



بسمه تعالی

وزارت نیرو صندوق توسعه ملی

شورای اقتصاد در جلسه مورخ ۱۴۰۴/۰۴/۲۳ درخواست مشترک وزارت نیرو و هیأت عامل صندوق توسعه ملی (نامه شماره ۱۴۰۴/۹۲۲/ص مورخ ۱۴۰۴/۰۴/۱۶)، در خصوص سرمایه‌گذاری صندوق توسعه ملی، در طرح «احداث هفت هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی با اولویت تحویل برق به شبکه‌های توزیع و به‌ویژه مولدهای انشعابی پشت‌بامی» را به استناد مجوز دریافت شده از مقام معظم رهبری (مد ظله العالی) در خصوص امکان سرمایه‌گذاری صندوق مزبور در حوزه انرژی، بررسی و منوط به رعایت سایر قوانین و مقررات، به شرح متن پیوست مورد تصویب قرار داد:

- ۱- هدف از اجرای طرح احداث هفت هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی با اولویت تحویل برق به شبکه‌های توزیع و به‌ویژه مولدهای انشعابی پشت‌بامی در ساختمان‌های مشخص شده با مبلغ سرمایه‌گذاری در سقف ۲,۳ میلیارد دلار به منظور بهبود ناترازی برق می‌باشد (به شرح جداول پیوست).
- ۲- در این مصوبه تعاریف زیر در معانی مشروح به کار می‌رود:
صندوق: صندوق توسعه ملی ایران.

شرکت متقاضی: شرکتی است که برای احداث نیروگاه تجدیدپذیر درخواست مشارکت در سرمایه‌گذاری دارد. نهاد واسطه (کارگزار): شخص حقوقی که وظیفه مدیریت دارایی و مدیریت عملیات مالی طرح سرمایه‌گذاری را برعهده داشته و از طرف صندوق توسعه ملی مسئولیت‌هایی درخصوص مدیریت وجوه، مدیریت مالی و بازار را برعهده می‌گیرد.

مدیر احداث: سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) که به عنوان نهاد مدیریت احداث تا زمان بهره‌برداری فعالیت می‌کند.

- ۳- با استناد به مجوز فوق از سوی مقام معظم رهبری (مد ظله العالی)، صندوق در طرح احداث ۷ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر، به شرح زیر سرمایه‌گذاری می‌نماید.

تبصره ۱: صندوق نیاز ارزی طرح تا سقف هشتاد درصد از کل مبلغ سرمایه‌گذاری موضوع بند یک (۱) را متناسب با سهم آورده متقاضی با رعایت قوانین و مقررات مربوطه تأمین خواهد نمود.

تبصره ۲: به صندوق اجازه داده می‌شود در صورت عدم وجود شرکت متقاضی، نسبت به تأمین سهم آورده خود متناسب با آورده وزارت نیرو تا سقف ۱۰۰۰ مگاوات از ظرفیت نیروگاهی موضوع بند یک (۱) این مصوبه اقدام نماید. وزارت نیرو رأساً یا سازمانها و شرکتهای تابعه معرفی شده توسط این وزارت خانه مجاز به تأمین سهم آورده خود می‌باشند.



- تبصره ۳: نظر به بند (۴) مجوز صدرالذکر درخصوص عدم شرکت داری صندوق، لازم است صندوق یک یا چند نهاد واسط غیردولتی صلاحیت دار به منظور مدیریت سرمایه گذاری مذکور را انتخاب کرده (و در صورت نیاز ایجاد و یا ارتقاء دهد) تا طرف قرارداد صندوق برای انجام این مأموریت باشد.
- ۴- نظر به بند (۳) مجوز صدرالذکر درخصوص منظور نمودن سود کافی برای صندوق، و با توجه به نرخ بازده داخلی سرمایه گذاری (IRR) گزارش توجیهی طرح، سهم سود مورد انتظار صندوق حداقل ۸ درصد ارزی سالیانه پیش بینی شده است.
- ۵- نظر به بند (۲) مجوز صدرالذکر که تأکید دارد بازگشت منابع صندوق تضمین شود، مقرر شد صندوق تمهیدات لازم برای بازگشت اصل و حداقل سود مورد انتظار از طریق نهاد واسط از جمله عقد قرارداد با شرکت متقاضی را با در نظر گرفتن موارد زیر پیش بینی نماید:
۱. توثیق برق تولیدی
 ۲. اختیار فروش برق تولیدی
 ۳. ترهین دارایی های ایجاد شده
 ۴. ترهین دارایی های شرکت متقاضی
- تبصره ۱: عواید ناشی از اجرای طرح به حساب نهادهای واسط واریز تا مطابق با قرارداد فیما بین صندوق، شرکت متقاضی و نهادهای واسط، میان ذینفعان توزیع گردد. پس از شناسایی سهم صندوق، مبلغ آن تا سقف اصل و سود سرمایه گذاری صندوق، مستقیماً و تماماً پس از تبدیل به ارز توسط نهادهای واسط از طریق بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به حساب های صندوق واریز می شود.
- تبصره ۲: بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مکلف است حداکثر ظرف یک ماه کلیه وجوه ریالی بازپرداختی تا سقف اصل و سود سرمایه گذاری صندوق (و نیز مبالغ تهاتر شده)، در نزد نهادهای واسط را با اعلام صندوق به ارز تبدیل و به حساب های ارزی صندوق واریز نماید.
- ۶- وزارت نیرو از طریق ساتبا مکلف است نسبت به مدیریت ساخت نیروگاه، از طریق عقد قرارداد با پیمانکاران ذیصلاح بخش غیردولتی اقدام نماید و پس از بهره برداری نسبت به تحویل نیروگاه به شرکت متقاضی توسط نهادهای واسط اقدام نماید.
- تبصره: با توجه به اینکه عملیات اجرایی این پروژه ها از قبل شروع شده است و پرداخت های ارزی نیز صورت گرفته است، این پرداخت ها می تواند در سرجمع منابع ارزی تأمین شده توسط صندوق اعمال و تسویه شود.
- ۷- نظر به بند (۲) مجوز صدرالذکر که تأکید دارد بازگشت منابع صندوق تضمین شود، وزارت نیرو مکلف است از طریق ساتبا به منظور تضمین خرید برق فروش نرفته، نسبت به انعقاد قرارداد بلندمدت معادل ۷۰ درصد قیمت متوسط تابلو سبز بورس انرژی در همان ماه با شرکت متقاضی، اقدام نماید.
- تبصره: وزارت نیرو مکلف است نسبت به ایجاد سازوکار لازم برای عرضه "اوراق برق آتی" اقدام نماید.
- ۸- وزارت نیرو مکلف است موارد ذیل را تضمین نماید:



الف) توانیر موظف است نسبت به انعقاد قرارداد بلندمدت انتقال برق تولیدی این طرح‌ها بر اساس تعرفه‌های ابلاغی مصوب دولت با تولیدکنندگان و عرضه‌کنندگان نیروگاه‌های تجدیدپذیر اقدام نماید.

ب) در مواردی که برای اجرای طرح‌های نیروگاهی تجدیدپذیر، سرمایه‌گذاران مجبور باشند نسبت به ایجاد و توسعه ظرفیت پست‌های اصلی شبکه انتقال (۶۳، ۲۳۰ و ۴۰۰ کیلو ولت) اقدام نماید، شرکت توانیر موظف است ظرفیت استفاده نشده در هر پست ایجاد و یا توسعه ظرفیت داده شده را در سایر پست‌های تحت مالکیت و یا مدیریت خود برای سایر پروژه‌هایی که از طریق منابع صندوق سرمایه‌گذاری می‌شود، تخصیص دهد. (وزارت نیرو در ابتدای شروع هر طرح می‌بایست این تعهدنامه را به سرمایه‌گذاران این پست‌ها اعطاء نماید).

ج) تولید و فروش داخلی یا صادرات برق تولیدی از محل طرح‌هایی که با مشارکت صندوق ایجاد و یا توسعه می‌یابند تحت هیچ شرایطی مشمول برنامه‌های مدیریت بار نمی‌شود.

د) مصوبه شماره ۱۳۴۱۳۷/ت/۶۳۳۶۵ هـ مورخ ۱۴۰۳/۰۹/۰۴ هیأت محترم وزیران برای طرح‌های موضوع این مصوبه نافذ است.

۹- استانداردهای تجهیزات و نصب نیروگاه‌های موضوع این مصوبه توسط معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان رئیس‌جمهور تعیین شود.

۱۰- پیشنهاد هیأت عامل صندوق با همکاری سازمان برنامه و بودجه کشور و وزارت نیرو برای طرح سرمایه‌گذاری تامین و احداث ۸۰۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی توسط بخش خصوصی و تعاونی به این مصوبه اضافه شود.

سیدحمید پورمحمدی

رونوشت:

دفتر رئیس جمهور، دفتر رئیس مجلس شورای اسلامی، دفتر معاون اول رئیس جمهور، اعضای محترم شورای اقتصاد، دفتر هیأت دولت، سازمان بازرسی کل کشور.

جدول ۱: نوع، ظرفیت و تعداد ساختگاه پروژه های طرح

نوع پروژه	تعداد ساختگاه	ظرفیت (مگاوات)
پروژه های انشعابی	-	۱۰۰۰
پروژه های سه مگاوات	۱۰۰۰	۳۰۰۰
پروژه های سه تا ده مگاوات	۵۰ تا ۱۰	۵۰۰
پروژه های ده تا پنجاه مگاوات	۱۰ تا ۵	۵۰۰
پروژه های پنجاه تا صد مگاوات	۲۰ تا ۱۰	۱۰۰۰
پروژه های ۲۰۰ تا ۵۰۰	۵ تا ۲	۱۰۰۰

حسب درخواست متقاضیان و اقتضائات مربوط به پتانسیل و محدودیت ساختگاه ها، ساتبی می تواند نسبت به تغییر نوع پروژه در ردیف های بالا اقدام نماید.

جدول ۲: جدول زمانبندی سرمایه گذاری و درآمدهای حاصل از اجرای طرح (میلیون دلار)

سال	نیمه اول ۱۴۰۴	نیمه دوم ۱۴۰۴	۱۴۰۵	۱۴۰۶	۱۴۰۷	۱۴۰۸	۱۴۰۹	مجموع
هزینه های مستقیم سرمایه گذاری نیروگاه	۱۰۵۰	۸۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۸۵۰
هزینه های غیر مستقیم سرمایه گذاری نیروگاه	۲۵۰	۲۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴۵۰
جمع سرمایه گذاری	۱۳۰۰	۱۰۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۳۰۰
سقف سرمایه گذاری صندوق توسعه ملی	۱۰۴۰	۸۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۸۴۰
کف سرمایه گذاری متقاضیان	۲۶۰	۲۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴۶۰
میزان تولید انرژی (میلیون کیلووات ساعت)	۲۲۴۸	۴۴۹۷	۱۳۴۹۰	۱۳۴۹۰	۱۳۴۹۰	۱۳۴۹۰	۱۳۴۹۰	۷۴۱۹۳
درآمدهای طرح	۱۴۶	۲۹۲	۸۷۶	۸۷۶	۸۷۶	۸۷۶	۸۷۶	۴۸۱۹