

الحاقیه شماره ۱

مناقصه عمومی سرمایه گذاری در احداث و بهره برداری

از ۴۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی

بدینوسیله موارد ذیل به اسناد مناقصه الحاق می گردد. شایان ذکر است این الحاقیه جزء لاینفک اسناد مناقصه بوده و مناقصه گران موظفند یک نسخه از آن را مهر و امضاء مجاز و تعهدآور نموده و در پاکت "ب" پیشنهادی قرار دهند. بدیهی است در صورت اصلاح مفاد قرارداد یا شرایط مناقصه مفاد آخرین الحاقیه ملاک عمل خواهد بود.

۱- آخرین موعد تسلیم پیشنهادها به ساعت ۱۰ صبح روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۲ تغییر یافت.

۲- بازگشایی پاکات به ساعت ۱۱ صبح روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۲ تغییر یافت.

۳- سناریو اتصال ۱۱ ساختمگاه به شرح جدول پیوست تغییر یافت.

۴- مختصات چند گوشه زمین در ساختمگاه امام زاده، شهرستان اردکان، استان یزد (درسبد شماره یک فهرست ساختمگاه ها) به شرح فایل KMZ پیوست، تغییر یافت.
توضیح: فایل جزئیات تغییرات و KMZ مربوطه به پیوست ارائه شده است.

۵- بند ۱-۴۸ قرارداد به شرح ذیل تغییر یافت:

کمیسیون نظارت بر "قرارداد" که اعضای آن شامل یک نماینده از طرف "خریدار" و یک نماینده از طرف "فروشنده" و یک نفر مرضی الطرفین بوده و وظیفه آن نظارت عالی بر "قرارداد" و تصمیم گیری در امور مرتبط می باشد.

۶- بند ۱-۵۹ قرارداد به شرح ذیل تغییر یافت:

نرخ تسعیر ارز مطابق مصوبه شورای اقتصاد در مورخ ۱۴۰۲/۰۷/۱۲ نرخ اعلامی مرکز مبادله ارز و طلای ایران می باشد. در صورت تغییر مرجع مورد اشاره، مبنای محاسبه نرخ تسعیر ارز برای صورتحساب ها و تسهیلات صندوق توسعه ملی یکسان لحاظ خواهد شد.

۷- بند الف ماده ۳ قرارداد به شرح ذیل تغییر یافت:

الف - در "دوره بازپرداخت سوخت صرفه جویی شده"، "نرخ خرید انرژی الکتریکی خالص" این "قرارداد" طبق پیشنهاد قیمت مناقصه شماره ۱۴۰۲/۴ مندرج در پیوست شماره ۱ که جزء لاینفک "قرارداد" است، برای کلیه "نیروگاه" های موضوع "قرارداد" به ازای هر کیلووات ساعت ##### (.....) سنت دلار می باشد. ارزش سوخت صرفه جویی شده به صورت سه ماهه و متناسب با "نرخ رسمی تسعیر ارز" (دلار) در زمان بازپرداخت محاسبه و مطابق با ماده ۱۳ "قرارداد" اقدام خواهد شد.

۸- بند ب ماده ۳ قرارداد به شرح ذیل تغییر یافت:

ب- در "دوره تکمیل تعهد تولید"، "فروشنده" مجاز است مطابق با ماده ۱۳ "قرارداد" از برق تولیدی منتفع گردد.

۹- تبصره ۳ ماده ۳ قرارداد به شرح ذیل تغییر یافت:

تبصره ۳- "فروشنده" مکلف به رعایت قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی موضوع ابلاغیه شماره ۳۰۲۰۶ مورخ ۱۳۹۸/۳/۱۵ می باشد.

۱۰- بند ۷-۲-۳ قرارداد به شرح ذیل تغییر یافت:

۷-۲-۳- "خریدار" متعهد می شود نسبت به معرفی "فروشنده" و اخذ شناسه یکتا از مراجع ذیربط اقدام نماید. تاخیر در صدور شناسه یکتا هیچگونه تاثیری در شروع دوره پیشبرد و احداث نیروگاه و مدت آن نخواهد داشت.

۱۱- بند ۱۳-۲ قرارداد به شرح ذیل تغییر یافت:

۱۳-۲- "خریدار" مکلف است صورتحساب "فروشنده" را پس از دریافت و تعیین میزان "انرژی الکتریکی خالص" تزریق شده به "شبکه" بر مبنای استعلام از "مدیریت شبکه" و بر اساس "نرخ رسمی تسعیر ارز" (دلار) در آخرین روز کاری منتهی به دوره سه ماهه، ظرف مدت چهل و پنج (۴۵) "روز" محاسبه و به صورت نقدی پرداخت یا حواله سوخت به ایشان ارائه نماید.

۱۲- بند ۹-۱۳ قرارداد به شرح ذیل تغییر یافت:

۹-۱۳- "فروشنده" پس از سال پنجم "بهره‌برداری" می‌تواند از برق تولیدی "نیروگاه" به منظور فروش به صنایع، صادرات، رمز ارز، تابلوی سبز بورس انرژی یا برای مصرف خود با توافق "خریدار" در چارچوب مقررات وزارت نیرو منتفع گردد. در هر صورت "فروشنده" مکلف به بهره‌برداری از "نیروگاه" با ظرفیت مندرج در "قرارداد" تا پایان "دوره بهره‌برداری" می‌باشد.

۱۳- مصوبه شورای اقتصاد مورخ ۱۴۰۲/۷/۱۲ به شرح پیوست به پیوست یک "قرارداد" اضافه گردید.

۱۴- در پیوست ۶ قرارداد دیاگرام اتصال به شبکه شعاعی نوع دوم به شرح پیوست به قرارداد اضافه گردید.

ردیف	نام ساختمان	استان	شهرستان	ظرفیت نیروگاه (مگاوات)	سناریو اتصال قبلی	سناریو اتصال جدید
۱	تیران و کرون	اصفهان	تیران و کرون	۵۰	ورود و خروج ۱ مدار از خط ۶۳ کیلوولت نیروگاه سد زاینده رود - نجف آباد در پست بلافضل نیروگاه، فاصله تقریبی ۹ کیلومتر	ورود و خروج هر دو مدار خط ۶۳ کیلوولت نیروگاه سد زاینده رود - نجف آباد در پست بلافضل نیروگاه، فاصله تقریبی ۹ کیلومتر
۲	کمشجه برخوار	اصفهان	کمشجه برخوار	۵۰	اتصال شعاعی به باسیار ۶۳ کیلوولت پست ۶۳/۲۰ بسیار حیث آباد با خط ۲ مداره با هادی مناسب به همراه توسعه ۲ بی ۶۳ کیلوولت در پست مذکور، فاصله تقریبی ۷ کیلومتر	اتصال شعاعی به باسیار ۶۳ کیلوولت پست بسیار حیث آباد با خط دو مداره با هادی مناسب به همراه توسعه ۲ بی ۶۳ کیلوولت در پست مذکور، فاصله تقریبی ۷ کیلومتر
۳	پلنگ آباد	البرز	اشتهارد	۲۵۰	اتصال شعاعی به باسیار ۴۰۰ کیلوولت پست ۴۰۰/۶۳ کوثر با خط ۲ مداره با هادی مناسب به همراه توسعه ۲ بی ۴۰۰ کیلوولت در پست مذکور، فاصله تقریبی ۱۰ کیلومتر	اتصال شعاعی به باسیار ۴۰۰ کیلوولت پست ۴۰۰/۶۳ کوثر با خط ۲ مداره با هادی مناسب به همراه توسعه ۲ بی ۴۰۰ کیلوولت یک و نیم کلیدی در پست مذکور، فاصله تقریبی ۱۰ کیلومتر
۴	کوثر	البرز	اشتهارد	۱۰۰	ورود و خروج ۲ مدار از خط ۶۳ کیلوولت کوثر-اشتهارد - شهرک صنعتی اشتهارد در پست بلافضل نیروگاه، فاصله تقریبی ۳ کیلومتر	ورود و خروج یک مدار خط ۶۳ کیلوولت آتی الاحداث کوثر- امید البرز در پست بلافضل نیروگاه (جهت اتصال ۵۰ مگاوات) و همچنین ورود و خروج یک مدار خط ۶۳ کیلوولت کوثر - اشتهارد در پست بلافضل نیروگاه (جهت اتصال ۵۰ مگاوات)، فاصله تقریبی ۵ کیلومتر
۵	عزیزآباد	تهران	شهر ری	۲۰۰	ورود و خروج ۲ مدار از خط ۶۳ کیلوولت ری شمالی - فرچک (فاصله تقریبی ۱۰ کیلومتر) و ۲ مدار از خط ۶۳ کیلوولت ری گازی - نشانیوه (فاصله تقریبی ۱۶ کیلومتر) در پست بلافضل نیروگاه	اتصال شعاعی (۱۰۰ مگاوات) به باسیار ۶۳ کیلوولت پست ۲۰/۶۳ فرچک با خط ۲ مداره با هادی مناسب به همراه توسعه ۲ بی ۶۳ کیلوولت در پست مذکور با فاصله تقریبی ۱۲ کیلومتر، همچنین اتصال شعاعی (۱۰۰ مگاوات) به باسیار ۶۳ کیلوولت پست ۲۰/۶۳ کیلوولت کهریزک با خط ۲ مداره با هادی مناسب به همراه توسعه ۲ بی ۶۳ کیلوولت در پست مذکور با فاصله تقریبی ۱۸ کیلومتر
۶	قره جالی	تهران	ملارد	۱۰۰	اتصال شعاعی به باسیار ۶۳ کیلوولت پست ۴۰۰/۶۳ کوثر با خط ۲ مداره با هادی مناسب به همراه توسعه ۲ بی ۶۳ کیلوولت مناسب به همراه توسعه ۲ بی ۶۳ کیلوولت در پست مذکور، فاصله تقریبی ۵ کیلومتر	اتصال شعاعی به باسیار ۶۳ کیلوولت پست ۴۰۰/۶۳ کوثر با خط ۲ مداره با هادی مناسب به همراه توسعه ۲ بی ۶۳ کیلوولت در پست مذکور، فاصله تقریبی ۵ کیلومتر
۷	شهری ۱	تهران	شهر ری	۵۵	ورود و خروج ۱ مدار از خط ۶۳ کیلوولت پرنیان - شمس آباد در پست بلافضل نیروگاه، فاصله تقریبی ۴ کیلومتر	ورود و خروج هر دو مدار خط ۶۳ کیلوولت پرنیان - شمس آباد در پست بلافضل نیروگاه، فاصله تقریبی ۴ کیلومتر
۸	ملارد	تهران	ملارد	۱۲	اتصال شعاعی به باسیار ۲۰ کیلوولت پست ۴۰۰/۶۳/۱۰ کوثر با خط ۲ مداره با هادی مناسب به همراه توسعه ۲ دستگاه فیذر ۲۰ کیلوولت در پست مذکور، فاصله تقریبی ۴ کیلومتر	اتصال شعاعی به باسیار ۲۰ کیلوولت پست آتی الاحداث ۴۰۰/۶۳/۱۰ کوثر با خط ۲ مداره با هادی مناسب به همراه توسعه ۲ دستگاه فیذر ۲۰ کیلوولت در پست مذکور، فاصله تقریبی ۴ کیلومتر
۹	حوض سلطان	قم	قم	۲۲۵	ورود و خروج ۱ مدار از خط ۴۰۰ کیلوولت جلال - ذوب گستر در پست بلافضل نیروگاه، فاصله تقریبی ۵ کیلومتر	ورود و خروج خط ۴۰۰ کیلوولت جلال - ذوب گستر در کلیدخانه پست بلافضل نیروگاه با آرایش یک و نیم کلیدی کامل، فاصله تقریبی ۱.۵ کیلومتر
۱۰	قم ۳	قم	قم	۴۰	ورود و خروج ۱ مدار از خط ۶۳ کیلوولت قم ۱ - جعفریه در پست بلافضل نیروگاه، فاصله تقریبی ۲.۶ کیلومتر	ورود و خروج ۱ مدار از خط ۶۳ کیلوولت جعفریه - محمودآباد در پست بلافضل نیروگاه، فاصله تقریبی ۳.۵ کیلومتر
۱۱	صنعتی کاوه	مرکزی	ساوه	۱۰۰	ورود و خروج ۱ مدار از خط ۲۳۰ کیلوولت ساوه - مفتاح در پست بلافضل نیروگاه، فاصله تقریبی ۲ کیلومتر	ورود و خروج ۱ مدار از خط ۲۳۰ کیلوولت ساوه - مفتاح در پست بلافضل نیروگاه با آرایش ۱.۵ کلیدی، فاصله تقریبی ۲ کیلومتر

مصوبه شورای اقتصاد

بنا به درخواست شماره ۱۴۰۲/۷۰۵۲۹۵/م مورخ ۱۴۰۲/۰۶/۱۹ وزارت نیرو و به استناد ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور - ۱۳۹۴ و آیین نامه اجرایی آن (م صوبه شماره ۶۷۵۷۳/ت/۵۲۰۹۹ هـ مورخ ۱۴۰۲/۰۵/۲۷ / ۹۴ هیئت وزیران)؛ این سازمان پس از بررسی گزارش توجیه فنی، اقتصادی، مالی و زیست محیطی، با طرح "احداث و بهره برداری از ۴۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی"، در سقف اعتبار ۳۰۰۹ میلیون دلار شامل بازپرداخت سرمایه گذاری طرح از محل عایدات صرفه جویی و بر اساس برنامه زمان بندی ارائه شده و مشروط به موارد ذیل موافقت می نماید:

الف) هدف طرح:

۱- این طرح شامل احداث و بهره برداری از ۴۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی می باشد.

ب) ساز و کار سرمایه گذاری و باز پرداخت:

۲- سازمان انرژی تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا) موظف است، در چارچوب قانون برگزاری مناقصات شرکت های سرمایه گذار عامل صرفه جویی برای احداث ۴۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی را انتخاب نماید.

۳- قیمت هر کیلووات ساعت برق بر اساس ارزش متوسط وزنی سوخت صرفه جویی شده بر مبنای سبد سوخت نیروگاهی سال ۱۴۰۱، ۷،۳ سنت دلار بوده و متأثر از تغییرات قیمت سوخت نمی باشد.

۴- مدت بازپرداخت دولت موضوع طرح از محل صرفه جویی مربوط به ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور
۶۰ ماه (۵ سال) پس از بهره برداری می باشد.

۱- ارزش سوخت صرفه جویی شده مطابق ساز و کار اندازه گیری و صحه گذاری به صورت سه ماهه و متناسب با نرخ متوسط خرید حواله مرکز مبادله ارز و طلای ایران در آخرین روز کاری منتهی به دوره سه ماهه گزارش اندازه گیری و صحه گزاری محاسبه خواهد شد.

۲- پس از اتمام دوره باز پرداخت تعهدات دولت، سرمایه گذار مجاز است در چارچوب ضوابط و مقررات جاری وزارت نیرو از برق خود متنفع گردد.

تبصره: به منظور افزایش بهره وری و تولید پایدار و مطمئن برق تولیدی نیروگاه های موضوع این مصوبه، سرمایه گذاران احداث و بهره برداری از ۴۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی ملزم به تسلیم تضمین مورد نظر وزارت نیرو برای تولید برق پایدار به مدت ۲۵ سال از زمان بهره برداری از نیروگاه می باشند.

۳- منابع لازم به منظور بازپرداخت تعهدات موضوع این مصوبه بر اساس سوخت صرفه جویی شده به سرمایه گذاران نیروگاه های تجدید پذیر احداث شده از محل اعتبارات ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید در قانون بودجه سالانه پیش بینی می شود. پس از بهره برداری از نیروگاه های تجدید پذیر موضوع این مصوبه با استفاده از ظرفیت قانونی ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقاء نظام مالی کشور، انرژی تولیدی می

بایست توسط کنتورهای هوشمند اندازه گیری شده و معادل سوخت صرفه جویی شده و مقادیر آن پس از تایید وزرات نیرو و تخصیص منابع توسط سازمان برنامه و بودجه کشور، از محل بودجه پیش بینی شده بصورت حواله گاز، فرآورده های نفتی و یا نقدا توسط شرکت های تابعه وزارت نفت به سرمایه گذار پرداخت خواهد شد. رعایت چارچوب زمانبندی پرداخت سوخت صرفه جویی شده بر اساس جداول زیر الزامی می باشد.

۴- وزارت نیرو مجاز است با دریافت مجوزهای لازم از مراجع قانونی ذیصلاح در زمان احداث نیروگاه های تجدید پذیر موضوع این مصوبه نسبت به اجرای ساز و کارهای تامین مالی مورد نیاز سرمایه گذاران اقدام نماید.

۵- تضمین بازپرداخت دولت موضوع این مصوبه در سامانه جامع مدیریت تضامین دولت مطابق اصلاحیه ماده (۲) آئین نامه اجرایی ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقاء مالی کشور موضوع مصوبه شماره ۱۵۳۱۵/ت/۶۱۰۰۲ هـ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۱۸ صادر خواهد شد.

۶- انتقال بازپرداخت هر سال به سال بعد به دلایل عملیاتی با رعایت سقف منابع پیش بینی شده در قانون بودجه سنواتی حداکثر تا سال ۱۴۱۰ و پس از تأیید سازمان برنامه و بودجه کشور بلامانع است.

۷- ترکیب سوخت مصرفی در نیروگاه های حرارتی کشور برابر با ۸۰ درصد گاز طبیعی، ۱۲ درصد نفت گاز و ۸ درصد نفت کوره می باشد. میانگین راندمان نیروگاه های حرارتی کشور در زمان ابلاغ این مصوبه ۳۹ درصد در نظر گرفته می شود.

(د) سایر:

۸- مشخصات فنی تجهیزات اصلی نیروگاه های تجدید پذیر موضوع این مصوبه می بایست مطابق استانداردهای ملی و جهانی مورد تایید ساتبا بوده و سرمایه گذار مکلف است از تجهیزات نو و بروز در احداث نیروگاه های موضوع این مصوبه استفاده نماید.

۹- وزارت نیرو (ساتبا) مجاز است هزینه های نظارت عالی این طرح شامل پتانسیل سنجی ساختگاه های نیرو گاهی، نظارت بر احداث و بهره برداری، اندازه گیری و صحت گذاری را به میزان ۰,۲ درصد از صورتحساب های دوره ای سرمایه گذار کسر و به حساب های درآمد اختصاصی ساتبا واریز نماید.

۱۰- در قراردادهای منعقد رعایت قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی مصوب ۱۳۹۸ الزامی است.

۱۱- ساتبا موظف است پس از انعقاد قرارداد با سرمایه گذاران، یک نسخه از قراردادهای منعقد در اجرای این مصوبه و همچنین گزارش عملکرد و پیشرفت پروژه ها را در مقاطع زمانی شش ماهه، به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال نماید.

۱۲- سرمایه گذار، موظف به جمع آوری تجهیزات فرسوده نیروگاه (Decommissioning) در انتهای دوره بهره برداری (حداقل ۲۵ سال)، همراه با رعایت ملاحظات زیست محیطی می باشد.

۱۳- رعایت شرایط و ملاحظات زیست محیطی در دوره پیشبرد و در دوره بهره برداری پروژه الزامی است.

۱۴- زمانبندی انجام سرمایه‌گذاری و بازپرداخت صرفه‌جویی طرح مذکور بر اساس جدول زیر خواهد بود:

جدول (۱): جدول زمانبندی سرمایه‌گذاری و بازپرداخت سهم دولت

سال	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۵	۱۴۰۶	۱۴۰۷	۱۴۰۸	جمع
ظرفیت نیروگاه بهره‌برداری شده در هر سال (مگاوات)	۰	۴,۵۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴,۵۰۰
سرمایه‌گذاری در سال‌های طرح (میلیون دلار)	۳,۰۰۹	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳,۰۰۹
برآورد انرژی تولیدی (گیگاوات ساعت)	۰	۶,۲۰۸	۸,۲۷۸	۸,۲۷۸	۸,۲۷۸	۸,۲۷۸	۸,۲۷۸	۴۷,۵۹۸
برآورد ارزش سوخت صرفه‌جویی شده (میلیون دلار)	۰	۴۵۳	۶۰۴	۶۰۴	۶۰۴	۶۰۴	۶۰۴	۳,۴۷۳
سقف بازپرداخت دولت از محل ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید (میلیون دلار)	۰	۴۵۳	۶۰۴	۶۰۴	۶۰۴	۶۰۴	۱۴۰	۳,۰۰۹

