



تاریخ: ۸۷/۴/۲۵

شروع: ۱۶:۳۰

خاتمه: ۱۸:۳۰

دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق ایران

صورتحجلسه شماره: صد و نهم

صفحه ۱ از ۲

بسمه تعالی

اعضای حاضر در جلسه: آقایان جاویدی، فمبسته، غروی، قادری، قاضی (زاده)

اعضا و مدعوین غائب جلسه: آقای ملاکی، باقری، سامانی، آریایی

مدعوین حاضر: آقایان جهان بین، مهت (۵۰ دقیقه)، رهمتی، ریامی، کاشانی (زاده)

پیش از دستور

۱- آقای مهندس خجسته در خصوص جهت گیری جدید شرکت سرمایه گذاری صبا در راستای تحقق سیاست های کلی اصل ۴۴ به برخی از وظائف این شرکت از قبیل مدیریت پروژه تعویض کتورهای قدیمی و برقراری امکان قرائت، مانیتورینگ و کنترل از راه دور این کتورها، پی گیری در خصوص کاهش شعاع تغذیه پست ها و در نتیجه کاهش تلفات توزیع، به روش BOO و BOT، مشارکت در ساخت داخل نیروگاه های بادی و تولید پراکنده با موتورهای گازسوز اشاره نمودند.

۲- آقای غروی تأکید کردند که در روند صدور مجوزهای مختلف توسط وزارت نیرو، ضروری است کلیه بخش های وزارت نیرو به سیاست های این وزارتخانه در خصوص سرمایه گذاری و تامین ملزومات آن پای بندی بیشتری نشان دهند. به عنوان مثال در شرایط خشکسالی، باید اولویت ویژه ای به صنعت نیروگاهی در خصوص تأمین آب داده شود.

مذاکرات و مصوبات

۱- با عنایت به تأثیر مثبت رویه موضوع تبصره ۱ بند ۸-۱ در رونق فضای تجاری و ارتقاء سهم عملی بخش خصوصی در بازار برق ایران، مقرر گردید کارگروهی متشکل از آقایان غروی (مسئول کارگروه)، قادری، رحمتی و حیدری برای تدوین رویه مربوط به تعیین شرایط و روش واگذاری حقوق و منافع ناشی از بهره برداری از نیروگاه ها تشکیل شود.

۲- آقای خجسته (مسئول کارگروه بررسی و اصلاح قرارداد تامین برق مصرف کننده) در خصوص روند بررسی قرارداد مذکور توضیحاتی ارائه کردند. قرارداد نمونه تأمین برق مصرف کننده به شرح پیوست ۱ (شامل سه بخش موافقت نامه، شرایط عمومی و شرایط اختصاصی) به تصویب رسید. لازم به ذکر است که برای معاملات فرا بورس (OTC) که طرفین معامله می توانند در خصوص متن قرارداد آن تفاهم نمایند، بخش شرایط اختصاصی جنبه راهنمایی و توصیه ای داشته، می تواند به صورت اختیاری استفاده شود. برای مواردی که نیاز به



دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق ایران

صورتجلسه شماره: صد و نهم

صفحه ۲ از ۲

تاریخ: ۸۷/۴/۲۵

شروع: ۱۶:۳۰

خاتمه: ۱۸:۳۰

متن کامل یکسان (استاندارد) برای انجام معامله وجود دارد، بخش مذکور در حکم بخش الزامی قرارداد نمونه تلقی خواهد شد.

۳- رویه تعیین حق الزحمه شرکت مدیریت شبکه، بصورت درصدی از درآمد ارائه خدمات شبکه انتقال، به تصویب رسید. (لازم به توضیح است که با عنایت به سیاستهای کلی اصل ۴۴، ارائه این خدمات انحصاری در خصوص شبکه اصلی انتقال توسط بخش دولتی انجام می شود).

۴- ویرایش جدید رویه اجرایی خرید برق به نرخ تضمینی از نیروگاههای مقیاس کوچک (مصوب بند ۲ جلسه ۹۹) به شرح پیوست ۲ به تصویب رسید. در این خصوص تأکید شد که عرضه برق در چارچوب بند (ب) ماده ۸ آیین نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق، به منزله اعلام پذیرفته شدن واحد در بازار برق با نرخ پذیرفته انرژی تولیدی به میزان معادل نرخ های تضمینی است.

محمد مسین جاویدی
مجتبی غروی
محمد صادق قاضی (اده)

علی رضا فمسته
سید فرید قادری

رویه اجرایی خرید برق به نرخ تضمینی از نیروگاه‌های مقیاس کوچک

دریافت کنندگان سند:

- ☐ شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- ☐ شرکت‌های برق منطقه‌ای
- ☐ سازمان آب و برق خوزستان
- ☐ شرکت‌های آب منطقه‌ای
- ☐ مالکین نیروگاه‌های غیر دولتی

تهیه کننده: معاونت بازار شرکت مدیریت شبکه برق ایران تاریخ:

تاریخ: ۸۷/۴/۲۵



تأیید کننده: دبیر هیأت تنظیم بازار برق

تاریخ: ۸۷/۴/۲۵



تصویب کننده: هیأت تنظیم بازار برق

محل مهر کنترل

مصوبه بند ۴ صورت جلسه صد و نهم

(نسخه اصلاح شده مصوبه بند ۲ صورت جلسه نود و نهم)

هیأت تنظیم بازار برق ایران

شماره سند: ۱- ر ا خ ب ن ت م ک تاریخ تصویب: ۱۳۸۶/۸/۸ شماره تجدید نظر: -- تاریخ تجدید نظر: ۱۳۸۷/۴/۲۵	خرید تضمینی - نیروگاه مقیاس کوچک	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
	رویه اجرایی خرید برق به نرخ تضمینی از نیروگاه‌های مقیاس کوچک	

صفحه	فهرست
۲	۱. هدف
۲	۲. محدوده و دامنه کاربرد
۲	۳. مسؤلیت
۲	۴. تعاریف
۲	۵. اصول عمومی

امضاء 

شماره سند: ۱-را خ ب ن ت م ک تاریخ تصویب: ۱۳۸۶/۸/۸ شماره تجدید نظر: -- تاریخ تجدید نظر: ۱۳۸۷/۴/۲۵	خرید تضمینی - نیروگاه مقیاس کوچک	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
	رویه اجرایی خرید برق به نرخ تضمینی از نیروگاه‌های مقیاس کوچک	

۱ هدف

هدف از تدوین این رویه، تعیین چگونگی خرید برق به نرخ تضمینی از نیروگاه‌های مقیاس کوچک توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران می‌باشد.

۲ محدوده و دامنه کاربرد

مفاد و بندهای این رویه برای شرکت مدیریت شبکه برق ایران و مالکین واحدهای نیروگاهی مقیاس کوچک لازم الاجراست.

۳ مسؤولیت

مسؤولیت نظارت بر حسن اجرای این رویه بر عهده مدیر عامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران می‌باشد.

۴ تعاریف

۱-۴ نیروگاه مقیاس کوچک: نیروگاهی که از نظر فنی قابلیت اتصال به شبکه توزیع را دارا بوده، ظرفیت تولید آن از ۲۵ مگاوات بیشتر نیست.

۲-۴ واژگان خاص در مواردی که تعریف نشده‌اند دارای همان تعاریفی هستند که در «آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور» و «آیین نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق» آمده است.

۵ اصول عمومی

۱-۵ نیروگاه‌های مقیاس کوچک دارای قرارداد تضمینی متعهد به تولید در ساعات اوج بار لازم است اطلاعات مرتبط با پیش بینی تولید خود را برای ساعات اوج بار، به تفکیک، جهت حضور در بازار برق، قبل از زمان تولید حداکثر تا ساعت ۹ صبح قبل از روز بازار، از طریق سایت بازار برق شرکت مدیریت شبکه برق ایران ارسال نمایند.

شماره سند: ۱-را خ ب ن ت م ک تاریخ تصویب: ۱۳۸۶/۸/۸ شماره تجدید نظر: -- تاریخ تجدید نظر: ۱۳۸۷/۴/۲۵	خرید تضمینی - نیروگاه مقیاس کوچک	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
	رویه اجرایی خرید برق به نرخ تضمینی از نیروگاه‌های مقیاس کوچک	

تبصره ۱: در صورتی که امکان دسترسی به سایت بازار برق برای این نیروگاه‌ها وجود نداشته باشد، می‌توانند اطلاعات لازم را از طریق پست الکترونیکی بازار برق (Email) و یا به شماره فکس ۰۲۱-۸۸۸۷۸۰۹۹ (امور عملیات بازار برق)، ارسال نمایند. بدیهی است هرگونه تغییر در میزان ابراز پس از موعد مقرر غیرممکن است.

۲-۵ مدیر بازار، این واحدها را به عنوان واحدهای اجبارا در مدار به علت نیاز شبکه (must-run) تلقی نموده، بر اساس پیش‌بینی تولید ارائه شده از سوی مالک واحد برای این واحدها، آنها را در آرایش تولید خواهد دید.

۳-۵ اطلاعات شناسنامه‌ای فنی واحدها باید توسط واحد نیروگاهی ارسال و پس از تایید کارشناس منتخب هیأت در برنامه بازار لحاظ گردد.

۴-۵ پرداخت و تسویه حساب با این نوع نیروگاه‌ها مطابق ماده ۸ آیین نامه بند ب ماده ۲۵ صورت می‌پذیرد.

تبصره ۲: بازار برق بر اساس مقادیر مربوط به انرژی تولیدی این واحدها، مورد تأیید دفتر اندازه‌گیری شرکت مدیریت شبکه، نسبت به محاسبه صورت حساب براساس نرخ اعلام شده در آیین‌نامه اقدام خواهد نمود.

۵-۵ واحد نیروگاهی باید در هر زمانی از دستورات مرکز نسبت به افزایش یا کاهش تولید خود، تبعیت نماید.

۶-۵ مرکز می‌باید دستورات خود در خصوص کاهش یا افزایش تولید نسبت به میزان تولید تعهد شده این قبیل واحدها و نحوه عملکرد آنها در اجرای این دستورات را به مدیر بازار گزارش نماید. در این صورت مدیر بازار براساس گزارش مذکور اقدام به صدور صورتحساب خواهد کرد.

۷-۵ چنانچه بدون درخواست مرکز میزان تولید واحد در ساعات اوج بار، از مقدار توان تعهد شده بیشتر گردد، در خصوص مقدار توان اضافه بر تعهد، مطابق بند ۶-۲-۳ «رویه محاسبه بهای انرژی تولیدی مازاد بر میزان پذیرفته شده در بازار» برخورد خواهد شد.

امضاء 

شماره سند: ۱-را خ ب ن ت م ک تاریخ تصویب: ۱۳۸۶/۸/۸ شماره تجدید نظر: -- تاریخ تجدید نظر: ۱۳۸۷/۴/۲۵	خرید تضمینی - نیروگاه مقیاس کوچک	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
	رویه اجرایی خرید برق به نرخ تضمینی از نیروگاه‌های مقیاس کوچک	

۸-۵ چنانچه میزان توان تولید شده واحد در ساعات اوج بار، از مقدار توان تعهد شده کمتر گردد و مجموع تولید انرژی واحد در ساعات اوج آن روز از ۹۵٪ انرژی تعهد شده کمتر گردد، این امر به عنوان ناموفقیت واحد در آزمون ظرفیت تلقی و مطابق قوانین مربوطه مشمول کسر درآمد می‌شود.

تبصره: میزان توان تعهد شده توسط واحد، به منزله مقدار آمادگی ابراز شده واحد در مجموعه مصوبات مربوط به آزمون ظرفیت تلقی می‌شود. در صورتی که واحد، برای تولید میزان توان معینی برای کل ساعات اوج بار تضمین ارائه کرده باشد، مقدار متوسط متناظر برای هر ساعت محاسبه و به عنوان آمادگی ابراز شده واحد برای آن ساعت، مبنای عمل قرار می‌گیرد.

۹-۵ در صورتی که مرکز به دلایل محدودیت شبکه و هر دلیلی به جز مشکلات خود واحد، به میزان کمتر از ابراز نیروگاه از او انرژی دریافت نماید خسارت فرصت از دست رفته معادل $(P - AVC)(P_1 - P_2)$ که در آن P نرخ خرید انرژی از آن واحد در ساعت مربوطه، P_1 توان تعهد شده در آن ساعت و P_2 توان پذیرفته شده توسط مرکز می‌باشد، به واحد پرداخت می‌شود.

تبصره ۳: $\pm 5\%$ خطا برای بند (۵-۷) قابل قبول می‌باشد.

امضاء 