



بسمه تعالی

اعضای حاضر در جلسه: آقایان مایری، میدری، ماهر (سولپها)، رضایی، فوش گفتار، عسگری و ومدتی

مدیر دبیرخانه: آقای مسینی

مدعوین حاضر: آقایان (ببی) مشهدی، باقری و قائم علیزاده

با عنایت به درخواست‌های مکتوب و رسمی دریافت شده توسط دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق و به طور خاص، گزارش‌ها و نظرات ارائه شده توسط سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق، شرکت مدیریت شبکه، شرکت تولید نیروی برق حرارتی (کارشناس فنی هیأت تنظیم) و نیروگاه‌های برق آبی، اصلاح سقف قیمت بازار و ضوابط مرتبط در دستور کار قرار گرفت. در همین ارتباط، بر اساس بررسی‌های انجام گرفته در دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق، و همچنین متکی به مشروح مذاکرات کارشناسی صورت گرفته در جلسات شماره ۴۲۴ الی ۴۲۹ هیأت تنظیم، با حضور نمایندگان بخش‌های مختلف، اعضای هیأت مقرر کردند:

با هدف ایجاد تناسب میان سقف قیمت بازار رقابتی و پایه بهای آمادگی با هزینه‌های تولید برق، شتاب بخشی به برنامه تعمیرات واحدهای نیروگاهی و به ویژه افزایش قابلیت تولید و آمادگی نیروگاه‌های موجود به منظور تأمین اوج بار شبکه برق کشور در سال ۱۴۰۵ و همچنین نظم بخشی به مصوبات مختلف با موضوع خرید برق از مولدهای مختلف، مقررات زیر مصوب شد. بر اساس مقررات جاری، این تصمیم پس از تصویب و ابلاغ وزیر نیرو قابل اجرا خواهد بود.

سقف قیمت انرژی در بازار متعادل ساز (بازار عمده‌فروشی برق) با اعمال ضریب ۲۱,۵ درصد متوسط هزینه خرید تضمینی سالانه برق با احتساب هزینه ترانزیت و بهای سوخت، معادل ۳۵۸۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت، و نرخ پایه بهای آمادگی به ازای هر کیلووات ظرفیت آماده در هر ساعت، ده درصد (۱۰٪) سقف قیمت بازار (معادل ۳۵۸ ریال) تعیین می‌شود.

تبصره ۱: هزینه سوخت برای تولید برق با احتساب متوسط راندمان نیروگاه‌های گازی حاضر در رقابت بازار عمده‌فروشی برق در سال ۱۴۰۴ و قیمت سوخت (در زمان تصویب این سند، ۲۷۰۰ ریال برای هر متر مکعب گاز طبیعی) توسط شرکت مدیریت شبکه به سقف بازار افزوده می‌شود. شرکت مدیریت شبکه موظف است نتایج اجرای این تبصره را به هیأت تنظیم ارسال کند.

تبصره ۲: شرکت مدیریت شبکه مجاز است حق‌الزحمه کارگزاری خود (شامل راهبری شبکه و مدیریت مبادلات بازار و بورس انرژی) را با هماهنگی دبیرخانه هیأت تنظیم، به سقف قیمت بازار اضافه نماید. در صورت تحمیل قیود نامتعارف (از جمله وضع مقررات پدافند غیرعامل برای شرایط بحرانی) به عموم تولیدکنندگان برق یا تولیدکنندگان خاص، حسب مورد، در مورد ضرورت اصلاح سقف بازار (برای مواردی که هزینه قید تحمیل شده از محل دیگری پیش‌بینی نشده باشد) تصمیم‌گیری خواهد شد.

تبصره ۳: مادام که نرخ خرید برق از یک یا چند نیروگاه مشخص (مانند نیروگاه اتمی بوشهر) در قانون تعیین شود، مابه‌التفاوت قیمت پذیرفته شده نیروگاه در بازار و قیمت مصوب توسط شرکت مدیریت شبکه پرداخت و تحت عنوان هزینه اجرای مقررات در حساب‌ها ثبت می‌شود.

تبصره ۴: چنانچه نیاز شبکه موجب شود مولدهای با هزینه متغیر تولید بالاتر از سقف قیمت بازار، توسط مرکز کنترل در آرایش تولید قرار گیرند، تولید انرژی مازاد بر میزان پذیرفته شده در بازار، مشمول رویه جبران خسارت خواهد شد. با هدف ارتقاء آمادگی نیروگاه‌ها در دوره اوج بار، شرکت مدیریت شبکه موظف است با همکاری دبیرخانه، حداکثر ظرف دو ماه رویه جبران خسارت و مقررات ناظر به پرداخت بهای آمادگی را بازبینی و در صورت نیاز، برای طرح و تصویب در هیأت تنظیم پیشنهاد نماید.

تبصره ۵: چنانچه محدودیت‌های یک مولد موجب ضرورت تولید انرژی الکتریکی و تزریق آن به شبکه شود، (UL) بهای انرژی موضوع این تبصره، با نرخ متوسط هزینه متغیر تولید (AVC) پرداخت می‌شود.

تبصره ۶: نیروگاه‌های دارای قرارداد خرید تضمینی در دوره قبل از دوره بهره‌برداری تجاری (COD)، در صورت اعلام نیاز مکتوب معاونت امور برق و انرژی و تسریع اتصال نیروگاه نسبت به برنامه زمانی تعیین شده در قرارداد خرید تضمینی، به انتخاب خود، می‌توانند به جای حضور در رقابت بازار عمده‌فروشی برق، حداکثر برای یک دوره ۱۸ ماهه برق تولیدی خود را بر اساس نرخ‌های خارج بازار به فروش برسانند.

تبصره ۷: در دوره گرم سال (دوره اوج بار شبکه برق با تشخیص و ابلاغ معاون امور برق و انرژی)، متوسط نرخ خرید برق مولدهای مقیاس کوچک و نیروگاه‌های خارج بازار عمده‌فروشی رقابتی، با ضریب شصت درصد (۶۰٪) متوسط هزینه خرید تضمینی سالانه برق با احتساب هزینه ترانزیت و بهای سوخت، معادل ۹۹۹۰ ریال برای هر کیلوواتساعت تعیین می‌گردد. بنابراین نرخ خرید برق در ساعات کم باری، میان‌باری و پرباری به ترتیب برابر ۴۷۸۰، ۸۶۹۰ و ۱۶۵۰۰ ریال بر کیلوواتساعت خواهد شد. در سایر ایام سال، مجموع سقف بازار بعلاوه نرخ پایه بهای آمادگی (با احتساب هزینه سوخت نیروگاهی موضوع تبصره ۱ این سند) ملاک پرداخت خواهد بود. در تعیین هر یک از بازه‌های فوق، دوره‌های ۲۴ ساعته، به سه بازه زمانی هشت ساعت قابل تقسیم است.

تبصره ۸: نیروگاه‌های برق‌آبی همانند سایر نیروگاه‌ها آمادگی خود را ابراز و انرژی را به قیمت رقابتی به مدیر بازار عرضه خواهند کرد. در مورد این گروه از مولدهای برق:

الف) چنانچه مرکز کنترل و راهبری شبکه، مولد را ملزم به تولید در خارج از بازه اقتصادی نیروگاه (بازه‌ای که منابع محدود می‌تواند به بالاترین عایدی برای مالک نیروگاه منجر شود) نماید و یا به تشخیص معاون امور آب و وزارت نیرو رهاسازی آب برای مدیریت منابع آب به تولیدکننده انرژی برق آبی تحمیل شود، مالک نیروگاه مشمول سلب فرصت یا جبران خسارت، حسب مورد، خواهد شد. تا قبل از تصویب رویه سلب فرصت یا جبران خسارت در هیأت، خرید برق نیروگاه‌های برق آبی همچنان بر اساس مصوبه شماره ۱۴۰۳/۱۳۸۰۴/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۲/۱۶ و ۱۴۰۳/۱۲/۲۶/۱۰۰/۱۰۱۸۶۰/۱۴۰۳ و مصوبات متعاقب آنها در هیأت تنظیم انجام خواهد شد.

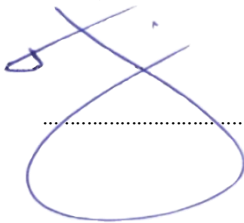
ب) آن دسته از نیروگاه‌های برق آبی که (با تأیید معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی) دارای تعهد پرداخت اقساط بوده اما فرصت انتشار و فروش اوراق گواهی ظرفیت از آنان سلب شده، در دوره زمانی بازپرداخت اقساط تأمین مالی (با تأیید سقف زمانی این دوره توسط معاون برق و انرژی) می‌توانند برق خود را در تابلو آزاد عرضه نمایند.

تبصره ۹: در صورت عدم ارائه پروانه بهره‌برداری معتبر از سوی نیروگاه، بهای آمادگی با ضریب ۸۰٪ پرداخت خواهد شد. در صورت عدم دارا بودن تأییدیه فنی معتبر شرکت مدیریت شبکه برق ایران، بهای آمادگی برای دارندگان پروانه دائم بهره‌برداری، با ضریب ۹۳٪ محاسبه خواهد شد.

تبصره ۱۰: چنانچه شرایط و مفروضات موضوع تنظیم و تصویب این سند به گونه‌ای تغییر نمایند که موجب افزایش یا کاهش معنی‌دار در هزینه‌های تولید برق شود، دبیرخانه هیأت تنظیم موظف است بررسی و اصلاح سقف قیمت بازار برق را در دستور اولین جلسه بعدی هیأت قرار دهد.

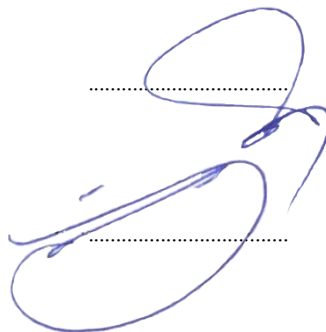
این مصوبه جایگزین مصوبات تعیین سقف قیمت بازار و بهای آمادگی و سایر مقررات ابلاغ شده برای خرید برق نیروگاه‌های خارج از بازار (بجز مقررات تضمین خرید نیروگاه‌های خصوصی) می‌شود.



کیومرث میدری

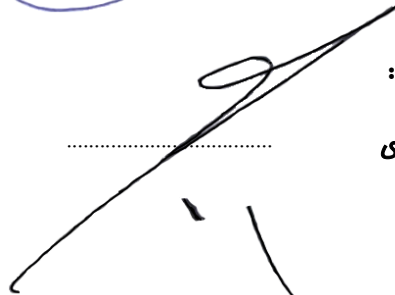

ابوالفضل عسگری



دبیر هیأت :
یزدان رضایی


ممدماچ رسولیوا


ابراهیم فوش‌گفتار


ممدعلی ومدتی


رییس هیأت :
همایون مایری


مدیر دبیرخانه :
انور مسینی