


| | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۹ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۴/۱۲/۱۹ | 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 | | |

۹- ضوابط اجرایی برنامه مدیریت بار برنامه‌ریزی شده مشترکین ایستگاه گاز طبیعی فشرده

به منظور تشویق مشترکین دیماندی ایستگاه‌های پمپ گاز طبیعی فشرده (CNG) جهت مشارکت در برنامه پاسخگویی بار برای مدیریت مصرف در ساعات اوج بار شبکه سراسری برق، ضوابط به شرح ذیل تدوین شده است:

۹-۱- طول دوره همکاری از ۲۰ اردیبهشت الی ۳۱ شهریورماه است.

۹-۲- حداقل بازه همکاری قابل قبول ۵ روز کاری غیرمستمر می‌باشد.

۹-۳- حداقل زمان همکاری ۲ ساعت در روز است.

۹-۴- حداقل درصد قدرت کاهش یافته مطابق با جدول شماره «۲۱» و متوسط دیماند مصرفی شرح داده

شده در بند ۹-۷ می‌باشد.

۹-۵- مشترکینی که در کل روزهای کاری ماه‌های تیر و مرداد همکاری داشته باشند، مقدار پاداش کل

همکاری آنها ۲ برابر خواهد شد.

۹-۶- مشترکی می‌تواند در این برنامه شرکت نماید که دارای وسایل اندازه‌گیری مناسب برای ثبت الگوی

بار روزانه باشد.

۹-۷- متوسط دیماند مصرفی در هر روز از میانگین دیماند مصرفی ۴ ساعت قبل از ساعت توافق شده برای

همکاری مورد محاسبه قرار خواهد گرفت.

۹-۸- مقدار کاهش قدرت از تفاضل متوسط دیماند مصرفی و متوسط دیماند ساعات همکاری در هر روز

بدست خواهد آمد.

۹-۹- مشترکین همکار به شرح روابط زیر و جداول شماره «۲۱» و «۲۲» مشمول دریافت پاداش خواهد شد:

(پاداش دیماند + پاداش انرژی) = پاداش کل

نرخ خرید دیماند × متوسط کل دیماندهای کاهش یافته (kW) = پاداش دیماند

C × نرخ خرید انرژی × کل انرژی کاهش یافته (kWh) = پاداش انرژی


A × بهای دیماند (ریال) = نرخ خرید دیماند

B × بهای انرژی اوج بار تعرفه ۲-الف-۲ (ریال) = نرخ خرید انرژی

A = ضریب تعدیل دیماند

امضاء



| | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۹ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۴/۱۲/۱۹ | 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 | | |

B = ضریب تعدیل انرژی

C = ضریب تعدیل ساعت همکاری

تبصره ۳۷: ضرایب مورد استفاده از جداول شماره «۲۱» و «۲۲» متناسب با نوع همکاری بدست خواهد آمد.

جدول شماره «۲۲»

| ضریب تعدیل ساعت همکاری (C) | ساعت همکاری |
|----------------------------|-------------|
| ۱.۲ | ۱۰-۲۰ |
| ۱.۴ | ۲۱-۳۰ |
| ۱.۶ | ۳۱-۴۰ |
| ۱.۸ | ۴۱-۵۰ |
| ۲ | ۵۱-۶۰ |
| ۲.۲ | ۶۱-۷۰ |
| ۲.۴ | ۷۱-۸۰ |
| ۲.۶ | ۸۱-۹۰ |
| ۲.۸ | ۹۱-۱۰۰ |
| ۳ | 101 به بالا |

جدول شماره «۲۱»

| ضریب تعدیل انرژی (B) | ضریب تعدیل دیمانند (A) | درصد کاهش قدرت |
|----------------------|------------------------|----------------|
| ۱.۲ | ۲ | ۵۰-۵۵ |
| ۱.۵ | ۲.۳ | ۵۶-۶۰ |
| ۱.۸ | ۲.۶ | ۶۱-۷۰ |
| ۲ | ۲.۸ | ۷۱-۸۰ |
| ۲.۲ | ۳ | ۸۱-۹۰ |
| ۲.۴ | ۳.۲ | ۹۱-۱۰۰ |

۹-۱۰- شرکت برای پوشش کنترل بار ۴ ساعت اوج بار روز و حفظ مداوم شرایط سوخت‌رسانی می‌توانند به گونه‌ای تفاهم‌نامه منعقد نمایند که تعدادی از مشترکین از ساعت ۱۲ الی ۱۴ و تعدادی دیگر از ساعت ۱۴ الی ۱۶ در برنامه مشارکت نمایند.

۹-۱۱- شرکت‌هایی که دارای اوج بار از ساعت ۱۳ الی ۱۷ هستند متناظراً می‌توانند از ساعت ۱۳ الی ۱۵ و یا ۱۵ الی ۱۷ استفاده کنند.

۹-۱۲- مشترک باید یک هفته پیش از همکاری، تفاهم‌نامه را امضاء نموده و شرکت موظف است بلافاصله تفاهم‌نامه را در سامانه سمپ ثبت نماید.

۹-۱۳- 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 بعمل آورند.

۹-۱ فرم تفاهم‌نامه برنامه CNG

امضاء _____