

بسمه تعالی

مصوبه وزیر

موضوع مصوبه: ابلاغ نرخ خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک مستندات قانونی: ماده ۶۱ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی و تصویب‌نامه شماره ۱۵۳۴۴۰/ت/۵۲۳۷۵-هـ مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۲۱ هیأت وزیران، ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت، بندهای (الف)، (د)، (هـ) و (ز) ماده ۱ قانون تأسیس وزارت نیرو و مواد ۷ و ۱۲ قانون سازمان برق ایران

در اجرای وظایف قانونی وزارت نیرو، نرخ پایه خرید تضمینی برق از انواع نیروگاه‌های غیردولتی تولید برق از منابع انرژی تجدیدپذیر و پاک به شرح زیر ابلاغ می‌گردد:

نرخ پایه خرید تضمینی برق (ریال بر کیلووات ساعت)	انواع نیروگاه	ردیف
۲۷۰۰	لندفیل	۱ زیست توده
۳۵۰۰	هضم بی‌هوازی زائدات دامی و کشاورزی و فاضلاب	
۳۷۰۰	زباله‌سوز و گازی‌سازی زباله	
۳۴۰۰	با ظرفیت بیش از ۵۰ مگاوات*	۲ مزرعه بادی
۴۲۰۰	با ظرفیت ۵۰ مگاوات و کمتر	
۳۲۰۰	با ظرفیت بیش از ۳۰ مگاوات*	۳ مزرعه خورشیدی
۴۰۰۰	با ظرفیت ۳۰ مگاوات و کمتر	
۴۹۰۰	با ظرفیت ۱۰ مگاوات و کمتر	
۴۹۰۰	زمین‌گرمایی (شامل حفاری و تجهیزات)	۴
۲۹۰۰	تولید برق از بازیافت تلفات حرارتی در فرآیندهای صنعتی	۵
۲۱۰۰	بر رودخانه‌ها و تاسیسات جانبی سدها	۶ آبی کوچک (به ظرفیت ۱۰ مگاوات و کمتر)
۱۵۰۰	بر خطوط لوله انتقال آب	

* سقف ظرفیت نیروگاه‌های مزرعه بادی و خورشیدی بزرگ با رعایت بند ۸ این مصوبه 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	۵۷۰۰
۲	خورشیدی	۷۰۰۰
	با ظرفیت ۲۰ کیلووات و کمتر	۸۰۰۰

۱- قرارداد خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های موضوع این ابلاغیه برای یک دوره بیست ساله با نرخ‌های پایه یادشده منعقد می‌گردد، که در سالهای قرارداد براساس ضریب موضوع ماده «۳» تصویب‌نامه هیأت وزیران تعدیل می‌شود.

تبصره ۱: نرخ قرارداد برای کلیه نیروگاه‌های موضوع این ابلاغیه بجز نیروگاه‌های بادی، از ابتدای ده ساله دوم تا پایان دوره قرارداد بعد از تعدیل موضوع ماده «۳» تصویب‌نامه هیأت وزیران در عدد ۰/۷ ضرب می‌شود.

تبصره ۲: نرخ قرارداد برای نیروگاه‌های بادی که در دوره ده ساله اول دارای ضریب تولید ۴۰ درصد و بیشتر باشند، از ابتدای دوره ده ساله دوم تا پایان قرارداد بعد از تعدیل موضوع ماده «۳» تصویب‌نامه هیأت وزیران در عدد ۰/۴ و برای نیروگاه‌های با ضریب تولید کمتر از ۲۰ درصد در عدد ۱ و برای نیروگاه‌های با ضریب تولید بین ۲۰ درصد تا ۴۰ درصد در عددی متناسب ضرب می‌شود.

۲- برای نیروگاه‌های متصل به شبکه توزیع، موضوع تبصره «۳» ماده «۲» تصویب‌نامه هیأت وزیران، نرخ خدمات انتقال به نرخ پایه افزوده می‌گردد.

۳- دوره بیست ساله قرارداد خرید تضمینی برق از تاریخ شروع قرارداد آغاز و دوره پیشبرد و احداث نیروگاه را شامل می‌شود. در طول دوره قرارداد خرید تضمینی برق و پس از آن، سرمایه‌گذار مجاز به فروش برق در داخل کشور در قالب قرارداد دو جانبه، بورس انرژی، بازار برق و یا هر قالب دیگر مورد تأیید وزارت نیرو خواهد بود. صادرات برق نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک پس از دریافت مجوز جداگانه امکان پذیر است.

۴- نرخ پایه خرید تضمینی برق از واحدهایی که با تجهیزات برخوردار از دانش‌فنی، طراحی و ساخت داخل احداث می‌شوند، متناسباً حداکثر تا ۳۰ درصد براساس دستورالعمل موضوع تبصره ماده «۶» تصویب‌نامه هیأت وزیران افزایش می‌یابد.

۵- نرخ پایه خرید تضمینی برق در مواردی که متقاضی اقدام به انعقاد بیش از یک قرارداد احداث نیروگاه تجدیدپذیر می‌نماید، با شرایط زیر تعیین می‌گردد:

- الف- در اراضی واقع در یک پلاک اصلی و یا اراضی مجاور در دو پلاک اصلی مجاور، نرخ پایه خرید از هر نیروگاه براساس مجموع ظرفیت پروانه‌ها تعیین می‌گردد.
- ب- نرخ خرید از نیروگاه‌های متعلق به یک متقاضی که به یک پست انتقال (و یا فوق توزیع) بلافصل غیراختصاصی متصل شوند، براساس مجموع ظرفیت آنها تعیین می‌گردد.
- ج- در موارد خارج از موضوع بندهای "الف" و "ب"، نرخ خرید برق هر نیروگاه مستقل از سایر نیروگاه‌ها و براساس ظرفیت همان نیروگاه تعیین می‌گردد. در هر صورت یک متقاضی می‌تواند پروانه احداث حداکثر دو نیروگاه را در اختیار داشته باشد. اعطای پروانه برای احداث نیروگاه‌های بعدی منوط به آغاز بهره‌برداری تجاری از نیروگاه‌های موضوع پروانه‌های احداث قبلی خواهد بود.
- تبصره ۱- اگر در طول دوره قرارداد مشخص شود که هر یک از بندهای "الف" و "ب" رعایت نشده‌است، قرارداد خرید برق از نیروگاه براساس نرخ کمتر اصلاح شده و فروشنده ملزم به استرداد وجوه مازاد دریافتی به عنوان مطالبات خریدار وفق قرارداد خواهد بود.
- تبصره ۲- اشخاص حقوقی که سهامدار مشترک داشته باشند و نیز اشخاص حقیقی سهامدار اشخاص حقوقی، یک متقاضی محسوب می‌شوند.
- تبصره ۳- در صورتی که ابلاغ قرارداد جدید پس از تحقق بهره‌برداری تجاری از قراردادهای قبلی صورت پذیرد، حتی در صورت شمول شرایط موضوع بندهای "الف" و "ب"، نرخ پایه خرید برق در قرارداد جدید صرفاً براساس ظرفیت نیروگاه جدید تعیین می‌گردد.
- ۶- تقاضای خرید تضمینی برق از سوی نیروگاه‌هایی که با استفاده از منابع مالی بلاعوض دولتی احداث شده‌اند، ممنوع است. سرمایه‌گذار باید تضمین و تعهد کند که از منابع مالی بلاعوض دولتی در احداث نیروگاه استفاده نکرده است.
- ۷- نرخ‌های موضوع این مصوبه برای قراردادهایی اعمال می‌شود که نیروگاه موضوع قرارداد طی حداکثر ۳۰ ماه برای انواع زیست‌توده، زمین‌گرمایی و آبی‌کوچک، حداکثر ۲۴ ماه برای انواع بادی و بازیافت تلفات حرارتی در فرآیندهای صنعتی و حداکثر ۱۵ ماه برای انواع خورشیدی از زمان ابلاغ قرارداد به بهره‌برداری تجاری برسد. در صورت تأخیر، آخرین نرخ پایه مصوب وزارت نیرو در تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری و یا نرخ مذکور در قرارداد هرکدام که کمتر باشد، برای دوره باقیمانده قرارداد ملاک عمل خواهد بود.
- تبصره ۱: در صورت تأخیر در بهره‌برداری تجاری از نیروگاه به مدت حداکثر ۹ ماه نسبت به زمان‌های مذکور، سازمان انرژی‌های نو ایران مجاز است قرارداد خرید تضمینی برق این نیروگاه را فسخ و پروانه احداث آنها را لغو و برای استرداد اراضی دولتی که برای احداث نیروگاه در نظر گرفته شده است، از طریق مراجع ذیصلاح اقدام نماید. در صورت بهره‌برداری از بخشی از ظرفیت نیروگاه،

ظرفیت پروانه احداث و قرارداد متناسباً تقلیل یافته و باقیمانده اراضی دولتی مسترد می گردد.
تبصره ۲: سرمایه گذارانی که قرارداد آنها از سوی سازمان انرژی های نو ایران فسخ می شود، تا دو سال پس از ابلاغ فسخ، درخواست قرارداد جدید آنها مورد بررسی قرار نمی گیرد.
۸- وزارت نیرو سیاست توسعه نیروگاه های تجدیدپذیر و پاک به میزان حداکثر ۲۰۰۰ مگاوات در سال توسط بخش غیردولتی را دنبال می کند. سازمان انرژی های نو ایران موظف است تمهیدات متناسب برای تحقق این سیاست را اتخاذ نماید.
۹- وزارت نیرو سیاست کاهش تدریجی نرخ های خرید تضمینی برق از نیروگاه های تجدیدپذیر و پاک را به صورت متناسب با افزایش ظرفیت این نیروگاه ها در کشور و با در نظر گرفتن منابع مالی قابل تأمین دنبال می کند. کاهش نرخ صرفاً در قراردادهای جدید اعمال خواهد شد.

حمید چیت چیان



رونوشت:

- معاونت برق و انرژی برای حصول اطمینان از تامین منابع مالی لازم پرداخت صورتحساب های برق
- معاونت برنامه ریزی و امور اقتصادی برای پیش بینی منابع مالی لازم در قوانین بودجه سنواتی مطابق تعهدات ایجاد شده و برنامه های توسعه نیروگاه های تجدیدپذیر و پاک
- شرکت توانیر برای واریز تمامی سهم تولید برق تجدیدپذیر و پاک از منابع عوارض برق موضوع ماده ۵ قانون حمایت از صنعت برق و قوانین بودجه سنواتی به حساب سانا برای پرداخت صورتحساب های خرید تضمینی برق تجدیدپذیر و پاک- ضمناً هزینه سهم تولید برق تجدیدپذیر و پاک بغیر از واریز به حساب سانا ممنوع است.
- سازمان انرژی های نو ایران (سانا) برای صدور پروانه احداث متقاضیان، عقد قرارداد خرید تضمینی برق و پرداخت تعهدات تولید برق تجدیدپذیر و پاک
- شرکت مدیریت شبکه برق برای اعلام صورتحساب ماهیانه تولید برق نیروگاه های تجدیدپذیر و پاک و پرداخت بهای برق دریافتی براساس قیمت بازار برق به سانا
- شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی برای اطلاع
- کلیه شرکت های برق منطقه ای، شرکت های توزیع نیروی برق و شرکت های تابعه و وابسته به وزارت نیرو برای همکاری با سازمان انرژی های نو ایران (سانا) به منظور اجرای کامل مفاد مصوبه
- دفتر وزارتی