

شماره: ۱۴۰۴/۱۰۹۸۸۳/۱۰۰
تاریخ: ۱۴۰۴/۱۲/۲۷
پوست:

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

موضوع: ابلاغ ضوابط سقف قیمت بازار عمده‌فروشی برق و نرخ خرید برق از نیروگاه‌های غیر رقابتی

با سلام و احترام،

به استناد مواد (۷، ۹، ۱۰ و ۱۲) قانون سازمان برق و بند (ه) ماده (۱) قانون تأسیس وزارت نیرو، مصوبه پیشنهادی هیأت تنظیم بازار برق موضوع صورتجلسه شماره ۴۲۹ مورخ ۱۴۰۴/۱۲/۳ (تصویر پیوست)، در خصوص ضوابط مربوط به سقف قیمت قیمت انرژی در بازار رقابتی عمده‌فروشی و نرخ خرید برق از نیروگاه‌های غیر رقابتی در سال ۱۴۰۵، مورد تأیید است. ضروری است هر سه ماه یک بار، گزارش عملکرد مصوبه مورد اشاره و نتایج حاصل به اینجانب ارائه شود.

عباس علی آبادی



رونوشت:

- معاونت برنامه ریزی و اقتصادی
- معاونت برق و انرژی
- دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق
- معاونت امور پیگیری و نظارت دفتر وزارتی جهت آگاهی و درج در سوابق

تبصره ۱: هزینه سوخت برای تولید برق با احتساب متوسط راندمان نیروگاه‌های تأمین‌کننده بار اوج 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، 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 وزارت نیرو رهاسازی آب برای مدیریت منابع آب به تولیدکننده انرژی برق‌آبی 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 برق‌آبی همچنان بر اساس مصوبه شماره ۱۴۰۳/۱۳۸۰۴/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۲/۱۶ و ۱۴۰۳/۱۲/۲۶ مورخ ۱۴۰۳/۱۰/۱۸۶۰/۱۴۰۳ و مصوبات متعاقب آنها در هیأت تنظیم انجام خواهد شد.

ب) آن دسته از نیروگاه‌های برق‌آبی 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.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق ایران
صورتجلسه شماره: چهارصد و بیست و نه
صفحه ۵ از ۵

تاریخ: ۱۴۰۴/۱۲/۳
شروع: ۰۸:۰۰
خاتمه: ۱۰:۰۰

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

محمدماهر سولیه

ابراهیم فوش‌گفتار

محمدعلی ومدتی

رییس هیأت:

همایون مایری

مدیر دبیرخانه:

انور مسینی

تاریخ : ۱۴۰۵/۰۱/۲۹
شماره : ۱۹۶۶
پیوست : دارد

بسمه تعالی

وزارت نیرو
شرکت مدیریت شبکه برق ایران



کلیه بازیگران بازار برق

موضوع: تغییر سقف قیمت بازار عمده فروشی

احتراماً، پیرو ابلاغیه سرپرست محترم معاونت برق و انرژی به شماره ۱۴۰۵/۲۹۳۲/۳۵۱ مورخ ۱۴۰۵/۰۱/۲۷ با موضوع "سهم هزینه سوخت و حق الزحمه انجام امور کارگزاری در سقف بازار" و همچنین مطابق با صورتجلسه شماره ۴۲۹ هیئت تنظیم بازار برق ایران، از تاریخ ۱۴۰۵/۰۲/۰۱ (روز بازار) نرخ سقف بازار عمده فروشی برق، ۴۳۴۵ ریال به ازای هر کیلووات ساعت انرژی تولیدی، و نرخ پایه بهای آمادگی به ازای هر کیلووات ظرفیت آماده در هر ساعت معادل ۳۵۸ ریال تعیین می گردد.

امور عملیات بازار برق ایران



عطف به ابلاغیه شماره ۱۴۰۴/۱۰۹۸۸۳/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۷ وزیر نیرو و اعلامیه شماره ۱۹۶۶ مورخ ۱۴۰۵/۰۱/۲۹ مدیریت شبکه برق ایران مبنی بر تغییر سقف قیمت بازار عمده فروشی برق از ابتدای اردیبهشت ماه ۱۴۰۵، نرخ برق نیروگاه های کشور به شرح جدول ذیل، نسبت به سال ۱۴۰۴ مشمول ۱۰۶/۷۲۵ درصد افزایش نرخ گردیده و از ابتدای اردیبهشت ماه ۱۴۰۵ توسط وزارت نیرو اجرای آن آغاز شده است.

سال	سقف قیمت بازار برق (ریال)	نرخ بهای آمادگی نیروگاه (ریال)	ما به التفاوت سوخت نیروگاهی (ریال)	هزینه مدیریت شبکه برق ایران (ریال)	جمع سقف قیمت بازار عمده فروش برق (ریال)	درصد افزایش
۱۴۰۴	۲۰۹۰	۱۸۵	۰	۰	۲۲۷۵	
۱۴۰۵	۳۵۸۰	۳۵۸	۷۴۵	۲۰	۴۷۰۳	۱۰۶/۷۲۵

براین اساس با توجه به تغییر سقف قیمت بازار عمده فروش برق از ۲۲۷۵ ریال به ۴۷۰۳ ریال در سال ۱۴۰۵، همین درصد افزایش (۲۲۷۵ ریال + $۱۰۶.۷۲۵\% \times ۲۲۷۵$ ریال) = ۴۷۰۳ ریال در نرخ فروش برق دوجانبه صنایع و مشترکین محاسبه و در صورت حساب های فروش برق دوجانبه یا بورس انرژی از ابتدای اردیبهشت ماه ۱۴۰۵ اعمال می گردد.

نرخ قدیم مشترک (۱۴۰۴) + $۱۰۶.۷۲۵\% \times$ نرخ قدیم مشترک (۱۴۰۴) = نرخ جدید مشترک (۱۴۰۵)

یا

$۲.۰۶۷۲۵ \times$ نرخ قدیم مشترک (۱۴۰۴) = نرخ جدید مشترک (۱۴۰۵)