

## شرکت مادر تخصصی توانیر

## موضوع: ابلاغیه متوسط نرخ پایه تبدیل انرژی برای عقد قرارداد تبدیل انرژی مولدهای مقیاس کوچک در سال ۱۳۹۴

پیرو ابلاغیه شماره ۵۲۵۰۴/۳۵۰ مورخ ۸۷/۷/۳۰ درخصوص توسعه مولدهای مقیاس کوچک و مصوبه شماره ۳۹۴۵۵ مورخ ۱۳۹۳/۴/۱۴ شورای اقتصاد درخصوص اصلاحیه دستورالعمل بند و ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنجم توسعه، و به منظور تسهیل تعامل واحدهای جلب مشارکت با سرمایه‌گذاران و همچنین بهره‌گیری هرچه بیشتر از مزیت مولدهای مقیاس کوچک گازسوز در تولید همزمان برق و حرارت، پیش‌فرض بازده الکتریکی مؤثر مولدهای مقیاس کوچک برای عقد قرارداد خرید تضمینی برق (تبدیل انرژی<sup>۱</sup> و خرید برق<sup>۲</sup>) ۵۰٪ می‌باشد؛ در اینصورت متوسط نرخ پایه تبدیل انرژی برای عقد قرارداد تبدیل انرژی در سال ۱۳۹۴ برای اتصال در «شبکه فشار متوسط» حداقل ۹۰۰ ریال و در «شبکه فشار ضعیف» حداقل ۱۰۰۰ ریال خواهد بود.<sup>۳</sup> همچنین سرمایه‌گذار مجاز است، چنانچه بازده مؤثر مولد وی بیشتر از این میزان باشد (از جمله مولدهای تولید همزمان برق و حرارت<sup>۴</sup>)، قرارداد خرید تضمینی برق را براساس بازده الکتریکی مؤثر مولد خود منعقد نماید. بالطبع شرکت مادر تخصصی توانیر و شرکت‌های زیرمجموعه می‌باید در «جلب مشارکت و حمایت از بخش غیردولتی در احداث مولدهای مقیاس کوچک جدید گازسوز» اهتمام ورزند. مناسب است که آن شرکت در اولین فرصت با انتشار اطلاعیه‌ای از طریق رسانه‌ها شهروندان عزیز را از این حمایت‌ها مطلع نماید. این ابلاغیه از تاریخ ۱۳۹۴/۷/۱ جایگزین ابلاغیه شماره ۹۳/۳۳۴۴۵/۳۵۰ مورخ ۱۳۹۳/۵/۴ می‌شود.

## هوشنگ فلاحتیان

## معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی

رونوشت:  
 وزیر محترم نیرو جهت استحضار  
 دفتر خصوصی‌سازی صنعت برق؛ مناسب است مشابه سال گذشته آن دفتر در تنظیم متن اطلاعیه با شرکت توانیر همکاری نماید.

<sup>۱</sup> Energy Conversion Agreement (ECA)

<sup>۲</sup> Power Purchase Agreement (PPA)

<sup>۳</sup> بازده الکتریکی مؤثر ۵۰٪، به منزله مصرف ۰.۲۱ متر مکعب گاز طبیعی برای تولید هر کیلوواتساعت می‌باشد.

<sup>۴</sup> موضوع مصوبه ۲۴۴ مورخ ۱۳۹۲/۱۲/۲۵ و مصوبه ۲۵۰ مورخ ۱۳۹۳/۵/۵، هیات تنظیم بازار برق.

<sup>۵</sup> برای واحدهای تولید همزمان برق و حرارت، تلفات حرارتی بازیافت‌شده در محاسبه سوخت مصرفی برای تولید برق منظور نمی‌شود؛ لذا بازیافت حرارت منجر به افزایش بازده الکتریکی مؤثر خواهد شد.



جمهوری اسلامی ایران

سازمان برنامه ریزی و نظارت راهبردی جمهوری اسلامی ایران

شماره: ۱۱۴۰۷۸  
تاریخ: ۱۳۹۱/۱۲/۲۸  
پوسته:

سازمان برنامه ریزی و نظارت راهبردی جمهوری اسلامی ایران

«با صلوات بر محمد و آل محمد»

وزارت نیرو

شورای اقتصاد در جلسه مورخ ۱۳۹۱/۸/۲۹ بنا به درخواست شماره ۹۱/۱۵۱۷۷/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۱/۲/۲۰ وزارت نیرو موضوع دستورالعمل بند «ه» ماده (۱۳۳) قانون برنامه پنج ساله توسعه جمهوری اسلامی ایران را بررسی و به شرح ذیل مورد تصویب قرار داد:

دستورالعمل بند (و) ماده (۱۳۳) قانون برنامه پنج ساله پنجم

ماده ۱- اصطلاحات و مفاهیم به کار رفته در این دستورالعمل در معانی مشروح زیر به کار می‌روند:

الف- عرضه کننده: شخص حقوقی دارای مجوز از وزارت نیرو است که نسبت به تأمین و عرضه‌ی برق (از جمله انرژی، ظرفیت، و خدمات جانبی) به بازار عمده فروشی، بورس، مصرف کننده‌ها و یا سایر عرضه کننده‌ها اقدام می‌کند.

ب- مصرف کننده: شخص حقیقی یا حقوقی که تمام و یا بخشی از برق مورد نیاز خود را از طریق شبکه برق، از یک یا چند عرضه کننده، بورس و یا از بازار مجوز وزارت نیرو از بازار عمده فروشی، دریافت می‌کند.

پ- مدیریت شبکه: شرکت مدیریت شبکه برق ایران.

ت- توانیر: شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران.

ث- استانداردهای فنی: مشخصات و شرایط فنی است که به منظور اطمینان از عملکرد صحیح شبکه برق توسط وزارت نیرو ابلاغ می‌شود و چگونگی برقراری اتصال نیروگاه‌ها و مصرف کننده‌ها به شبکه برق، حفاظت و بهره‌برداری از شبکه و تأسیسات متصل به آن را تعیین می‌کند.

ج- هزینه اتصال به شبکه: هزینه‌های ایجاد خطوط و تأسیسات مورد نیاز (و یا ارتقاء ظرفیت و یا تکمیل خطوط و تأسیسات موجود) برای فراهم کردن امکان اتصال یک واحد تولید و یا مرکز مصرف به شبکه برق کشور طبق استانداردهای فنی. هزینه اتصال به شبکه با توجه به شرایط شبکه و موقعیت محل اتصال و مشخصات فنی تولید و یا مصرف مورد نظر، براساس دستورالعمل‌های مصوب وزارت نیرو تعیین و توسط متقاضی به مالک شبکه برق پرداخت می‌شود.

۸۵۶۱۲۲

ایران - سازمان برنامه ریزی و نظارت راهبردی جمهوری اسلامی ایران - تهران



جمهوری اسلامی ایران

معاون برنامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور

شماره: ۱۱۴۰۷۸  
تاریخ: ۱۳۹۱/۱۲/۲۸  
پوست:

ج - تعرفه پشتیبان: تعرفه‌ای که شرایط و هزینه استفاده از پشتیبانی مالک شبکه برق را، برای بخشی از برق مورد نیاز مصرف کننده که آن را راساً تولید و یا از عرضه کننده تامین می‌کند، مشخص می‌نماید. پرداخت تعرفه پشتیبان بابت ارائه مستمر خدمات جانبی از سوی مدیریت شبکه صورت می‌گیرد. بدیهی است که عرضه کننده طبق مقررات بازار برق مسئول جبران انحراف خود در تحویل برق نسبت به حجم قرارداد با مصرف کننده می‌باشد.

مصرف کننده بهای انرژی مازاد مصرفی (علاوه بر آنچه که خود راساً تولید کرده است یا از عرضه کنندگان خریداری نموده است)، که بالطبع توسط مالک شبکه برق تامین شده است را بر اساس تعرفه متناظر با نوع مصرف خود به آن شرکت پرداخت می‌کند.

ح - ترانزیت: استفاده از امکانات شبکه برق برای تزریق انرژی به شبکه در یک نقطه و دریافت همان میزان انرژی، پس از جبران تلفات شبکه (یا بهای برق متناظر با این تلفات) در یک نقطه دیگر.

خ - قیمت سوخت نیروگاه: نرخ است که مراجع قانونی برای سوخت گاز طبیعی مصرفی نیروگاه‌هایی که برق تولیدی خود را از طریق شبکه برق کشور برای مصرف در داخل کشور عرضه می‌نمایند تعیین می‌کنند.

د - مقررات بازار برق: مجموعه مصوبات، رویه‌ها و دستورالعمل‌های ناظر به نحوه انجام معاملات مربوط به برق (اعم از انرژی، ظرفیت، خدمات جانبی، ترانزیت و خدمات انتقال و توزیع) مصوب نهاد تنظیم کننده مقررات بخشی ذیربط و یا وزارت نیرو.

ذ - بازار عمده فروشی: خرید خالص قدرت آماده تولید و خالص انرژی تولیدی نیروگاه‌ها، خدمات جانبی و خدمات انتقال مورد نیاز شبکه برق کشور با استفاده از سازوکار رقابتی توسط و یا از طریق مدیریت شبکه به منظور اطمینان از تعادل عرضه و تقاضای برق و تامین خدمات جانبی مورد نیاز شبکه.

ر - خدمات جانبی: خدماتی (از جمله ذخیره تولید، کنترل فرکانس، تولید توان راکتیو و خدمات مربوط به اداره شبکه همچون مانور، پایش و اندازه‌گیری) که علاوه بر تولید انرژی برای عرضه برق مطمئن در شبکه مورد نیاز است. بهای خدمات جانبی در چارچوب مقررات بازار برق تعیین و توسط مدیریت شبکه به ارائه‌کنندگان این خدمات پرداخت می‌شود و متناسب با نیاز مصرف در شبکه شرکت برق منطقه‌ای، شرکت توزیع نیروی برق، از این شرکت‌ها دریافت می‌شود تا آنها متناسباً از مصرف کننده‌ها (در قالب تعرفه پشتیبان و یا تعرفه متناظر با نوع مصرف ایشان) دریافت کنند.



ماده ۴- عرضه کننده می تواند تمام و یا بخشی از برق در اختیار خود را براساس قرارداد(های) معین، به مصرف کننده(ها) به فروش برساند. مدیریت شبکه موظف است، با دریافت هزینه ترانزیت (و هزینه مناظر با تلفات، در صورتی که جبران تلفات مناظر به عهده مدیریت شبکه باشد)، برق را ترانزیت کند.

تبصره یکم ترانزیت برق از خارج به مبادی مرزی شبکه برق کشور و یا از این مبادی به خارج از کشور از شمول این ماده خارج است و براساس دستورالعمل های ذی ربط صورت می گیرد.

تبصره دو: عرضه کننده موظف است برای انجام ترانزیت با مدیریت شبکه قرارداد منعقد و از جمله پرداخت هزینه ترانزیت، ارائه به موقع مشخصات تحویل و رعایت سایر مقررات بازار برق را تعهد کند. تعهد مدیریت شبکه برای ترانزیت برق محدود به ظرفیت شبکه برق کشور برای تزریق انرژی در مبدأ و ظرفیت این شبکه برای دریافت انرژی در مقصد، مندرج در قراردادهای اتصال به شبکه نیروگاه مبدأ و مصرف کننده مقصد، می باشد.

تبصره سه: مصرف کننده می تواند، با رعایت چارچوب های تعیین شده توسط وزارت نیرو و مفاد قراردادهای منعقد شده با عرضه کننده (ها)، همزمان بخشی از انرژی مورد نیاز خود را (از نظر مقدار و یا زمان) مستقیماً از بورس، سایر عرضه کننده (ها) و یا بازار عمده فروشی خریداری کند.

تبصره چهار: هزینه ترانزیت در شبکه برق کشور، با توجه به وضعیت شبکه و متناسب با میزان استفاده از ظرفیت تجهیزات شبکه و یا آزادسازی این ظرفیت ها، براساس دستورالعمل های مصوب وزارت نیرو تعیین می شود.

سقف این هزینه برای ترانزیت در سطح شبکه انتقال و فوق توزیع ماهانه معادل ۴۹۵۰۰ (چهل و نه هزار و پانصد) ریال به ازای هر کیلووات ظرفیت ترانزیت در محل تزریق به شبکه (صرف نظر از میزان استفاده از این ظرفیت در طول ماه) می باشد. در صورت ارائه گزارش مالی حسابرسی شده از سوی وزارت نیرو این نرخ با تصویب شورای اقتصاد تعدیل خواهد شد.

ماده ۵ - عرضه کننده می تواند (تمام یا بخشی از) برق در اختیار خود را در چارچوب مقررات بازار برق به بازار عمده فروشی عرضه کند. مدیریت شبکه موظف است برای تمام عرضه کننده ها شرایط عرضه ظرفیت و رقابت عاری از تبعیض برای تأمین انرژی و فروش آن در بازار عمده فروشی و عرضه خدمات جانبی را فراهم کند.

تبصره: مدیریت شبکه مکلف است وجوه برق خریداری شده از محل مبالغ دریافتی از خریداران بازار را بر اساس شرایط قراردادی به فروشنده گان برق بپردازد.



ز - گواهی ظرفیت: سندی است قابل مبادله که با اجازه وزارت نیرو مبتنی بر ایجاد ظرفیت نیروگاهی قابل انکاء جدید و یا کاهش قدرت قراردادی مشترکین موجود صادر می شود؛ واحد گواهی ظرفیت کیلووات است که معرف تمهید تدارک یک کیلووات ظرفیت مطمئن نیروگاهی به مدت نامحدود می باشد. واکناری اشتراک جدید و یا افزایش قدرت قراردادی مشترکین مستلزم ارائه میزان متناسبی از گواهی ظرفیت است.

ژ - بازار ظرفیت: بازار متمرکز خرید و فروش گواهی ظرفیت است که توسط بورس (و قبل از آن توسط مدیریت شبکه) اداره می شود. س - متوسط بازده نیروگاه های حرارتی: نسبت انرژی تحویلی نیروگاه های حرارتی به شبکه برق به ارزش حرارتی سوخت مصرفی آنها در دوره نوازه ماهه قبلی است، که توسط مدیریت شبکه در پایان هر ماه محاسبه و اعلام می شود. ش - مالک / مالکین شبکه برق: شرکت برق منطقه ای و یا شرکت توزیع نیروی برق در محل اتصال به شبکه برق (اتصال نیروگاه یا مصرف کننده به شبکه برق).

ص - قیمت بازار عمده فروشی: مجموع بهای آمادگی (حاصل ضرب پایه آمادگی و ضریب ساعتی پرداخت آمادگی) و حداکثر نرخ پذیرفته شده در بازار عمده فروشی در هر ساعت. قیمت فروش برق به خریداران از بازار عمده فروشی، برابر است با قیمت بازار عمده فروشی به علاوه هزینه تعرفه پشتیبان.

ماده ۲ - به منظور ترغیب مؤسسات داخلی خارج از مدیریت وزارت نیرو به عرضه هرچه بیشتر برق، وزارت نیرو می تواند در صورت نیاز، برق تولیدی این مؤسسات را در صورت عدم فروش به سایر عرضه کننده ها و عدم استفاده از امکانات شبکه برای فروش به مصرف کنندگان مورد نظر و یا عدم عرضه در بورس (برای فروش به فعالین بورس، سایر عرضه کننده ها، شرکت های توزیع نیروی برق و مصرف کننده ها)، بر اساس شرایط و سازوکار بازار عمده فروشی خریداری نماید.

ماده ۳ - مالک شبکه برق مکلف است، در صورت رعایت استانداردهای فنی و پرداخت هزینه اتصال به شبکه، اتصال نیروگاه ها و همچنین مصرف کننده هایی که گواهی ظرفیت متناسب با قدرت قراردادی خود را ارائه می کنند، به شبکه برق کشور برقرار کند.

تبصره: متقاضی می تواند طبق ضوابط وزارت نیرو راسا نسبت به ایجاد خطوط و تاسیسات مورد نیاز برای اتصال به شبکه برق کشور اقدام نماید. در این صورت چنانچه متقاضی مالکیت، این خطوط و تاسیسات را به مالک شبکه برق هبه نماید، مبالغ دریافتی از متقاضیان جدید بابت انتفاع از این مازاد ظرفیت تا پنج سال، بر اساس دستورالعمل های مصوب وزارت نیرو به وی تعلق میگیرد.



جمهوری اسلامی ایران

سازمان برنامه ریزی و تقادرات راهبردی رییس جمهور

شماره: ۱۱۴۰۷۸  
تاریخ: ۲۸، ۱۲، ۱۳۹۱  
پوسته:

ماده ۶- در صورت تحقق آمادگی ابراز شده و ارایه خدمات جانبی توسط نیروگاه هایی که براساس اولویت هزینه برداری بیش از ۳۰۰ ساعت در سال فرصت قرار گرفتن در آرایش تولید را دارند بهای آمادگی تعلق می گیرد. نرخ پایه پرداخت بابت آمادگی در سال ۳۹۰ برابر با ۱۰۰ ریال به ازای یک کیلووات قدرت خالص آماده تولید برای یک ساعت می باشد. این نرخ در سال های بعدی برنامہ پنجم توسعه در ابتدای هر سال با اعمال ضریب تعدیل زیر توسط وزارت نیرو تعدیل و اعلام می شود.

$$\text{ضریب تعدیل نرخهای مندرج در قراردادهای بلندمدت} = \left( \frac{\text{شاخص قیمت خرده فروشی در ابتدای سال پرداخت}}{\text{شاخص قیمت خرده فروشی در ابتدای سال عقد قرارداد}} \right)^{1/2} \times \left( \frac{\text{میانگین نرخ رسمی شهر آرز (پور) در یکسال قبل از سال پرداخت}}{\text{میانگین نرخ رسمی شهر آرز (پور) در یکسال قبل از زمان عقد قرارداد}} \right)^{1/2}$$

تبصره یک- از زمان راه اندازی بازار مبادلات انرژی، نرخ ارز این بازار مبنای محاسبه ضریب تعدیل فوق خواهد بود.  
تبصره دو: ضریب تعدیل ساعتی برای محاسبه بهای آمادگی، براساس بیش بینی ضریب ذخیره شبکه برای هر ساعت از روزهای سال، در چارچوب مقررات بازار برق توسط مدیریت شبکه محاسبه و اعلام می شود، به نحوی که متوسط وزنی این ضرایب، برای مجموعه نیروگاه هایی که انرژی خود را به بازار عمده فروشی عرضه می کنند در طول سال برابر یک شود.  
تبصره سه: مدیریت شبکه مکلف است برق نیروگاه (مولد) مقیاس کوچک را که مستقیماً و یا از طریق عرضه کننده ها به بازار عمده فروشی عرضه می شود ولیکن تمایل به حضور در رقابت فروش انرژی را ندارد، با نرخ مساوی متوسط سوزون قیمت خرید انرژی از نیروگاه ها در بازار عمده فروشی در ایام مشابه سال قبل (با تعدیل ناشی از تغییر در قیمت سوخت نیروگاهی، براساس متوسط بازده نیروگاه های حرارتی) به علاوه تعدیل ناشی از کاهش تلفات و صرفه جویی در هزینه های شبکه برق خریداری کند. مدیریت شبکه موظف است نرخ های فوق را محاسبه و پس از تأیید وزارت نیرو اعلام نماید. چنانچه در قالب قرارداد با مدیریت شبکه «رعایت سقف مجاز نرخ خروج بدون برنامه این مولدها» و «تنظیم برنامه تعمیر و نگهداری سالیانه این مولدها متناسب با نیازهای شبکه» تمهید شده باشد، متناسب با انرژی تولید شده در هر ساعت به آنها پرداخت بابت آمادگی نیز صورت می گیرد.



ماده ۷- به منظور حمایت از سرمایه گذاری در احداث نیروگاه:

۱) برای تسویق به سرمایه گذاری در مناطقی که براساس برنامه های مصوب وزارت نیرو ایجاد ظرفیت نیروگاهی جدید در آنها مورد نیاز است، توانیر موظف است فهرست این مناطق را همراه با اولویت نسبی آنها به صورت سالانه منتشر و به اطلاع عموم برساند.

تبصره یکا: در نواحی ای که در افق پنج سال آتی احتمال بروز کمبود عرضه برق (کمتر بودن ظرفیت نیروگاهی به علاوه ظرفیت تبادل یا نواحی مجاور نسبت به بار آن ناحیه) قابل ملاحظه باشد، توانیر می تواند علاوه بر اقدامات حمایتی ای که براساس سایر موارد مندرج در این دستورالعمل به عمل خواهد آورد، با رعایت قوانین و مقررات مربوطه نسبت به اعطاء تسهیلات از محل وجوه اداره شده اقدام کند. یازده این نیروگاهها باید حداقل برابر متوسط یازده نیروگاههای حرارتی کشور باشد. تبصره دو: در اجرای بند ۱۳ قانون بودجه سال ۱۳۹۱، وزارت نیرو می تواند صرفاً در سال ۱۳۹۱ با متقاضیان بخش خصوصی و تعاونی احداث نیروگاه با یازده بالاتر از متوسط واحدهای حرارتی شبکه که تا پایان سال ۱۳۹۰ موافقت اصولی احداث نیروگاه را دریافت نمودند تا سقف ۵۰۰۰ مگاوات، به قرارداد خرید تضمینی برق به قیمت حداکثر معادل متوسط قیمت برق در بازار برق در سال قبل متعهد نماید.

تبصره سه: قراردادهای بلندمدت تبدیل انرژی و یا فروش برق به توانیر که در گذشته براساس ماده (۶) این نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق موضوع بند «ب» ماده (۲۵) قانون برنامه چهارم توسعه منقذ گردیده، و قراردادهای موضوع تبصره ۲ این بند، به منزله واگذاری امتیاز گواهی ظرفیت به توانیر می باشد و از بابت واگذاری این امتیاز مبلغ جداگانه ای به سرمایه گذار نیروگاهی پرداخت نمی شود.

۲) وزارتخانه های نفت و نیرو موظفند با نیروگاههای تولید برق، اعم از دولتی و یا غیردولتی که برق تولیدی آنها در داخل کشور به مصرف می رسد، از نظر تحویل سوخت و تخصیص بارانه آن یکسان برخورد نمایند. در این راستا، برنامه تامین سوخت نیروگاههای کشور (اعم از دولتی و غیردولتی) با توافق وزارت نفت توسط شرکت توانیر تهیه و سوخت نیروگاهها براساس آن تامین و برای اطمینان سرمایه گذاران احداث نیروگاههای غیردولتی، تامین سوخت آنها توسط شرکت توانیر تضمین می شود و متقابلاً سرمایه گذار می باید احداث نیروگاه براساس برنامه ارائه شده و تداوم عرضه ظرفیت نیروگاه برای دوره عمر مفید نیروگاه را تعهد نماید.



۳) در صورتی که بازده نیروگاه بیشتر از متوسط بازده نیروگاه‌های حرارتی باشد، در صورت درخواست سرمایه‌گذار، توانییر مجاز است پرداخت بابت آمادگی یا نرخ و شرایط موضوع ماده شش را برای یک دوره حداکثر هشت ساله تضمین نماید.

۴) وزارت نیرو مجاز است از طریق مدیریت شبکه نسبت به راه‌اندازی بازار گواهی ظرفیت اقدام نماید. سرمایه‌گذاران بخش غیردولتی که براساس این دستورالعمل نسبت به احداث نیروگاه اقدام می‌نمایند، متناسب با ظرفیت مطمئن نیروگاه، مجاز به عرضه گواهی ظرفیت در این بازار خواهند بود.

تبصره: در صورتی که بازده نیروگاه بیشتر از متوسط بازده نیروگاه‌های حرارتی باشد، توانییر مجاز است در صورت درخواست سرمایه‌گذار، امتیاز نیروگاه برای عرضه گواهی ظرفیت را از طریق پرداخت مضربی از نرخ پایه بابت آمادگی، براساس اسادگی تولید که به تأیید مدیریت شبکه می‌رسد، در طول دوره موضوع بند (۳) از محل درآمد حاصل از واگذاری انشعابات جدید خریداری نماید. سقف این ضریب برای دوره هشت ساله بیست و پنج درصد تعیین می‌شود. با پرداخت این مبالغ طی دوره مذکور، امتیاز گواهی ظرفیت در کل دوره عمر نیروگاه متعلق به توانییر است.

۵) پس از راه‌اندازی بورس انرژی، تأمین انرژی برای مصارف سطح ولتاژ انتقال و فوق توزیع توسط شرکت‌های برق منطقه‌ای و همچنین تأمین انرژی برای مصارف با قدرت بیش از پنج مگاوات توسط شرکت‌های توزیع نیروی برق بتدریج محدود خواهد شد به نحوی که تا پایان برنامه پنجم توسعه این قبیل مصرف‌کنندگان باید حداقل دو سوم انرژی مورد نیاز خود را از نیروگاه‌های غیردولتی، عرضه‌کننده‌ها و یا بورس تأمین نمایند.

ماده ۸ - به منظور تسویق توسعه ظرفیت تولید و یا کاهش دیماندر در مراکز مصرف، علاوه بر اقدامات حمایتی‌ای که براساس سایر موارد مندرج در این دستورالعمل به عمل خواهد آمد:

۱) در صورتی که مصرف‌کننده با رعایت استانداردهای فنی در محل تأسیسات خود مولد(هایی) را بصورت موازی با شبکه احداث و اقدام به تولید کل یا بخشی از برق مصرفی خود کند، در دوره عمر مفید مولد، بدون پرداخت هزینه‌های عمومی برقراری انشعاب (و عدم الزام به ارائه گواهی ظرفیت) و صرفاً با پرداخت تعرفه پشتیبان، از پشتیبانی شبکه برای تأمین برق مصرفی در مواقع خروج مولد از مدار (حداکثر تا میزان ظرفیت مطمئن مولد) برخوردار خواهد شد.

۲) مشترک شرکت برق منطقه‌ای و یا شرکت توزیع نیروی برق که نسبت به تقلیل قدرت قراردادی انشعاب خود اقدام می‌کند، می‌تواند بجای دریافت معادل هزینه‌های عمومی برقراری انشعاب، متناسب با میزان قدرت تقلیل یافته از شرکت مزبور گواهی ظرفیت دریافت نماید.





جمهوری اسلامی ایران

معاون برنامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور

شماره: ۱۱۴۰۷۸  
تاریخ: ۲۸/۱۲/۱۳۹۱  
پوشه:

۳) وزارت نیرو و شرکت های تابعه و وابسته می توانند به منظور تسهیل به تولید برق در مراکز مصرف بدون ایجاد بار مالی برای دولت، متناسب با شرایط شبکه و تراز تولید و مصرف، حمایت های دیگری را نیز با رعایت قوانین و مقررات مربوطه در قالب دستورالعملی که به تأیید وزیر نیرو می رسد، ارائه کند.

ماده ۹- مادام که مراجع قانونی برای انواع مصارف داخل کشور تعرفه تصویب می کنند، مصرف کننده (و یا خرده فروشی که برق را به مصرف کننده می فروشد) با پرداخت (دریافت) مابه التفاوت تعرفه مصوب (برای نوع مصرف) یا قیمت بازار (در هر ساعت) می تواند برق خریداری (در نقطه مرجع شبکه) را در محل مصرف تحویل گرفته و مصرف کند. پرداخت این مبلغ (و یا دریافت آن در صورت منفی شدن این مابه التفاوت) به منزله تصفیه تمامی اقلام هزینه ترانزیت، تعرفه پشتیبان و یارانه می باشد.

ماده ۱- گاز طبیعی سوخت اصلی نیروگاه های حرارتی در مناطق زیر پوشش گاز طبیعی می باشد. در مواقع کمبود گاز، و یا بروز دلایل فنی در شبکه گاز، مابه التفاوت نرخ سوخت مایع مصرفی با نرخ گاز طبیعی در چارچوب مقررات بازار برق توسط توانیر به نیروگاه ها پرداخت خواهد شد. همچنین چنانچه قیمت سوخت تحویلی به نیروگاه، برای تولید و عرضه برق از طریق شبکه و برای مصرف داخل کشور متفاوت با قیمت سوخت نیروگاهی باشد، مابه التفاوت آن براساس متوسط بازده نیروگاه های حرارتی پرداخت و اعتبارات مربوط به این ماده از محل اعتبارات یارانه انرژی در بودجه های سالانه تأمین خواهد شد.

ماده ۱۱- مسئولیت عقد قرارداد برای تأمین سوخت و پرداخت هزینه های مربوط، بر عهده سرمایه گذار است.

تبصره: وزارت نفت (شرکت ملی گاز ایران) حسب مورد شرکت های گاز استانی یا معرفی توانیر نسبت به عقد قرارداد تأمین گاز طبیعی یا نیروگاه ها اقدام نمایند. شرکت ملی گاز ایران مکلف است به منظور اعمال ماده ۸ قانون اجرای سیاست های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی، نسبت به واگذاری انشعاب گاز به متقاضیان بخش غیردولتی احداث نیروگاه با حق انشعاب و شرایط واگذاری یکسان نسبت به نیروگاه های دولتی اقدام می کند.

ماده ۱۲- توانیر و مدیریت شبکه موظفند نمونه قراردادهای موضوع این دستورالعمل، از جمله قرارداد اتصال به شبکه موضوع ماده ۲، قراردادهای فیما بین عرضه کننده یا مصرف کننده و ترانزیت موضوع ماده ۴، قراردادهای عرضه برق به بازار عمده فروشی موضوع ماده ۵ و قراردادهای بلندمدت موضوع ماده ۷ را به تأیید وزارت نیرو رسانده و منتشر کنند.

ماده ۱۳- این دستورالعمل مشتمل بر ۱۳ ماده و ۱۴ تبصره بوده و در تاریخ ۱۳۹۱/۸/۲۹ به تصویب شورای اقتصاد رسیده است.

بهرروز مرامی

رونوشت: رئیس محترم مجلس شورای اسلامی - معاون اول محترم رئیس جمهور - دفتر رئیس جمهور - دفتر هیات مدیره شورای اقتصاد - معاون محترم حقوقی رئیس جمهور - معاون محترم امور مجلس رئیس جمهور - دفتر بازرسی ویژه رئیس جمهور - اداره کل قوانین و مقررات کشور - حوزه معاونت و روابط عمومی - تمام معاونت های معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور - امور هماهنگی و تلیق برنامه و بودجه - امور تولیدی - امور زیربنایی

۸۵۶۱۲۳

باسمه تعالی



جمهوری اسلامی ایران  
وزارت نیرو

تاریخ: ۱۳۹۲/۵/۴  
شماره: ۹۲/۳۳۵۶۲۲/۳۵۰  
پیوست:

شرکت مادر تخصصی توانیر

موضوع: ابلاغیه

پیرو ابلاغیه شماره ۵۲۵۰۴/۳۵۰ مورخ ۸۷/۷/۳۰ درخصوص توسعه مولدهای مقیاس کوچک و مصوبه شماره ۳۹۴۵۵ مورخ ۱۳۹۳/۴/۱۴ شورای اقتصاد درخصوص اصلاحیه دستورالعمل بند و ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنجم توسعه، و به منظور تسهیل تعامل واحدهای جلب مشارکت با سرمایه گذاران و همچنین بهره گیری هرچه بیشتر از مزیت مولدهای مقیاس کوچک گازسوز در تولید همزمان برق و حرارت، پیش فرض بازده الکتریکی مؤثر مولدهای مقیاس کوچک برای عقد قرارداد خرید تضمینی برق (تبدیل انرژی<sup>۱</sup> و خرید برق<sup>۲</sup>) ۵۰٪ می باشد؛ در اینصورت متوسط نرخ پایه تبدیل انرژی برای عقد قرارداد تبدیل انرژی در سال ۱۳۹۳ برای اتصال در «شبکه فشار متوسط» حداقل ۹۰۰ ریال و در «شبکه فشار ضعیف» حداقل ۱۰۰۰ ریال خواهد بود. همچنین سرمایه گذار مجاز است، چنانچه بازده مؤثر مولد وی بیشتر از این میزان باشد (از جمله مولدهای تولید همزمان برق و حرارت<sup>۳</sup>)، قرارداد خرید تضمینی برق را براساس بازده الکتریکی مؤثر مولد خود منعقد نماید.

بالتبع شرکت مادر تخصصی توانیر و شرکت های زیرمجموعه می باید در «جلب مشارکت و حمایت از بخش غیردولتی در احداث مولدهای مقیاس کوچک جدید گازسوز» اهتمام ورزند. مناسب است که آن شرکت در اولین فرصت با انتشار اطلاعیه ای از طریق رسانه ها شهروندان عزیز را از این حمایت ها مطلع نماید.

این ابلاغیه از تاریخ ۱۳۹۳/۱/۱ جایگزین ابلاغیه شماره ۹۲/۳۳۵۶۲۲/۳۵۰ مورخ ۱۳۹۲/۸/۵ می شود.

هوشنگ فلاحتیان  
معاون وزیر در امور برق و انرژی

<sup>۱</sup> Energy Conversion Agreement (ECA)  
<sup>۲</sup> Power Purchase Agreement (PPA)

<sup>۳</sup> بازده الکتریکی مؤثر ۵۰٪ به منزله مصرف ۰.۲۱ متر مکعب گاز طبیعی برای تولید هر کیلووات ساعت می باشد.  
<sup>۱</sup> مورخ مصوبه ۲۴۱ مورخ ۱۳۹۷/۱۲/۲۵ و مصوبه ۲۵۰ مورخ ۱۳۹۲/۵/۵، هیات تنظیم بازار برق،  
<sup>۲</sup> برای واحدهای تولید همزمان برق و حرارت، تلفات حرارتی بازیافت شده در محاسبه سوخت مصرفی برای تولید برق منظور نمی شود؛ لذا بازیافت حرارت منجر به افزایش بازده الکتریکی مؤثر خواهد شد.

تهران، خیابان ولی عصر، ابتدای بزرگراه نیایش، رویروی درب جنوبی پارک ملت، ساختمان وزارت نیرو، کدپستی: ۱۹۹۱۳۳۹۱۳  
تلفن: ۸۱۶۰۶۰۰۰ پست الکترونیک: [info@moe.gov.ir](mailto:info@moe.gov.ir) وب: [www.moe.gov.ir](http://www.moe.gov.ir)

باسمه تالی



وزارت نیرو  
جمهوری اسلامی ایران

تاریخ:

۸۷/۰۷/۳۰

شماره:

۵۲۵۰۴/۳۵۰

پیوست:

شرکت مادر تخصصی توانیر

با سلام؛

به استناد بند ب ماده ۱۲۲ قانون برنامه سوم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی (تنفیذی ماده ۲۰ قانون برنامه چهارم توسعه) و آیین نامه اجرائی بند "ب" ماده ۲۵ قانون برنامه ی چهارم توسعه ی کشور و با عنایت به تفویض اختیار موضوع نامه ی شماره ی ۱۰۳۲۰۳/۳۵۰ مورخ ۱۳۸۶/۱۲/۲۶ و وزیر محترم نیرو، "دستورالعمل توسعه ی مولد مقیاس کوچک" و نمونه ی قرارداد تبدیل انرژی (با عنوان "قرارداد خرید تضمینی برق مولد مقیاس کوچک" به همراه جداول مربوطه که ممهور به مهر این معاونت می باشد.) به شرح پیوست تأیید و جهت اجرا ابلاغ می شود.

استقرار ساختار لازم، برقراری مشوق های مناسب برای شرکت های زیرمجموعه و پیش بینی منابع مالی لازم در بودجه شرکت های ذی ربط (بویژه به منظور تحقق مفاد بند ۹-۱، تبصره ی بند ۵-۵ و تبصره ی بند ۱۳ این دستورالعمل) مورد تأکید است.

عباس علی آبادی

معاون وزیر امور انرژی برق و انرژی

رونوشت:

- شرکت های توزیع نیروی برق، با تأکید بر تحقق مفاد بندهای ۲-۷ و ۳-۷ و تخصیص منابع لازم؛
- شرکت های برق منطقه ای، با تأکید بر تحقق مفاد بندهای ۲-۷ و ۳-۷ و تخصیص منابع لازم؛
- سازمان بهره وری انرژی (سناپا)، به منظور تحقق مفاد بند ۵-۷ و تبصره های ذیل آن؛
- شرکت مدیریت شبکه برق ایران، با تأکید بر برقراری سازوکار مناسب برای تحقق مفاد بند ۱۱-۳ (عقد قرارداد ترانزیت در سطح توزیع و عقد قرارداد تخصیص تأمین برق مصرف کننده)؛
- سازمان توسعه ی برق ایران، برای طرفیت سازی ساخت داخل مولد مقیاس کوچک؛
- دفتر تخصصی سازی، برای نظارت بر حسن اجرای دستورالعمل؛



دانشگاه تهران

دبا حلوانه بر عمده و آل عمده

وزارت نیرو

شورای اقتصاد در جلسه مورخ ۱۳۹۲/۴/۲۲ درخواست شماره ۱۳۹۲/۳۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۲/۱۰/۱۱ وزارت نیرو، مبنی بر اصلاح مجوز قبلی شورای اقتصاد به شماره ۱۱۴-۷۸ مورخ ۱۳۹۱/۱۲/۲۸ موضوع دستورالعمل بند هفتم ماده (۱۳۳) قانون برنامه پنج ساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران را بررسی و تصویب کرد متن زیر به عنوان تبصره (۴) به بند (۱) ماده (۷) دستورالعمل مذکور اضافه شود.

تبصره چهارم: وزارت نیرو مجاز است در صورت تشخیص نیاز به برق در طول سال‌های باقیمانده برنامه پنجم توسعه با متقاضیان بخش غیردولتی احداث نیروگاه قرارداد تبدیل انرژی با شرایط زیر منعقد نماید:

- الف - نرخ خرید برق در سال ۱۳۹۲ در نیروگاههای با راندمان ۵۰٪ را برابر ۷۰۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت تعیین نماید و در صورتی که راندمان کمتر یا بیشتر از ۵۰٪ باشد به همان نسبت نرخ مذکور تغییر می‌یابد.
- ب - در سال‌های بعد نرخ خرید مذکور براساس شناسن ترکیبی لوز و تورم (موضوع ماده ۸ این دستورالعمل) مورد تعدیل قرار می‌گیرد.
- ج - طول دوره قرارداد با سرمایه‌گذاران حداکثر معادل ۵ سال (۶۰ ماه) می‌باشد و غیرقابل تمدید خواهد بود.
- د - در صورتی که علی‌رغم آمادگی، سوخت مورد نیاز نیروگاه تأمین نشده و یا توانایی قابل به فروش برق قابل تولید نیروگاه در بازار عمده فروشی نباشد معادل هفتاد و پنج درصد (۷۵٪) نرخ تعیین شده فوق بابت آمادگی به نیروگاه پرداخت می‌شود. چنانچه نیروگاه قادر به تولید و عرضه برق به میزان تمهید و اعلام شده نباشد معادل هفتاد و پنج درصد (۷۵٪) نرخ فوق‌الذکر مشمول پرداخت جریمه می‌گردد.
- ه - قراردادهای موضوع این تبصره به منزله واگذاری امتیاز گواهی ظرفیت نیروگاه به توفیر می‌باشد و از بابت واگذاری این امتیاز مبلغ جداگانه‌ای به سرمایه‌گذار نیروگاهی پرداخت نمی‌شود.
- و - خرید برق از واحدهای گازی تا قبل از راه‌اندازی سیکل ترکیبی در هر نیروگاه حداکثر تا ۲ سال مجاز می‌باشد.
- ز - سایر مفاد مصوبه قبلی به قوت خود باقی است.

محمد باقر نوبخت

دبیرخانه وزارت نیرو  
شماره: ۲۸۵۸۶  
تاریخ: ۱۳۹۲/۰۴/۱۵  
اسکن شده

رونوشت:

معاون برنامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور



جمهوری اسلامی ایران

شماره: ۳۶۲۵۵  
تاریخ: ۱۳۹۲/۰۶/۱۳  
پرست: ندارد

رئیس محترم مجلس شورای اسلامی - معاون اول محترم رئیس جمهور - دفتر رئیس جمهور - دفتر هیأت دولت - اعضای محترم شورای اقتصاد - معاون محترم حقوقی رئیس جمهور - معاون محترم امور مجلس رئیس جمهور - دفتر بازرسی ویژه رئیس جمهور - اداره کل قوانین و مقررات کشور - حوزه معاونت و روابط عمومی - تمام معاونت های معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور - امور هماهنگی و تلفیق برنامه و بودجه - امور زیربنایی

