

### بسمه تعالی

اعضای حاضر: آقایان باقری، جاویدی (مضور مجازی)، مایری، مسینی (مضور مجازی)، میدری، داودی (مضور مجازی) و متولی زاده

مدعوین حاضر: آقایان مسینی، عربی و فانم طایفی

### مذاکرات و مصوبات

با عنایت به گزارش‌های ارائه شده توسط دبیرخانه هیأت، شرکت مدیریت شبکه و شرکت توانیر و در اجرای ماده ۶ دستورالعمل بند ت ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه کشور و ضوابط ابلاغی مربوطه، درخواست شماره ۱۰۰/۲۱۵۰۸/ص/۹۹ مورخ ۱۳۹۹/۱۲/۴ شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و همچنین ایفای مأموریت‌های محول شده در بند ۵-۱ آئین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در سراسر کشور، هیأت تنظیم بازار برق متعاقب طرح موضوع در جلسات شماره ۳۴۴ الی ۳۴۷، در نهایت در جلسه شماره ۳۴۸ روز چهارشنبه مورخ ۱۴۰۰/۰۲/۲۲ موارد زیر را، برای طی مراحل بعدی و صدور مصوبه وزیر محترم نیرو، جمع بندی نمود:

۱- در راستای تأمین اهداف مرتبط با اصلاح معماری بازار، کاهش سهم دولت در خرید و فروش برق، گسترش

مبادلات برق در بورس انرژی و تسهیل تأمین برق مشترکین به طور مستقیم، مقرر گردید:

۱-۱ نظر به اهمیت سازگاری مقررات بازار برق و بورس انرژی، نرخ سوخت مبنای سقف بازار برابر نرخ

گاز طبیعی نیروگاهی منظور گردد.

تبصره ۱: به منظور تسهیل تحقق اهداف و سیاست‌های اسناد بالادستی و تکالیف قانونی وزارت نیرو

برای بهبود راندمان نیروگاهها و کاهش مصارف غیر ضرور سوخت، برای نیروگاه‌های با بازده

تاریخ: ۱۴۰۰/۰۲/۲۲

شروع: ۱۰:۰۰

خاتمه: ۱۳:۰۰

بیشتر/کمتر از "متوسط بازده مولدهای متصل به شبکه سراسری و فعال در بازار"، اثر مالی کارایی/ناکارایی مصرف سوخت اعمال می‌گردد.

تبصره ۲: اثر مالی کارایی/ناکارایی مصرف سوخت به ازای هر واحد معادل گاز طبیعی، وفق مصوبه شماره ۳۰۶ هیأت تنظیم بازار برق ایران "محاسبه می‌شود.

۱-۲ سقف قیمت بازار متعادل ساز برق (بازار عمده فروشی) معادل ۶۴۲ ریال به ازای هر کیلووات ساعت انرژی تولیدی و نرخ پایه بهای آمادگی معادل ۱۸۵ ریال به ازای هر کیلووات ظرفیت آماده منظور شود.

۱-۳ در اجرای مصوبه شماره ۸۲۳۵۷/ت/۵۷۴۶۷-هـ مورخ ۱۳۹۹/۰۷/۲۰ هیئت وزیران (تأمین برق مشترکین بالای پنج ۵ مگاوات از طریق بورس انرژی، (قابل تعمیم به مشترکین بالای یک مگاوات) و همچنین بند ۱-۱ جلسه شماره ۳۲۱ هیأت تنظیم بازار برق مبنی بر کاهش تدریجی سهم بازار متعادل ساز، به میزان حداکثر ۳۰٪ طی شش (۶) ماه از زمان ابلاغ این مصوبه، موارد زیر تصویب شد:

۱-۱-۳ با هدف تسهیل مبادلات برق در بورس انرژی، شرکت مدیریت شبکه کل ظرفیت (توان) قابل تزریق هر نیروگاه به شبکه را (باتوجه به قدرت عملی نیروگاه و محدودیت‌های کوتاه‌مدت و میان‌مدت شبکه، سوخت و آب) در بازه‌های کم‌باری، میان‌باری و اوج بار هر ماه تعیین و به نیروگاه اعلام نماید.

۲-۱-۳ به منظور تحقق تدریجی هدف گذاری انجام شده در صدر این بند، شرکت توانیر موظف است، با همکاری بورس انرژی، تمهیداتی فراهم کنند که شرکت‌های توزیع نیروی برق امکان تأمین حداقل ۷۰٪ نیاز مصرف خود را از طریق بورس انرژی داشته باشند؛ در این راستا علاوه بر

تاریخ: ۱۴۰۰/۰۲/۲۲

شروع: ۱۰:۰۰

خاتمه: ۱۳:۰۰

تدارک نقدینگی مورد نیاز، برای اجتناب از تأثیر کمبود نقدینگی در کوتاه مدت، استفاده حداکثری از سایر ظرفیت‌های مالی نقد شونده نظیر اسناد تسویه خزانه و اسناد خزانه اسلامی صورت پذیرد.

تبصره: کمیته‌ای متشکل از نمایندگان شرکت توانیر، شرکت بورس انرژی، شرکت مدیریت شبکه و نماینده سندیکای تولیدکنندگان برق و اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران به طور مستمر نسبت به بررسی الزامات تحقق هدفگذاری فوق‌الذکر بررسی لازم را صورت داده و برای توسعه مبادلات در بورس انرژی، تسهیل‌گری لازم را صورت دهند.

۳-۱-۳ به منظور حفظ تعادل در عرضه و تقاضای برق در بورس انرژی:

- الف- عرضه‌کنندگان برق موظفند معادل تقاضا در بورس، سهم خود از انرژی الکتریکی مورد نیاز را به این بازار عرضه نمایند. در غیر این صورت، خرید ظرفیت معادل نیروگاه، مشمول پرداخت بهای آمادگی نخواهد شد. ضروری است ترتیبی اتخاذ گردد تا در آغاز اجرای مصوبه، مبادلات بورس حداقل ۵٪ کل مبادلات بازار عمده فروشی را شامل گردیده و با افزایش مستمر، طی شش ماه لاقبل به ۳۰٪ افزایش یابد.
- ب- هریک از شرکت‌های توزیع نیروی برق موظفند به گونه‌ای اقدام نمایند که طی شش ماه از ابلاغ این مصوبه، لاقبل ۳۰٪ از نیاز مصرف مشتریان تحت پوشش خود را از طریق بورس انرژی نمایند؛ در غیر این صورت، مدیریت شبکه مابه‌التفاوت نیاز مصرف قابل تأمین از طریق بورس و میزان معامله شده در بورس انرژی را با قیمتی

معادل بیشینه "نرخ متوسط موزون بازار عمده‌فروشی" و "نرخ متوسط بورس" به شرکت توزیع نیروی برق می‌فروشد.

۲- بنا به پیشنهاد شماره ۱۱/۵۵۴۲ مورخ ۱۳۹۹/۱۲/۲۴ شرکت توانیر، با هدف تسهیل مدیریت اوج بار سال ۱۴۰۰، هیأت تنظیم، ضمن بحث و بررسی و اصلاح پیشنهاد مذکور، مقرر نمود:

۱-۲ ایام گرم سال ۱۴۰۰، موضوع نرخ‌های مندرج در بند ۶-۱ "رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور" (مصوبه جلسه ۳۲۹)، از ابتدای اردیبهشت تا انتهای شهریور لحاظ شود.

۲-۲ برای واحدهایی که دارای سیستم خنک‌کنندگی هوای ورودی کمپرسور هستند، مکانیزم جبران هزینه این سیستمها همانند سال ۱۳۹۸ انجام پذیرد. معهذا برای واحدهایی که در سالهای ۱۳۹۸، ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ اقدام به دریافت تأییدیه نصب سیستم خنک‌کنندگی از کارشناس مورد وثوق هیأت نموده‌اند، ضریب اضافه پرداخت آمادگی در ایام گرم سال برابر با دو و نیم (۲/۵) در نظر گرفته شود. این ضریب برای واحدهای سال ۱۳۹۸ در ایام گرم سه سال ۱۳۹۹، ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ و برای واحدهای سال ۱۳۹۹ در ایام گرم پنج سال ۱۳۹۹، ۱۴۰۰، ۱۴۰۱، ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳، و برای واحدهای سال ۱۴۰۰ در ایام گرم پنج سال ۱۴۰۰، ۱۴۰۱، ۱۴۰۲، ۱۴۰۳ و ۱۴۰۴ اعمال خواهد شد. بدیهی است که ایام گرم سال با توجه به نیاز شبکه، سالانه توسط شرکت مدیریت شبکه پیشنهاد و به تأیید هیأت خواهد رسید. این بند، جایگزین بند ۳ مصوبه‌های جلسات شماره ۳۲۹ و ۳۳۷ هیأت خواهد شد.

۲-۳ مولدهای متصل به شبکه توزیع و همچنین نیروگاه‌های کمتر از ۱۰۰ مگاوات که فاقد تعهدات قرارداد خرید تضمینی تولید و عرضه برق باشند، در طول ایام گرم سال، مجازند با انعقاد قرارداد مستقیم با مصرف کننده (اعم از صنایع موضوع بند ۱۵ تبصره ۱۵) انرژی مورد نیاز وی را تأمین نمایند. مصرف کننده طرف قرارداد، مشروط به تولید مولد طرف قرارداد، مشمول طرح مدیریت مصرف و مدیریت بار نخواهد شد. چنانچه مالک نیروگاه تمایلی به استفاده از این ظرفیت نداشته باشد و تولید مولد، برای اجتناب از تحمیل خاموشی به مصارف حیاتی حسب تشخیص معاون امور برق و انرژی، مورد نیاز باشد، مطابق " رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور " (مصوبه جلسه ۳۲۹)، و نرخ‌های اصلاح شده‌ی جدول ۱ بند ۶-۱ این رویه، خرید انرژی تولیدی نیروگاه‌های متصل به شبکه توزیع (تولید پراکنده) به شرح جدول زیر بلامانع است.

بازه زمانی	نرخ ساعات کم‌باری	نرخ ساعات میان‌باری	نرخ ساعات پرباری
ایام گرم	۱۰۰۰	۲۰۰۰	۴۰۰۰
سایر ایام	۷۰۰		

همگی نرخ‌های جدول فوق ریال به کیلووات ساعت می‌باشند.  
تبصره: نرخ‌های فوق برای نیروگاه‌های کمتر از ۱۰۰ مگاوات، غیر از نیروگاه‌های فوق‌الذکر (تولید پراکنده متصل به شبکه توزیع) با ضریب هشت دهم (۰/۸) محاسبه می‌شود.



شرکت توانیر، بورس انرژی، سندیکای تولیدکنندگان برق و شرکت مدیریت شبکه موظفند ضمن تدارک شرایط تحقق اجرای این مصوبه، گزارش اقدامات انجام شده در اجرای این مصوبه را به صورت ماهانه به هیأت تنظیم بازار برق ارائه نمایند.

..... **امیر باقری** ..... **ممدمسین جاویدی** .....

..... **سید علی مسینی** ..... **امد داودی** .....

..... **ممدمسین متولی زاده** .....

..... **همایون مائری** ..... **دبیر هیأت :**  
..... **کیومرث میدری** .....