

بسمه تعالی

شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)
شرکت مدیریت شبکه برق ایران
شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی
شرکت یورس انرژی ایران

موضوع: ابلاغ سقف قیمت بازار برق و نرخ خرید خدمات توان راکتیو در سال ۱۴۰۴

به استناد مواد (۷، ۹، ۱۰ و ۱۲) قانون سازمان برق و بند (هـ) ماده (۱) قانون تأسیس وزارت نیرو، مصوبه پیشنهادی هیأت تنظیم بازار برق موضوع صورتجلسه شماره ۴۰۷ (تصویر پیوست)، در خصوص سقف قیمت بازار برق در سال ۱۴۰۴، نرخ خرید خدمات توان راکتیو و ضوابط خرید برق از نیروگاههایی که هزینههای آنها از طریق درآمدهای بازار برق پوشش داده نمی‌شود، مورد تأیید است. همچنین با عنایت به اهمیت اجرای به هنگام برنامه تعمیرات نیروگاهها، لازم است شرکت تولید نیروی برق حرارتی با همکاری شرکت توانیر، گردش نقدینگی در بخش تولید را با اولویت اجرای برنامه تعمیرات واحدهای نیروگاهی مدیریت نمایند. ضروری است هر سه ماه یک بار، گزارش عملکرد مصوبه مورد اشاره و نتایج حاصل به اینجانب ارائه شود.

عباس علی آبادی

رونوشت:

- معاونت برق و انرژی
- معاونت برنامه ریزی و اقتصادی
- معاون آب و آبفا و مدیرعامل شرکت مدیریت منابع آب ایران
- دفتر وزارتی



بسمه تعالی

اعضای حاضر در جلسه: آقایان مایری، ماهر (سوله‌ها)، موش‌گفتار، رضایی، عسگری و همدنی

عضو غایب: آقای میدری

مدیر دبیرخانه: آقای مسیلی

مدعوین حاضر: آقایان اسلواندی، باقری، داودی، عباسی، عبایی، فروغی، فلامی، مومندی‌لیا، نقوی، یوسفی و غلامها علیزاده و طایفی

مذاکرات و مصوبات

۱- پیرو بند ۲ صورتجلسه شماره ۴۰۶ هیأت، دبیرخانه هیأت گزارشی از مکاتبات و پیگیری انجام شده برای اجرای تبصره ذیل بند ۱ ابلاغیه سقف بازار در سال ۱۴۰۳ به شماره ۱۴۰۳/۵۹۹۴۲/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۸/۲۳، به هیأت ارائه داد. اعضای هیأت بر اساس اطلاعات و مستندات موجود و گزارش دبیرخانه، برای سال ۱۴۰۴، سقف قیمت انرژی در بازار متعادل‌ساز (بازار عمده‌فروشی برق) را معادل ۲۰۹۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت انرژی تولیدی و نرخ پایه بهای آمادگی را معادل ۱۸۵ ریال به ازای هر کیلووات ظرفیت آماده در هر ساعت تعیین کردند و مقرر شد این نرخ جهت طی مراحل تصویب به وزیر نیرو، پیشنهاد شود.

۲- پیرو بند ۳ صورتجلسه شماره ۴۰۵ و بند ۱ صورتجلسه شماره ۴۰۶ هیأت، موضوع عدم ابلاغ رویه نحوه و میزان تخصیص حساب شرکت توانیر در بورس انرژی و متوقف شدن پرداخت به نیروگاه‌ها در بورس و بازار مجدداً مطرح شد و دبیرخانه هیأت گزارشی از نتایج کارگروه تشکیل شده را به هیأت ارائه داد. با توجه به عدم حضور نماینده شرکت توانیر، نماینده شرکت مدیریت شبکه گزارش کلی و تفکیکی از میزان پرداخت‌ها و مطالبات نیروگاه‌ها اعم از دولتی و خصوصی ارائه دادند و در ادامه آقای مهندس خوش‌گفتار به عنوان رئیس کارگروه وضعیت تأمین و تخصیص نقدینگی با اولویت تعمیرات دوره‌ای و اساسی نیروگاه‌ها را قابل قبول ندانستند و برخی از مشکلات را نیز ناشی از عدم وصول مطالبات شرکت توانیر از مشترکین برق عنوان کردند که در این راستا اعضای هیأت بر لزوم وصول مطالبات شرکت توانیر از مشترکین از طریق همکاری با سایر سازمان‌های مرتبط تأکید کردند.

۳- دبیرخانه هیأت موضوع ویرایش قراردادهای بازار را بصورت سوال از هیأت مطرح کرد و در این راستا نماینده شرکت مدیریت شبکه نیز توضیحاتی دادند. اعضای هیأت ضمن موافقت با کلیات موضوع، مقرر کردند کارگروهی به ریاست آقای مهندس خوشگفتار و مشارکت نمایندگان شرکت مدیریت شبکه، شرکت تولید نیروی برق حرارتی و سندیکا تشکیل شود و قراردادهای بازار برق را مورد بازنگری قرار دهند و نتایج آن را در جلسات آتی ارائه دهند.

۴- پیرو بند ۵ صورتجلسه شماره ۴۰۵ هیأت، شرکت مدیریت شبکه گزارشی از عملکرد "رویه مشارکت سمت مصرف در بازار عمده‌فروشی برق" (مصوب جلسه شماره ۳۹۱ هیأت) را ارائه دادند و پیشنهاداتی را نیز برای اصلاح رویه مطرح نمودند. اعضای هیأت با اصلاح موارد زیر از رویه مذکور موافقت نمودند:

الف- محاسبات هزینه دریافتی بابت پیش‌خرید انرژی به صورت زیر تغییر یابد:

(پیش‌بینی نیاز مصرف خریداران-میزان خرید خارج از بازار- مجموع تولید خالص مولدهای تولید پراکنده و تجدید پذیر متصل به شبکه توزیع) * (متوسط موزون نرخ انرژی رقابتی صورتحساب)

ب- در خصوص محاسبات هزینه تراز مالی خریداران و فروشندگان، مابه‌التفاوت ایجاد شده مابین خریداران و فروشندگان برق - با توجه به تراز مجزای خدمات جانبی راکتیو در دستورالعمل مربوطه - به نسبت میزان مصرف واقعی هر بازیگر تسهیم شود.

پ- بخش پرداختی محاسبات هزینه دریافتی بابت خطا نسبت به حالت واقعی به صورت زیر تغییر کرد:
(اختلاف مثبت پیش‌بینی خریدار) * (متوسط هزینه متغیر تولید شبکه)

۵- پیرو تکلیف هیأت به دبیرخانه در بند ۳ صورتجلسه شماره ۴۰۴، دبیرخانه هیأت گزارشی از کمیته بررسی نیروگاه‌هایی که مدعی هستند به دلایل قدمت واحد یا فرسودگی آنها، سرجمع هزینه‌های آنها از سرجمع درآمد آنها در بازار بیشتر است، به هیأت ارائه داد. هیأت مقرر کرد این نیروگاه‌ها اختیار دارند به جای مشارکت در بازار عمده‌فروشی برق، انرژی تولیدی خود را طی قراردادهای یکساله با شرکت‌های توزیع یا برق منطقه‌ای به فروش برسانند. قرارداد فی‌مابین باید به گونه‌ای تنظیم شود که هزینه‌های ثابت و متغیر نیروگاه پوشش داده شود. مرجع تأیید هزینه‌های نیروگاه حسابرس مستقل می‌باشد.


شرکت توانیر مکلف است نیروگاه متقاضی را به یکی از شرکت‌های توزیع یا برق منطقه‌ای جهت عقد قرارداد به شیوه مذکور معرفی نماید.

۶- با توجه به نیاز شبکه و به منظور تشویق نیروگاه‌ها به مشارکت در ارائه خدمات جانبی، هیأت مقرر کرد، از ابتدای اردیبهشت ماه سال ۱۴۰۴ پرداخت به انرژی راکتیو تولیدی (جذبی) نیروگاه‌ها به صورت مستقل از بهای آمادگی اکتیو صورت گرفته و انرژی راکتیو تولیدی مزاد بر باند اجباری، معادل ۱۶۰ ریال بر کیلوواریساعت تولیدی و ۱۷۰ ریال بر کیلوواریساعت جذبی مشمول پرداخت بهای راکتیو خواهد بود. نرخ‌های تعیین شده به صورت دوره‌ای و متناسب با افزایش سقف نرخ انرژی بازار مشمول تعدیل خواهند بود. شرکت مدیریت شبکه برق ایران موظف است پیش‌نویس دستورالعمل مربوطه را تنظیم و جهت تصویب به هیأت تنظیم بازار برق ارائه نماید.


ابوالفضل اسکری



ممدعلی ومدتی


دبیر هیأت :
یزدان رضایی


ممدحاج رسولیها


ابراهیم موش‌گفتار


رییس هیأت :
همایون مایری


مدیر دبیرخانه :
الور مسیلی