

شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۷ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۲/۱۲/۲	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
ضوابط اجرایی برنامه‌های پاسخگویی بار جهت کنترل اوج بار		

۸- ضوابط اجرایی برنامه کاهش بار برنامه‌ریزی شده عمومی و سایر مصارف

الف) دستگاه‌های اجرایی، بانک‌ها، نیروهای مسلح و نهادهای عمومی غیردولتی

براساس مصوبه حفظ پایداری شبکه کلیه دستگاه‌های اجرایی، بانک‌ها، نیروهای مسلح و نهادهای عمومی غیردولتی موظفند نسبت به کاهش مصرف برق در بازه اوج بار اقدام نمایند. مشترکین مشمول می‌بایست در ساعات اداری به میزان حداقل ۳۰٪ نسبت به سال پایه ۱۴۰۰ و در ساعات غیر اداری به میزان ۶۰٪ نسبت به متوسط بار مصرفی روز اقدام نمایند. شرکتهای توزیع موظفند نحوه همکاری مشترکین مشمول را به ایشان ابلاغ و برنامه مدیریت بار ابلاغ شده را در سامانه سمپ ثبت نمایند. برای این دسته از مشترکان نیازی به اخذ تفاهم نامه نبوده و تنها لازم است از طریق مکاتبه اطلاع رسانی گردد.

تبصره ۳۲: طول دوره همکاری از ۱ خرداد ماه الی ۳۱ شهریور ماه است.

تبصره ۳۳: متوسط دیماندر مصرفی در هر روز، برابر بار مصرفی از ساعت ۸ الی ۱۰ می‌باشد.

ب) مشترکین دیماندری عمومی غیر از مشترکین بند الف و مشترکین سایر مصارف

به منظور تشویق این دسته مشترکین جهت مشارکت در برنامه پاسخگویی بار برای مدیریت مصرف در ساعات اوج بار شبکه سراسری برق ضوابط به شرح ذیل تدوین شده است:

۸-۱- طول دوره همکاری از ۱ خرداد ماه الی ۳۱ شهریور ماه است.

۸-۲- ساعات اوج بار در مشترکین عمومی از ساعت ۱۱ الی ۱۵ و در مشترکین سایر مصارف حداقل ۲

ساعت همکاری در بازه اوج بار مصرفی با توجه به اعلام شرکت توانیر یا تشخیص شرکت می‌باشد.

۸-۳- مشترکی می‌تواند در برنامه مشارکت نماید که دارای وسایل اندازه‌گیری مناسب برای ثبت الگوی

بار روزانه باشد.

۸-۴- حداقل بازه قابل قبول همکاری در طی دوره زمانی اجرای برنامه حداقل ۵ روز کاری مستمر است.

تبصره ۳۴: در صورت قرار گرفتن روز تعطیل در بازه همکاری، این روزها ملاک محاسبه نبوده و باید

بلافاصله بعد از روزهای تعطیل مشترک اقدام به همکاری نماید. به عنوان مثال در صورتی که مشترک از روز

سه‌شنبه اقدام به همکاری نماید باید در روزهای چهارشنبه، پنج‌شنبه و شنبه، یکشنبه و دوشنبه بعد نیز

همکاری نماید تا ۵ روز متوالی حادث شود.

شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۷ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۲/۱۲/۲	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
ضوابط اجرایی برنامه‌های پاسخگویی بار جهت کنترل اوج بار		

تبصره ۳۵: مشترک در صورت همکاری ۸ روز غیر متوالی از ۳۱ روز ماه از همکاری ۵ روز متوالی معاف می‌شود.
 ۵-۸- حداقل قدرت کاهش یافته مطابق با جداول شماره «۱۷»، «۱۹»، «۲۱» و «۲۳» براساس متوسط دیماند مصرفی شرح داده شده در بند ۶-۸ می‌باشد.

۶-۸- متوسط دیماند مصرفی در هر روز، از میانگین دیماند مصرفی چند ساعت قبل از ساعت توافق شده برای همکاری مورد محاسبه قرار خواهد گرفت (عمومی ۲ ساعت قبل و سایر مصارف ۳ ساعت قبل).
 ۷-۸- مقدار کاهش قدرت از تفاضل متوسط دیماند مصرفی و متوسط دیماند ساعات همکاری در هر روز بدست خواهد آمد.

۸-۸- پاداش در نظر گرفته شده برای مشترکین شرکت کننده در برنامه پاسخگویی بار به شرح روابط زیر و جداول شماره «۱۷» و «۱۸»، «۱۹»، «۲۰»، «۲۱»، «۲۲»، «۲۳»، «۲۴» می‌باشد:

(پاداش دیماند + پاداش انرژی) = پاداش کل

نرخ خرید دیماند $\times$ متوسط کل دیماندهای کاهش یافته (kW) = پاداش دیماند

$C \times$ نرخ خرید انرژی $\times$ کل انرژی کاهش یافته (kWh) = پاداش انرژی

$A \times$ متوسط بهای دیماند گزینه/گزینه‌ها (ریال) = نرخ خرید دیماند

$B \times$ متوسط بهای انرژی اوج بار گزینه/گزینه‌ها (ریال) = نرخ خرید انرژی

A = ضریب تعدیل دیماند

B = ضریب تعدیل انرژی

C = ضریب تعدیل ساعت همکاری

تبصره ۳۶: ضرایب مورد استفاده از جداول شماره «۱۷»، «۱۸»، «۱۹»، «۲۰»، «۲۱»، «۲۲»، «۲۳» و «۲۴» متناسب با نوع همکاری بدست خواهد آمد.

تعرفه عمومی ۱ – الف

جدول شماره «۱۸»		جدول شماره «۱۷»		
ضریب تعدیل ساعت همکاری (C)	ساعت همکاری	ضریب تعدیل انرژی (B)	ضریب تعدیل دیماند (A)	درصد کاهش قدرت
1	10	2.8	3	10
1.2	11-40	3.8	3.1	11-15
1.4	41-60	3.81	3.2	16-20
1.6	61-80	3.85	3.3	21-25
1.8	81-100	3.88	3.4	26-30
2	101-120	3.90	3.5	31-35
2.2	121-140	3.92	3.6	36-40
2.4	141-160	3.94	3.7	41-45
2.6	161-180	3.96	3.8	46-50
2.8	به بالا-181	4.00	3.9	51-55

تعرفه عمومی ۲ – الف

جدول شماره «۲۰»		جدول شماره «۱۹»		
ضریب تعدیل ساعت همکاری (C)	ساعت همکاری	ضریب تعدیل انرژی (B)	ضریب تعدیل دیماند (A)	درصد کاهش قدرت
1	۱۰	1.50	2	10
1.2	۱1-40	2.35	2.1	11-15
1.4	41-60	2.50	2.2	16-20
1.6	61-80	2.60	2.4	21-25
1.8	81-100	2.65	2.6	26-30
2	101-120	2.70	2.8	31-35
2.2	121-140	2.80	3	36-40
2.4	141-160	2.85	3.2	41-45
2.6	161-180	2.90	3.4	46-50
2.8	به بالا-181	2.95	3.6	51-55

تعرفه عمومی ب

جدول شماره «۲۲»		جدول شماره «۲۱»		
ضریب تعدیل ساعت همکاری (C)	ساعت همکاری	ضریب تعدیل انرژی (B)	ضریب تعدیل دیماند (A)	درصد کاهش قدرت
1	۱۰	0.30	1.5	10
1.2	۱۱-40	1.00	1.6	11-15
1.4	41-60	1.10	1.7	16-20
1.6	61-80	1.12	1.8	21-25
1.8	81-100	1.14	1.9	26-30
2	101-120	1.18	2.0	31-35
2.2	121-140	1.20	2.2	36-40
2.4	141-160	1.22	2.4	41-45
2.6	161-180	1.24	2.6	46-50
2.8	به بالا 181	1.26	2.8	51-55

تعرفه سایر مصارف

جدول شماره «۲۴»		جدول شماره «۲۳»		
ضریب تعدیل ساعت همکاری (C)	ساعت همکاری	ضریب تعدیل انرژی (B)	ضریب تعدیل دیماند (A)	درصد کاهش قدرت
1	۱۵	1.2	3	10
1.2	۱۶-40	1.7	3.1	11-20
1.4	41-60	1.8	3.2	21-30
1.6	61-80	1.9	3.3	31-40
1.8	81-100	2	3.4	41-50
2	101-120	2.1	3.5	51-60
2.2	121-140	2.2	3.6	61-70
2.4	141-160	2.3	3.7	71-80
2.6	161-180	2.4	3.8	81-90
2.8	۱۸۱ به بالا	2.5	3.9	91-100

۸-۹- مشترکین سایر مصارف (تجاری) که ماهیت اداری دارند باید در برنامه کاهش بار برنامه‌ریزی شده

شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۷ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۲/۱۲/۲	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
ضوابط اجرایی برنامه‌های پاسخگویی بار جهت کنترل اوج بار		

عمومی ثبت نام شوند.

۸-۱۰- مشترک باید یک هفته پیش از همکاری، تفاهم‌نامه را امضاء نموده و شرکت موظف است بلافاصله تفاهم‌نامه را در سامانه سمپ ثبت نماید.

۸-۱۱- شرکت‌ها موظف به بررسی وضعیت الگوی بار مشترکین خود در سامانه سمپ می‌باشند و در صورت عدم وجود الگوی بار در سامانه، اقدام لازم را یک بعمل آورند.

۸-۱۲- فرم تفاهم‌نامه