



ریاست جمهوری  
سازمان برنامه و بودجه کشور

معاون رئیس جمهور  
و  
رئیس سازمان

شماره نامه: ۲۱۰۹۶۵  
تاریخ نامه: ۱۴۰۳/۰۵/۰۳  
پوست: دارد



بسمه تعالی

## وزارت نیرو

شورای اقتصاد در جلسه مورخ ۱۴۰۳/۰۴/۱۷ درخواست شماره ۱۴۰۳/۱۶۸۲۸/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۳/۱۰ آن وزارت در خصوص اصلاح جدول زمانبندی دریافت و بازپرداخت تسهیلات مالی خارجی (فاینانس) طرح «توسعه نیروگاه برق آبی گتوند علیا» موضوع مصوبه شماره ۱۸۱۰۱۴۵ مورخ ۱۳۹۶/۱۲/۲۸ شورای اقتصاد را به استناد بند «ج» تبصره (۱) قانون بودجه سال ۱۴۰۳ کل کشور، بررسی و با رعایت سایر قوانین و مقررات به شرح ذیل تصویب کرد:

- ۱- سقف استفاده از تسهیلات مالی خارجی (فاینانس) به مبلغ یک میلیارد و چهارصد و بیست و سه میلیون (۱,۴۲۳,۰۰۰,۰۰۰) یوان به عنوان اصل تسهیلات و مبلغ سیصد و هشتاد و چهار میلیون (۳۸۴,۰۰۰,۰۰۰) یوان به عنوان هزینه‌های تبعی (سود، کارمزد، بیمه و سایر هزینه‌ها)، جمعاً به مبلغ یک میلیارد و هشتصد و هفت میلیون (۱,۸۰۷,۰۰۰,۰۰۰) یوان تعیین می‌شود.
- ۲- دریافت و بازپرداخت تسهیلات مالی خارجی (فاینانس) بر اساس جدول پیوست که با مهر دبیرخانه شورای اقتصاد تأیید شده است، پس از تأیید بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران انجام خواهد شد.
- ۳- سایر مفاد مصوبه قبلی شورای اقتصاد به قوت خود باقی است.

داود منظور

رونوشت:

- رئیس محترم مجلس شورای اسلامی - معاون اول محترم رئیس جمهور - دفتر رئیس جمهور - اعضای محترم شورای اقتصاد - دفتر هیات دولت - سازمان بازرسی کل کشور.
- جناب آقای شوال پور، معاون اقتصادی
- جناب آقای نیازی، معاون تولیدی، فنی و زیربنایی
- جناب آقای امانی همدانی، معاون هماهنگی برنامه، بودجه و نظارت
- جناب آقای نجفی خواه، معاون علمی، فرهنگی و اجتماعی
- جناب آقای پلمی، معاون توسعه مدیریت و امور مجلس
- جناب آقای مقصودی، رئیس امور اقتصاد کلان

ارزی: ۶ سنت یوان  
قیمت تمام شده واحد محصول: به ازای هر کیلووات ساعت برق  
ریالی: ۱۰۵۷ ریال

قیمت تمام شده واحد محصول مشابه خارجی:

قیمت فروش داخلی محصول: قیمت فروش انرژی برقی در بازار برق عمده فروشی ایران معادل ۲۰۰۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت بر اساس قیمت‌های سال ۱۴۰۲ منظور شده است.

قیمت فروش خارجی محصول (صادراتی): ۷ سنت دلار به ازای هر کیلووات ساعت

نسبت قیمت فروش داخلی به قیمت بین‌المللی: ۷,۶ درصد

نرخ بازده داخلی مالی: ۵ درصد (پیوست شماره ۶) مدت بازگشت سرمایه: ۲۵ سال

نقطه سر به سر: ۸۳ درصد (پیوست شماره ۷)

میزان اشتغال: اشتغال مستقیم در دوره بهره برداری از بخش توسعه نیروگاه ۱۵ نفر

غیر مستقیم: - نفر جمع: ۱۵ نفر

سرانه سرمایه‌گذاری بر هر شغل (مستقیم): ۱۲۴ میلیون یوان (ارزی) ۹۸۰۷۳۳ میلیون ریال (ریالی)

استفاده از تواناییها و امکانات داخلی: به میزان ۷۰ درصد کل هزینه‌های احداث طرح

امکانات داخلی مورد استفاده (نوع ماشین‌آلات، تجهیزات، زمین، ساختمان، نیروی انسانی و ...): طراحی و نظارت بر اجرا، احداث بدنه سد، ابنیه نیروگاه و راه جایگزین توسط پیمانکاران و مشاوران داخلی انجام شده است. تجهیزات نیروگاه که امکان تهیه آن در داخل کشور میسر نمی‌باشد از خارج تامین می‌گردد.

### ۳. مشخصات فنی طرح:

#### مشخصات بدنه سد گتوند علیا

نوع سد	سنگریزه‌ای با هسته رسی
ارتفاع از پی	۱۸۲ متر
عرض سد در پی	۱۰۷۵ متر
عرض سد در تاج	۱۷ متر
طول تاج سد	۷۶۰ متر
حجم بدنه سد (با احتساب فرازبند و نشیب‌بند)	حدود ۳۱,۶ میلیون مترمکعب
حجم سنگبرداری پی و تکیه گاه های سد	۶ میلیون مترمکعب
تراز سد در کف پی	۶۶ متر
تراز تاج سد	۲۴۶ متر از سطح دریا

### مشخصات فراز بند سد گتوندعلیا

نوع	سنگریزه ای با هسته رسی مایل
عرض تاج	۱۰ متر
ارتفاع	۸۲ متر
حجم خاکریزی	۳/۵ میلیون متر مکعب
حجم مخزن	۵۰۰ میلیون متر مکعب

### مشخصات نشیب بند سد گتوندعلیا

نوع	سنگریزه ای با هسته رسی
تراز تاج	۹۲ متر از سطح دریا
ارتفاع	۲۴/۵ متر

### نیروگاه طرح حاضر

این نیروگاه متشکل از ۴ واحد با ظرفیت هر کدام ۲۵۰ مگاوات هم‌اینکه در دست بهره‌برداری تجاری می‌باشد. توربین‌ها از نوع فرانسسیس با قدرت نامی ۲۵۵ مگاوات و سرعت دوران ۱۸۷/۵ دور در دقیقه می‌باشند. ژنراتورها از نوع سنکرون با قدرت نامی ۲۷۸ مگاوات آمپر و ضریب قدرت ۰/۹۰/۹۰ سازه تجهیزات اصلی مکانیکی و برقی نیروگاه شامل شیرهای پروانه‌ای و جرثقیل سقفی و همچنین ترانسفورماتورهای افزاینده نیروگاه به شرح ذیل می‌باشد.

- ۴ عدد شیر پروانه‌ای هر کدام به قطر ۵/۶ به ۵/۳ و فشار طراحی ۲۱ اتمسفر ۲ عدد جرثقیل سقفی هر کدام با ظرفیت بالابری ۳۰۰ تن و دهانه ۲۵ متر
  - ۱۲ عدد ترانسفورماتور تک فاز با قدرت نامی ۱۰۰ مگاوات آمپر و ولتاژ نامی ۱۵/۷۵ به ۴۰۰ کیلوولت
- خروجی نیروگاه از طریق یک کلیدخانه روزمینی از نوع کیسولی (GIS) با ولتاژ نامی ۴۰۰ کیلوولت و تعداد ۴ ورودی (freedom) از سمت نیروگاه و ۵ خروجی، به شبکه سراسری متصل گردیده است.

### نیروگاه طرح توسعه

با شروع بهره‌برداری تجاری از واحدهای نیروگاه یک هزارمگاواتی و پیرو هماهنگی‌های انجام شده برای اجرائی نمودن نیروگاه دوم، موضوع ظرفیت مناسب نصب مورد بازنگری قرار گرفت. لزوم انجام این بازنگری، در رابطه با مطالعات تدقیق شده میزان آب‌گذری رودخانه کارون در محل سد گتوند با توجه به طرح‌های موجود و در دست مطالعه و اجرا در بالادست سد گتوند، و نیز تغییر در مقادیر و ساعات نیاز بارهای پیک و پایه در شبکه سراسری، تعیین گردید. در جلسه تخصیص آب در محل سد گتوند که با حضور سرپرست محترم معاونت آب و آبفا در سال ۹۱ برگزار گردید مصوب شد آب‌گذری سد گتوند برای دو افق میان مدت و دراز مدت بترتیب ارقام معادل ۱۲,۰۴۸ و ۱۰,۷۸۵ میلیارد مترمکعب در نظر گرفته شود، موضوع امکان کاهش ظرفیت نیروگاه دوم از مقدار برآورد شده اولیه آن، با انتخاب واحدهای کوچک‌تر (با توجه به مزایای نسبی توانائی مانور آنها در تامین بار شبکه) و هزینه کمتر، مورد بررسی قرار گرفت. با توجه به وضعیت سازه‌های اجرا شده نیروگاه دوم شامل موقعیت و هندسه مجاری آب‌رسان و نیز محور توربین و ژنراتور، محدودیت‌های موجود در تدقیق تعداد و مشخصات واحدها لحاظ گردید و دامنه‌ای از ظرفیت‌های ۱۵۰ تا ۲۰۰ مگاوات برای هر واحد بررسی مقدماتی شد. نهایتاً "برای ظرفیت نصب ۱۶۰\*۴ مگاوات برای دو افق مقادیر آب‌دهی میان مدت و دراز مدت، نتایج هیدروانرژی و اقتصادی مشخص گردید. با توجه به این ظرفیت نصب و مقادیر انرژی قابل استحصال سالانه در هر یک از گزینه‌های آب‌گذری میان مدت و درازمدت، ضریب کارکرد نیروگاه به ترتیب معادل ۲۵ و ۲۹ درصد خواهد بود.

نیروگاه طرح توسعه متشکل از ۴ واحد با ظرفیت هر کدام ۱۶۰ مگاوات می‌باشد. توربین‌ها از نوع فرانسسیس با قدرت نامی ۱۶۳ مگاوات و ارتفاع طراحی ۱۳۴ متر و سرعت دوران ۲۱۴/۳ دور در دقیقه، ژنراتورها از نوع سنکرون با قدرت نامی ۱۷۸ مگاوات آمپر و ضریب قدرت ۰/۹۰/۹۰ با ولتاژ نامی ۱۳/۸ کیلوولت می‌باشند. خلاصه مشخصات سایر تجهیزات اصلی مکانیکی و برقی نیروگاه شامل شیر پروانه‌ای و ترانسفورماتورهای افزاینده نیروگاه به شرح ذیل می‌باشد:

- ۴ عدد شیر پروانه‌ای به قطر ۴/۵ متر و فشار نامی ۲۱ اتمسفر
- ۴ عدد ترانسفورماتور سه فاز ۱۹۰ مگاوات آمپر با ولتاژ ورودی ۱۳/۸ و خروجی ۴۰۰ کیلوولت

۴. شاخص‌های مالی طرح:

درآمد سالانه (پیوست شماره ۳) ارقام میلیارد ریال

سال	۱۴۰۸	۱۴۰۹	۱۴۱۰	۱۴۱۱	۱۴۱۲	۱۴۱۳-۱۴۳۷	جمع کل
درآمد فروش برق	۱۰,۱۳۱	۱۰,۱۳۱	۱۰,۱۳۱	۱۰,۱۳۱	۱۰,۱۳۱	۲۸,۲۷۵	۳۳,۹۳۰

- زمان‌بندی دریافت تسهیلات:

سال	۱۴۰۴	۱۴۰۵	۱۴۰۶	۱۴۰۷	جمع کل
مبلغ وام (میلیون یوان)	۳۴۰	۵۳۳	۴۴۳	۱۰۷	۱,۴۲۳

- زمان‌بندی بازپرداخت تسهیلات: (فاینانس) (پیوست شماره ۴ و ۵)

شرایط فاینانس خارجی به شرح زیر می باشد:

- میزان تسهیلات فاینانس: ۸۵ درصد از مجموع مبلغ قرارداد تجاری و بیمه صادراتی
- نرخ بیمه صادراتی: ۷/۰۹ درصد از مبلغ تسهیلات فاینانس
- حق مدیریت: ۰/۵ درصد از مبلغ تسهیلات فاینانس
- نرخ تعهد: ۰/۵ درصد سالانه
- نرخ سود تسهیلات: ۵ درصد سالانه
- دوره دریافت تسهیلات: ۴۸ ماه
- دوره بازپرداخت تسهیلات: ۵ سال در اقساط شش ماهه (۱۰ قسط)

۶- محل بازپرداخت تسهیلات دریافتی:  تولیدات طرح  عواید ارزی طرح  
 در آمد دولت - بودجه عمومی  سایر با ذکر مورد

۷- محل تامین منابع ریالی طرح: بودجه عمومی  منابع داخلی  سیستم بانکی  سایر با ذکر مورد:   
 درآمدهای فروش برق و سایر منابع شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران

۸- تاریخ و شماره تأییدیه سازمان حفاظت محیط زیست:

۹- تاریخ و شماره موافقت‌نامه (در صورت استفاده از بودجه عمومی): شماره موافقت نامه ۱۳۰۱۰۴۳۰۰۹ - مورخ ----- (شماره ابلاغیه ----- تاریخ -----)

۱۰- تاریخ و شماره مجوز سرمایه‌گذاری (برای شرکتهای دولتی در صورت استفاده از منابع داخلی):

۱۱- تاریخ و شماره گواهی مجوز عدم ساخت داخل تجهیزات، ماشین‌آلات (وزارت صنایع):

۱۲- توضیحات ضروری:

د: نظر سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور:

با عنایت به مزایای تولید برق از نیروگاه های آبی (عدم استفاده از سوخت فسیلی - قدرت مانور ورود و خروج از مدار و تامین بار پیک شبکه برق - افزایش تولید انرژی برق از نیروگاههای آبی جریانی پایین دست - توسعه و ایجاد اشتغال در مناطق دورافتاده و با توجه به توجیه فنی و اقتصادی (نرخ بازده داخلی اقتصادی ۸ درصد) و محدودیت های منابع مالی صنعت برق در توسعه زیرساختهای لازم، این سازمان به استناد ماده ۲۰ قانون برنامه ششم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی و تبصره ۳ ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۲ کل کشور، با استفاده از تسهیلات مالی خارجی (فاینانس) به میزان ۱۷۸۵ میلیون یوان شامل ۱۴۲۳ میلیون یوان اصل تسهیلات و ۳۶۲ میلیون یوان سود و هزینه تبعی (نرخ سود سالیانه وام ۵ درصد)، برای طرح مذکور با رعایت موارد ذیل موافقت می نماید.

۱- در راستای سیاست های اقتصاد مقاومتی و بمنظور تقویت توانایی های فنی پیمانکاران داخلی، حداقل ۵۱ درصد از کل عملیات ساخت و تجهیزات سد و نیروگاه مذکور از طریق شرکت های داخلی تایید صلاحیت شده تامین شود.

۲- وزارت نیرو موظف است در قرارداد مذکور تمهیدات لازم را برای انتقال دانش فنی از طریق بکارگیری شرکت های دارای صلاحیت از سازمان برنامه و بودجه کشور، توسط شرکت چینی طرف قرارداد، اتخاذ نماید.

۳- در جهت کاهش زمان و هزینه های طرح های عمرانی، وزارت نیرو موظف است ظرف مدت ۴۸ ماه از زمان شروع عملیات اجرایی پروژه را تکمیل و به بهره برداری برساند.

۴- مسئولیت صحت مطالعه، طراحی و اجرا و نیز مسائل محیط زیستی و اجتماعی ناشی از اجرای این طرح، درچارچوب قوانین و مقررات، بر عهده کارفرما، مشاور و پیمانکار اصلی طرح می باشد.

#### هـ: اسناد و مدارک پیوست شامل:

- جداول محاسباتی
- موافقتنامه طرح به شماره ۱۳۰۱۰۴۳۰۰۹ مورخ -----
- گزارش توجیه فنی اقتصادی و مالی
- مصوبه شورای اقتصاد برای استفاده از تسهیلات فاینانس خارجی به شماره ۴۱۲۵۳ مورخ ۱۳۹۲/۰۵/۱۳
- مصوبه شورای اقتصاد برای اصلاح جدول زمانبندی دریافت و بازپرداخت موضوع مصوبه شماره ۴۱۲۵۳ مورخ ۱۳۹۲/۰۵/۱۳ به شماره ۱۸۱۰۱۴۵ مورخ ۱۳۹۶/۱۲/۲۸
- تضمین ماده ۶۲ قانون محاسبات عمومی طی نامه شماره ۲۷۰۰۵۱ مورخ ۱۳۹۷/۰۵/۲۸ به مبلغ ۲۶۷۳ میلیون یوان
- درخواست وزیر نیرو جهت استفاده از خط اعتباری قبلی کشور چین به شماره ۱۴۰۲/۲۳۹۹۶/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۴/۱۵

من...التوفیق

داود منظور

معاون رئیس جمهور و رئیس سازمان برنامه و بودجه کشور

پیوست شماره (۱) - هزینه‌های سالانه تولید برق

هزینه‌ها								تولید برق (گیگاوات ساعت)	سال
جمع هزینه‌های تولید		هزینه‌های ثابت		جمع هزینه‌های متغیر		هزینه متغیر هر واحد			
ریالی میلیون (ریال)	ارزی میلیون (یوان)	ریالی میلیون (ریال)	ارزی میلیون (یوان)	ریالی میلیون (ریال)	ارزی میلیون (یوان)	ریالی (ریال)	ارزی (یوان)		
۷۷۸.۰۰۰	۶۶	۶۲۲.۴۰۰	۶۶	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۰۸
۷۷۸.۰۰۰	۵۰	۶۲۲.۴۰۰	۵۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۰۹
۷۷۸.۰۰۰	۳۷	۶۲۲.۴۰۰	۳۷	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۰
۷۷۸.۰۰۰	۲۳	۶۲۲.۴۰۰	۲۳	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۱
۷۷۸.۰۰۰	۱۰	۶۲۲.۴۰۰	۱۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۲
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۳
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۴
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۵
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۶
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۷
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۸
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۹
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۰
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۱
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۲
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۳
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۴
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۵
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۶
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۷
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۸
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۹
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۳۰
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۳۱
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۳۲
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۳۳
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۳۴
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۳۵
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۳۶
۷۷۸.۰۰۰	۰	۶۲۲.۴۰۰	۰	۱۵۵.۶۰۰	۰	۱۳۰	۰	۱.۲۰۰	۱۴۳۷
۲۳.۳۴۰.۰۰۰	۱۸۶	۱۸.۶۷۲.۰۰۰	۱۸۶	۴.۶۶۸.۰۰۰	۰	۱۳۰	۰	۳۶.۰۰۰	جمع

پیوست شماره ۲- ظرفیت تولید سالانه

سال	بهره‌برداری از ظرفیت (درصد)	تولید برق (گیگاوات ساعت)	میزان استهلاك (به ارزش) (میلیون ریال)
۱۴۰۸	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۰۹	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۱۰	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۱۱	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۱۲	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۱۳	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۱۴	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۱۵	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۱۶	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۱۷	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۱۸	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۱۹	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۲۰	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۲۱	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۲۲	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۲۳	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۲۴	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۲۵	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۲۶	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۲۷	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۲۸	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۲۹	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۳۰	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۳۱	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۳۲	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۳۳	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۳۴	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۳۵	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۳۶	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
۱۴۳۷	۱۰۰	۱.۲۰۰	۳.۲۳۷.۵۰۰
جمع	۱۰۰	۳۶.۰۰۰	۹۷.۱۲۵.۰۰۰

پیوست شماره ۳- درآمد سالانه

درآمد سالانه (میلیون ریال)	برق تولیدی (گیگاوات ساعت)	سال
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۰۸
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۰۹
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۰
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۱
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۲
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۳
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۴
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۵
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۶
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۷
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۸
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۱۹
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۰
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۱
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۲
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۳
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۴
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۵
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۶
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۷
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۸
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۲۹
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۳۰
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۳۱
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۳۲
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۳۳
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۳۴
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۳۵
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۳۶
۱.۱۳۱.۰۰۰	۱.۲۰۰	۱۴۳۷
۳۳.۹۳۰.۰۰۰	۳۶.۰۰۰	جمع

پیوست شماره ۴- زمانبندی بازپرداخت تسهیلات فاینانس واحد: میلیون (یوان)

سال	پیش پرداخت قرارداد تجاری	هزینه مدیریت	۱۵ درصد حق بیمه	هزینه تبعی فاینانس	بازپرداخت اصل تسهیلات	جمع اصل و هزینه های تبعی فاینانس	کل هزینه های ارزی	درآمد سالانه	نسبت درآمد به هزینه
۱۴۰۴	۲۳۶,۰	۷,۰	۱۵,۰	۱۶,۵	۰,۰	۱۶,۵	۲۷۴,۵	۰,۰	---
۱۴۰۵	۰,۰	۰,۰	۰,۰	۳۴,۵	۰,۰	۳۴,۵	۳۴,۵	۰,۰	---
۱۴۰۶	۰,۰	۰,۰	۰,۰	۵۶,۵	۰,۰	۵۶,۵	۵۶,۵	۰,۰	---
۱۴۰۷	۰,۰	۰,۰	۰,۰	۶۸,۵	۰,۰	۶۸,۵	۶۸,۵	۰,۰	---
۱۴۰۸	۰,۰	۰,۰	۰,۰	۶۵,۵	۳۵۳,۰	۴۱۸,۵	۴۱۸,۵	۲۱,۶	۰,۰۵
۱۴۰۹	۰,۰	۰,۰	۰,۰	۵۰,۰	۲۶۷,۵	۳۱۷,۵	۳۱۷,۵	۲۱,۶	۰,۰۷
۱۴۱۰	۰,۰	۰,۰	۰,۰	۳۷,۰	۲۶۷,۵	۳۰۴,۵	۳۰۴,۵	۲۱,۶	۰,۰۷
۱۴۱۱	۰,۰	۰,۰	۰,۰	۲۳,۵	۲۶۷,۵	۲۹۱,۰	۲۹۱,۰	۲۱,۶	۰,۰۷
۱۴۱۲	۰,۰	۰,۰	۰,۰	۱۰,۰	۲۶۷,۵	۲۷۷,۵	۲۷۷,۵	۲۱,۶	۰,۰۸
جمع	۲۳۶,۰	۷,۰	۱۵,۰	۳۶۲,۰	۱,۴۲۳,۰	۱,۷۸۵,۰	۲,۰۴۳,۰	۲۳۷,۵	---

پیوست شماره ۵- زمانبندی بازپرداخت تسهیلات فاینانس واحد: میلیارد ریال

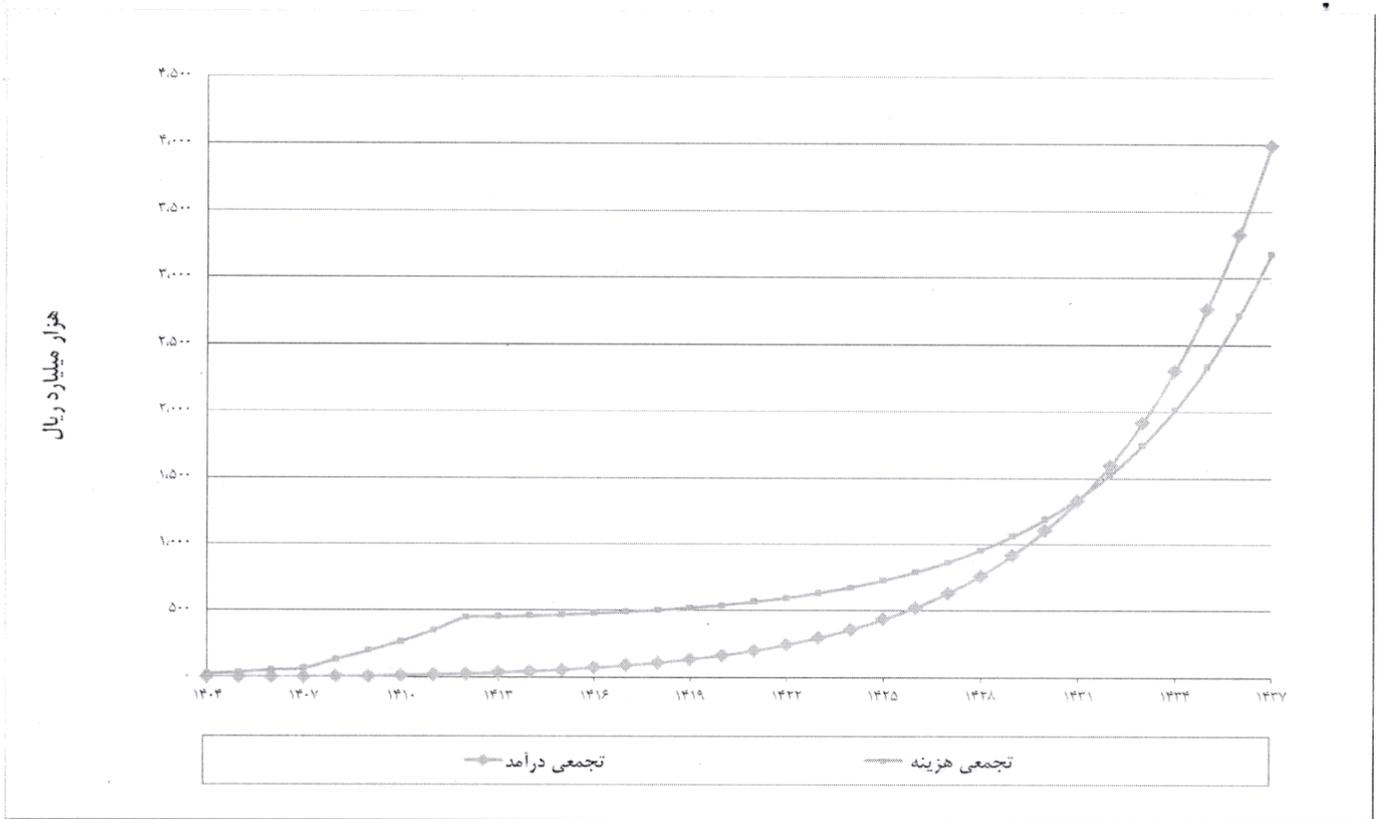
سال	پیش پرداخت قرارداد تجاری	هزینه مدیریت	۱۵ درصد حق بیمه	هزینه تبعی فاینانس	بازپرداخت اصل تسهیلات	جمع اصل و هزینه های تبعی فاینانس	کل هزینه های ارزی	درآمد سالانه	نسبت درآمد به هزینه
۱۴۰۴	۱۲,۳۶۴	۳۶۷	۷۸۶	۸۶۴	۰	۸۶۴	۱۴,۳۸۱	۰	---
۱۴۰۵	۰	۰	۰	۱,۸۰۷	۰	۱,۸۰۷	۱,۸۰۷	۰	---
۱۴۰۶	۰	۰	۰	۲,۹۶۰	۰	۲,۹۶۰	۲,۹۶۰	۰	---
۱۴۰۷	۰	۰	۰	۳,۵۸۹	۰	۳,۵۸۹	۳,۵۸۹	۰	---
۱۴۰۸	۰	۰	۰	۳,۴۳۱	۱۸,۴۹۳	۲۱,۹۲۵	۲۱,۹۲۵	۱,۱۳۱	۰,۰۵
۱۴۰۹	۰	۰	۰	۲,۶۱۹	۱۴,۰۱۴	۱۶,۶۳۴	۱۶,۶۳۴	۱,۱۳۱	۰,۰۷
۱۴۱۰	۰	۰	۰	۱,۹۳۸	۱۴,۰۱۴	۱۵,۹۵۲	۱۵,۹۵۲	۱,۱۳۱	۰,۰۷
۱۴۱۱	۰	۰	۰	۱,۲۳۱	۱۴,۰۱۴	۱۵,۲۴۵	۱۵,۲۴۵	۱,۱۳۱	۰,۰۷
۱۴۱۲	۰	۰	۰	۵۲۴	۱۴,۰۱۴	۱۴,۵۳۸	۱۴,۵۳۸	۱,۱۳۱	۰,۰۸
جمع	۱۲,۳۶۴	۳۶۷	۷۸۶	۱۸,۹۶۵	۷۴,۵۵۰	۹۳,۵۱۴	۱۰۷,۰۳۱	۱۲,۴۴۱	---





جدول زمانبندی دریافت و بازپرداخت استفاده از تسهیلات مالی خارجی (فاینانس) طرح  
«توسعه نیروگاه برق آبی گتوند علیا»

بازپرداخت تسهیلات (یون)			دریافت تسهیلات (یون)	سال
جمع	سود، کارمزد، بیمه و سایر هزینه‌های تبعی	اصل تسهیلات		
۵۶.۵۰۰.۰۰۰	۵۶.۵۰۰.۰۰۰		۳۴۰.۰۰۰.۰۰۰	۱۴۰۴
۱۶.۵۰۰.۰۰۰	۱۶.۵۰۰.۰۰۰		۵۳۳.۰۰۰.۰۰۰	۱۴۰۵
۵۶.۵۰۰.۰۰۰	۵۶.۵۰۰.۰۰۰		۴۴۳.۰۰۰.۰۰۰	۱۴۰۶
۶۸.۵۰۰.۰۰۰	۶۸.۵۰۰.۰۰۰		۱۰۷.۰۰۰.۰۰۰	۱۴۰۷
۴۱۸.۵۰۰.۰۰۰	۶۵.۵۰۰.۰۰۰	۳۵۳.۰۰۰.۰۰۰		۱۴۰۸
۳۱۷.۵۰۰.۰۰۰	۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۲۶۷.۵۰۰.۰۰۰		۱۴۰۹
۳۰۴.۵۰۰.۰۰۰	۳۷.۰۰۰.۰۰۰	۲۶۷.۵۰۰.۰۰۰		۱۴۱۰
۲۹۱.۰۰۰.۰۰۰	۲۳.۵۰۰.۰۰۰	۲۶۷.۵۰۰.۰۰۰		۱۴۱۱
۲۷۷.۵۰۰.۰۰۰	۱۰.۰۰۰.۰۰۰	۲۶۷.۵۰۰.۰۰۰		۱۴۱۲
۱.۸۰۷.۰۰۰.۰۰۰	۳۸۴.۰۰۰.۰۰۰	۱.۴۲۳.۰۰۰.۰۰۰	۱.۴۲۳.۰۰۰.۰۰۰	جمع



پیوست شماره ۸ - نمودار محاسبه نقطه سر به سر

بر اساس اعداد ارائه شده در جدول شماره ۷، سال سر به سر هزینه‌ها و درآمد‌ها سال ۲۵ بهره برداری (سال ۱۴۳۲) است. مجموع برق تولیدی بخش توسعه طی ۳۰ سال عمر مفید طرح برابر با ۳۶۰۰۰ گیگاوات ساعت و در نقطه سر به سر (۲۵ سال بهره برداری) برابر ۳۰۰۰۰ گیگاوات ساعت می‌باشد، لذا نقطه سر به سر برابر است با:

$$\text{نقطه سر به سر} = \frac{۳۰۰۰۰}{۳۶۰۰۰} \times ۱۰۰ = ۸۳\%$$

وزیر

بسمه تعالی

جناب آقای دکتر منظور

معاون محترم رئیس جمهور و رئیس سازمان برنامه و بودجه کشور

موضوع: اصلاح مجوز شورای اقتصاد برای استفاده از تسهیلات مالی خارجی (فاینانس) طرح توسعه نیروگاه آبی گتوند علیا

با سلام و احترام،

به استحضار می‌رساند مجوز شورای اقتصاد به شماره ۱۸۱۰۱۴۵ مورخ ۱۳۹۶/۱۲/۲۸ (تصویب‌پیوست) جهت استفاده از تسهیلات مالی خارجی برای طرح توسعه نیروگاه آبی گتوند علیا، مربوط به شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران، قبلاً صادر شده است. با توجه به ضرورت اصلاح جدول دریافت و بازپرداخت (به دلیل تغییر در سرمایه‌گذاری، نرخ تسعیر ارز و زمان‌بندی دریافت و بازپرداخت)، به پیوست جدول اصلاحی دریافت و بازپرداخت تسهیلات ارسال می‌گردد خواهشمند است دستور فرمایید مجوز شورای اقتصاد طرح اشاره شده اصلاح و مراتب جهت اقدام بعدی به این وزارت ابلاغ گردد.

ضمناً اطلاعات و مستندات مربوط به این طرح مطابق دستورالعمل در سامانه شورای اقتصاد بارگذاری شده است.

علی اکبر محرابیان

شماره: ۱۴۰۳/۱۶۸۲۸/۲۰/۱۰۰

تاریخ: ۱۴۰۳/۰۳/۱۰

پیوست:



وزیر

بسمه تعالی

جناب آقای دکتر منظور

معاون محترم رئیس جمهور و رئیس سازمان برنامه و بودجه کشور

موضوع: اصلاح مجوز شورای اقتصاد برای استفاده از تسهیلات مالی خارجی (فاینانس) طرح توسعه نیروگاه آبی گتوند علیا

با سلام و احترام،

به استحضار می‌رساند مجوز شورای اقتصاد به شماره ۱۸۱۰۱۴۵ مورخ ۱۳۹۶/۱۲/۲۸ (تصویر پیوست) جهت استفاده از تسهیلات مالی خارجی برای طرح «توسعه نیروگاه آبی گتوند علیا» مربوط به «شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران» قبلاً صادر شده است. با توجه به ضرورت اصلاح جدول دریافت و بازپرداخت (به دلیل تغییر در سرمایه‌گذاری، نرخ تسعیر ارز و زمان‌بندی دریافت و بازپرداخت)، به پیوست جدول اصلاحی دریافت و بازپرداخت تسهیلات ارسال می‌گردد. خواهشمند است دستور فرمایید مجوز شورای اقتصاد طرح اشاره شده اصلاح و مراتب جهت اقدام بعدی به این وزارت ابلاغ گردد.

ضمناً اطلاعات و مستندات مربوط به این طرح مطابق دستورالعمل در سامانه شورای اقتصاد بارگذاری شده است.

علی اکبر محرابیان

رونوشت:

- جناب آقای دکتر نیازی معاون محترم تولیدی، فنی و زیربنایی سازمان برنامه و بودجه کشور جهت استحضار
- جناب آقای دکتر فکری معاون محترم وزیر اقتصاد و رئیس کل سازمان سرمایه‌گذاری و کمک‌های اقتصادی و فنی ایران جهت استحضار و دستور اقدام لازم به منظور صدور تأییدیه و انعکاس به دبیرخانه شورای اقتصاد
- معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی
- معاونت آب و آبفا
- شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران جهت پیگیری
- دفتر وزارتی



شماره نامه: ۱۸۱۰۱۴۵

تاریخ نامه: ۱۳۹۶/۱۲/۲۸

پوست: ندارد

بسمه تعالی

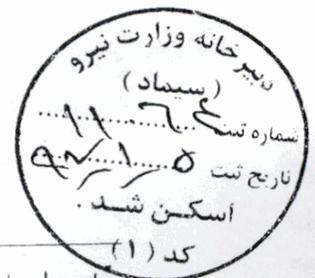
وزارت نیرو

شورای اقتصاد در جلسه مورخ ۱۳۹۶/۱۲/۲۱ درخواست شماره ۹۶/۳۵۱۱۵/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۶/۷/۲۹ وزارت نیرو در خصوص اصلاح جدول زمانبندی دریافت و بازپرداخت تسهیلات مالی خارجی (فاینانس) برای اجرای طرح توسعه نیروگاه آبی گتوند علیا، موضوع مصوبه شماره ۴۱۲۵۳ مورخ ۱۳۹۲/۵/۱۳ شورای اقتصاد را به استناد ماده (۲۰) قانون برنامه پنج ساله ششم توسعه جمهوری اسلامی ایران و تبصره (۳) قانون بودجه سال ۱۳۹۶ کل کشور، بررسی و به شرح جدول ذیل مورد تصویب قرار داد.  
- سایر مفاد مصوبه قبلی به قوت خود باقی است.

**جدول زمانبندی دریافت و بازپرداخت تسهیلات مالی خارجی (فاینانس)**  
**«توسعه نیروگاه آبی گتوند علیا»**

واحد: یوان

بازپرداخت تسهیلات			دریافت تسهیلات	سال
جمع بازپرداخت	سود، کارمزد، بیمه و سایر هزینه‌ها	اصل تسهیلات		
۱۶/۰۰۰/۰۰۰	۱۶/۰۰۰/۰۰۰	—	۴۱۶/۰۰۰/۰۰۰	۱۳۹۷
۵/۰۰۰/۰۰۰	۵/۰۰۰/۰۰۰	—	۵۵۴/۰۰۰/۰۰۰	۱۳۹۸
۲/۰۰۰/۰۰۰	۲/۰۰۰/۰۰۰	—	۵۵۴/۰۰۰/۰۰۰	۱۳۹۹
—	—	—	۳۴۸/۰۰۰/۰۰۰	۱۴۰۰
۵۳۰/۰۰۰/۰۰۰	۲۰۱/۰۰۰/۰۰۰	۳۲۹/۰۰۰/۰۰۰	—	۱۴۰۱
۵۳۰/۰۰۰/۰۰۰	۱۸۰/۰۰۰/۰۰۰	۳۵۰/۰۰۰/۰۰۰	—	۱۴۰۲
۵۳۰/۰۰۰/۰۰۰	۱۵۷/۰۰۰/۰۰۰	۳۷۳/۰۰۰/۰۰۰	—	۱۴۰۳
۵۳۰/۰۰۰/۰۰۰	۱۳۳/۰۰۰/۰۰۰	۳۹۷/۰۰۰/۰۰۰	—	۱۴۰۴
۵۳۰/۰۰۰/۰۰۰	۱۰۷/۰۰۰/۰۰۰	۴۲۳/۰۰۰/۰۰۰	—	۱۴۰۵
۲/۶۷۳/۰۰۰/۰۰۰	۸۰۱/۰۰۰/۰۰۰	۱/۸۷۲/۰۰۰/۰۰۰	۱/۸۷۲/۰۰۰/۰۰۰	جمع





ریاست جمهوری  
سازمان برنامه و بودجه کشور

معاون رئیس جمهور  
و  
رئیس سازمان

شماره: ۱۸۱۰۱۴۵  
تاریخ نام: ۱۳۹۶/۱۲/۲۸  
پرست: ندارد

محمد باقر نوبخت

رونوشت:

رئیس محترم مجلس شورای اسلامی - معاون اول محترم رئیس جمهور - دفتر رئیس جمهور - اعضای محترم شورای اقتصاد - معاون محترم حقوقی رئیس جمهور - معاون محترم امور مجلس رئیس جمهور - دفتر بازرسی ویژه رئیس جمهور - دیوان محاسبات کشور - اداره کل قوانین و مقررات کشور - سازمان بازرسی کل کشور - اداره کل قوانین مجلس شورای اسلامی - استانداری ها - سازمان برنامه و بودجه استان ها

## درخواست صدور مجوز استفاده از تسهیلات مالی خارجی (پیشنهاد به شورای اقتصاد)

**موضوع:** استفاده از تسهیلات فاینانس خارجی به میزان ۱۷۸۵ میلیون یوان (شامل ۱۴۲۳ میلیون یوان اصل تسهیلات و ۳۶۲ میلیون یوان هزینه‌های تبعی) برای تامین اعتبار افزایش ظرفیت تولید برق طرح نیروگاه آبی گتوند علیا به شماره طبقه بندی ۱۳۰۱۰۴۳۰۰۹

دعوت مسؤل:

دفتر مسؤل:

مسئند قانونی ارائه به شورا: بند «ج» تبصره (۱) قانون بودجه سال ۱۴۰۳

اقدام شورا:

سایر موارد

تایید

تصویب

دستگاه درخواست کننده:

وزارت: نیرو  
سازمان / شرکت: شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران  
سایر (با ذکر نام):  
شماره طبقه‌بندی: ۱۴۳۵۰۰  
شماره: شماره:  
تاریخ: تاریخ:  
شماره طبقه‌بندی: ۲۱۹۸۰۰  
شماره: شماره:  
تاریخ: تاریخ:  
ثبت در سازمان: شماره:  
تاریخ: تاریخ:

سایر با ذکر نام:

مدیر عامل / رئیس

وزیر

عنوان درخواست کننده:

بخش خصوصی

بخش دولتی

استفاده کننده تسهیلات:

نام استفاده کننده:

وزارت: نیرو  
سازمان / شرکت: شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران  
سایر (با ذکر نام):  
شماره طبقه‌بندی: ۱۴۳۵۰۰  
شماره: شماره:  
تاریخ: تاریخ:  
شماره طبقه‌بندی: ۲۱۹۸۰۰  
شماره: شماره:  
تاریخ: تاریخ:

الف - متن پیشنهاد:

صدور مجوز شورای اقتصاد جهت استفاده از تسهیلات فاینانس خارجی برای تامین اعتبار افزایش ظرفیت تولید برق طرح نیروگاه آبی گتوند علیا به شماره طبقه بندی ۱۳۰۱۰۴۳۰۰۹ به میزان ۱۷۸۵ میلیون یوان

ب - سابقه و توجیه پیشنهاد:

- مصوبه شورای اقتصاد برای استفاده از تسهیلات فاینانس خارجی به شماره ۴۱۲۵۳ مورخ ۱۳۹۲/۰۵/۱۳ به مبلغ ۲۶۷۳ میلیون یوان
- مصوبه شورای اقتصاد برای اصلاح جدول زمانبندی دریافت و بازپرداخت موضوع مصوبه شماره ۴۱۲۵۳ مورخ ۱۳۹۲/۰۵/۱۳ به شماره ۱۸۱۰۱۴۵ مورخ ۱۳۹۶/۱۲/۲۸
- تضمین پیش بینی اعتبار لازم در لوائح بودجه سنواتی برای بازپرداخت اصل و هزینه های تبعی در قالب ماده ۶۲ قانون محاسبات عمومی برای گشایش اعتبارات اسنادی فاینانس توسعه طرح نیروگاه آبی گتوند علیا طی نامه شماره ۲۷۰۰۵۱ مورخ ۱۳۹۷/۰۵/۲۸ به مبلغ ۲۶۷۳ میلیون یوان
- درخواست وزیر نیرو جهت استفاده از خط اعتباری قبلی کشور چین برای فاینانس نیروگاه آبی گتوند علیا به شماره ۱۴۰۲/۰۴/۱۵ مورخ ۱۴۰۲/۲۳/۹۹۶/۲۰/۱۰۰

محل قانونی تسهیلات مورد استفاده:

ماده ۲۰ قانون برنامه ششم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی و بند «ج» تبصره (۱) قانون بودجه سال ۱۴۰۳

فاینانس

بیع متقابل

نوع تسهیلات مورد استفاده:

۱. مشخصات عمومی طرح:

عنوان طرح: نیروگاه آبی گتوند علیا/ توسعه نیروگاه برق آبی گتوند علیا

هدف طرح (کیفی و کمی):

- ۶۴۰ مگاوات ظرفیت تولید انرژی برقایی
- تولید سالانه ۱۲۰۰ گیگاوات ساعت انرژی برقایی

تاریخ خاتمه: ۱۴۰۷

تاریخ شروع: ۱۴۰۴

مدت اجرا: ۴۸ ماه

محل اجرا: ۲۵ کیلومتری شمال شهرستان شوشتر

زیربناهای موجود: از آنجایی که سد و نیروگاه گتوند علیا به ظرفیت ۱۰۰۰ مگاوات احداث شده و در حال بهره برداری می باشد، زیربنای های مورد نیاز از قبیل جاده دسترسی به محل پروژه ها، آب، برق، پست، خطوط اتصال به شبکه و سیستم های مخابراتی تامین شده است.

زیربناهای مورد نیاز (از قبیل آب، برق، راه و ... اعم از موجود یا مورد نیاز):

جاده دسترسی به محل پروژه ها، آب، برق، پست، خطوط اتصال به شبکه و سیستم های مخابراتی

۲. مشخصات اقتصادی طرح:

مجموع هزینه های سرمایه گذاری و سهم منابع تأمین وام و اعتبارات

\* ارزی: ۲۰۴۳ میلیون یوان

مجموع هزینه های سرمایه گذاری

\*\* ریالی: ۱۲۱۷۴۲ میلیارد ریال

\* ارزی: ۲۰۴۳ میلیون یوان

سرمایه ثابت

\*\* ریالی: ۱۲۱۷۴۲ میلیارد ریال

\* ۱۴۲۳ میلیون یوان اصل تسهیلات فاینانس، هزینه های تبعی فاینانس ۳۶۲ میلیون یوان (شامل ۳۵۰ میلیون یوان سود تسهیلات و ۱۲ میلیون یوان هزینه تعهد) و ۲۵۸ میلیون یوان سهم کارفرما (شامل ۲۳۶ میلیون یوان پیش پرداخت قرارداد، ۱۵ درصد از حق بیمه به مبلغ ۱۵ میلیون یوان و ۷ میلیون یوان حق مدیریت).

\*\* معادل ریالی هزینه های ارزی و سرمایه گذاری خارج از بسته فاینانس به میزان ۱۴۷۱۱ میلیارد ریال بابت هزینه های استملاک اراضی و هزینه های کارفرمایی.

ارزی: موردی ندارد

سرمایه در گردش

ریالی: موردی ندارد

سایر (با ذکر نام):

یوان چین

یورو

دلار آمریکا

نوع ارز مورد استفاده:

نرخ تسعیر: ۱ یوان معادل ۵۲۳۸۹ ریال (معاملات الکترونیکی ارز (ETS) بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران در تاریخ ۲۷ آبان ماه ۱۴۰۲)

جمع کل		۱۴۳۷	...	۱۴۱۲	۱۴۱۱	۱۴۱۰	۱۴۰۹	۱۴۰۸	سال
۳۶,۰۰۰		۱,۲۰۰	...	۱,۲۰۰	۱,۲۰۰	۱,۲۰۰	۱,۲۰۰	۱,۲۰۰	تولید برق (گیگاوات ساعت)
ریالی (ریال)	ارزی (یون)	ریالی (ریال)	ارزی (یون)	...	ریالی (ریال)	ارزی (یون)	ریالی (ریال)	ارزی (یون)	هزینه‌ها
۱۳۰	۰	۱۳۰	۰	...	۱۳۰	۰	۱۳۰	۰	هزینه متغیر یک مترمکعب
۴,۶۶۸,۰۰۰	۰	۱۵۵,۶۰۰	۰	...	۱۵۵,۶۰۰	۰	۱۵۵,۶۰۰	۰	جمع هزینه‌های متغیر (میلیون واحد)
۱۸,۶۷۲,۰۰۰	۱۸۶	۶۲۲,۴۰۰	۰	...	۶۲۲,۴۰۰	۱۰	۶۲۲,۴۰۰	۲۳	هزینه‌های ثابت (میلیون واحد)
۲۳,۳۴۰,۰۰۰	۱۸۶	۷۷۸,۰۰۰	۰	...	۷۷۸,۰۰۰	۱۰	۷۷۸,۰۰۰	۲۳	جمع هزینه‌های تولید (میلیون واحد)

هزینه‌های تولید در سالهای آتی می‌بایست براساس لیست سال پایه (بدون در نظر گرفتن نرخ تورم) محاسبه و درج گردد.