



سندیکای شرکت های تولید کننده برق

تاریخ : ۱۳۹۹/۰۴/۲۲
شماره : ۱۳۳/۹۹
پیوست : ۱/۱

جناب آقای دکتر قراگوزلو

معاون محترم بازار برق شرکت مدیریت شبکه برق ایران

موضوع: نظرات کارگروه بازار میان روزی سندیکا در مورد رویه جدید بازار میان روزی

با سلام و احترام

بازگشت به نامه شماره ۵۰۰/۸۵۳۴ مورخ ۱۳۹۹/۰۴/۰۴ آن شرکت، به استحضار می‌رساند که رویه بازار میان روزی توسط کارگروه بازار میان روزی این سندیکا مورد بررسی و در جلسه مشترک روز یکشنبه مورخ ۱۳۹۹/۰۴/۰۸ به اتفاق کارشناسان محترم آن شرکت و دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق مورد مطالعه و ارزیابی قرار گرفت. لذا نقطه نظرات این تشکل به شرح پیوست تقدیم می‌شود.

پرویز غیاث الدین

دبیر سندیکا

ب. تقدیم است



سندیکای شرکت های تولیدکننده برق

تاریخ : ۱۳۹۹/۴/۲۲

شماره : ۹۹/۱۳۳

پیوست : —

نظرات کارگروه بازار میان روزی سندیکای شرکت های تولیدکننده برق در مورد رویه جدید بازار میان روزی

۱- با توجه به رویه تصویب و اجرای همه دستورالعمل ها، آئین نامه ها، رویه ها و ... بهتر بود قبل از اجرای آزمایشی رویه بازار میان روزی، فرآیند بررسی آن توسط کارشناسان این سندیکا و تبادل نظرات تخصصی با کارشناسان آن شرکت انجام می گرفت و پس از اعمال اصلاحات احتمالی و نهایی شدن رویه، بازه آزمایشی آن آغاز می شد. لذا پیشنهاد می شود تا زمان رسیدن به هدف مذکور و اخذ مجوز رسمی از سوی هیأت تنظیم بازار برق ایران اجرای آزمایشی آن متوقف گردد.

۲- در حالت کلی و قبل از انجام آزمایشی بازار میان روزی می بایست اهداف به روشنی و با دقت مشخص شود (که در رویه به صورت کاملاً کلی و مبهم بیان شده) و سنجه های نیل به اهداف مذکور در بازه های زمانی مشخص تعیین گردد تا در صورت عدم حصول اهداف از پیش تعیین شده در بازه آزمایشی، طرح اصلاح و یا متوقف شود.

۳- قیود و توابع هدف مدلسازی RUC به همراه آرایش های روزانه RUC و نیز آخرین قابلیت تولید روز قبل هر واحد نیروگاهی، پیش از هر بار اجرای بازار میان روزی برای بازیگران بازار در سامانه EMIS نمایش داده شود.

۴- بند ۴-۵: قابلیت ارائه پیشنهاد قیمت در بازار میان روزی به صورت چند پله (زوج مرتب توان و قیمت) برای هر نیروگاه وجود داشته باشد.

۵- بند ۲-۵: امکان دریافت پیشنهاد قیمت بازار میان روزی، وابسته به تعداد دفعات اجرای آن، از بازیگران بازار وجود داشته باشد.

۶- بند ۳-۵:

➤ پیشنهاد اول: پیشنهاد قیمتی که توسط هر واحد نیروگاهی ارائه می شود متناظر با سطح انرژی مازاد بر فرصت رقابتی در نظر گرفته شود.

➤ پیشنهاد دوم: پیشنهاد قیمتی که توسط هر واحد نیروگاهی ارائه می شود، متناظر با انرژی مازاد بر سطح انرژی واسط در نظر گرفته شود. در این شرایط، چنانچه شرط:

$$E_{TGU} \geq 1.05 \times Req_{Intraday}$$

برای هر واحد نیروگاهی صادق بود، میزان انرژی مازاد بر فرصت رقابتی تا سطح انرژی واسط با نرخ روز پیش و مازاد بر انرژی واسط با نرخ میان روزی محاسبه گردد.



سندیکای شرکت های تولیدکننده برق

تاریخ : ۱۳۹۹/۴/۲۲

شماره : ۱۳۳/۴۰۹۹

پیوست : -

۷- بند ۵-۷: در این بند ذکر شده که مرکز می تواند آرایش بازار میان روزی را مورد اصلاح قرار دهد. پیشنهاد می شود که به جای اصلاح آرایش بازار میان روزی (که عملاً محملی از قانون ندارد) رژیم بهره برداری واحدها را مورد اصلاح قرار دهد.

۸- بند ۵-۸: پیشنهاد می شود که به منظور کمک به بهره برداری پایدار شبکه و همچنین تدقیق در فرآیند آمادگی ابراز شده:

"پرداخت بهای آمادگی مطابق قوانین جاری در بازار روزپیش تا سقف آمادگی ابراز شده در بازار میان روزی صورت گیرد. در این صورت مابه التفاوت ابراز آمادگی مازاد در بازار میان روزی نسبت به بازار روزپیش مشمول پرداخت بهای آمادگی با ضریبی کوچکتر از یک خواهد شد."

۹- بند ۵-۱۰:

➤ پیشنهاد اول: چنانچه افزایش آمادگی ابراز شده در بازار میان روزی مشمول پرداخت آمادگی می گردد، آنگاه در صورت موفق نبودن واحدها در تأمین مازاد ابراز نسبت به بازار روزپیش، کسر درآمد آزمون ظرفیت با ضریبی بزرگتر از یک و برابر مقررات ناظر بر بازار روزپیش محاسبه و اعمال می گردد.

➤ پیشنهاد دوم: چنانچه افزایش آمادگی ابراز شده در بازار میان روزی مشمول پرداخت آمادگی نگردد، آنگاه در صورت موفق نبودن واحدها در تأمین مازاد ابراز نسبت به بازار روزپیش، کسر درآمد آزمون ظرفیت نیز حذف گردد.

۱۰- بند ۶-۱-۱: در صورت عدم ارسال فرم پیشنهاد فروش انرژی توسط هر نیروگاه:

➤ الف) در حالتی که انرژی واسطه غیر صفر باشد:

ابراز، قیمت پیشنهادی، حداقل و حداکثر انرژی روزانه آن به ترتیب برابر با ابراز بازار روزپیش، گران ترین پله پیشنهادی پذیرفته شده همان نیروگاه در بازار روز پیش، حداقل و حداکثر انرژی روزانه ابراز شده در بازار روزپیش ملاک محاسبه خواهد بود.

➤ ب - در حالتی که انرژی واسطه برابر صفر باشد:

ابراز، قیمت پیشنهادی، حداقل و حداکثر انرژی روزانه آن به ترتیب برابر با ابراز، قیمت پیشنهادی، حداقل و حداکثر انرژی روزانه پیشنهادی در بازار روزپیش ملاک محاسبه خواهد بود.



سندیکای شرکت های تولید کننده برق

تاریخ : ۱۳۹۹/۰۴/۲۲

شماره : ۱۳۳۰ م. م. ۹۹

پیوست :

۱۱- بند ۹-۲: مدیریت شبکه موظف است حداکثر یک ساعت قبل از شروع هر دوره بازار میان روزی آرایش تولید

منتج از بازار میان روزی را در اختیار نیروگاه های موضوع این رویه قرار دهد.

۱۲- بند ۱۰-۱: آرایش تولید واحدها را به نحوی تعیین می نماید که سرجمع هزینه های ناشی از پرداخت های شرکت

مدیریت شبکه شامل: پرداختی بابت خرید انرژی، هزینه سلب فرصت، هزینه مابه التفاوت نرخ سوخت، هزینه روشن

و خاموش کردن واحدها (مضاف بر آرایش بازار روزپیش) و هزینه واحدهای مجازی کمینه گردد.

۱۳- بند ۱۲-۳: برای پرداخت بهای انرژی تولید شده مازاد بر میزان انرژی پذیرفته شده در بازار میان روزی:

➤ آخرین قیمت پذیرفته شده نیروگاه معادل قیمت بازار میان روزی، یا

➤ آخرین قیمت پذیرفته شده در بازار روزپیش (در صورتی که قیمت نیروگاه در بازار میان روزی پذیرفته نشده

باشد)، یا

➤ قیمت پیشنهادی در بازار میان روزی (در صورت عدم پذیرش قیمت در بازار روزپیش و بازار میان روزی).