در یکی از روزهای کاری هفته می‌باشد.
- دسته سوم: صنایع با قابلیت کاهش بار ۹۰ درصدی در روز می‌بایست بار مصرفی خود را از ساعات ۸ الی ۲۴ به میزان حداقل ۹۰ درصد در یکی از روزهای کاری هفته کاهش دهند. در صورت عدم امکان کاهش بار بدین صورت، با توجه به فرایند تولید، امکان کاهش بار درصدی در روزهای کاری

هفته، مطابق جدول ذیل وجود دارد:

تعداد روز کاری هفته	حداقل درصد کاهش بار از ساعت ۸ الی ۲۴	ردیف
۳	٪ ۴۰	۱
۲	٪ ۶۰	۲
۱	٪ ۹۰	۳

شرکت‌های توزیع موظف به ارزیابی عملکرد مشترکین با کاهش بار درصدی در طول هفته می‌باشد. در صورت عدم تحقق حداقل درصد یا تعداد روز در طول یک هفته، مشترک مشمول کاهش بار از ساعات ۸ الی ۲۴ به میزان حداقل ۹۰ درصد در یکی از روزهای کاری هفته می‌باشد.

تبصره: برای مشترکین صنعتی که شرایط کنترل‌پذیری آنها فراهم گردیده باشد در صورتی که با استفاده از راهکارهای بهینه سازی مصرف، نسبت به کاهش مصرف خود در مقایسه با سال گذشته در زمان اوج شبکه اقدام نمایند، متناسب با بار کاهش یافته در طول هفته نسبت به کاهش مدیریت بار برنامه ریزی شده آنها اقدام خواهد شد.

ب: روز / هفته‌های اضطرار


دسته اول، دوم و سوم: علاوه بر برنامه قبل (ایام هشدار) موظف به کاهش بار در یک روز دیگر از هفته از ساعت ۱۲ الی ۲۰ به میزان حداقل ۹۰ درصد می‌باشد.

ج: شرایط بحران

در این شرایط به منظور حفظ پایداری شبکه برنامه‌ها مطابق دستورات دیسپاچینگ ملی مدیریت بار اصلاح می‌گردد.

امضاء

۱۶

شماره سند: ۵ تاریخ صدور: ۱۴۰۲/۱۰/۱۲ شماره تجدیدنظر: -- تاریخ تجدیدنظر: --	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
دستورالعمل مدیریت و بهینه سازی مصرف برق در بخش صنایع		

تبصره ۱: صنایع نفت و گاز، مراکز بهداشتی و درمانی که بنابه ضرورت امکان قطع بار آنها وجود ندارد، موظف به تأمین حداقل ۲۰٪ دیماندر مصرفی خود در ساعات اوج بار شبکه از طریق بکارگیری مولد خودتأمین / اضطراری می‌باشند.

تبصره ۲: مشترکین در صورت تمایل به همکاری فراتر از سقف مجاز مصرف، امکان عقد تفاهم‌نامه همکاری بر اساس ضوابط اجرایی پاسخگویی بار مطابق با یکی از چهار برنامه ذیل جهت کاهش بار مصرفی خود را دارند:

- جابجایی تعطیلات هفتگی از روز جمعه به یکی از روزهای کاری هفته
- کاهش بار برنامه‌ریزی شده در ساعات اوج بار شبکه
- کاهش / قطع بار برنامه‌ریزی شده ۲۴ ساعته (انجام تعمیرات / تعطیلات سالانه)
- تعیین ساعت کار برنامه‌ریزی شده

۳-۴-۵: شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع موظف به ثبت برنامه صنایع در سامانه سمپ قبل از شروع اوج بار می‌باشند.

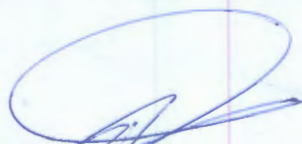
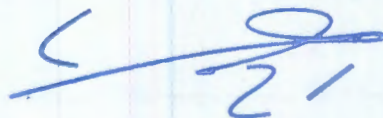
۶- روش و ضوابط اجرایی بارهای صنایع انتقال، فوق توزیع و انرژی بر


گروه‌های واحدهای صنعتی مشارکت کننده در برنامه مدیریت مصرف و نحوه مشارکت آنها در این برنامه‌ها به شرح ذیل می‌باشد. برنامه دقیق مشارکت هر گروه از نظر زمان و میزان مشارکت، با توجه به سطح ناترازی و میزان مدیریت مصرف مورد نیاز برآورد شده توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران و میزان تحقق طرح‌های توسعه نیروگاهی صنایع کشور و سایر شرایط مؤثر، حداکثر تا ۲ هفته قبل از شروع دوره مدیریت مصرف تعیین و ابلاغ خواهد شد. برنامه عملیاتی مشترکین شرکت‌های برق منطقه‌ای توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران و با هماهنگی وزارت صمت و شرکت توانیر ابلاغ می‌گردد و برنامه مشترکین شرکت‌های توزیع نیروی برق توسط شرکت توانیر به شرکت‌های تابعه ابلاغ خواهد شد.

۶-۱- مشترکین صنعتی مشارکت کننده در برنامه‌های مدیریت مصرف

این گروه شامل واحدهای صنعتی بزرگ شامل کلیه صنایع فولاد، سیمان، مس، آلومینیوم و سایر صنایع

امضاء

شماره سند: ۵ تاریخ صدور: ۱۴۰۲/۱۰/۱۲ شماره تجدیدنظر: -- تاریخ تجدیدنظر: --	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
دستورالعمل مدیریت و بهینه سازی مصرف برق در بخش صنایع		

انرژی بر است که مشترک شرکت‌های برق منطقه‌ای و مشترکین شرکت‌های توزیع نیروی برق با دیمانند بالای ۷ مگاوات خواهند بود.

این گروه برنامه مدیریت مصرف در قالب تعطیلات یا تعمیرات سالیانه ابلاغی را در بازه‌های زمانی هفتگی و براساس برنامه ابلاغی و با هماهنگی و نظارت شرکت‌های برق منطقه‌ای استان‌ها در طول دوره اوج بار که شروع و پایان آن هر ساله توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران تعیین می‌گردد انجام می‌دهند و شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق مرتبط، موظف به اجرای دقیق برنامه و ارائه گزارشات عملکرد می‌باشند.


برنامه مدیریت مصرف مجموعه مشترکین صنعتی (با لحاظ کردن همه انواع صنایع) از نظر توان دریافتی از شبکه سراسری برق کشور در محدوده ساعات اوج بار روز و شب دوره هشدار حداقل برابر ۳۰٪ مصرف عادی (متوسط توان دریافتی مشترکین از شبکه سراسری در روزهای شامل هفته انتهایی فروردین و هفته ابتدایی اردیبهشت ماه) و در دوره اضطرار حداقل برابر ۵۰٪ مصرف عادی تعیین می‌گردد.

تبصره ۱: شرکت‌های برق منطقه‌ای موظفند، علاوه بر برنامه تعیین شده، به ترتیب حداقل به میزان ۲۰ و ۳۰ درصد از کل تعرفه صنعتی طرف قرارداد خود را جهت اعمال مدیریت مصرف در شرایط اضطراری پیش‌بینی‌نشده برنامه‌ریزی نمایند تا مطابق با سلسله مراتب دیسپاچینگی در صورت اعلام نیاز مرکز ملی راهبری شبکه، نسبت به اعمال مدیریت مصرف در کوتاه‌ترین زمان ممکن (حداکثر ۵ دقیقه بعد از صدور فرمان دیسپاچینگ ملی) اقدام نمایند.

تبصره ۲: بمنظور تضمین و کنترل اجرای دقیق برنامه مدیریت مصرف شرکت‌های برق منطقه‌ای موظفند طرح سیستم کنترل بار ابلاغی توسط شرکت توانیر را اجرا نمایند.

تبصره ۳: محدودیت بار صنایع بزرگ با فیدر اختصاصی براساس رعایت معیار مصرف انرژی ماده ۲۶ قانون اصلاح الگوی مصرف انجام پذیرد. نحوه محدودیت بار صنایع مشمول این تبصره و مدل اجرایی آن توسط ساتبا و براساس گزارش‌های رسمی شرکت‌های بازرسی انرژی مورد تأیید سازمان ملی استاندارد ایران ارائه خواهد شد.

تبصره ۴: شرکت‌های برق منطقه‌ای موظفند در راستای تضمین اجرای دقیق برنامه‌های مدیریت مصرف صنایع انرژی‌بر، مطابق با طرح حفاظت ابلاغی شرکت توانیر، نسبت به تأمین تجهیزات، نصب و اجرا و راه-

شماره سند: ۵ تاریخ صدور: ۱۴۰۲/۱۰/۱۲ شماره تجدیدنظر: -- تاریخ تجدیدنظر: --	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
دستورالعمل مدیریت و بهینه سازی مصرف برق در بخش صنایع		

اندازی طرح تا قبل از دوره اوج بار اقدامات لازم را انجام دهند.

۶-۲- تدوین برنامه‌های مدیریت مصرف

شرکت مدیریت شبکه برق ایران به منظور حفظ پایداری شبکه برق سراسری کشور بر اساس برآورد میزان ناترازی تولید و مصرف و قیود امنیت و پایداری شبکه، برنامه‌های مدیریت مصرف مشترکین صنعتی را با همکاری شرکت توانیر، وزارت صمت، وزارت نفت و در صورت نیاز سایر وزارتخانه‌ها و نهادها برنامه‌ریزی می‌نماید. برنامه مدیریت مصرف براساس سهم بار و انرژی هر یک از مناطق از بار و انرژی کل کشور، پتانسیل مدیریت مصرف، شرایط اقلیمی (گرمسیری، سردسیری و عادی)، شرایط بهره‌برداری از شبکه و سایر موارد تعیین می‌شود.


برآورد اولیه مدیریت بار و انرژی مورد نیاز هر ساله در زمان مقرر (مطابق با مفاد دستورالعمل ثابت شماره ۱۱ بهره برداری) توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران تدوین و به شرکت توانیر اعلام می‌گردد. شرکت توانیر نسبت به سیاست‌گذاری برای توسعه برنامه‌های مدیریت بار و انرژی مورد نیاز از طریق طرح‌های پاسخ‌گویی بار، مدیریت مصرف و سایر روش‌های قابل اجرا، اقدام می‌نماید. بر این اساس شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع موظف هستند پتانسیل عملیاتی برنامه‌های مدیریت بار و انرژی (شامل مقدار و زمان مدیریت بار و انرژی به تفکیک تعرفه و وضعیت رؤیت‌پذیری و کنترل‌پذیری در مراکز دیسپاچینگ) را مشخص و به تأیید شرکت توانیر برسانند. شرکت توانیر پتانسیل مدیریت بار و انرژی عملیاتی قابل اتکاء را به شرکت مدیریت شبکه برق ایران اعلام می‌نماید. براساس این اطلاعات شرکت مدیریت شبکه برق ایران، برنامه مدیریت مصرف مشترکین شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع نیروی برق به تفکیک تعرفه را تعیین و ضمن هماهنگی با شرکت توانیر و شرکت‌های زیر مجموعه در سامانه‌های اختصاصی بارگذاری می‌نماید.

تبصره ۱: شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق موظف به شناسایی و استفاده حداکثری از ظرفیت نیروگاه‌ها و مولدهای برق صنایع بر مبنای سازوکارهای قانونی و منطبق بر قوانین بازار برق هستند.

تبصره ۲: شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع موظف هستند جهت اجرای برنامه‌های مدیریت مصرف ابلاغی از کلیه ظرفیت‌های مدیریت بار و انرژی به ترتیب با اولویت بکارگیری واحدهای تولید پراکنده و خود تأمین، اجرای طرح‌های پاسخ‌گویی بار و کاهش ولتاژ صرفه‌جویانه و محدودیت یا قطع بار مشترکان با اولویت

امضاء



شماره سند: ۵ تاریخ صدور: ۱۴۰۲/۱۰/۱۲ شماره تجدیدنظر: -- تاریخ تجدیدنظر: --	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
دستورالعمل مدیریت و بهینه سازی مصرف برق در بخش صنایع		

مشترکان پرمصرف اقدام نمایند.

تبصره ۳: کلیه شرکت‌های توزیع نیروی برق موظف به رؤیت‌پذیر و کنترل‌پذیر نمودن مشترکین صنعتی مشارکت‌کننده در برنامه‌های مدیریت مصرف مطابق با برنامه ابلاغ شده توسط شرکت توانیر می‌باشند.

۳-۶- صنایع معاف از برنامه‌های مدیریت مصرف

به استناد ابلاغیه آیین نامه اجرایی ماده ۴ قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق به شماره ۱۴۶۷۹۶/ت/۱۲۱۸هـ مورخ ۱۴۰۲/۸/۱۶ و مشوق‌های پیش‌بینی شده در ابلاغیه صرفاً از روش‌های ذیل امکان معافیت از برنامه‌های مدیریت مصرف مقدور است:

- احداث و بهره برداری نیروگاه حرارتی یا تجدیدپذیر تا قبل از آغاز دوره محدودیت بار
- خرید برق مازاد نیروگاه‌های احداث شده ذیل تفاهم‌نامه شماره ۶۰/۱۷۲۲۴۶ مورخ ۱۴۰۰/۷/۱۹ وزارت صمت و وزارت نیرو یا آئین‌نامه اجرایی ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق
- خرید از تابلو برق سبز بورس انرژی


در غیر اینصورت متناسباً مشمول برنامه‌های مدیریت مصرف خواهد بود.

تبصره: در شرایط بحرانی حفظ پایداری و امنیت شبکه سراسری برق کشور نسبت به تأمین برق کلیه مشترکین مستثنی از برنامه‌های مدیریت مصرف، تفاهم‌نامه و قراردادهای مالی دوجانبه و بورس انرژی اولویت داشته و فرامین دیسپاچینگ ملی لازم الاجراست.

۴-۶- هماهنگی و نظارت بر اجرای برنامه

در روز بهره برداری از شبکه، تعیین نقطه کار شبکه در برنامه‌ریزی و بهره‌برداری توسط معاونت راهبری شرکت مدیریت شبکه برق ایران انجام می‌شود و خط فرمان بر اساس سلسله مراتب راهبری شبکه برق کشور (دیسپاچینگ ملی، دیسپاچینگ مناطق، دیسپاچینگ توزیع) صورت می‌پذیرد. شرکت توانیر موظف به پایش، هماهنگی و نظارت بر عملکرد شرکتهای زیر مجموعه مطابق برنامه ریزی صورت گرفته می‌باشد.

هماهنگی و نظارت بر اجرای برنامه‌های ابلاغی مدیریت مصرف در مرکز پایش سیستم‌های گسترده، بار و انرژی شرکت مدیریت شبکه برق ایران و مرکز پایش صنعت توزیع برق صورت گرفته و کلیه عملیات از آن نقطه فرماندهی می‌گردد. این عملیات شامل پایش عملکرد برنامه‌های مدیریت مصرف در بخش‌های مختلف و

شماره سند: ۵ تاریخ صدور: ۱۴۰۲/۱۰/۱۲ شماره تجدیدنظر: - تاریخ تجدیدنظر: --	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
دستورالعمل مدیریت و بهینه سازی مصرف برق در بخش صنایع		

هماهنگی با دفاتر یا واحدهای مرتبط بر حسب مورد و نیاز به منظور رعایت دقیق برنامه‌های ابلاغی می‌باشد. شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع موظف به ابلاغ برنامه‌های مدیریت مصرف به مشترکین طرف قرارداد خود و نظارت بر اجرای آن برنامه‌ها در محدوده مدیریت تحت پوشش می‌باشند.

تبصره: دیسپاچینگ ملی با توجه به شرایط بهره‌برداری زمان واقعی، در صورت نیاز برای حفظ پایداری شبکه علاوه بر مدیریت بار و انرژی برنامه‌ریزی شده، مطابق مفاد بخش (۴) دستورالعمل ثابت بهره‌برداری شماره ۱۱ اقدام به مدیریت بار اضطراری می‌نماید.

۶-۵- کارگروه مدیریت مصرف صنایع انتقال و فوق توزیع

به منظور هماهنگی و نظارت بر حسن انجام برنامه مدیریت مصرف، لازم است در هر ناحیه کارگروهی متشکل از نماینده استاندار، مدیر کل صمت استان، مدیرعامل شرکت شهرک‌های صنعتی استان و مدیران عامل شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق تشکیل و ضمن نظارت بر انطباق عملکرد صنایع با برنامه اعلامی، گزارش عملکرد برنامه مدیریت مصرف را به صورت هفتگی به وزارت نیرو (شرکت مدیریت شبکه برق ایران) و وزارت صمت (معاونت هماهنگی و محیط کسب و کار) ارسال نمایند. همچنین تمامی درخواست‌های کلیه صنایع در خصوص تغییر برنامه، ابتدا باید در کارگروه مربوطه مطرح و در صورت نیاز به اعمال تغییر تصمیمات متخذه جهت بررسی و تأیید به وزارت نیرو و وزارت صمت اعلام گردد.

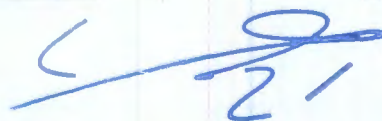
تبصره: سلسله مراتب کنترلی و خط فرمان در بهره‌برداری شبکه از دیسپاچینگ ملی (شرکت مدیریت شبکه برق ایران)، دیسپاچینگ‌های منطقه‌ای و فوق توزیع (شرکت برق منطقه‌ای) و دیسپاچینگ توزیع (شرکت توزیع نیروی برق) انجام می‌پذیرد.


۷- ارزیابی و ارائه گزارش عملکرد

شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق ملزم به ارسال گزارش عملکرد برنامه‌های مدیریت مصرف ابلاغی بصورت هفتگی به شرکت‌های توانیر و مدیریت شبکه برق ایران می‌باشند.

شرکت‌های توانیر و مدیریت شبکه برق ایران موظفند گزارش دوره‌ای مدیریتی و تحلیلی را بصورت ماهیانه و شش ماهه را به معاونت برق وزارت نیرو ارسال نمایند.

امضاء _____

شماره سند: ۵ تاریخ صدور: ۱۴۰۲/۱۰/۱۲ شماره تجدیدنظر: -- تاریخ تجدیدنظر: --	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
دستورالعمل مدیریت و بهینه سازی مصرف برق در بخش صنایع		

۸- بازنگری

هرگونه اصلاح و بازنگری و انطباق این دستورالعمل با قوانین و مقررات و سیاست‌های وزارت نیرو، در صورت نیاز، توسط شرکت توانیر پیشنهاد و در صورت تأیید توسط معاون برق و انرژی وزارت نیرو تصویب و ابلاغ خواهد شد.

شماره سند: ۵ تاریخ صدور: ۱۴۰۲/۱۰/۱۲ شماره تجدیدنظر: -- تاریخ تجدیدنظر: --	جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو سازمان برق و انرژی
دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه‌سازی مصرف برق	
دستورالعمل مدیریت و بهینه‌سازی مصرف برق در بخش صنایع	

کنترل سند

۱- صدور سند

مهر و امضاء	سند با ضوابط آئین‌نامه تولید، بهره‌برداری و بازرنگری اسناد اداری مطابقت دارد. نام و نام خانوادگی کنترل‌کننده: سمت:
-------------	--

۲- دریافت سند و کنترل‌های لازم

مهر و امضاء	نام سازمان: تاریخ دریافت سند: سند از نظر شکلی (تعداد اوراق، خوانایی و ...) کامل است. سند در فرم‌های مربوط ثبت گردید. اسناد منسوخ و یا بی‌اعتبار مرتبط ابطال گردید. نام و نام خانوادگی کنترل‌کننده: سمت:
-------------	---


۳- بهره‌برداری

مهر و امضاء دریافت‌کننده	نام واحد سازمانی: دریافت سند: خاتمه دوره اجراء: نام و نام خانوادگی کنترل‌کننده: سمت:
-----------------------------	--

۴- ابطال سند

مهر و امضاء	این سند در تاریخ به استناد ابطال گردید. نام و نام خانوادگی کنترل‌کننده: سمت:
-------------	--

امضاء

شماره سند: ۵ تاریخ صدور: ۱۴۰۲/۱۰/۱۲ شماره تجدیدنظر: -- تاریخ تجدیدنظر: --	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
دستورالعمل مدیریت و بهینه سازی مصرف برق در بخش صنایع		

گردآورندگان سند

- آقای همایون حایری، معاون برق و انرژی وزارت نیرو
- آقای مصطفی رجبی مشهدی، مدیر عامل مدیریت شبکه برق ایران
- آقای عبدالصاحب ارجمند، مدیرکل دفتر راهبری و نظارت بر انتقال و توزیع برق
- آقای حمیدرضا پیرپیران، معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر
- آقای محمد الله داد معاون انتقال و تجارت خارجی شرکت توانیر
- آقای سید محمدمهدی پیغمبرزاده، مشاور بهینه سازی و بهره وری انرژی ساتبا
- آقای اردشیر مذکوری، معاون برنامه ریزی و نظارت بر امنیت شبکه شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- آقای رضا عفت نژاد، معاون دفتر راهبری و نظارت بر انتقال و توزیع برق
- آقای عبدالامیر یاقوتی، مدیر کل دفتر مدیریت انرژی و برنامه ریزی امور مشتریان شرکت توانیر
- آقای حامد احمدی، مدیر کل دفتر هوشمند سازی و فناوری‌های نوین شرکت توانیر
- آقای محمدتقی زیاری، مدیر کل دفتر راهبری طرح‌های بهره‌وری انرژی ساتبا
- آقای امین حلم زاده، مدیر پایش سیستم‌های گسترده بار و انرژی شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- آقای علی اکبر حاج نوروزی، کارشناس مسئول کنترل سیستم‌های اندازه‌گیری گسترده شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- آقای جمال معتمدی زاده، دفتر مدیریت انرژی و برنامه ریزی امور مشتریان شرکت توانیر
- آقای سید شهاب الدین فتوحی، کارشناس دفتر راهبری و نظارت بر انتقال و توزیع برق
- خانم فرح جمالزاده، رئیس گروه بهره‌وری و مدیریت مصرف انرژی شرکت توانیر
- آقای روح اله بازیار، کارشناس ارشد مطالعات برنامه‌های پاسخگویی بار شرکت توانیر
- آقای سعید عباپور، کارشناس اجرای برنامه‌های پاسخگویی بار شرکت توانیر