



شرکت ملی تولیدکننده برق

صورت جلسه کمیسیون بازار برق و بورس انرژی

تاریخ: ۹۸/۰۲/۲۸

شماره: ۹۸/ص/۴۰۴

جلسه: پنجم

خلاصه مذاکرات

پنجمین جلسه کمیسیون بازار برق و بورس انرژی در تاریخ شنبه ۲۸ اردیبهشت ۱۳۹۸ در محل سندیکا برگزار شد. در این جلسه دستورالعمل نحوه تعیین سقف نرخ انرژی و نرخ پایه آمادگی در بازار عمده‌فروشی، مورد بررسی قرار گرفت و پیشنهاد سندیکا به صورت زیر تدوین شد:

«در صورت تحقق آمادگی ابراز شده و آرایه خدمات جانبی توسط نیروگاه‌هایی که حداقل ۱۰۰۰ ساعت فرصت تولید در سال را دارند، بهای آمادگی تعلق می‌گیرد. نرخ پایه پرداخت آمادگی در سال ابتدای برنامه (سال ۱۳۹۶) بر اساس تعدیل نرخ پایه آمادگی در سال ۱۳۹۵ بر اساس ۲ دستورالعمل تعیین می‌گردد. ضریب تعدیل ساعتی برای محاسبه بهای آمادگی، براساس پیش‌بینی ضریب ذخیره شبکه برای هر ساعت از روزهای سال، در چارچوب مقررات بازار برق توسط شرکت مدیریت شبکه محاسبه و اعلام می‌شود، به نحوی که متوسط وزنی دوازده ماهه نرخ آمادگی پرداخت شده به مجموعه نیروگاه‌هایی که انرژی خود را به بازار عمده‌فروشی عرضه می‌کنند با نرخ پایه آمادگی برابر شود.

با توجه به رای دیوان عدالت اداری مبنی بر ابطال بند ۱ مصوبه ۲۶۳ هیئت تنظیم بازار برق، نرخ پایه آمادگی در سال‌های ۱۳۹۴ و ۱۳۹۵ بر اساس نرخ پایه آمادگی در سال ۱۳۹۳ (۱۸۵) ریال به ازای یک کیلووات قدرت خالص آماده تولید برای یک ساعت) و تعدیل آن بر اساس ماده ۶ دستورالعمل بند «و» ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنج‌ساله پنجم تعیین می‌گردد. با توجه به تغییر نرخ پایه آمادگی در سال‌های ۱۳۹۴، ۱۳۹۵، ۱۳۹۶، ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸، شرکت مدیریت شبکه می‌بایست حداکثر تا پایان شهریور سال ۱۳۹۸ صورت‌حساب اصلاحی را صادر نماید.

پس از تعیین نرخ پایه آمادگی در بازار، سقف نرخ انرژی در بازار عمده‌فروشی با در نظر گرفتن مدل ارزیابی اقتصادی یک بلوک سیکل ترکیبی (به دلیل الزام وزارت نیرو به انعقاد قرارداد خرید تضمینی تنها با این فن‌آوری تولید) با مفروضات زیر تعیین می‌گردد:

حداقل نرخ بازده داخلی طرح: ۱۵٪ برابر با کمترین مقدار بازده داخلی طرح‌های صنعتی در نظام‌نامه ضوابط و شرایط اعطای تسهیلات ارزی صندوق توسعه ملی (بخش ششم)،

نرخ بهره وام ارزی: ۶٪،

بازه زمانی خرید تضمینی: ۵ سال،

ساختار پرداخت در بازه خرید تضمینی: تضمین خرید ۵۰٪ انرژی قابل تولید،

دوره استهلاک طرح: ۲۰ سال،

ظرفیت بلوک: ۵۲۶ مگاوات (۲ واحد گازی ۱۸۳ مگاواتی MAP2B و یک واحد بخار ۱۶۰ مگاواتی Etype)،

هزینه احداث یک بلوک سیکل ترکیبی: ۵۲۰ یورو بر کیلووات،

هزینه تعمیر و نگهداری کامل (Full O&M): ۰/۲ سنت یورو بر کیلووات ساعت،

درصد وام ارزی از پروژه: ۸۰٪،

دوره ساخت: ۳ سال،

هزینه سوخت: ۶۰۷ ریال بر واحد سوخت (مترمکعب گاز یا لیتر گازوئیل)،

ضریب در دسترس بودن واحد: ۹۰٪،

ضریب بهره‌برداری: ۷۵٪،

نرخ متوسط فروش انرژی در بازار عمده‌فروشی برق: ۷۰٪ نرخ سقف بازار،

ضریب ساختگاه: ۰/۹ (متوسط کشور)،

نرخ خرید تضمینی: ۲۴۰۰ ریال بر کیلووات‌ساعت (بر اساس پیشنهاد وزیر محترم نیرو و مدیر عامل محترم صندوق

توسعه ملی به معاونت اقتصادی ریاست جمهوری به منظور بازپرداخت تسهیلات ارزی)،

راندمان: ۵۰٪،

نرخ مالیات: ۲۵٪،

بر اساس مفروضات بیان شده بالا و نرخ آمادگی محاسبه شده بر اساس ماده ۲ دستورالعمل فوق‌الذکر، سقف قیمت

انرژی بازار عمده‌فروشی محاسبه خواهد گردید.»

در پایان مقرر شد نسخه ویرایش شده دستورالعمل تعیین نرخ آمادگی و نرخ سقف بازار عمده‌فروشی به دفتر مدیر عامل

شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی ارسال شود.