

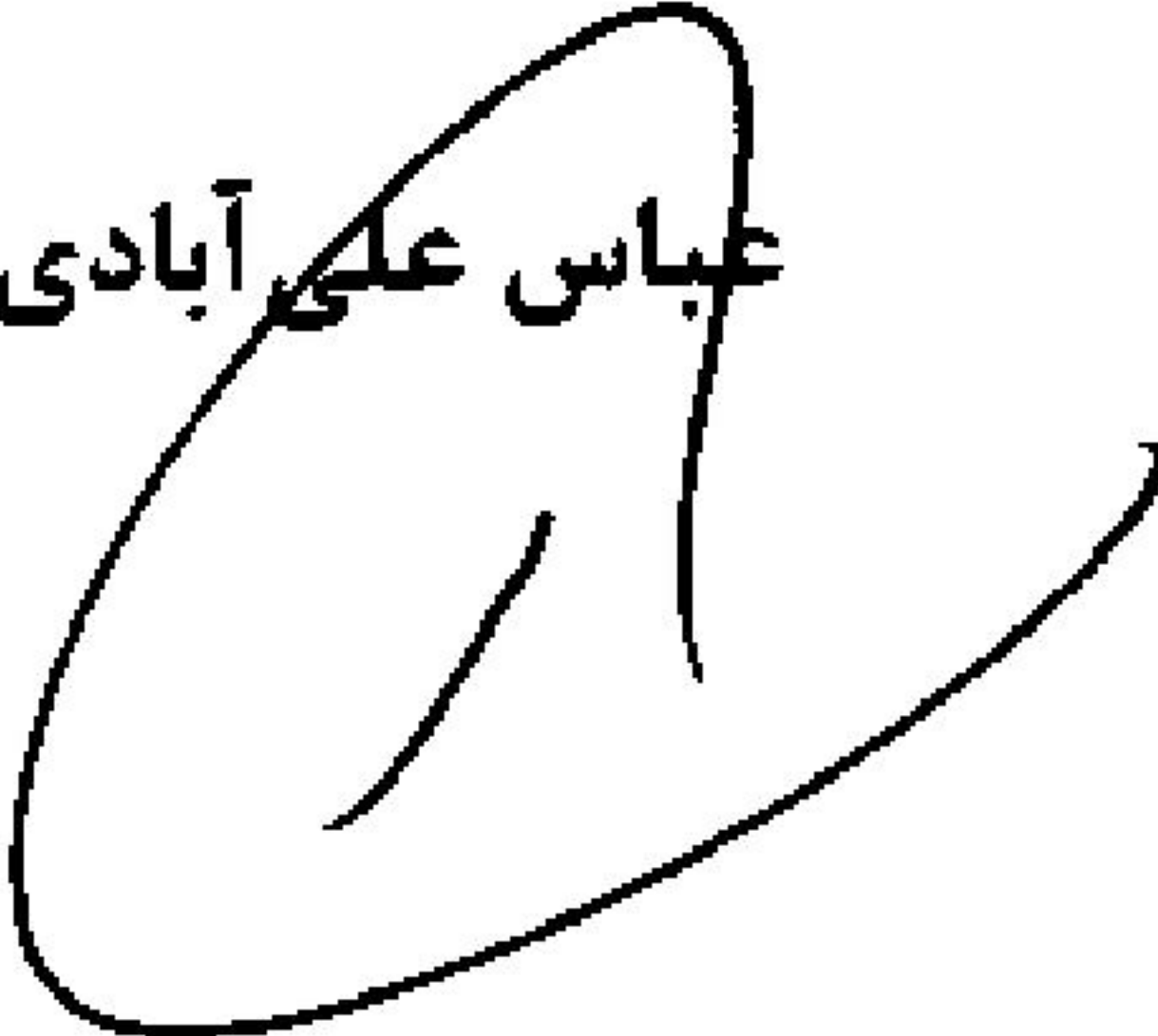
شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)
شرکت مدیریت شبکه برق ایران

موضوع: اصلاحیه «مقررات (نرخ و ضوابط) عرضه برق نیروگاه های مقیاس کوچک»

به منظور ترغیب سرمایه گذاری در تولید و عرضه متناسب انرژی الکتریکی و تسهیل و تعامل واحدهای جلب مشارکت با سرمایه گذاران خرد و همچنین بهره گیری از مزیت های مولدهای مقیاس کوچک در تولید هم زمان برق و حرارت و به استناد بندهای (الف)، (د)، (ه) و (ز) ماده (۱) قانون تأسیس وزارت نیرو و مواد (۷) و (۱۲) قانون سازمان برق ایران اصلاحیه «مقررات (نرخ و ضوابط) عرضه برق نیروگاه های مقیاس کوچک» جهت اجراء ابلاغ می گردد.

با ابلاغ این سند، مصوبه شماره ۱۴۰۲/۵۵۶۰۵/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۱۱/۰۸ ملغی می گردد.

عباس علی آبادی



رونوشت:

- معاونت برق و انرژی
- معاونت برنامه ریزی و اقتصادی
- دفتر وزارتی

۱۴۰۳/۱۰۴۴۹۰/۱۰۰

۱۴۰۳/۱۲/۲۸

شماره:
تاریخ:
پوست:



وزیر

بسمه تعالی

شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)
شرکت مدیریت شبکه برق ایران

موضوع: اصلاحیه «مقررات (نرخ و ضوابط) عرضه برق نیروگاه های مقیاس کوچک»

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 و به استناد بندهای (الف)، (د)، (هـ) و (ز) ماده (۱) قانون تأسیس وزارت نیرو و مواد (۷) و (۱۲) قانون سازمان برق ایران اصلاحیه «مقررات (نرخ و ضوابط) عرضه برق نیروگاه‌های مقیاس کوچک» جهت اجراء ابلاغ می‌گردد.

با ابلاغ این سند، مصوبه شماره ۱۴۰۳/۵۵۶۰۵/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۱۱/۰۸ ملغی می‌گردد.

عباس علی آبادی

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

۱- در این سند 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 بلند مدت: قرارداد منعقد شده بین سرمایه‌گذار و "شرکت برق" که نرخ آن بر اساس ضوابط بند (۸) این سند تعیین می‌گردد.

قرارداد کوتاه مدت: قرارداد منعقد شده بین سرمایه‌گذار و "شرکت برق" که نرخ آن بر اساس ضوابط بند (۶-۷) این سند تعیین می‌گردد.

نرخ قرارداد بلندمدت: نرخ خرید برق در "قرارداد بلندمدت"

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

متوسط نرخ بازار: عبارت است از حاصل تقسیم کل مبلغ صورتحساب نیروگاه‌های حرارتی فعال در رقابت بازار در ماه منتهی به صدور صورتحساب، بر کل انرژی فروخته شده آن‌ها در نقطه مرجع شبکه به بازار عمده‌فروشی برق در همان ماه که توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران در ابتدای هر ماه برای ماه قبل اعلام می‌شود.

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

خریدار برق: منظور آن دسته از مشترکینی است که یا از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و یا از طریق خرید برق از "تابلو برق آزاد" نسبت به تامین برق مورد نیاز خود اقدام می‌نمایند.

دوره اوج بار: دوره‌ای از سال که تا پایان فروردین‌ماه هر 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

تابلو برق آزاد: تابلویی است که به منظور عرضه و تبادل برق در بورس انرژی به صورت قرارداد دوجانبه با مصرف‌کننده یا بازار مشتقه می‌باشد و برق خریداری شده از طریق این تابلو، مشمول اعمال قطع و محدودیت در دوره نائزای در ایام گرم سال و نیز دوره محدودیت سوخت در شبکه نمی‌شود.



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: نقاط اولویت‌دار برای توسعه "نیروگاه" و نقاط خاص و بحرانی شبکه مطابق رویه شماره ۱۴۰۳/۱۸۰۹۹/۳۵۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۳/۲۴ تعیین می‌گردد.

تبصره ۲: "توانیر" مکلف است هر ساله نقاط بحرانی و یا خاص شبکه را تعیین نماید. "نرخ قرارداد بلندمدت" در این نقاط براساس مدل مالی و یا برگزاری مناقصه توسط "شرکت برق" تعیین و توسط معاونت برق و انرژی ابلاغ می‌گردد. این نرخ جایگزین نرخ جزء (۸-۱) می‌شود. به غیر از نرخ مذکور سایر شرایط، مزیت‌ها و قواعد این مصوبه شامل سرمایه‌گذار برنده مناقصه می‌گردد. مدت زمان "قرارداد بلندمدت" و ماه‌های خرید برق در هر مورد متناسب با نیاز شبکه تعیین می‌گردد.

۳- معاونت برق و انرژی موظف است نسبت به صدور مجوز و پروانه احداث برای "نیروگاه" در چارچوب این سند 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 احداث‌کننده "نیروگاه" مجاز است برق تولیدی خود را به روش‌های زیر عرضه نماید:

الف) انعقاد قرارداد دوجانبه با مصرف‌کنندگان و ثبت آن در بورس انرژی

ب) عرضه در بازار مشتقه "تابلو برق آزاد"

ج) عقد "قرارداد بلندمدت" با "شرکت برق"

تبصره ۱: سرمایه‌گذار احداث‌کننده "نیروگاه" مجاز به انعقاد قرارداد دوجانبه و یا عرضه در بورس انرژی از طریق "تجمیع‌کننده" می‌باشد.

تبصره ۲: سرمایه‌گذاران نیروگاه‌های مقیاس کوچک دارای قرارداد خرید برق (قرارداد خرید تضمینی و یا قراردادهای خرید برق وفق مصوبات هیئت تنظیم بازار برق ایران) مجازند، با سپردن تضامین معتبر (مورد تأیید "توانیر")، حداکثر پنجاه درصد از برق تولیدی خود را (در دوره‌های عدم قطع سراسری سوخت) در قالب قرارداد دوجانبه یا از طریق بورس انرژی به فروش برسانند.

۶- سرمایه‌گذار احداث‌کننده "نیروگاه" مجاز به انعقاد به "قرارداد بلندمدت" یا "قرارداد کوتاه مدت" با "شرکت برق" می‌باشد.

۶-۱- در صورت انعقاد "قرارداد بلندمدت" با "شرکت برق" سرمایه‌گذار احداث‌کننده "نیروگاه" مجاز به انعقاد قرارداد دوجانبه و یا عرضه در "تابلوی برق آزاد" حداکثر به میزان ۷۰٪ "ظرفیت مطمئن نیروگاهی" می‌باشد.



تبصره: سرمایه‌گذار احداث‌کننده "نیروگاه" مکلف است درصد قابل عرضه از "ظرفیت مطمئن نیروگاهی" برای انعقاد قرارداد دوجانبه و یا عرضه در "تابلوی برق آزاد" را قبل از انعقاد قرارداد "نیروگاه" تعیین و به "شرکت برق" اعلام نماید.

۶-۲- در صورت انعقاد "قرارداد کوتاه‌مدت" با "شرکت برق" سرمایه‌گذار احداث‌کننده "نیروگاه" مکلف است حداقل ۳۰٪ از برق تولیدی خود را با "متوسط نرخ بازار" عرضه نماید. در این صورت مجاز به انعقاد قرارداد دوجانبه و یا عرضه در "تابلوی برق آزاد" حداکثر به میزان ۷۰٪ برق تولیدی خود می‌باشد.

۶-۳- سرمایه‌گذار احداث‌کننده "نیروگاه" در هر دو حالت انعقاد "قرارداد بلند مدت" و "قرارداد کوتاه‌مدت" موظف است تضامین لازم برای ایفاء تعهدات "نیروگاه" بابت فروش برق در "تابلوی برق آزاد" را به بورس یا "شرکت برق" بر اساس ضوابط اعلامی "توانیر" ارائه نماید.

۶-۴- خسارت ناشی از عدم تحویل برق به "خریدار برق" بر اساس ضوابط حاکم بر "تابلو برق آزاد" اعمال می‌گردد. تبصره: به منظور ایجاد امکان معافیت از مدیریت مصرف ضرورت دارد "خریدار برق" 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.

۶-۵- "خریدار برق"، ملزم به پرداخت مابه‌التفاوتی بر اساس ضوابط حاکم بر "تابلو برق آزاد" می‌باشد.

۶-۶- 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.

۷- به منظور پشتیبانی از "نیروگاه"، "شرکت برق" مکلف است تا سقف "ظرفیت مطمئن نیروگاهی" با سرمایه‌گذار احداث‌کننده "نیروگاه"، "قرارداد بلند مدت" منعقد نماید.

۷-۱- "شرکت برق" مکلف است نسبت به کاهش تعهدات "قرارداد بلندمدت" "نیروگاه" در صورت انعقاد قرارداد دوجانبه و یا عرضه در "تابلو برق آزاد" بر اساس درصد تعیین شده در تبصره ذیل بند (۶-۱) اقدام نماید.

۷-۲- "شرکت برق" مکلف است، مازاد انرژی تزریق شده به شبکه با انرژی فروخته شده را با "متوسط نرخ بازار" خریداری نماید.

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

۸-۱- "نرخ قرارداد بلندمدت" برای "نیروگاه"، در 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٪ بر اساس



"ظرفیت مطمئن نیروگاهی" می باشد. برای ضرایب دسترسی کمتر متناسباً "نرخ قرارداد بلندمدت" اصلاح می گردد.

۲-۸- ضریب دسترسی "نیروگاه" بر اساس رابطه زیر تعیین می گردد:

$$\text{ضریب دسترسی ماهانه "نیروگاه"} = \frac{\text{انرژی الکتریکی تولیدی ماهانه در هر ماه "دوره اوج بار"}}{\text{مجموع انرژی الکتریکی ماهانه قابل تولید بر اساس "ظرفیت مطمئن نیروگاهی" (شامل سهم شرکت و سهم فروشنده و با کسر ۲ درصد مصرف داخلی با لحاظ ضریب پیری) در ماه های "دوره اوج بار"}}$$

تبصره ۱: رابطه فوق برای محاسبه ضریب دسترسی بزرگتر و مساوی ۶۰٪ تا حداکثر ۹۰٪ می باشد و برای بیشتر از ۹۰٪ ضریب دسترسی معادل ۹۰٪ در نظر گرفته می شود و برای ضریب دسترسی کمتر از ۶۰٪، مطابق تبصره ۲ اقدام می شود.

تبصره ۲: برای ساعاتی که ضریب دسترسی کمتر از ۶۰٪ است "نرخ خرید مبنای صورتحساب" برابر متوسط هزینه متغیر (AVC) لحاظ می گردد. برای سایر ساعات "نرخ قرارداد بلندمدت" با لحاظ ضریب دسترسی ساعتی ذیل مطابق محاسبه می شود.

$$\text{ضریب دسترسی ساعتی} = \frac{\text{انرژی الکتریکی تولیدی در هر ساعت از همراه "دوره اوج بار"}}{\text{ظرفیت مطمئن نیروگاهی (شامل سهم شرکت و سهم فروشنده و با کسر ۲ درصد مصرف داخلی با لحاظ ضریب پیری) در ماه های دوره "دوره اوج بار"}}$$

تبصره ۳: صورتحساب "نیروگاه" صرفاً در "دوره اوج بار"، با اعمال ضریب دسترسی محاسبه و پرداخت می گردد. ۳-۸- طول دوره "قرارداد بلندمدت" ۱۵ سال می باشد. "توانیر" مکلف است ساز و کار اجرایی برای دریافت تضامین لازم از سرمایه گذار احداث کننده "نیروگاه"، در طول دوره "قرارداد بلندمدت" را به نحوی فراهم آورد که سرمایه گذار، متعهد به تحویل برق به شبکه برق کشور به میزان درصد تعیین شده در تبصره ذیل بند (۶-۱) از "ظرفیت مطمئن نیروگاهی" در این دوره باشد.

۴-۸- در طول سال های "قرارداد بلندمدت"، "نرخ قرارداد بلندمدت" بر اساس شاخص ترکیبی از تورم و ارز و بر اساس ضریب تعدیل زیر، مورد تعدیل قرار می گیرد.

$$\text{ضریب تعدیل} = \left(\frac{\text{شاخص بهای کالاها و خدمات مصرفی* در ۱۲ ماهه منتهی به ماه قبل از موعد پرداخت}}{\text{شاخص بهای کالاها و خدمات مصرفی* در ۱۲ ماهه منتهی به دی ماه سال ۱۴۰۲}} \right)^{۰.۳} \times \left(\frac{\text{شاخص متوسط نرخ تسعیر ارز** (یورو) در یک ماهه قبل از موعد پرداخت}}{\text{شاخص متوسط نرخ تسعیر ارز** (یورو) در یک ماهه منتهی به دی ماه سال ۱۴۰۲}} \right)^{۰.۷}$$

* شاخص بهای کالا و خدمات مصرفی اعلامی از سوی مرکز آمار ایران

** مطابق ارز تخصیصی بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به حوزه نیروگاهی در زمان تعدیل.



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

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

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

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

۹- در صورت عدم تامین سوخت و آمادگی "نیروگاه" برای تولید، معادل زمان عدم تحویل سوخت، به دوره "قرارداد بلندمدت" اضافه می‌گردد.

۱۰- امتیاز فروش اوراق گواهی ظرفیت "نیروگاه" در صورت انعقاد "قرارداد بلندمدت" با "شرکت برق"، متناسب با ظرفیت عرضه شده به "شرکت برق" متعلق به "شرکت برق" طرف "قرارداد بلندمدت" می‌باشد.

تبصره ۱: پیش از اتمام دوره "قرارداد بلندمدت"، مالک "نیروگاه" موظف به جبران افت ظرفیت بر اساس درصد تعیین شده تبصره ذیل بند (۶-۱) از "ظرفیت مطمئن نیروگاهی" در طول دوره "قرارداد بلندمدت" و وفق ضوابط مربوطه می‌باشد.

تبصره ۲: بعد از اتمام دوره "قرارداد بلندمدت"، "شرکت برق" موظف به جبران افت "ظرفیت مطمئن نیروگاهی" از طریق خرید گواهی ظرفیت یا انعقاد "قرارداد بلندمدت" جدید به میزان درصد تعیین شده تبصره ذیل بند (۶-۱) مطابق شرایط این سند می‌باشد.

۱۱- 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 سند، رویه مربوط به مولدهای خودتامین و انشعاب پشتیبان را تدوین و ابلاغ نماید.



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

۱-۱۲- 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 با رعایت تبصره ذیل 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 سند می‌باشد.

۲-۱۲- 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.

۳-۱۲- امکان فروش برق مازاد بر مصرف را برای "نیروگاه" واقع در شهرک‌های صنعتی، صرفاً در قالب‌های عرضه در "تابلو برق آزاد" و انعقاد قرارداد دوجانبه مطابق شرایط بند (۵) این سند 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 سند تدوین و ابلاغ خواهد شد.

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

