

برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران

دستورالعمل اجرایی ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت

۱- هدف

- ۱-۱ جلب مشارکت و حمایت از سرمایه گذاری بخش غیر دولتی در تولید برق از منابع انرژیهای نو
- ۱-۲ ایجاد هماهنگی و رویه واحد و تشریح وظایف و اختیارات بخش های مختلف وزارت نیرو در اجرای ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت.

۲- محدوده اجرا

- ۲-۱ صنعت برق کشور
- ۲-۲ احداث نیروگاه و تولید برق از منابع انرژی تجدیدپذیر

۳- مسئولیت اجرا

سازمان انرژیهای نو ایران (سانا)

۴- روش و ضوابط اجرایی

فصل اول : تعاریف

- ۱- انرژیهای نو: منظور از انرژیهای نو منابع تجدیدپذیر انرژی هستند که از جمله شامل انرژیهای بادی، خورشیدی، زمین گرمایی، آبی کوچک، زیست توده (بیوماس) و دریایی می شود. نیروگاه آبی کوچک به نیروگاهی اطلاق می شود که مجموع ظرفیت تولید برق ساختگاه آن، ۱۰ مگاوات یا کمتر از آن باشد.
- ۲- برق تجدیدپذیر: منظور انرژی الکتریکی تولیدی از منابع انرژیهای نو می باشد.
- ۳- متقاضی: منظور شخص حقیقی یا حقوقی غیر دولتی است که تمایل کتبی خود را جهت تولید برق تجدیدپذیر به سازمان انرژیهای نو ایران (سانا) تسلیم نماید.
- ۴- تولید کننده: منظور متقاضی است که بموجب قرارداد خرید برق، به تولید برق تجدیدپذیر مبادرت می نماید.
- ۵- شرایط فنی: منظور مشخصات، استانداردهای فنی، آیین نامه ها و دستورالعمل هایی است که رعایت آنها برای طراحی، احداث نیروگاه، تولید و گسیل برق به شبکه برق (سراسری یا محلی) الزامی است.
- ۶- خریدار: منظور سازمان انرژیهای نو ایران (سانا) است که منبهدر این دستورالعمل (سانا) نامیده می شود و تحت نظارت معاونت امور انرژی وزارت نیرو و درچارچوب مفاد این دستورالعمل برق تجدیدپذیر را از تولید کننده خریداری می نماید.
- ۷- مدیریت شبکه: منظور شرکت مدیریت شبکه برق ایران است.
- ۸- هزینه اتصال به شبکه برق: منظور هزینه های احداث تاسیسات برای تکمیل و یا تقویت شبکه برق به منظور فراهم کردن امکان اتصال واحد تولید برق تجدیدپذیر به شبکه برق (سراسری یا محلی) طبق شرایط فنی می باشد. هزینه اتصال به شبکه (سراسری یا محلی) با توجه به شرایط شبکه و موقعیت محل اتصال و مشخصات فنی تولید، بر اساس دستورالعمل های مصوب وزارت نیرو تعیین می شود و تولید کننده آنرا تقلیل و پرداخت می نماید.
- ۹- مجوز انجام مطالعات امکان سنجی برای ساختگاه معین: منظور مجوزی غیر قابل واگذاری است که سانا برای انجام مطالعات امکانسنجی در یک ساختگاه یا محدوده خاص که متقاضی معرفی نموده است صادر می نماید و از این پس مجوز انجام مطالعات نامیده می شود. مدت اعتبار این مجوز در متن آن قید شده و حداکثر برای یکبار قابل تمدید است.
- ۱۰- مجوز احداث: منظور مجوزی غیر قابل واگذاری است که تحت شرایط مندرج در این دستورالعمل توسط معاونت امور انرژی وزارت نیرو به نام متقاضی صادر می شود و مدت اعتبار آن در متن مجوز قید شده است.

فصل دوم: ضوابط اجرایی

ماده ۱ - سانا ظرف مدت ۳ ماه از تاریخ تصویب این دستورالعمل، نسبت به تهیه مجموعه ای از اطلاعات شامل راهنمای مراحل انجام کار، کاربرگ هایی که باید تکمیل شوند، متن قرارداد خرید برق، نحوه گزارش امکان سنجی، فهرست استانداردهای لازم و اطلاعات موجود از پتانسیل منبع انرژیهای نو مورد نظر در کشور اقدام می نماید و پس از اخذ تصویب معاونت امور انرژی درخصوص مدرجات مجموعه، آن را به نحو مقتضی و یکسان در دسترس همگان قرار می دهد.

ماده ۲ - در صورتیکه متقاضی کاربرگ های پیش بینی شده در مجموعه اطلاعات را تکمیل و به سانا ارائه نماید، سانا ظرف مدت ۱۵ روز از هنگام تحویل مدارک تکمیل شده، مجوز انجام مطالعات را صادر خواهد نمود.

تبصره: چنانچه برای یک ساختگاه متعلق به دولت و یا منابع طبیعی متقاضیان متعدد اعلام آمادگی نموده و کاربرگهای تکمیل شده فوق را در یک روز تحویل داده باشند، سانا پیشنهادات را بررسی و متقاضی ای را که شرایط بهتری پیشنهاد کرده است، به معاونت امور انرژی اعلام می نماید و با تایید معاونت مذکور برای آن متقاضی مجوز انجام مطالعات صادر می نماید.

ماده ۳ - متقاضی، مطالعات امکانسنجی جامع و کامل مورد نیاز را با بازنگری نکات مذکور در مجموعه اطلاعات دریافتی از سانا انجام داده و گزارش آن را جهت بررسی و احراز تطابق آن با مبانی بهره گیری از انرژیهای نو به سانا ارائه خواهد نمود. به هر حال مسئولیت صحت و سقم و کفایت نتایج مطالعات امکانسنجی بعهده متقاضی خواهد بود.

تبصره - در خصوص نیروگاههای برقابی کوچک، احراز تطابق مطالعات امکان سنجی با مبانی بهره گیری از انرژی برقابی بعهده سازمان مدیریت منابع آب ایران می باشد.

ماده ۴ - سانا پس از احراز تطابق مطالعات امکان سنجی با مبانی بهره گیری از انرژیهای نو مراتب را به معاونت امور انرژی اعلام و این معاونت مجوز احداث نیروگاه را صادر خواهد نمود.

ماده ۵ - سانا بر مبنای مجوز احداث صادرشده، نسبت به مبادله قرارداد بلند مدت خرید برق اقدام خواهد نمود. نحوه رعایت شرایط فنی برای تولید و گسیل برق به شبکه (سراسری یا محلی)، مشخصات نقطه تحویل برق و نیز کلیه شرایط حقوقی و مالی حاکم بین خریدار و تولید کننده در قرارداد درج خواهد شد.

ماده ۶ - فعالیت های مربوط به مطالعه و انتخاب سایت، تهیه زمین برای احداث نیروگاه، اخذ مجوزهای لازم از مراجع ذیربط نظیر منابع طبیعی و حفاظت محیط زیست و نیز نهادهای محلی، تهیه و تامین سرمایه، احداث جاده، احداث پست برق و پرداخت هزینه اتصال به شبکه برق (سراسری یا محلی) و هر گونه فعالیت دیگری که برای تولید برق تجدیدپذیر موضوع این دستورالعمل و گسیل آن به شبکه برق (سراسری یا محلی) ضرورت داشته باشد برعهده و به هزینه تولید کننده است.

ماده ۷ - تولید کننده میزان برق تجدیدپذیر را که به شکل برق (سراسری یا محلی) گسیل شده و دریافت آن توسط مدیریت شبکه تایید شده است طی صورتحساب های ماهانه به سانا اعلام می نماید و سانا با در نظر گرفتن کیلووات ساعت برق تجدیدپذیر گسیل شده و ساعتهای آن قیمت برق را طبق ماده ۸ محاسبه و به تولید کننده پرداخت می نماید.

تبصره - مدیریت شبکه مکلف است بهای برق تجدیدپذیر گسیل شده به شبکه برق (سراسری یا محلی) را بر اساس روشهای پیش بینی شده در ماده ۲ آئین نامه بند ب ماده ۲۵ قانون برنامه چهارم توسعه به اختیار سانا و بر اساس کیلووات ساعت تایید شده موضوع ماده ۷ در وجه سانا پرداخت نماید.

ماده ۸ - خریدار، برق تجدیدپذیر را از تولید کننده با نرخ زیر خریداری می نماید.

۸-۱- در ساعات اوج بار ۶۵۰ ریال بر کیلووات ساعت

۸-۲- در ساعات عادی ۶۵۰ ریال بر کیلووات ساعت

۸-۳- در ساعات کم باری ۴۵۰ ریال بر کیلووات ساعت (به مدت ۴ ساعت در شبانه روز)

اعلام ساعات اوج، عادی و کم باری مطابق ضوابط تعیین شده توسط هیئت تنظیم بازار برق بر عهده مدیریت شبکه می باشد.

نرخهای فوق در قراردادهای بلند مدت که در طول برنامه چهارم توسعه منعقد می شوند معتبر می باشد و بر اساس روش مندرج در ماده ۷ آئین نامه اجرایی بند ب ماده ۲۵ قانون برنامه چهارم توسعه مشمول تعدیل خواهد شد.

ماده ۹ - سانا سقف ظرفیت جدید قابل نصب سالانه نیروگاههای تجدیدپذیر را به شرکت مادر تخصصی متبوع پیشنهاد و این شرکت پس از طرح و تصویب موضوع در مجمع عمومی خود، مراتب را به سانا ابلاغ خواهد نمود.

ماده ۱۰ - وزارت نیرو بر اساس برآورد سانا اعتبارات لازم برای پرداخت مبالغ مابه التفاوت مورد نیاز برای اجرای این دستورالعمل را در بودجه های سنواتی منظور و به سازمان مدیریت و برنامه ریزی پیشنهاد می نماید.

کنترل سند:

۱- صدور سند

مهر و امضاء دفتر اطلاعات و خدمات مدیریت (دریافت کننده)	☐ سند با ضوابط آئین نامه تولید، بهره برداری و بازنگری اسناد اداری مطابقت دارد. نام و نام خانوادگی کنترل کننده: سمت:
--	---

۲- دریافت سند و کنترل‌های لازم:

مهر و امضاء دفتر اطلاعات و خدمات مدیریت (دریافت کننده)	نام سازمان: تاریخ دریافت سند: ☐ سند از نظر شکلی (تعداد اوراق: خوانایی و ...) کامل است. ☐ سند در فرمهای مربوطه ثبت گردید. ☐ اسناد منسوخ و یا بی اعتبار مرتبط ابطال گردید. نام و نام خانوادگی کنترل کننده: سمت:
--	--

۳- بهره برداری

مهر واحد دریافت کننده (استفاده کننده)	نام واحد سازمانی: ☐ دریافت سند ☐ خاتمه دوره اجرا نام و نام خانوادگی کنترل کننده: تاریخ: تاریخ: سمت:
--	---

۴- ابطال سند

مهر و امضاء	این سند در تاریخ : به استناد ابطال گردید. ☐ خاتمه دوره اجرا نام و نام خانوادگی ابطال کننده: تاریخ: سمت:
-------------	--