

باسمہ تعالیٰ
ہمارے توجہ و رشد تولید



شماره داخلی: ۱۴۰۲/۶۵۱۱۱/۲۴۰
تاریخ داخلی: ۱۴۰۲/۱۱/۰۸
شماره صادره: ۱۴۰۲/۵۵۸۰۰/۲۴۰
تاریخ صادره: ۱۴۰۲/۱۱/۰۸ - ۱۷:۴۱:۰۵
پیوست: ندارد

جناب آقای دکتر رجبی مشہدی
رییس محترم هیات مدیرہ و مدیرعامل شرکت مادر تخصصی توانیر
جناب آقای مهندس مقیم زاده
سرپرست محترم شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران
جناب آقای مهندس میرزازادہ حسینی
مدیرکل محترم دفتر راہبری و نظارت بر تولید

موضوع: ابلاغ مصوبہ مقررات (نرخ و ضوابط) عرضه برق نیروگاہ های مقیاس کوچک

با سلام

بہ پیوست مصوبہ وزیر محترم نیرو در خصوص " مقررات (نرخ و ضوابط) عرضه برق نیروگاہ های مقیاس کوچک " بہ شماره ۱۴۰۲/۵۵۶۰۵/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۱۱/۸، جهت اجرا ابلاغ می گردد. خواہشمند است دستور فرمایید گزارش عملکرد مصوبہ فوق الذکر، ہر سہ ماہ یکبار بہ این دفتر ارسال گردد.

سیدمجید میری لاریمی
مدیرکل دفتر اقتصاد، سرمایہ گذاری و تنظیم

مقررات بازار آب و برق

دبیرخانہ شرکت توانیر

شمارہ ثبت: ۱۴۰۲/۱۲۸۲۵۸

تاریخ: ۱۴۰۲/۱۱/۰۹

رونوشت:

اقدام کننده: - زہرہ طایفی (رئیس گروہ تنظیم مقررات بازار برق) ۸۱۶۰۶۸۴۹

شماره:

تاریخ:

پوست:

۱۴۰۲/۵۵۶۰۵/۲۰/۱۰۰

۱۴۰۲.۱۱.۰۸



جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

وزیر

بسمه تعالی

مصوبه وزیر

موضوع مصوبه: مقررات (نرخ و ضوابط) عرضه برق نیروگاه‌های مقیاس کوچک
مستند صدور مصوبه: مواد (۴۴) و (۵۶) قانون اصلاح الگوی مصرف، قانون مانع‌زدایی از توسعه
صنعت برق و بند (ه) ماده (۱) قانون تأسیس وزارت نیرو

به منظور ترغیب سرمایه‌گذاری در تولید و عرضه متناسب انرژی الکتریکی و تسهیل و تعامل واحدهای جلب مشارکت با سرمایه‌گذاران خرد و همچنین بهره‌گیری از مزیت‌های مولدهای مقیاس کوچک در تولید هم‌زمان برق و حرارت، مقررات (نرخ و ضوابط) عرضه برق نیروگاه‌های مقیاس کوچک (شامل پانزده (۱۵) ماده ممه‌ور به مهر دفتر اقتصاد، سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق) جهت اجراء ابلاغ می‌گردد. معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی موظف است، با همکاری شرکت توانیر و شرکت مدیریت شبکه برق ایران، گزارش عملکرد این مصوبه را هر سه ماه یک بار ارائه نماید.

علی‌اکبر محرابیان



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

شماره: ۱۴۰۲/۵۵۶۰۵/۲۰/۱۰۰

شماره:

تاریخ: ۱۴۰۲. ۱۱. ۰۸

تاریخ:

پوست:

بسمه تعالی

مصوبه وزیر

موضوع مصوبه: مقررات (نرخ و ضوابط) عرضه برق نیروگاه‌های مقیاس کوچک
مستند صدور مصوبه: مواد (۴۴) و (۵۶) قانون اصلاح الگوی مصرف، قانون مانع‌زدایی از توسعه
صنعت برق و بند (ه) ماده (۱) قانون تأسیس وزارت نیرو

به منظور ترغیب سرمایه‌گذاری در تولید و عرضه متناسب انرژی الکتریکی و تسهیل و تعامل
واحدهای جلب مشارکت با سرمایه‌گذاران خرد و همچنین بهره‌گیری از مزیت‌های مولدهای مقیاس
کوچک در تولید هم‌زمان برق و حرارت، مقررات (نرخ و ضوابط) عرضه برق نیروگاه‌های مقیاس کوچک
(شامل پانزده (۱۵) ماده ممه‌ور به مهر دفتر اقتصاد، سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق)
جهت اجراء ابلاغ می‌گردد. معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی موظف است، با همکاری شرکت توانیر و
شرکت مدیریت شبکه برق ایران، گزارش عملکرد این مصوبه را هر سه ماه یک بار ارائه نماید.

علی اکبر محرابیان

«مقررات (نرخ و ضوابط) عرضه برق نیروگاه‌های مقیاس کوچک»

۱- در این مصوبه اصطلاحات ذیل در معنی مشروح به کار می‌روند:

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

شرکت برق: شرکت‌های برق منطقه‌ای

نیروگاه: مولد مقیاس کوچک با بازده الکتریکی حداقل ۴۲٪ یا مجموع بازده الکتریکی و حرارتی حداقل ۷۰٪

قرارداد: قرارداد منعقد شده بین سرمایه‌گذار و "شرکت برق"

نرخ قرارداد: نرخ خرید برق در "قرارداد"

نرخ خرید مبنای صدور صورتحساب: "نرخ قرارداد" تعدیل شده که بر اساس رابطه مندرج در جزء (۸-۶) محاسبه و تعیین می‌گردد.

تجمیع‌کننده: اشخاص حقوقی مجاز که اقدام به تجمیع ظرفیت و انرژی الکتریکی "نیروگاه" جهت عرضه برق، به مصرف‌کنندگان از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و بورس انرژی وفق ضوابط مربوطه می‌نمایند.

دوره اوج بار: دوره‌ای از سال که تا پایان فروردین‌ماه همان سال توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران، تعیین و اعلام می‌شود.

ظرفیت مطمئن نیروگاهی: ظرفیت تعیین شده مطابق دستورالعمل گواهی ظرفیت به شماره ۹۵/۴۰۷۴۹/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۵/۹/۲۸ و مصوبات مرتبط

سایر کلمات و تعاریف استفاده شده در این مصوبه مطابق آخرین ابلاغیه‌های وزارت نیرو و یا هیأت تنظیم بازار برق ایران (تا زمان ابلاغ این مصوبه) است.

۲- "توانیر" موظف است در ابتدای آبان ماه هر سال نقاط اولویت‌دار و میزان ظرفیت مورد نیاز برای احداث "نیروگاه" در نقاط معرفی شده را از طریق سامانه الکترونیکی منتشر و به اطلاع عموم برساند.

تبصره ۱: رویه نحوه تعیین نقاط اولویت‌دار برای توسعه "نیروگاه" و نقاط خاص و بحرانی شبکه توسط کارگروهی به ریاست معاون برق و انرژی و همکاری "توانیر"، حداکثر ظرف دو هفته پس از ابلاغ این مصوبه، ابلاغ می‌گردد.

تبصره ۲: "توانیر" مکلف است هر ساله نقاط خاص و بحرانی شبکه را تعیین نماید. "نرخ قرارداد" در این نقاط براساس مدل مالی و پس از برگزاری مناقصه توسط "شرکت برق" تعیین و توسط معاونت برق و انرژی ابلاغ می‌گردد. این نرخ جایگزین نرخ جزء (۸-۱) می‌شود و سایر بندهای این مصوبه شامل سرمایه‌گذار برنده مناقصه می‌گردد. مدت زمان "قرارداد" و ماه‌های خرید برق در هر مورد متناسب با نیاز شبکه تعیین می‌گردد. سرمایه‌گذار احداث "نیروگاه" در این حالت مجاز به عرضه برق تولیدی خود به روش انعقاد قرارداد دوجانبه با مصرف‌کنندگان نمی‌باشد.



۳- معاونت برق و انرژی موظف است نسبت به صدور مجوز و پروانه احداث برای "نیروگاه" در چارچوب این مصوبه اقدام نماید.

۴- معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی مکلف است با تشکیل کارگروهی نسبت به تسهیل صدور مجوزات، ثبت سفارش، تخصیص ارز و ... اقدام نماید.

۵- سرمایه‌گذار احداث "نیروگاه" مجاز است برق تولیدی خود را به روش‌های زیر عرضه نماید:

الف) انعقاد قرارداد دوجانبه با مصرف‌کنندگان

ب) عرضه در بورس انرژی

تبصره: سرمایه‌گذار احداث "نیروگاه" مجاز به انعقاد قرارداد دوجانبه از طریق "تجمیع‌کننده" می‌باشد.

۶- سرمایه‌گذار احداث "نیروگاه" مجاز است در دو حالت (۱): عدم شمول برنامه‌های مدیریت مصرف (جزء ۶-۱) و (۲): مشمول برنامه‌های مدیریت مصرف (جزء ۶-۲) با مصرف‌کننده به صورت مستقیم و با شرایط زیر قرارداد دوجانبه منعقد نماید:

۶-۱- سرمایه‌گذار احداث "نیروگاه" مجاز است، در بازه‌های زمانی که مضربی از سال هستند، نسبت به انعقاد قرارداد دوجانبه با مصرف‌کنندگان، حداکثر برای مدت ۱۲۰ ماه و حداکثر تا ۷۰٪ ظرفیت "قرارداد" اقدام نماید.

۶-۱-۱- مصرف‌کننده طرف قرارداد با "نیروگاه" تا سقف انرژی خریداری شده (در صورت تولید "نیروگاه") مشمول برنامه‌های مدیریت مصرف در "دوره اوج بار" نمی‌باشد.

تبصره: به منظور ایجاد امکان معافیت از مدیریت مصرف ضرورت دارد مصرف‌کننده طرف قرارداد دارای فیدر اختصاصی بوده و یا امکانات لازم جهت کنترل‌پذیر بودن کلیه مشترکین تغذیه شده از یک فیدر عمومی، با تشخیص "شرکت برق" / شرکت توزیع نیروی برق مربوطه، وجود داشته باشد.

۶-۱-۲- در صورت عدم تولید برق توسط "نیروگاه"، مالک شبکه هیچ گونه تعهدی مبنی بر معافیت از مدیریت مصرف برای مصرف‌کننده طرف قرارداد دوجانبه ندارد. در صورت عدم تولید برق که منتسب به "نیروگاه" باشد و برق مصرف‌کننده طرف قرارداد دوجانبه با "نیروگاه" از سوی شبکه برق تامین گردد، از صورتحساب "نیروگاه" در آن دوره، خسارتی با نرخ معادل متوسط نرخ تابلو سبز کسر می‌گردد. در غیر اینصورت (عدم آمادگی شبکه و قطع سوخت) از نیروگاه خسارت کسر نمی‌گردد.

۶-۱-۳- مالک شبکه، تحویل برق خریداری شده (در صورت تولید "نیروگاه") بر اساس قرارداد دوجانبه برای مصرف‌کننده طرف قرارداد را تضمین می‌نماید. چنانچه برق مصرف‌کننده طرف قرارداد دوجانبه به دلیل محدودیت‌های شبکه برق، قابل تحویل نباشد، "توانیر" موظف است از طریق "شرکت برق" / شرکت توزیع در آن دوره، خسارتی با نرخ معادل متوسط نرخ تابلو سبز از قبض مصرف‌کننده طرف قرارداد کسر نماید.



۶-۲- سرمایه‌گذار احداث "نیروگاه" مجاز است، در بازه‌های زمانی که مضربی از سال هستند، نسبت به انعقاد قرارداد دوجانبه با مصرف‌کنندگان، به میزان کل یا بخشی از "ظرفیت مطمئن نیروگاهی" اقدام نماید. در این حالت مصرف‌کننده ملزم به رعایت برنامه‌های مدیریت بار ابلاغی از سوی "توانیر" / شرکت مدیریت شبکه برق ایران می‌باشد.

۶-۳- مصرف‌کننده طرف قرارداد با "نیروگاه" که تعرفه برق مصرفی آن‌ها بزرگتر یا مساوی "نرخ خرید مبنای صدور صورتحساب" می‌باشد، ملزم به پرداخت مابه‌التفاوتی معادل تفاضل «تعرفه برق مصرفی خود» و "نرخ خرید مبنای صدور صورتحساب" به "شرکت برق" / شرکت توزیع نیروی برق مربوطه می‌باشد.

۶-۴- از تمامی مصرف‌کنندگان طرف قرارداد با "نیروگاه"، علاوه بر هزینه ترانزیت برق، آبونمان، تجاوز از قدرت (حسب مورد)، بهای انرژی راکتو (حسب مورد)، عوارض برق و سایر هزینه‌ها وفق قوانین و مقررات مربوط اخذ می‌گردد.

تبصره: "نیروگاه" طرف قرارداد با مصرف‌کننده موظف است هزینه سوخت نیروگاهی را، طبق اعلام وزارت نیرو، از مصرف‌کننده دریافت و بر اساس شرایط مندرج در قوانین بودجه سنواتی و سایر قوانین مرتبط اعمال نماید.

۶-۵- در صورت درخواست سرمایه‌گذار نیروگاه‌های دارای قرارداد خرید تضمینی که تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری آنها از مهر ماه سال ۱۴۰۲ لغایت ۱۵ اردیبهشت سال ۱۴۰۳ می‌باشد، می‌توانند از مزایای جزء (۶-۱) حداکثر به میزان طول دوره خرید تضمینی مندرج در قرارداد خود (۶۰ ماه) و از مزایای جزء (۶-۲) تا پایان دوره بهره‌برداری تجاری خود برخوردار شوند.

۷- به منظور پشتیبانی از "نیروگاه"، "شرکت برق" مکلف است تا "ظرفیت مطمئن نیروگاهی" با سرمایه‌گذار احداث "نیروگاه"، "قرارداد" منعقد نماید و:

۷-۱- "شرکت برق" مکلف است نسبت به کاهش تعهدات "قرارداد" "نیروگاه" در صورت انعقاد قرارداد دوجانبه با مصرف‌کننده بر اساس شرایط بند (۶) اقدام نماید.

۷-۲- "شرکت برق" متعهد است مطابق تعهدات "قرارداد"، مزاد انرژی تزریق شده به شبکه با انرژی فروخته شده بر اساس قرارداد دوجانبه را خریداری نماید.

۷-۳- معاونت برق و انرژی موظف است حداکثر یک ماه پس از ابلاغ این مصوبه، نمونه "قرارداد" خرید برق از "نیروگاه" متناسب با شرایط ابلاغی این مصوبه را با همکاری معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی و "توانیر" تدوین و ابلاغ نماید.

۸- شرایط خرید برق در صورت عقد "قرارداد" با "شرکت برق" به شرح زیر می‌باشد:

۸-۱- "نرخ قرارداد" برای "نیروگاه"، برای انتهای دی‌ماه سال ۱۴۰۲ معادل ۸۰۰۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت می‌باشد. نرخ تعیین شده برای "نیروگاه" واقع در نقاط اولویت‌دار و با ضریب دسترسی ماهانه ۹۰٪ برای

"ظرفیت مطمئن نیروگاهی" می‌باشد. برای ضرایب دسترسی کمتر به نسبت "نرخ قرارداد" اصلاح می‌گردد. حداقل ضریب دسترسی ماهانه قابل قبول ۶۰٪ می‌باشد.

۸-۲- ضریب دسترسی "نیروگاه" در هر سال بر اساس رابطه زیر تعیین می‌گردد:

$$\text{ضریب دسترسی ماهانه "نیروگاه"} = \frac{\text{مجموع انرژی الکتریکی تولیدی ماهانه در هر ماه "دوره اوج"}}{\text{مجموع انرژی الکتریکی ماهانه قابل تولید بر اساس "ظرفیت مطمئن نیروگاهی" در ماه‌های "دوره اوج بار"}}$$

تبصره: صورت‌حساب "نیروگاه" در "دوره اوج بار"، با اعمال ضریب دسترسی محاسبه و پرداخت می‌گردد.

۸-۳- طول دوره "قرارداد" ۱۵ سال می‌باشد. "توانیر" مکلف است ساز و کار اجرایی برای دریافت تضامین لازم از سرمایه‌گذار احداث "نیروگاه"، در طول دوره "قرارداد" را به نحوی فراهم آورد که سرمایه‌گذار، متعهد به تحویل برق به شبکه برق کشور به میزان "ظرفیت مطمئن نیروگاهی" در این دوره باشد.

۸-۴- در طول سال‌های "قرارداد"، "نرخ قرارداد" بر اساس شاخص ترکیبی از تورم و ارز و بر اساس ضریب تعدیل زیر، مورد تعدیل قرار می‌گیرد.

$$\text{ضریب تعدیل} = \left[\frac{\text{شاخص بهای کالاها و خدمات مصرفی* در ۱۲ ماهه منتهی به ماه قبل از موعد پرداخت}}{\text{شاخص بهای کالاها و خدمات مصرفی* در ۱۲ ماهه منتهی به زمان عقد "قرارداد"}} \right]^{0,3} \times \left[\frac{\text{شاخص متوسط نرخ تسعیر ارز** (یورو) در یک‌ماهه قبل از موعد پرداخت}}{\text{شاخص متوسط نرخ تسعیر ارز** (یورو) در یک‌ماهه منتهی به زمان عقد "قرارداد"}} \right]^{0,7}$$

* شاخص بهای کالا و خدمات مصرفی اعلامی از سوی مرکز آمار ایران
 ** مطابق ارز حواله مرکز مبادله ارز و طلای ایران.

۸-۵- "نرخ قرارداد" در ابتدای سال یازدهم و بعد از اعمال تعدیلات جزء (۸-۴)، مشمول اعمال ضریب کاهش (ضریب دوره) معادل ۶۰ درصد در رقم صورت‌حساب نهایی می‌باشد.

۸-۶- به منظور بهره‌گیری بیشتر از "نیروگاه" در "دوره اوج بار"، "شرکت برق" طرف "قرارداد" با "نیروگاه" مکلف است صورت‌حساب را بر اساس نرخ زیر محاسبه و صادر نماید.

$$\text{"نرخ خرید مبنای صدور صورت‌حساب"} = \text{"نرخ قرارداد"} \times \text{ضرایب ساعتی (CPF) تعدیل شده} + \text{"نرخ قرارداد"} \times \text{"نرخ قرارداد"} \times \text{تعدیل شده} \times 0,30$$



۸-۷- به منظور جبران هزینه‌های سوخت، معادل ۰/۲ قیمت سوخت نیروگاهی (بر اساس قوانین بودجه سنواتی سایر قوانین مرتبط)، به "نرخ قرارداد" اضافه می‌گردد.

۹- در صورت عدم تامین سوخت تضمین شده و آمادگی "نیروگاه" برای تولید، معادل زمان عدم تحویل سوخت، به دوره "قرارداد" قبل از اعمال ضریب کاهش نرخ خرید (موضوع جزء (۸-۵) و دوره ۱۲۰ ماهه جزء (۶-۱)) اضافه می‌گردد.

۱۰- ضوابط مربوط به عرضه برق "نیروگاه" در بورس انرژی، مطابق رویه جزء (۵-۵-۴) دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی می‌باشد.

۱۱- امتیاز فروش اوراق گواهی ظرفیت "نیروگاه" در صورت عرضه برق در هر یک از سه حالت (عقد "قرارداد" با "شرکت برق"، انعقاد قرارداد دوجانبه و عرضه برق در بورس)، متناسب با ظرفیت عرضه شده متعلق به "شرکت برق" طرف "قرارداد" می‌باشد. پیش از اتمام دوره "قرارداد"، مالک "نیروگاه" موظف به جبران افت "ظرفیت مطمئن نیروگاهی" در طول دوره "قرارداد" وفق ضوابط مربوطه می‌باشد.

۱۲- بعد از اتمام دوره "قرارداد"، "شرکت برق" موظف به جبران افت "ظرفیت مطمئن نیروگاهی" از طریق خرید گواهی ظرفیت یا انعقاد "قرارداد" جدید مطابق شرایط این مصوبه می‌باشد.

۱۳- تمامی مشترکین و متقاضیانی که اقدام به تولید تمام یا بخشی از مصرف خود از طریق احداث "نیروگاه"، در محل مصرف نمایند، برق مازاد بر مصرف خود را می‌توانند از طریق روش‌های مندرج در جزءهای (الف) و (ب) بند (۵) عرضه نمایند.

تبصره: معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی با همکاری "توانیر" و معاونت برق و انرژی، مکلف است ظرف مدت سه ماه از تاریخ ابلاغ این مصوبه، رویه مربوط به مولدهای خودتامین و انشعاب پشتیبان را تدوین و ابلاغ نماید.

۱۴- "توانیر" مکلف است حمایت‌های لازم را از سرمایه‌گذاران احداث "نیروگاه" در محل شهرک‌های صنعتی به عمل آورد. به نحوی که:

۱۴-۱- برای سرمایه‌گذارانی که شرکت شهرک‌های صنعتی زمین مورد نیاز برای احداث "نیروگاه" را به ایشان واگذار و توانمندی مالی ایشان برای احداث "نیروگاه" را تایید کرده‌است، پروانه احداث برای ظرفیتهای حداکثر تا بار مورد نیاز شهرک صنعتی صادر نماید.

تبصره: در مواردی که ظرفیت عملی "نیروگاه" از ۲۵ مگاوات بیشتر باشد و تفاوت ظرفیت عملی "نیروگاه" با بار مصرف‌کنندگان متصل به شبکه توزیع محل (پایین دست پست فوق توزیع بلافصل) کمتر از ۲۵ مگاوات باشد، ۲۵ مگاوات از برق تولیدی، مشمول احکام این مصوبه خواهد بود.

۱۴-۲- شرکت مدیریت شبکه برق ایران موظف است سقف سهمیه تخصیص برق در "دوره اوج بار" شهرک صنعتی را بدون لحاظ ظرفیت "نیروگاه" جدید الاحداث تعیین نماید.

۱۴-۳- امکان فروش برق مازاد بر مصرف را برای "نیروگاه" واقع در شهرک‌های صنعتی، صرفاً در قالب‌های عرضه در بورس انرژی و انعقاد قرارداد دوجانبه مطابق شرایط بند (۶) این مصوبه فراهم نماید.

تبصره: ضوابط مربوط به مدیریت قراردادهای دو جانبه در شهرک‌های صنعتی، توسط معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی و با همکاری معاونت برق و انرژی و "توانیر" و شرکت شهرک‌های صنعتی ظرف سه ماه پس از ابلاغ این مصوبه تدوین و ابلاغ خواهد شد.

۱۵- مسئولیت نظارت بر حسن اجرای این مصوبه بر عهده معاونت برق و انرژی و مسئولیت هر گونه تفسیر و رفع ابهام از بندهای این مصوبه بر عهده معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی می‌باشد.

