

بسمه تعالی

### مصوبه وزیر

موضوع مصوبه: تعیین ضوابط تضمین خرید انرژی برق تولیدی نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک مستندات قانونی؛ ماده ۶۱ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی و تصویب‌نامه شماره ۵۲۳۷۵/ت/۱۵۲۴۴۰ مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۲۱ هیأت وزیران، ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت، بندهای (الف)، (د)، (ه) و (ز) ماده ۱ قانون تأسیس وزارت نیرو و مواد ۷ و ۱۲ قانون سازمان برق ایران

در اجرای وظایف قانونی وزارت نیرو در رابطه با تعیین ضوابط خرید تضمینی برق از انواع نیروگاه‌های غیردولتی تولید برق از منابع انرژی تجدیدپذیر و پاک و با هدف حداکثرسازی ضریب تحقق مزایای تولید برق از این منابع (تحقق عملی صرفه‌جویی مصرف سوخت‌های فسیلی، اجتناب از انتشار آلاینده‌های زیست‌محیطی و همچنین گازهای گلخانه‌ای)، بهره‌برداری بهینه از منابع محدود قابل تخصیص برای حمایت از تولید برق متکی به منابع تجدیدپذیر، افزایش درجه رقابت‌پذیری اشخاص حقوقی فعال در زنجیره صنعت برق تجدیدپذیر و به‌ویژه حمایت موثر از تحقیق و توسعه با هدف تسهیل شکل‌دهی زنجیره عرضه این صنعت در داخل کشور (متناسب با توانمندی‌ها و ظرفیت‌های داخلی)، ضوابط حمایت از توسعه زنجیره عرضه انرژی تجدیدپذیر و خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های مزبور به شرح ذیل تعیین می‌گردد.

۱. با تأکید بر اهمیت تحقق اهداف مندرج در صدر این مصوبه، سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق موظف است برنامه پنج‌ساله خود (شامل اهداف کمی تولید برق متکی به منابع تجدیدپذیر، پوشش ریسک فعالیت‌های مختلف از جمله فعالیت‌های تحقیق و توسعه در زمینه منابع تجدیدپذیر و بهره‌برداری بهینه از توانمندی‌های داخلی) برای حمایت از توسعه بهره‌برداری از منابع انرژی تجدیدپذیر را، پس از تأیید وزیر نیرو، اعلان عمومی نماید.
  ۲. تضمین خرید انرژی تولیدی توسط بخش خصوصی با اولویت برگزاری مناقصه خرید مستقیم انرژی برق توسط سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی (ساتبا) و یا مابه‌التفاوت نسبت به قیمت بازار برق خواهد گرفت. برنده مناقصه بر اساس کمترین قیمت پیشنهادی برای فروش برق یا مابه‌التفاوت برای هر کیلووات‌ساعت انرژی الکتریکی تحویلی به شبکه (فارغ از فناوری مورد استفاده برای تولید برق) معین خواهد شد.
- تبصره ۱: سقف نرخ مناقصه برای خرید برق از نیروگاه‌های موضوع این مصوبه معادل متوسط نرخ وزنی نرخ‌های مندرج در جداول موضوع بند (۳) این مصوبه بعلاوه ده درصد می‌باشد.

شماره: ۹۸/۳۳۵۶۰/۲۰/۱۰۰  
 تاریخ: ۰۸/۰۷/۲۰۱۳  
 پست:



وزیر

تبصره ۲: در مواردی که سرمایه‌گذار با اخذ مجوز از ساتبا، قبل از ابلاغ این مصوبه، نسبت به سرمایه‌گذاری اقدام نموده است، انعقاد قرارداد خرید برق تجدیدپذیر مشمول برگزاری مناقصه خرید برق نبوده و بر اساس نرخ‌های بند (۳) بلامانع است.  
 ۳. در صورتی که ظرفیت نیروگاه کمتر از ده (۱۰) مگاوات باشد، ساتبا مجاز به انعقاد قرارداد خرید تضمینی برق بر اساس ارقام جداول زیر می‌باشد.

ردیف	انواع نیروگاهها	نرخ پایه خرید تضمینی برق (ریال بر کیلووات ساعت)
۱	لندفیل	۴۰۵۰
	سایر فرآیندهای زیستی (بیوشیمیایی) از جمله: هاضم بیهوازی	۵۲۵۰
	کلیه فرآیندهای حرارتی (ترموشیمیایی) از جمله: زباله‌سوزی، گازی‌سازی و پیرولیز	۵۵۵۰
۲	مزرعه بادی (با ظرفیت ده مگاوات و کمتر)	۵۴۶۰
۳	مزرعه خورشیدی (با ظرفیت ده مگاوات و کمتر)	۶۳۷۰
۴	زمین‌گرمایی (شامل حفاری و تجهیزات)	۶۳۷۰
۵	تولید برق از بازیافت تلفات حرارتی در فرآیندهای صنعتی	۳۷۷۰
۶	بر روی رودخانه‌ها (رودخانه‌ای یا جریان)	۴۹۴۰
	بر روی خطوط لوله انتقال آب و فاضلاب و تاسیسات جانبی سدها (پای سد و خطوط انتقال)	۴۲۲۵
۷	سامانه پیل‌های سوختی	۶۴۳۲
۸	توربین‌های انبساطی	۲۰۸۰

\* به منظور رفع مشکلات زیست‌محیطی در استانهای ساحلی و کلان شهرها، نرخ پایه خرید تضمینی برق از فن‌آوری‌های زیست‌توده (ردیف ۱ جدول فوق) دو برابر تعیین می‌گردد.

ردیف	مولدهای مختص مشترکین برق تا سقف ظرفیت انشعاب	نرخ پایه خرید تضمینی برق (ریال بر کیلووات ساعت)
۱	بادی با ظرفیت یک مگاوات و کمتر	۷۴۱۰
۲	خورشیدی	۹۱۰۰
	با ظرفیت ۲۰ کیلووات و کمتر	۱۰۴۰۰

تبصره ۱: با عنایت به بند (د) تبصره ۶ قانون بودجه سال ۱۳۹۸، نرخ خرید برق نیروگاه‌های بادی واقع در استان سیستان و بلوچستان که در سال ۱۳۹۸ قرارداد تضمین خرید آنان قطعی و مبادله می‌شود،

نسبت به ارقام مندرج در جدول فوق، مشمول ضریب ۱/۱ می‌شود. چنانچه این حمایت در قوانین سال‌های آتی تکرار شود، اعمال این ضریب برای قراردادهایی که در سالهای آتی مبادله خواهد شد نیز همچنان مجاز خواهد بود.

تبصره ۲: در مواردی که سرمایه‌گذار، با اخذ مجوز از ساتبا اقدام به سرمایه‌گذاری و تولید انرژی نموده لیکن تجهیزات دست‌دوم را مورد استفاده قرار داده است، دوره تضمین خرید محدود به سقف عمر مفید باقیمانده تجهیزات اصلی تولید برق (بر اساس گزارش کارشناس رسمی دادگستری منتخب ساتبا) خواهد بود. مقررات مربوط به حصول اطمینان از استرداد زمین به مراجع ذیربط توسط ساتبا تعیین و ابلاغ خواهد شد.

۴. ساتبا موظف است حداکثر مساعی خود برای راه‌اندازی بازار مبادله گواهی‌های صرفه‌جویی انرژی / آلاینده‌های زیست‌محیطی / گازهای گلخانه‌ای (موضوع آیین‌نامه ایجاد بازار بهینه‌سازی انرژی و محیط‌زیست، مصوبه شماره ۹۶/۱۷۴۶۷۱۰ مورخ ۱۳۹۶/۱۲/۱۹ شورای عالی انرژی) را بکار بندد. گواهی‌های مزبور متناسب با صرفه‌جویی حاصله در اختیار سرمایه‌گذار قرار خواهد گرفت. در این حالت سقف نرخ مناقصه موضوع بند (دو) این مصوبه متناسب با ارزش گواهی‌های مزبور تعدیل خواهد شد.
۵. برای مولدهایی که امکان مدیریت تولید (متناسب با نیاز شبکه) را دارا باشند، اعمال ضرایب آمادگی ساعتی بازار برق در قرارداد تضمین خرید انرژی تولیدی نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک بلامانع است.
۶. حداکثر مدت دوره قابل قبول احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک بشرح زیر می‌باشد.

ردیف	انواع نیروگاه‌ها	حداکثر دوره احداث (ماه)
۱	نیروگاه‌های زمین‌گرمایی و نیروگاه‌های بادی با ظرفیت بیش از ۷ مگاوات	۲۶
۲	نیروگاه‌های زیست‌توده	۳۰
۳	نیروگاه‌های خورشیدی با ظرفیت بیش از ۷ مگاوات، بادی تا ۷ مگاوات و برقی‌ابی کوچک	۲۴
۴	نیروگاه‌های بازیافت تلفات حرارتی، توربین‌های انبساطی و سامانه‌های پیل سوختی	۱۸
۵	نیروگاه‌های خورشیدی تا ۷ مگاوات	۱۵

تبصره ۱: در صورت تأخیر در بهره‌برداری تجاری (با ظرفیت نامی کامل)، نرخ پایه خرید تضمینی برق مندرج در قرارداد، در شش ماه اول تأخیر به ازای هر ماه تأخیر، یک درصد و پس از آن به ازای هر ماه تأخیر، دو درصد کاهش خواهد یافت.

تبصره ۲: در صورت تأخیر در بهره‌برداری تجاری (با ظرفیت نامی کامل) بیش از ۹ ماه، ساتبا مجاز است قرارداد خرید برق را فسخ، پروانه احداث صادرشده را لغو و برای استرداد اراضی دولتی و مجوزهای اختصاص یافته اقدام نماید. در صورت بهره‌برداری از بخشی از ظرفیت نیروگاه، ظرفیت پروانه احداث و قرارداد متناسباً بدون تغییر در نرخ پایه خرید تضمینی، تقلیل یافته و باقیمانده اراضی و امکانات ملی و دولتی مسترد می‌گردد.

- تبصره ۳: چنانچه نیروگاه‌های موضوع این بند، قبل از انعقاد قرارداد خرید تضمینی برق با ساتبا، با رعایت کلیه ضوابط فنی و قانونی و با تایید شرکت مدیریت شبکه برق، اقدام به تزریق برق به شبکه کرده باشند، ساتبا می‌تواند بهای برق تزریق شده قبل از قرارداد را بر اساس نرخ پایه قرارداد (بدون اعمال ضریب تعدیل) پرداخت نموده و به تناسب، مدت قرارداد را کاهش دهد.
۷. در مواقعی که به علت نقص فنی تأسیسات در شبکه برق و قطع اتصال به شبکه (خارج از اراده مالک نیروگاه) امکان تزریق برق تولیدی نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک در حال بهره‌برداری وجود نداشته باشد، ساتبا می‌تواند بهای برق تزریق نشده را تحت عنوان بهای آمادگی تولید به فروشنده پرداخت نماید. نحوه محاسبه برق تزریق نشده بر اساس دستورالعملی خواهد بود که توسط معاون برق و انرژی ابلاغ خواهد شد.
۸. در مواردی که ساتبا راساً قرارداد خرید برق با مالک نیروگاه مبادله می‌نماید، مجاز است انرژی خریداری شده را مطابق مقررات بازار عمده‌فروشی به شرکت مدیریت شبکه برق ایران و یا در بورس انرژی عرضه نماید. درآمد ساتبا از این محل، با رعایت سایر مقررات مربوطه برای ایفای مأموریت‌های محول شده به ساتبا اختصاص می‌یابد.
۹. به منظور مدیریت بهتر دریافت و هزینه اعتبارات مربوطه و افزایش اطمینان سرمایه‌گذاران به پرداخت به موقع صورتحساب‌های ماهانه نیروگاه‌ها، ساتبا می‌تواند در صورت وجود منابع مالی و با رعایت عدم تبعیض بین نیروگاه‌ها، نسبت به گشایش اعتبار اسنادی ریالی شش‌ماهه مطابق مقررات بانکی کشور به نفع نیروگاه‌های طرف قرارداد اقدام نموده و از منابع ذخیره شده در این اعتبارات اسنادی، صورتحساب نیروگاه‌ها را پرداخت نماید. هزینه گشایش و تمدید اعتبار اسنادی به عهده فروشنده خواهد بود.
۱۰. در مواردی که خیرین نسبت به احداث نیروگاه تجدیدپذیر و پاک برای تامین انرژی ساختمان‌های مدارس و موسسات آموزشی اقدام می‌نمایند، ساتبا مجاز است انرژی تولیدی را با نرخ‌های بند (۳) این مصوبه خریداری نماید.
۱۱. سقف ظرفیت مولدهای مختص مشترکین مشروط بر رعایت ملاحظات فنی و حفاظتی اتصال به شبکه تا دو برابر ظرفیت انشعاب افزایش می‌یابد. مشترکینی که بخشی از این ظرفیت را به بهره‌برداری رسانده‌اند، می‌توانند طی قرارداد جداگانه نسبت به احداث ظرفیت‌های جدید اقدام نمایند. در این صورت، هر قرارداد تابع شرایط حاکم در زمان مبادله همان قرارداد خواهد بود.
۱۲. بند ۲ مصوبه شماره ۹۷/۲۲۰۲۹/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۷/۴/۱۳ حذف می‌گردد. بدین ترتیب، نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک که برای صادرات برق به خارج از کشور احداث می‌شوند در صورت درخواست می‌توانند برق خود را در چارچوب آئین‌نامه اجرایی ماده ۶۱ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی و دستورالعمل‌ها و ابلاغیه‌های مرتبط با آن به ساتبا بفروشند. در این حالت ضروری است تا مجوز صادرات صادره مورد ابطال قرار گیرد.

۱۳. در راستای تحقق مأموریت‌های محول‌شده به ساتبا (در راستای مفاد اساسنامه قانونی آن) و با هدف ارتقاء توانمندی‌های داخلی در شکل‌دهی زنجیره ارزش تولید برق تجدیدپذیر، ساتبا موظف است برنامه حمایت از توسعه فن‌آوری در فن‌آوری‌هایی که هنوز به مرحله تجاری تولید نرسیده‌اند (فن‌آوری‌هایی که نرخ متناظر با آنها در جداول موضوع بند (۳) این مصوبه بیش از متوسط نرخ وزنی نرخ‌های مندرج در جداول می‌باشد)، حمایت از تحقیق و توسعه (R&D)، پوشش ریسک تبدیل محصولات منتج از تحقیقات به محصولات تجاری و همچنین بهره‌برداری از مقیاس با هدف گسترش توانمندی ساخت داخل (با تاکید بر مزیت نسبی داخلی) را در قالب دستورالعمل به وزارت نیرو (معاون برق و انرژی) پیشنهاد نماید.

۱۴. در صورت درخواست سرمایه‌گذار، نرخ پایه قراردادهایی که قبل از این مصوبه مبادله شده‌اند به نرخ‌های موضوع ماده (۳) این مصوبه قابل تغییر است. در این صورت، چنانچه نیروگاه موضوع قرارداد با ظرفیت نامی کامل به بهره‌برداری رسیده باشد، شروع اعمال نرخ پایه جدید و زمان مبنای فرمول تعدیل، از تاریخ مبادله الحاقیه (جایگزینی نرخ) بر قرارداد خواهد بود. در این صورت، صورت‌حساب‌های قبل از مبادله الحاقیه مذکور بدون تغییر اعمال می‌گردد. چنانچه نیروگاه موضوع قرارداد به بهره‌برداری با ظرفیت کامل نرسیده باشد، زمان مبنای فرمول تعدیل از تاریخ شروع بهره‌برداری با ظرفیت کامل خواهد بود.

۱۵. خرید برق از شرکت‌های موضوع تبصره ذیل ماده (۴) قانون محاسبات عمومی بلامانع است.

۱۶. ساتبا موظف است نمونه قرارداد تضمین خرید انرژی یا پرداخت مابه‌التفاوت را تهیه و برای تأیید و ابلاغ به وزارت نیرو ارسال نماید. نمونه قرارداد مزبور جزء لاینفک اسناد مناقصه بوده و تمامی شرایط، حقوق و تعهدات مربوط به سرمایه‌گذار و سرمایه‌پذیر مطابق با مفاد نمونه قرارداد ابلاغی خواهد بود.

۱۷. ساتبا موظف است ایجاد تعهد تضمین خرید را با رعایت سقف منابع پیش‌بینی شده برای این منظور صورت دهد.

سایر ضوابط و شرایط مصوبه شماره ۹۵/۱۴۲۷۳/۳۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۵/۲/۱۹ همچنان معتبر

می‌باشد.

رضا اردکانیان