



سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره‌برداری برق

صورت جلسه کمیسیون

بازار برق و بورس انرژی

تاریخ: ۹۹/۱۲/۰۵

شماره: ۹۹/ص/۴۴۵

جلسه: بیست و هفتم

خلاصه مذاکرات

بیست و هفتمین جلسه کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکا روز سه‌شنبه مورخ ۱۳۹۹/۱۲/۰۵ به صورت مجازی و از طریق اسکایپ برگزار شد.

۱. اولین موضوع این جلسه اعلام نظر در خصوص اجرایی شدن رویه جدید بازار میان روزی بود. پیرو اجرایی شدن رویه جدید بازار میان‌روزی از اسفند ماه سال جاری، در این جلسه در خصوص فرآیند اجرا، فرمول‌های پرداخت و ابهاماتی که از زمان ارسال اطلاعات تا نحوه پرداخت‌ها در رویه وجود دارد، تبادل نظر شد. اجرای درست بازار میان‌روزی به نفع نیروگاه‌ها خواهد بود اما اجرای نادرست آن نه تنها عایدی برای نیروگاه نخواهد داشت بلکه هزینه‌هایی را نیز متوجه نیروگاه خواهد کرد.

در این جلسه نظرات زیر در خصوص بازار میان‌روزی ارائه شد:

۱- در مورد بند دوم بند ۶-۱-۳- یادداشت ۲، در حال حاضر قیمت پیشنهادی بازار میان‌روزی در صورت عدم ارسال فرم پیشنهاد، برابر با آخرین پله پذیرفته شده در بازار روز پیش در نظر گرفته می‌شود؛ لذا لازم است در این مورد در اصلاحیه رویه شفاف‌سازی صورت گیرد.

۲- پیشنهاد می‌شود در سامانه EMIS، بخش ارائه قیمت‌های بازار میان‌روزی و سه بازه زمانی که در طول روز امکان ابراز وجود دارد، به صورت مجزا طراحی شود و امکان دسترسی برای بهره‌برداران نیروگاه‌ها جهت اصلاح ابراز آمادگی واحدها فراهم شود (بهتر است این امکان فراهم شود که بهره‌بردار اصلاح ابراز را در SCCIS انجام دهد و ابراز اصلاح شده به صورت اتوماتیک در EMIS قرار گیرد).

۳- کماکان انحراف بین آخرین نتایج بازار میان‌روزی با آنچه که در واقعیت بهره‌برداری می‌شود زیاد است. لذا شرکت مدیریت شبکه هنوز به هدف اصلی خود که کاهش انحراف بازار و مرکز بوده نرسیده است.

۴- تا زمانی که قابلیت اصلاح ابراز در سه بازه زمانی وجود دارد، امکان اصلاح قیمت توسط نیروگاه هم فراهم شود.

۵- امکان قیمت دهی برای هر واحد به جای هر نیروگاه فراهم شود که به عنوان مثال بتوان برای واحدهای گازی یک قیمتی داد و برای واحدهای بخار قیمت دیگری.

۶- از آنجایی که بازار میان‌روزی برای مشروعیت بخشیدن به تصمیمات دیسپاچینگ ایجاد شده است و برای آرایش مورد اطمینان مرکز نیز هویتی در نظر گرفته می‌شود و برای این آرایش رقابت ایجاد می‌شود، فلسفه پرداخت 1/2AVC زیر سوال می‌رود و بایستی تغییر قیمت از 1/2AVC به بالاترین قیمت پیشنهادی نیروگاه صورت گیرد.

۷- در حالتی که نیروگاه در بازار میان روزی مشارکت نکند، آخرین پله اولین واحد هر نیروگاه ملاک قیمت پیش فرض قرار گیرد.

۸- برخی جزئیات رویه جاری بازار میان روزی که در حال اجرا هست باید اصلاح شود. به عنوان مثال آمادگی مازاد را با ۵۰٪ آمادگی پرداخت می کنند که برای مشارکت در این بازار مشوق ضعیفی است. فرمول های موجود در مصوبه هیات تنظیم بازار برق باید با رویه بازار میان روزی که در سایت قرار دارد کاملاً منطبق باشد. لذا ایرادات موجود در مصوبه باید برطرف شود. از جمله یادداشت ۵ و t های موجود در مصوبه که در اطلاعیه جداگانه توضیح داده شده اند. همچنین در مورد نتایج آرایش تولید $IDM1$ ، $IDM2$ ، $IDM3$ بیشتر توضیح داده شود. به این سوال پاسخ داده شود که چرا زمان های اجرا نزدیک به هم هستند و پیامک ها به جای سه بازه زمانی فقط در صبح ارسال می شود.

۹- درخواست انتشار آرایش تولید مورد اطمینان مرکز برای شفاف سازی (در صورتی که انحراف بازار و مرکز کاهش نیافته باشد نشان می دهد هدف از اجرای این بازار حداقل کردن درآمد نیروگاه ها و هزینه شبکه بوده است).

۱۰- در قسمت دوم بند (ب) بخش ۶-۱-۴ رویه اجرای بازار میان روزی عبارت "آنگاه قیمت متناظر تا انرژی واسطه صفر گردیده" باید با عبارت متن اصلی همین بخش، یعنی عبارت "در اجرای برنامه آرایش تولید بازار میان روزی، قیمت متناظر با میزان انرژی پذیرفته شده واحد/نیروگاه تا آرایش تولید مورد اطمینان مرکز برابر با صفر در نظر گرفته می شود"، به لحاظ مفهومی همخوانی داشته باشد.

در پایان این موضوع مقرر شد اعضای کمیسیون نظرات و پیشنهادهای خود را در گروه کمیسیون به اشتراک بگذارند و اعضای کارگروه بازار میان روزی سندیکا با جمع بندی نهایی نظرات اعضا، پیشنهادهای سندیکا در خصوص رویه بازار میان روزی را طی نامه ای به شرکت مدیریت شبکه برق اعلام نمایند.

۲. دیگر موضوع این جلسه جمع بندی نهایی در خصوص موضوع حق الامتیاز سالانه پروانه فعالیت شرکت های دارای پروانه بهره برداری بود. در جلسات گذشته پیش نویس نامه ای در این خصوص تهیه شده بود که مبنای محاسبات حق الامتیاز پروانه مورد اعتراض قرار گرفته بود زیرا با توجه به ثابت بودن مقادیر FB_t (بودجه تعیین شده توسط وزارت نیرو جهت دریافت حق الامتیاز پروانه در سال t) و $\sum RSE_{j,t-1}$ (مجموع درآمد حاصل از فعالیت پروانه شرکت های تولیدکننده در سال t - 1)، نسبت
$$\frac{FB_t}{\sum RSE_{j,t-1}} = \frac{LF_{i,t}}{RSE_{i,t-1}}$$
 بایستی برای همه نیروگاه ها عدد ثابتی به دست آید. درحالی که با بررسی مبالغ حق الامتیاز (سال ۱۳۹۹) و درآمد حاصل از فعالیت پروانه شرکت های عضو سندیکا، نسبت فوق الذکر برای شرکت های مختلف متفاوت بوده و در اغلب موارد تفاوت معنا داری دارد. در این خصوص طی استعلامی که از وزارت نیرو انجام شد، دلیل این اختلاف سه دلیل مطرح شد: ۱) در محاسبه حق الامتیاز برخی از شرکت ها در سال ۱۳۹۹ بدهی گذشته این شرکت ها نیز لحاظ شده است؛ ۲) حق الامتیاز در سال ۱۳۹۸ بر مبنای ظرفیت محاسبه شد (حق الامتیاز پایین تر) در حالی که حق الامتیاز سال ۱۳۹۹ بر مبنای درآمد نیروگاه ها (حق الامتیاز بالاتر) محاسبه شد و به همین دلیل ارقام مربوط به حق الامتیاز سال ۱۳۹۹ و ۱۳۹۸ اختلاف معنادار دارد؛ ۳) درآمد کل کشور (مخرج کسر)، دوبار از طرف شرکت مدیریت شبکه

برق به وزارت نیرو اعلام شد که دفعه اول درآمد نیروگاه‌های کوچک مقیاس لحاظ نشده بود. لذا حق الامتياز برخی از نیروگاه‌ها بر اساس اطلاعات اول از درآمد کل کشور و حق الامتياز برخی دیگر از نیروگاه‌ها بر اساس اطلاعات دوم از درآمد کل کشور، محاسبه شد. (در حالی که مبنای درآمد نیروگاه‌ها بایستی صورت‌های مالی حسابرسی شده نیروگاه باشد زیرا شرکت مدیریت شبکه اطلاعات درآمد کسب شده توسط نیروگاه از قراردادهای دوجانبه و بورس انرژی را در اختیار ندارد). همین سه دلیل بیان شده از طرف وزارت نیرو، نشان دهنده عدم اجرای درست رویه است.

در خصوص این موضوع مقرر شد پیش‌نویس نامه قبلی در خصوص اعتراض به مبنای محاسبات حق الامتياز پروانه و پیشنهاد برای اصلاح این رویه، نهایی و ارسال شود. سپس هیات مدیره سندیکا موضوع غیرقانونی بودن دریافت حق الامتياز سالانه پروانه فعالیت شرکت‌های دارای پروانه بهره‌برداری را پی‌گیری کنند.

اعضای کمیسیون:

مرتضی یوسف نژاد	محسن یزدانی نژاد	محمود حکیمی	احمد میرزایی	کریم افشار (رئیس کمیسیون)
✓	✓	×	✓	✓
سید صادق نیکوسپهر	محمد رضا زاهد	آرش جالبی	علی شاه محمدی	مجید کشاورز
✓	✓	×	✓	✓
صفورا فلاح	محمد باقر عبایی	علی دشتیانہ	سعید صیادی‌پور	بهنام فردا فشاری
✓	✓	✓	×	✓
				معصومه پاشا (دبیر کمیسیون)
				✓

