



جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

شماره: ۹۱/۵۰۱۴۷/۲۰/۱۰۰

تاریخ: ۱۳۹۱/۱۲/۲۸

پوست:

وزیر

بسمه تعالی

شرکت مادر تخصصی توانیر  
شرکت مدیریت شبکه برق ایران

موضوع : ابلاغ دستورالعمل بند "و" ماده ۱۳۳ قانون برنامه  
پنجم توسعه

با سلام،

به پیوست دستورالعمل بند "و" ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنجم توسعه  
که طی ابلاغیه شماره ۱۱۴۰۷۸ مورخ ۱۳۹۱/۱۲/۲۸ به وزارت نیرو  
ارسال شده جهت اجرا ابلاغ می گردد.

مجید نامجو  
وزیر نیرو



جمهوری اسلامی ایران

معاون برنامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور

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

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ

«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 ۱۳۹۱/۲/۳۰ وزارت نیرو موضوع دستورالعمل بند «و» 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 می روند:

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

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 با اخذ مجوز وزارت نیرو از بازار عمده فروشی، دریافت می کند.

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 می شود و چگونگی برقراری اتصال نیروگاه ها و مصرف کننده ها به شبکه برق، حفاظت و بهره برداری از شبکه و تأسیسات متصل به آن را تعیین می کند.

ج- هزینه اتصال به شبکه: هزینه های 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 دستورالعمل های مصوب وزارت نیرو تعیین و توسط متقاضی به مالک شبکه برق پرداخت می شود.



چ - تعرفه پشتیبان: تعرفه‌ای که شرایط و هزینه استفاده از پشتیبانی مالک شبکه برق را، برای بخشی از برق موردنیاز مصرف کننده که آن را رأساً تولید و یا از عرضه کننده تأمین می کند، مشخص می نماید. پرداخت تعرفه پشتیبان بابت ارائه مستمر خدمات جانبی از سوی مدیریت شبکه صورت می گیرد. بدیهی است که عرضه کننده طبق مقررات بازار برق مسئول جبران انحراف خود در تحویل برق نسبت به حجم قرارداد با مصرف کننده می باشد.

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 تأمین شده است را براساس تعرفه متناظر با نوع مصرف خود به آن شرکت پرداخت می کند.

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 نیروگاهی: نرخی است که مراجع قانونی برای سوخت گاز طبیعی مصرفی نیروگاه هایی که برق تولیدی خود را از طریق شبکه برق کشور برای مصرف در داخل کشور عرضه می نمایند، تعیین می کنند.

د - مقررات بازار برق: مجموعه مصوبات، رویه ها و دستورالعمل های 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 نیروگاه ها، 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 تأمین خدمات جانبی موردنیاز شبکه.

ر - خدمات جانبی: خدماتی (از جمله ذخیره تولید، کنترل فرکانس، تولید توان راکتیو و خدمات مربوط به اداره شبکه همچون مانور، پایش و اندازه گیری) که علاوه بر تولید انرژی برای عرضه برق مطمئن در شبکه موردنیاز است. بهای خدمات جانبی در چارچوب مقررات بازار برق تعیین و توسط مدیریت شبکه به ارائه کنندگان این خدمات پرداخت می شود و متناسب با نیاز مصرف در شبکه شرکت برق منطقه ای / شرکت توزیع نیروی برق، از این شرکت ها دریافت می شود تا آنها متناسباً از مصرف کنندگان (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 متناظر با تلفات، در صورتی که جبران تلفات متناظر به عهده مدیریت شبکه باشد)، برق را ترانزیت کند.

تبصره یک: 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 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 عالی 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 میالغ دریافتی از خریداران بازار را بر اساس شرایط قراردادی به فروشندگان برق بپردازد.



ز - گواهی ظرفیت: سندی است قابل مبادله که با اجازه وزارت نیرو مبتنی بر ایجاد ظرفیت نیروگاهی قابل اتکاء جدید و یا کاهش قدرت قراردادی مشترکین موجود صادر می شود؛ واحد گواهی ظرفیت کیلووات است که معرف تعهد تدارک یک کیلووات ظرفیت مطمئن نیروگاهی به مدت نامحدود می باشد. واگذاری 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 دوازده 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.

عاده 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.

عاده 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.



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 قرارگرفتن در آرایش تولید را دارند بهای آمادگی تعلق می گیرد. نرخ پایه پرداخت بابت آمادگی در سال ۱۳۹۰ برابر با ۱۰۰ ریال به ازای یک کیلووات قدرت خالص آماده تولید برای یک ساعت می باشد. این نرخ، در سال های بعدی برنامه پنجم توسعه در ابتدای هر سال با اعمال ضریب تعدیل زیر توسط وزارت نیرو تعدیل و اعلام می شود.

$$\text{ضریب تعدیل نرخهای مندرج در قراردادهای بلندمدت} = \left( \frac{\text{شاخص قیمت خرده فروشی در ابتدای سال پرداخت}}{\text{شاخص قیمت خرده فروشی در ابتدای سال عقد قرارداد}} \right)^{1/3} \times \left( \frac{\text{متوسط نرخ رسمی تسعیر ارز (یورو) در یکساله قبل از سال پرداخت}}{\text{متوسط نرخ رسمی تسعیر ارز (یورو) در یکساله قبل از زمان عقد قرارداد}} \right)^{1/7}$$

تبصره یک: از زمان راه اندازی بازار مبادلات ارزی، نرخ ارز این بازار مبنای محاسبه ضریب تعدیل فوق خواهد بود.  
تبصره دو: ضریب تعدیل ساعتی برای محاسبه بهای آمادگی، براساس پیش 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 تعامیل به حضور در رقابت فروش انرژی را ندارد، با نرخ معادل «متوسط موزون 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» تعهد 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 تشویق 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 یک: در نواحی ای که در افق پنج سال آتی احتمال بروز کمبود عرضه برق (کمتر بودن ظرفیت نیروگاهی به علاوه ظرفیت تبادل با 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. بازده این نیروگاه ها باید حداقل برابر متوسط بازده نیروگاه های 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 بازده بالاتر از متوسط واحدهای حرارتی شبکه که تا پایان سال ۱۳۹۰ موافقت اصولی احداث نیروگاه را دریافت نموده اند تا سقف ۵۰۰۰ مگاوات، به قرارداد خرید تضمینی برق به قیمت حداکثر معادل متوسط قیمت برق در بازار برق در سال قبل منعقد نماید.

تبصره سه: قراردادهای بلندمدت تبدیل انرژی و یا فروش برق به توانیر که در گذشته براساس ماده (۶) آیین نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق موضوع بند «ب» ماده (۲۵) قانون برنامه چهارم توسعه منعقد 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 نیروگاه های 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 یارانه آن یکسان برخورد نمایند. در این راستا، برنامه تامین سوخت نیروگاه های 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 نیروگاه های 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، تسوایر مجاز است پرداخت بابت آمادگی با 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، تسوایر مجاز است در صورت درخواست سرمایه‌گذار، امتیاز نیروگاه برای عرضه گواهی ظرفیت را از طریق پرداخت مضربی از نرخ پایه بابت آمادگی، براساس آمادگی 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 مبلغ طی دوره مذکور، امتیاز گواهی ظرفیت در کل دوره عمر نیروگاه متعلق به تسوایر 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 تشویق توسعه ظرفیت تولید و یا کاهش دیماند 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: ۱۱۴۰۷۸۰

تاریخ: ۱۳۹۱/۱۲/۲۸

پوسته:

۳) وزارت نیرو و شرکت‌های تابعه و وابسته می‌توانند به منظور تشویق به تولید برق در مراکز مصرف بدون ایجاد بار مالی برای دولت، متناسب با شرایط شبکه و تراز تولید و مصرف، حمایت‌های دیگری را نیز با رعایت قوانین و مقررات مربوطه در قالب دستورالعملی که به تأیید وزیر نیرو می‌رسد، ارائه کند.

ماده ۹- مادام که مراجع قانونی برای انواع مصارف داخل کشور تعرفه تصویب می‌کنند، مصرف‌کننده (و یا خرده‌فروشی که برق را به مصرف‌کننده می‌فروشد) با پرداخت (دریافت) مابه‌التفاوت تعرفه مصوب (برای نوع مصرف) با قیمت بازار (در هر ساعت) می‌تواند 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 مابه‌التفاوت) به منزله تصفیه تمامی اقلام هزینه ترانزیت، تعرفه پشتیبان و یارانه می‌باشد. ماده ۱۰- گاز طبیعی سوخت اصلی نیروگاه‌های حرارتی در مناطق زیر پوشش گاز طبیعی می‌باشد. در مواقع کمبود گاز، و یا بروز دلایل فنی در شبکه گاز، مابه‌التفاوت نرخ سوخت مایع مصرفی با نرخ گاز طبیعی در چارچوب مقررات بازار برق توسط توانیر به نیروگاه‌ها 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، مابه‌التفاوت آن براساس متوسط بازده نیروگاه‌های حرارتی پرداخت و اعتبارات مربوط به این ماده از محل اعتبارات یارانه انرژی در بودجه‌های سالانه تأمین خواهد شد.

ماده ۱۱- مسئولیت عقد قرارداد برای تأمین سوخت و پرداخت هزینه‌های مربوط، بر عهده سرمایه‌گذار است. تبصره: وزارت نفت (شرکت ملی گاز ایران؛ حسب مورد شرکت‌های گاز استانی) با معرفی توانیر نسبت به عقد قرارداد تأمین گاز طبیعی با نیروگاه‌ها اقدام نمایند. شرکت ملی گاز ایران مکلف است به منظور اعمال ماده ۸ قانون اجرای سیاست‌های 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 نیروگاه‌های دولتی اقدام می‌کند.

ماده ۱۲- توانیر و مدیریت شبکه موظفند نمونه قراردادهای موضوع این دستورالعمل، از جمله قرارداد اتصال به شبکه موضوع ماده ۳، قراردادهای فیما بین عرضه‌کننده یا مصرف‌کننده 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 مرادانی

رونوشت: 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 رییس جمهور - دفتر بازرسی ویژه رئیس جمهور - اداره کل قوانین و مقررات کشور - حوزه معاونت و روابط عمومی - تمام معاونت‌های معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور - امور هماهنگی و تلفیق برنامه و بودجه - امور تولیدی - امور زیربنایی

۸۵۶۱۲۳

تهران - میدان بهارستان - خیابان صفی‌علیشاه - مرکز تلفن: ۳۳۲۷۱ - دورنگار مرکزی: ۷-۳۳۲۷۲۱۹۴ - تلفن گویا: ۳۳۲۷۷۷