بسمه تعالی

جمهـوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق(ساتبا)

قرارداد شماره ۱۴۰۴/۱۷۷۳

احداث نیروگاه تجدیدپذیر برمبنای تابلو سبز

نیروگاه خورشیدی ۲۰ مگاواتی در شهرستان نی ریز، استان فارس

عرضه کننده : شرکت پترو کاویان صنعت پارس

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها
پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت ۳۲۹۰۵۵۲

فهرست قرارداد

ماده ۱	تعاریف	۳
ماده ۲	موضوع قرارداد	۸
ماده ۳	نرخ خرید انرژی الکتریکی خالص	۸
ماده ٤	مدت قرارداد	۸
ماده ٥	اسناد و مدارک	۹
ماده ٦	تعهدات عرضه‌کننده و ساتبا	۹
ماده ۷	الزامات و استانداردهای تجهیزات نیروگاهی	۱۳
ماده ۸	الزامات اتصال به شبکه، رویت‌پذیری، مخابراتی، حفاظت و بهره برداری	۱۳
ماده ۹	آزمایش وسایل اندازه‌گیری	۱۳
ماده ۱۰	راه اندازی و اتصال به شبکه	۱۳
ماده ۱۱	قرائت وسایل اندازه‌گیری	۱۳
ماده ۱۲	روش پرداخت	۱٤
ماده ۱۳	اختیار عرضه‌کننده	۱٥
ماده ۱٤	هزینهٔ کل و تأمین مالی	۱٥
ماده ۱٥	نمایندگان	۱٦
ماده ۱٦	حل اختلاف	۱٦
ماده ۱۷	قوانین و مقررات	۱۷
ماده ۱۸	تغییر در قوانین	۱۷
ماده ۱۹	کتبی بودن ابلاغیه‌ها	۱۷
ماده ۲۰	فسخ قرارداد	۱۷
ماده ۲۱	حوادث قهریه	۱۸
ماده ۲۲	قوانین و مقررات حاکم	۱۸
ماده ۲۳	واگذاری	۱۸
ماده ۲٤	امنیت و ایمنی	۱۹
ماده ۲٥	موارد متفرقه	۱۹
ماده ۲٦	نشانی و اقامتگاه قانونی و اطلاعیه‌ها	۲۰
ماده ۲۷	نسخه‌های امضاء شده قرارداد	۲۰
پیوستهای قرارداد		۲۱

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۲۹۰۵۵

به نام خدا

این قرارداد که همراه با سایر اسناد و مدارک مجموعه‌ای غیر قابل تفکیک است بین سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (**"ساتبا"**) به شماره ثبت ۴۲۱۰۷ و شناسه ملی ۱۴۰۰۶۸۹۰۴۵۰ و کد اقتصادی ۴۱۱۵۵۷۷۹۸۳۵۳ با نمایندگی محسن طرزطلب حال بعنوان رئیس سازمان و جعفرمحمدنژاد سیگارودی بعنوان معاون سرمایه گذاری و توسعه که اختیار امضای **"قرارداد"** را دارند و از این پس **"ساتبا"** نامیده می‌شود از یک طرف، و شرکت پترو کاویان صنعت پارس به شماره ثبت ۳۷۹۰۵۵ نزد اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیرتجاری تهران دارای شناسه ملی ۱۰۳۲۰۲۸۱۳۹۵ و کد اقتصادی ۱۰۳۲۰۲۸۱۳۹۵ با نمایندگی امین دادور و سعیدرضا دادور که طبق آگهی آخرین تغییرات منتشره در روزنامه رسمی شماره ۲۳۲۹۰ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۱۸ اختیار امضای **"قرارداد"** را دارند که از این پس **"عرضه‌کننده"** نامیده می‌شود از طرف دیگر، بشرح ذیل منعقد می‌گردد:

ماده ۱- تعاریف:

در **"قرارداد"** اصطلاحات ذیل که به صورت پررنگ و داخل گیومه و به ترتیب حروف الفبا نوشته شده‌اند، دارای معانی مشخص شده در زیر می‌باشند و حسب مورد می‌توانند به مفهوم مفرد و یا جمع به کار روند.

۱-۱- اتصال شعاعی:

حالتی از اتصال **"نیروگاه"** به **"شبکه"** است که در این حالت **"تاسیسات انتقال"** شامل پست بلافصل **"نیروگاه"**، خطوط ارتباطی این پست با اولین پست **"شبکه"** و همچنین فیدرهای مربوطه در پست **"شبکه"** می‌باشد.

۱-۲- اتصال حلقوی:

حالتی از اتصال **"نیروگاه"** به "شبکه" است که در این حالت **"تاسیسات انتقال"** شامل پست بلافصل **"نیروگاه"** و خطوط ارتباطی پست بلافصل با خطوط موجود **"شبکه"** یا با اولین پست‌های **"شبکه"** و همچنین توسعه فیدرهای مربوطه می‌باشد.

۱-۳- انرژی الکتریکی:

عبارت است از انرژی الکتریکی اکتیو حاصل از فرآیند تولید در **"نیروگاه"** که **"عرضه‌کننده"** آن را از منابع انرژی تجدیدپذیر و پاک تولید و به **"شبکه"** تزریق می‌نماید.

۱-۴- انرژی الکتریکی خالص:

عبارت است از **"انرژی تحویلی"** منهای **"انرژی دریافتی"**.

۱-۵- انرژی تحویلی:

"انرژی الکتریکی" تولیدی توسط **"عرضه‌کننده"** در **"دوره بهره‌برداری نیروگاه"** پس از کسر مصارف داخلی **"نیروگاه"** و تلفات ترانسها و شبکه داخلی می‌باشد که در **"نقطه اندازه‌گیری و تحویل"** به **"ساتبا"** تحویل می‌گردد.

۱-۶- انرژی دریافتی:

عبارت از **"انرژی الکتریکی"** مورد نیاز **"عرضه‌کننده"** در **"دوره بهره‌برداری نیروگاه"** می‌باشد که از طریق **"شبکه برق کشور"** یا **"شبکه توزیع محلی"** تامین و در **"نقطه اندازه‌گیری و تحویل"** توسط **"عرضه‌کننده"** دریافت می‌گردد.

۱-۷- بهره‌برداری:

عبارت است از بکارگیری نیروگاه بمنظور تولید **"انرژی الکتریکی"** مطابق ضوابط و استانداردهای وزارت نیرو

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۷۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

۱-۸- بهره‌برداری تجاری:

عبارت است از **"بهره‌برداری"** از **"نیروگاه"** با **"ظرفیت نیروگاه"**

۱-۹- پروانه احداث:

مجوزی است که توسط **"ساتبا"** به منظور احداث **"نیروگاه"** مطابق دستورالعمل‌های مربوطه بنام **"عرضه‌کننده"** صادر می‌گردد.

۱-۱۰- پروانه بهره‌برداری:

مجوزی است که توسط **"ساتبا"** به منظور **"بهره‌برداری"** از **"نیروگاه"**، مطابق دستورالعمل‌های مربوطه پس از **"بهره‌برداری تجاری"** بنام **"عرضه‌کننده"** صادر می‌گردد.

۱-۱۱- تابلوی برق سبز (به اختصار تابلو):

تابلویی است که به منظور عرضه و تبادل برق تجدیدپذیر به صورت فیزیکی و یا سایر اوراق مشتقه از جمله **"گواهی تولید برق تجدیدپذیر"** در بورس انرژی قرار دارد.

۱-۱۲- تاریخ بهره‌برداری نیروگاه:

عبارت است از **"تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری"**.

۱-۱۳- تاریخ شروع احداث:

همان **"تاریخ نفوذ قرارداد"** است که طبق برنامه زمانبندی موضوع پیوست ۵، کارهای اجرایی **"قرارداد"** شروع می‌شود.

۱-۱٤- تاریخ شروع بهره‌برداری:

تاریخی است پس از پلمب وسایل اندازه‌گیری بر اساس دستورالعمل‌های مورد تأیید وزارت نیرو، که در آن تاریخ صورتجلسه‌ای توسط **"طرفین"** تنظیم و به **"بهره‌برداری"** رسیدن اولین "گروه" یا **"واحد"** **"نیروگاه"** و شروع تولید **"انرژی الکتریکی"** را با امضاء آن تائید می‌نمایند.

۱-۱۵- تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری:

تاریخی است که پس از پایان **"دوره احداث نیروگاه"** و به **"بهره‌برداری"** رسیدن آخرین **"گروه"** یا **"واحد"** **"نیروگاه"** و تحقق **"ظرفیت نیروگاه"**، **"طرفین"** طی امضاء صورتجلسه‌ای، به بهره‌برداری تجاری رسیدن **"نیروگاه"** را تأیید می‌نمایند.

۱-۱٦- تاریخ نفوذ قرارداد:

تاریخی است که **"قرارداد"** پس از امضاء **"طرفین"**، توسط **"ساتبا"** به **"عرضه‌کننده"** ابلاغ می‌گردد و **"قرارداد"** پس از آن برای **"طرفین"** لازم الاجرا خواهد بود.

۱-۱۷- تاسیسات انتقال:

تاسیساتی هستند که اتصال **"نیروگاه"** به **"شبکه"** از طریق آنها انجام می‌شود و مسئولیت اجرای کارهای طراحی، احداث (شامل تامین و حمل تجهیزات، بیمه، انجام کارهای ساختمانی و نصب)، آزمایش و راه‌اندازی آن حسب مورد مطابق نظر و قواعد فنی شرکت توزیع نیروی برق یا شرکت برق منطقه‌ای یا شرکت توانیر بوده و هزینه‌های آن به

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۷۹۰۵۵

عهده **"عرضه‌کننده"** می‌باشد و با توجه به حالتهای اتصال **"نیروگاه"** بـه شـبکه، شـامل **"اتصـال شـعاعی"** و **"اتصـال حلقوی"** می‌باشد.

۱-۱۸- حادثه قهریه:

بشرح مادهٔ ۲۱ **"قرارداد"** می‌باشد.

۱-۱۹- خسارت تأخیر تادیه:

خسارت ناشی از عدم پرداخت دیون قطعیت یافته هر یک از **"طرفین"** در زمان سررسید تـا زمـان پرداخـت بـدهی بـر اساس فرمول زیر محاسبه و پرداخت خواهد شد:

خسارت ناشی از هر **"روز"** دیر کرد در پرداخت‌ها برابر است با:

۳٦۵ / حداقل نرخ سود سالیانه مصوب شورای پول و اعتبار بعلاوه دو درصد x مبلغ دِین (ریالی)

۱-۲۰- دوره احداث:

منظور دوره‌ای است برای انجام کارهای اجرایی که از **"تـاریخ شـروع احـداث"** آغـاز مـی‌شـود و در **"تـاریخ شـروع بهره‌برداری تجاری"** پایان می‌یابد، مگر آنکه قبلا بر طبق مفاد **"قرارداد"** به پایان برسد. در هـر صـورت حـداکثر مـدت **"دوره احداث"** مطابق ضوابط و مقررات وزارت نیرو خواهد بود.

۱-۲۱- دوره بهره‌برداری:

منظور دوره‌ای است که از **"تاریخ شروع بهره‌برداری"** آغاز و در پایان **"مدت قرارداد"** خاتمه می‌یابد

۱-۲۲- دوره بهره‌برداری تجاری:

منظور دوره‌ای است که از **"تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری"** آغاز و در پایان **"مدت قـرارداد"** خاتمـه می‌یابـد. ایـن دوره ممکن است طبق مفاد **"قرارداد"** قبل از موعد پایان یابد.

۱-۲۳- دوره پیشبرد:

منظور دوره‌ای است برای کلیه کارهای مقدماتی کـه از **"تـاریخ نفـوذ قـرارداد"** آغـاز می‌شـود و در **"تـاریخ شـروع احداث"** پایان می‌یابد، مگر آنکه قبلاً بر طبق مفاد **"قرارداد"** به پایان برسد.

۱-۲٤- روز:

منظور یک شبانه روز است که بر طبق ساعت رسمی جمهوری اسلامی ایران از سـاعت ۰۰:۰۰ بامـداد آغـاز می‌شـود و ۲٤ ساعت بعد پایان می‌یابد.

۱-۲۵- روز کاری:

تمام **"روز"**های **"هفته"** به جز پنجشنبه و جمعه و **"روز"**های تعطیل رسمی می‌باشد.

۱-۲٦- ساتبا:

منظور سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق یا نمایندگان قانونی آن می‌باشد.

۱-۲۷- ساعت:

یک دوره شصت (٦۰) دقیقه‌ای می‌باشد.

۱-۲۸- سال:

سال هجری شمسی مطابق تقویم جمهوری اسلامی ایران می‌باشد.

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۷۹۰۵۵

۱-۲۹- سقف پذیرش:

ظرفیت قابل عرضه در "**تابلو**" که معادل حاصل ضرب "**ظرفیت نیروگاه**" در ضریب تولید فناوری "**نیروگاه**" مطابق جدول پیوست شماره ۹ "**قرارداد**".

۱-۳۰- شبکه:

مجموعه "**شبکه برق کشور**" و "**شبکه توزیع محلی**" (حسب "**قرارداد**") می‌باشد.

۱-۳۱- شبکه برق کشور:

شامل خطوط فوق توزیع و انتقال (بیش از ۳۳ تا ۴۰۰ کیلوولت) و سایر تاسیسات مورد نیاز برای انتقال انرژی الکتریکی می‌باشد که بعد از "**نقطه اندازه‌گیری و تحویل**" واقع است.

۱-۳۲- شبکه توزیع محلی:

شامل خطوط فشار متوسط و ضعیف (۳۳ کیلوولت و کمتر) و سایر تاسیسات برای انتقال انرژی الکتریکی می‌باشد که بعد از "**نقطه اندازه‌گیری و تحویل**" واقع است.

۱-۳۳- ضریب دوره:

ضریب کاهنده‌ای است که بر اساس نوع "**نیروگاه**" مطابق آخرین مصوبات ابلاغی وزارت نیرو در سال‌های معینی از "**قرارداد**" به صورتحساب خرید برق "**نیروگاه**" اعمال می‌شود.

۱-۳۴- ضریب تولید متعارف نیروگاه

ضریبی است که براساس انرژی تولید شده در سال اول "**بهره‌برداری تجاری**" تعیین می‌گردد. کاهش این ضریب در سال بیستم، حداکثر به میزان ۱۸ درصد ضریب تولید سال اول "**بهره‌برداری تجاری**" قابل قبول خواهد بود.

۱-۳۵- طرفین:

عبارت از "**ساتبا**" و "**عرضه‌کننده**" می‌باشد.

۱-۳۶- ظرفیت مطمئن نیروگاهی:

حداکثر میزان ظرفیت قابل بهره‌برداری نیروگاه در ایام پیک بار شبکه سراسری برق کشور که با اعمال ضریب عدم دسترسی متعارف آن نیروگاه ناشی از محدودیت های شبکه، خرابی و تعمیرات و شرایط محیطی محاسبه می‌گردد.

۱-۳۷- ظرفیت نیروگاه:

منظور مجموع ظرفیت نامی کلیه تجهیزات نصب شده در "**نیروگاه**" بر اساس ظرفیت مندرج در موضوع "**قرارداد**" است که قابلیت تولید برق را داشته و بر اساس پلاک شناسایی نصب شده در کارخانهٔ سازنده تعیین می‌شود.

۱-۳۸- عناوین:

منظور کلمات و عباراتی است که در عنوان ماده‌ها، فصل‌ها و بخش‌های مختلف "**قرارداد**" بکار رفته است و صرفاً به منظور راهنمایی، مراجعه و اطلاع از مفاد مواد، فصل‌ها و بخش‌های "**قرارداد**" می‌باشد.

۱-۳۹- عرضه‌کننده:

شخص حقیقی یا حقوقی یا جانشین و نمایندهٔ قانونی وی که مسئولیت تولید و فروش "**انرژی الکتریکی**" را برعهده دارد.

۱-۴۰- قرارداد:

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۲۱۰۵۵

منظور این متن و سایر اسناد و مدارک مندرج در ماده ۵ می‌باشد.

۱-٤۱- کمیته:

منظور کمیته نظارت عالیه بر **"قرارداد"** و تصمیم‌گیری در امور مرتبط می‌باشد. کمیته حسب مورد می‌تواند در رابطه با تمدید، امهال و یا فسخ **"قرارداد"** تصمیم‌گیری نماید. اعضای کمیته توسط رئیس **"ساتبا"** تعیین می‌شوند.

۱-٤۲- گروه:

متشکل از چند صفحه خورشیدی در نیروگاه‌های خورشیدی و یا یک یا چند دستگاه توربین بادی در نیروگاه‌های بادی می‌باشد که **"انرژی الکتریکی"** تولیدی آنها از طریق یک فیدر به **"شبکه"** بالادست انتقال می‌یابد.

۱-٤۳- گواهی ظرفیت:

مطابق دستورالعمل نحوه تدارک و خرید و فروش گواهی ظرفیت، مصوب وزیر نیرو می‌باشد.

۱-٤٤- گواهی تولید برق تجدیدپذیر REC (به اختصار گواهی تجدیدپذیر):

اوراقی است که موید مالکیت یک کیلووات ساعت از برق تولید شده تجدیدپذیر می‌باشد که توسط **"ساتبا"** صادر و مطابق با مقررات بازار سرمایه پذیرش و در بورس انرژی ایران مورد معامله قرار می‌گیرد.

۱-٤۵- ماه:

منظور ماه شمسی مطابق تقویم جمهوری اسلامی ایران می‌باشد.

۱-٤٦- مجوز اتصال به شبکه:

منظور اجازه نامه‌ای است که توسط شرکت توانیر یا برق منطقه‌ای یا توزیع نیروی برق برای اتصال **"نیروگاه"** به **"شبکه برق کشور"** یا **"شبکه توزیع محلی"** صادر می‌گردد.

۱-٤۷- مدت قرارداد:

مدت زمانی به شرح مندرج در ماده ٤ **"قرارداد"** است که از **"تاریخ نفوذ قرارداد"** آغاز می‌شود.

۱-٤۸- مدیریت شبکه:

منظور شرکت مدیریت شبکه برق ایران می‌باشد.

۱-٤۹- مرکز کنترل توزیع یا شبکه

منظور **"مرکز کنترل توزیع"** یا **"مرکز کنترل شبکه کشور"** حسب مورد می‌باشد.

۱-۵۰- مرکز کنترل توزیع:

منظور مرکز کنترل **"شبکه توزیع محلی"** می‌باشد.

۱-۵۱- مرکز کنترل شبکه کشور:

منظور معاونت راهبری شبکه شرکت مدیریت شبکه برق ایران (مرکز ملی راهبری و پایش شبکه سراسری برق کشور) است که وظیفه راهبری **"شبکه برق کشور"** و اطمینان از شرایط **"بهره‌برداری"** ایمن از این **"شبکه"** و مدیریت دسترسی و جابجائی (ترانزیت)**"انرژی الکتریکی"** در شبکه برق، شامل تبادلات درون و برون مرزی را بر عهده دارد.

۱-۵۲- نرخ رسمی تسعیر ارز:

نرخ تسعیر ارز مطابق آخرین تصویب‌نامه، آئین‌نامه، بخشنامه و یا ابلاغیه اعلامی توسط مراجع ذیصلاح مرتبط می‌باشد.

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۱۰۵۵

۱-۵۳- نقطه اندازه‌گیری و تحویل:

عبارت است از نقطه نصب سیستم‌های اندازه‌گیری (از جمله ترانسفورماتورهای اندازه‌گیری و کنتورهای اکتیو) که در آن نقطه با توجه به مجوز اتصال به شبکه **"انرژی تحویلی"** و یا **"انرژی دریافتی"** اندازه‌گیری و حسب مورد به **"شبکه برق کشور"** یا **"شبکه توزیع محلی"** تحویل یا دریافت می‌گردد.

۱-۵٤- نیروگاه:

نیروگاه عبارت است از اراضی محل استقرار کلیه تأسیسات تولید و انتقال **"انرژی تحویلی"** تا **"نقطه اندازه‌گیری و تحویل"**، ماشین‌آلات و همچنین اعیانی و مستحدثاتی که با سرمایه گذاری بخش خصوصی یا مشارکت عمومی – خصوصی احداث وجهت اجرای موضوع **"قرارداد"** از آنها در محوطه استقرار استفاده می‌شود.

۱-۵۵- واحد:

عبارت از یک دستگاه موتورژنراتور در نیروگاه‌های زیست توده یا یک دستگاه توربین ژنراتور در نیروگاه‌های برق‌آبی کوچک یا زمین گرمایی یا توربین انبساطی یا بازیافت تلفات حرارتی در فرآیندهای صنعتی می‌باشد که **"انرژی الکتریکی"** تولیدی آنها از طریق یک فیدر به **"شبکه"** بالادست انتقال می‌یابد.

۱-۵٦- واحد اندازه‌گیری:

واحد اندازه‌گیری **"انرژی الکتریکی"** کیلووات ساعت می‌باشد.

۱-۵۷- هفته:

دوره‌ای مشتمل بر هفت (۷) **"روز"** که از ساعت ۰۰:۰۰ **"روز"** شنبه آغاز می شود و تا ساعت ۲٤:۰۰ **"روز"** جمعه ادامه پیدا می‌کند.

ماده ۲- موضوع قرارداد:

عبارت از احداث نیروگاه خورشیدی به ظرفیت ۲۰ مگاوات در شهرستان نی ریز، استان فارس (موضوع **"پروانه احداث"** شماره ۲٤۱۹/ب/۱٤۰٤/۸۱۳ مورخ ۱٤۰٤/۰۳/۰٦)، توسط **"عرضه‌کننده"** به منظور عرضه **"انرژی الکتریکی خالص"** در **"تابلو"** تحت شرایط مندرج در **"قرارداد"** می‌باشد.

ماده ۳- نرخ بازخرید:

نرخ باز خرید برای هر کیلووات ساعت انرژی معادل ۷۰ درصد متوسط نماد مورد معامله در **"تابلو"** در دوره تولید انرژی می‌باشد که برای بازخرید **"گواهی تجدیدپذیر"** فروش نرفته با رعایت شرایط مندرج در**"قرارداد"**، مبنای محاسبه صورتحساب قرار می‌گیرد.

ماده ٤- مدت قرارداد:

"مدت قرارداد" معادل ۲۰ سال به شرح ذیل و مطابق برنامه زمانبندی پیوست شماره ۵ می‌باشد.

(الف) "دوره احداث" مشتمل بر ۱۲ **"ماه"**

(ب) "دوره بهره‌برداری تجاری" مشتمل بر ۲۲۸ **"ماه"**

تبصره۱- در صورتی که مدت هر یک از دوره‌های احداث و بهره‌برداری تجاری تغییر کند، **"مدت قرارداد"** تغییر نخواهدکرد.

تبصره۲- در صورتی که در **"دوره احداث"** به هر دلیلی خارج از قصور و اراده **"عرضه‌کننده"** **"دوره احداث"** بیشتر از زمان مقرر در جدول شماره (۵-۳) پیوست **"قرارداد"** شود در صورت ارائه اسناد و مدارک مثبته و با تشخیص

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (سانبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۲۹۰۵۵

"**ساتبا**" این زمان به "**دوره احداث**" اضافه می‌گردد.

ماده ۵- اسناد و مدارک:

۵-۱- "**قرارداد**" شامل تمام اسناد و مدارک زیر است که به ترتیب ذیل بر یکدیگر اولویت دارند:

۵-۱-۱- متن "**قرارداد**"

۵-۱-۲- پیوست‌های "**قرارداد**"

۵-۲- هرگونه اسناد و مدارک دیگری که توسط "**طرفین**" در "**مدت قرارداد**" توافق و مبادله گردد، جزء اسناد و مدارک لاینفک "**قرارداد**" محسوب می‌گردد.

ماده ٦- تعهدات "عرضه‌کننده" و "ساتبا":

علاوه بر تعهدات "**طرفین**" طبق مواد دیگر "**قرارداد**"، "**عرضه‌کننده**" و "**ساتبا**" تعهدات مشروحه ذیل را نیز نسبت به یکدیگر دارند.

٦-۱- **تعهدات "عرضه‌کننده":**

٦-۱-۱- "**عرضه‌کننده**" موظف است به مسئولیت و هزینه خویش نسبت به انجام کلیه اقدامات لازم در جهت تحقق موفقیت‌آمیز "**قرارداد**" از جمله دریافت و تمدید مجوزها(پروانه احداث، تاییدیه طرح اتصال یا مجوز اتصال به شبکه، مجوز یا مستندات قانونی در خصوص استفاده از زمین و کاربری آن، مجوز محیط زیست، پروانه بهره‌برداری و نیز هرگونه مجوز مورد نیاز دیگر حسب مورد)، فعالیت‌های مقدماتی، مطالعات فنی و اقتصادی، تامین مالی، ثبت سفارش و تامین تجهیزات، کلیه امور گمرکی، بیمه، حمل به ساختگاه، نصب و احداث، تکمیل یا تقویت و یا احداث خط انتقال مورد نیاز اتصال به "**شبکه**"، آزمایش و راه اندازی "**نیروگاه**" و "**تاسیسات انتقال**"،"**بهره‌برداری**"، تعمیر و نگهداری "**نیروگاه**" اقدام نماید.

٦-۱-۲- "**عرضه‌کننده**" مکلف به احداث "**نیروگاه**" با ظرفیت مندرج در موضوع "**قرارداد**" و مطابق برنامه زمانبندی پیوست شماره ۵ می‌باشد. در غیر این صورت "**عرضه‌کننده**" ضمن اصلاح مجوزها مکلف به ارائه درخواست تغییر ظرفیت به ظرفیت منصوبه می‌باشد. "**ساتبا**" پس از بررسی درخواست تغییر ظرفیت، در صورت تایید نسبت به صدور الحاقیه "**قرارداد**" اقدام می‌نماید.

تبصره: طراحی و اجرای "**نیروگاه**" و مستحدثات متعلقه آن بایستی به نحوی باشد که در صورت کاهش "**ظرفیت نیروگاه**"، قابلیت تفکیک و عودت زمین اضافه امکان‌پذیر باشد. در غیر اینصورت کلیه مسئولیت‌ها و خسارات وارده، بر عهده "**عرضه‌کننده**" خواهد بود.

٦-۱-۳- "**عرضه‌کننده**" موظف است نقشه‌های چون ساخت(As-Built) "**نیروگاه**" را مطابق مشخصات مندرج در پیوست شماره ٤ تهیه نموده و نسخه‌ای از آن را در اختیار "**ساتبا**" قرار دهد.

٦-۱-٤- "**عرضه‌کننده**" مکلف است برای تحقق موضوع "**قرارداد**" تاسیسات مورد نیاز شامل "**نیروگاه**" و "**تاسیسات انتقال**" را به هزینه خود و مطابق مشخصات مندرج در پیوست شماره ٤ و تحت شرایط مندرج در "**مجوز اتصال به شبکه**" (پیوست شماره ۲) احداث و راه اندازی نماید. در هر حال "**ساتبا**" در خصوص اتصال به شبکه (شامل تقویت، تکمیل و اصلاح شبکه بالادست) و "**تاسیسات انتقال**" هیچگونه مسئولیتی نداشته و هزینه‌های احتمالی از این بابت برعهده "**عرضه‌کننده**" خواهد بود.

٦-۱-۵- "**عرضه‌کننده**" متعهد می‌گردد چنان چه اتصال "**نیروگاه**" موضوع "**قرارداد**" به"**شبکه برق کشور**" به صورت

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۶۰۵۵

شعاعی و **"نقطه اندازه‌گیری و تحویل"** مطابق حالت اول اتصال شعاعی **"نیروگاه"** به شبکه (مندرج در پیوست شماره ٦) باشد، **"بهره‌برداری"** **"نیروگاه"** و پست بلافصل **"نیروگاه"** را عهده دار شده و مالکیت و **"بهره‌برداری"** خط (مندرج در جدول (٦-١) پیوست شماره ٦) و فیدرهای مربوطه در پست **"شبکه برق کشور"** را به **"شبکه"** بصورت بلاعوض منتقل نماید.

٦-١-٦- "عرضه‌کننده" متعهد می‌گردد چنان چه اتصال **"نیروگاه"** موضوع **"قرارداد"** به **"شبکه برق کشور"** به صورت شعاعی و **"نقطه اندازه‌گیری و تحویل"** مطابق حالت دوم اتصال شعاعی **"نیروگاه"** به شبکه(مندرج در پیوست ٦) باشد، **"بهره‌برداری"** **"نیروگاه"**، پست بلافصل **"نیروگاه"** و خط (مندرج در جدول (٦-١) پیوست شماره ٦) را عهده‌دار شود و مالکیت و **"بهره‌برداری"** فیدرهای مربوطه در پست **"شبکه برق کشور"** را به **"شبکه"** بصورت بلاعوض منتقل نماید.

٦-١-٧- "عرضه‌کننده" متعهد می‌گردد چنان چه در صورت اتصال حلقوی **"نیروگاه"** به **"شبکه برق کشور"**، پس از نصب و راه‌اندازی **"تاسیسات انتقال"**، مالکیت و **"بهره‌برداری"** پست (بلافصل) **"نیروگاه"** و همچنین خطوط و فیدرهای مربوطه در پست **"شبکه برق کشور"** (در صورت وجود) را به **"شبکه"** به صورت بلاعوض منتقل می‌نماید.

٦-١-٨- "عرضه‌کننده" مکلف است به هزینه خود نسبت به تهیه و نصب کلیه تجهیزاتی که طبق **"مجوز اتصال به شبکه"** و الزامات مندرج در پیوست شماره ٤ به منظور پیشگیری از آسیب و صدمه از طریق **"نیروگاه"** موضوع **"قرارداد"** به **"شبکه برق کشور"** و بالعکس لازم می‌باشد، اقدام نماید.

٦-١-٩- "عرضه‌کننده" متعهد است وسایل و دستگاه‌های لازم جهت ارتباط متقابل با **"مرکز کنترل شبکه کشور"** را تهیه و نصب نماید.

٦-١-١٠- "عرضه‌کننده" متعهد است برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای **"پروژه"** برای **"نیروگاه"** موضوع **"قرارداد"** را در قالب ساختار شکست کار(WBS) مطابق جدول (٥-٥) پیوست شماره ٥ جهت انعقاد **"قرارداد"** و براساس مواعد کلیدی فعالیت‌های اصلی احداث **"نیروگاه"** (مطابق جدول ٥-٤ پیوست شماره ٥) ارائه نمایند.

٦-١-١١- "عرضه‌کننده" متعهد است پس از انعقاد **"قرارداد"** و مطابق قالب درخواستی **"ساتبا"**، گزارشات پیشرفت **"پروژه"** را هر **"هفته"** یک بار و همچنین در هر زمان به درخواست **"ساتبا"** تکمیل و به **"ساتبا"** ارائه نماید.

٦-١-١٢- "عرضه‌کننده" متعهد است هرگونه تغییر در برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای **"پروژه"** را با ارسال برنامه زمانبندی تفصیلی بروز رسانی شده منضم به درخواست رسمی خود به **"ساتبا"** اعلام نموده و موافقت **"ساتبا"** را کسب نماید. در صورت عدم کسب موافقت **"ساتبا"** در خصوص ادامه **"قرارداد"** تصمیم‌گیری خواهد شد.

٦-١-١٣- "عرضه‌کننده" تأیید می‌نماید که رعایت دستورهای **"مرکز کنترل توزیع یا شبکه"** برای حفظ پایداری شبکه برق بیشترین اهمیت را دارد. بنابراین **"عرضه‌کننده"** متعهد است در صورتی که **"مرکز کنترل توزیع یا شبکه"** دستوری برای کاهش یا توقف تولید بار **"نیروگاه"** موضوع **"قرارداد"** صادر نماید، از آن پیروی نماید. چنانچه **"عرضه‌کننده"** بدون توجه به این دستور به تولید انرژی الکتریکی در **"نیروگاه"** ادامه دهد، **"ساتبا"** تعهدی نسبت به انرژی تولید شده اضافی نخواهد داشت. علاوه بر آن **"عرضه‌کننده"** با رویه مورد تأیید وزارت نیرو مشمول پرداخت خسارت می‌شود.

٦-١-١٤- "عرضه‌کننده" ملزم به رعایت کلیه دستورات **"مرکز کنترل توزیع یا شبکه"** می‌باشد. مرکز مذکور دستورات را با رعایت الزامات اتصال به شبکه **"نیروگاه"** به شرح پیوست شماره ٤ صادر می‌نماید. چنانچه دستورات صادره فوق‌الذکر مغایر با الزامات اتصال به شبکه **"نیروگاه"** باشد، **"عرضه‌کننده"** بلافاصله مراتب را با ذکر تبعات آن به **"مرکز کنترل توزیع یا شبکه"** اعلام و در صورت تاکید مجدد بر اجرای دستورات از سوی **"مرکز کنترل توزیع یا**

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۷۹۰۵۵

شبکه"، "**عرضه‌کننده**" دستورات را اجرا خواهد نمود و در صورت ایجاد خسارت حداکثر ظرف مدت پانزده (۱۵) "**روز**" موضوع را با ارائه مستندات فنی لازم جهت بررسی برای "**ساتبا**" ارسال می‌نماید. "**عرضه‌کننده**" در صورت دریافت خسارت فوق‌الذکر کلیه حقوق خود را برای دریافت خسارت از "**مدیریت شبکه**" و یا شرکتهای برق منطقه‌ای و شرکتهای توزیع نیروی برق به "**ساتبا**" واگذار می‌نماید.

٦-١-١٥- "**عرضه‌کننده**" ملزم به رعایت کلیه رویه‌ها، مقرّرات، آیین نامه‌ها و استانداردهای لازم از جمله اسناد و مدارک مندرج در "**قرارداد**" و اسناد و مدارکی که طی " **مدت قرارداد** " از طرف مراجع ذیصلاح شامل "**مرکز کنترل توزیع یا شبکه**" و یا وزارت نیرو صادر و اعلام می‌گردد، می‌باشد. در صورت عدم رعایت موارد فوق مسئولیت هرگونه خسارت مالی و جانی بر عهده "**عرضه‌کننده**" خواهد بود. همچنین چنانچه به دلیل عدم رعایت موارد این بند و بندهای ٦-١-٨، ٦-١-١٣ و ٦-١-١٤ خسارتی به"**شبکه برق کشور**" وارد شود، "**عرضه‌کننده**" ملزم به پرداخت هرگونه صورتحسابی است که در این خصوص توسط "**مدیریت شبکه**" یا شرکت برق منطقه‌ای یا شرکت توزیع نیروی برق مندرج در جدول(٦-١) پیوست شماره ٦ صادر می‌شود. با اعلام "**مدیریت شبکه**" یا شرکت برق منطقه‌ای یا شرکت توزیع نیروی به " ساتبا" ، امکان عرضه برق "**نیروگاه**" در "**تابلو**" تا زمان پرداخت صورت حساب مذکور از "**عرضه‌کننده**" سلب خواهد شد.

٦-١-١٦- برق مصرفی "**نیروگاه**" باید از محل تولید "**نیروگاه**" تامین گردد و تنها مسیر مجاز تراکنش انرژی "**نیروگاه**"، کنتور پلمب شده می باشد، لذا "**نیروگاه**" مجاز به استفاده از هیچگونه انشعاب مجزایی برای تامین برق مصرفی نبوده و "**عرضه‌کننده**" متعهد می‌گردد کلیه انشعاب‌های متفرقه و موقت را قبل از زمان پلمب کنتور"**نیروگاه**" جمع آوری نماید.

تبصره: در "**دوره احداث نیروگاه**"، "**عرضه‌کننده**" مجاز به دریافت انشعاب دائم براساس پروانه احداث صادر شده توسط "**ساتبا**" نبوده و انشعاب موقت اخذ شده جهت "**دوره احداث نیروگاه**" نیز در زمان پلمب کنتور بایستی جمع‌آوری گردد. در هر صورت عقد قرارداد انشعابی بر روی انشعاب دریافتی جهت احداث "**نیروگاه**" موضوع این "**قرارداد**" ممنوع می‌باشد.

٦-١-١٧- "**عرضه‌کننده**" موظف است نسبت به تنظیم ضریب توان "**نیروگاه**" مطابق استاندارد و"**مجوز اتصال به شبکه**" تمهیدات لازم را فراهم و تجهیزات مورد نیاز را با هزینه خود تامین کند.

٦-١-١٨- "**عرضه‌کننده**" موظف است برای احداث "**نیروگاه**" فقط از تجهیزات نو و غیرمستعمل و همچنین تجهیزات غیرنمونه (یا غیر پروتوتایپ) استفاده نماید.

٦-١-١٩- "**عرضه‌کننده**" با امضای "**قرارداد**" امتیاز گواهی صرفه جویی سوخت، و سایر حقوق مترتب به مزایای تولید برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر(که در چارچوب قوانین و مقررات مربوطه تعریف و احصاء می‌شوند) را به "**ساتبا**" واگذار می‌نماید و طرح هرگونه ادعایی از سوی "**عرضه‌کننده**" در رابطه با امتیازات و حقوق مزبور، فاقد موضوعیت خواهد بود.

تبصره: امتیاز "**گواهی ظرفیت**" متعلق به "**عرضه‌کننده**" بوده و ایشان موظف به جبران افت "**ظرفیت مطمئن نیروگاهی**" براساس ضوابط و مقررات جاری خواهد بود.

٦-١-٢٠- "**عرضه‌کننده**" موظف است همزمان با "**تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری**" و تنظیم صورتجلسه موضوع بند (١٠-١) "**قرارداد**" نسبت به درخواست و اخذ پروانه "**بهره‌برداری**" اقدام نماید.

٦-١-٢١- در صورت قصور "**نیروگاه**" در تولید و تزریق برق به شبکه در موعد تعهد تحویل نسبت به میزان انرژی

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

فروخته شده، "**عرضه‌کننده**" مکلف به جبران خسارت به میزان A از طریق تولید انرژی در ماه‌های آتی خواهد بود، بدین ترتیب که ارزش برق تولیدی در هر ماه پس از نُکول (Ai) در انتهای آن ماه محاسبه شده و تا زمانی که مبلغ خسارت جبران نگردد ($A \geq \sum_{i=1}^{n} Ai$)، حق عرضه برق در"**تابلو**" از "**عرضه‌کننده**" سلب خواهد شد.

$$A = E_N \times P_{MAXN}$$

A: مبلغ جبران خسارت (ریال)

E_N: میزان انرژی نُکول شده (کیلووات ساعت)

P_{MAXN}: حداکثر قیمت نماد مورد معامله در "**تابلو**" در ماه نُکول (ریال بر کیلووات ساعت)

$$A_i = E_i \times P_i$$

Ai: ارزش برق تولیدی در هر ماه پس از نُکول(ریال)

E_i: میزان "**انرژی الکتریکی خالص**" تولید شده در ماه i ام بعد از ماه نُکول (کیلووات ساعت)

P_i: معادل ۷۰ درصد متوسط نماد مورد معامله در "**تابلو**" در ماه i ام بعد از ماه نُکول (ریال بر کیلووات ساعت)

تبصره ۱: بدیهی است با توجه به تعیین ارزش برق تولیدی در هر ماه پس از نُکول(Ai) در انتهای آن ماه، در صورت تولید مازاد بر انرژی مورد نیاز برای جبران خسارت($A < \sum_{i=1}^{n} Ai$) ، "**گواهی تجدیدپذیر**" در اختیار "**عرضه‌کننده**" قرار خواهد گرفت.

تبصره ۲: در صورت عدم قصور "**عرضه‌کننده**" در تحویل انرژی فروخته شده، خسارت نُکول شامل حال"**عرضه‌کننده**" نمی‌گردد ولی "**عرضه‌کننده**" متعهد به جبران انرژی نُکول شده در "**ماه**"های باقی مانده تا پایان "**قرارداد**" می‌باشد.

٦-٢- تعهدات "ساتبا":

٦-٢-١- "**ساتبا**" موظف است از "**تاریخ شروع بهره‌برداری**" ضمن اعلام "**سقف پذیرش**" به بورس کلیه اقدامات لازم به منظور صدور"**گواهی تجدیدپذیر**" را به عمل آورد.

تبصره: با ارائه درخواست و مستندات مربوطه توسط "**عرضه‌کننده**"، ساتبا موظف به بررسی درخواست در خصوص امکان افزایش سقف پذیرش می‌باشد.

٦-٢-٢- در صورت وقوع هریک از شرایط زیر، با ارائه مستندات کافی توسط "**عرضه‌کننده**"، بهای میزان انرژی قابل تولید تا حداکثر "**سقف پذیرش**" با نرخ باز خرید محاسبه و به "**عرضه‌کننده**" پرداخت می‌شود:

الف)"**عرضه‌کننده**" نسبت به اخذ "**مجوز اتصال به شبکه**" و ایفای تعهدات خود اقدام کرده باشد، لیکن در احداث یا تکمیل تأسیسات اتصال به "**شبکه**" بدلایل غیر قابل انتساب به "**عرضه‌کننده**" تاخیر روی دهد.

ب) به علت نقص فنی تأسیسات در "**شبکه توزیع محلی**" یا "**شبکه برق کشور**" و قطع اتصال به "**شبکه**" امکان تزریق برق تولیدی "**نیروگاه**" در حال "**بهره‌برداری**" وجود نداشته باشد.

ج) دستور عدم تولید یا کاهش در میزان تولید "**انرژی الکتریکی**" توسط "**ساتبا**" و یا "**مرکز کنترل توزیع یا شبکه**" صادر شده باشد.

تبصره: در صورت بروز هریک از موارد (الف)، (ب) و (ج)، چنانچه مشخص شود "**نیروگاه**" نیز آمادهٔ "**بهره‌برداری**" نبوده است "**ساتبا**" تعهدی در قبال "**عرضه‌کننده**" نخواهد داشت.

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۲۹۰۵۵

ماده ۷- الزامات و استانداردهای تجهیزات نیروگاهی:

"عرضه‌کننده" متعهد است نسبت به حفظ **"ضریب تولید متعارف نیروگاه"** به مدت حداقل طول عمر مفید تاسیسات (۲۰ سال) براساس پیوست ۷ و با رعایت الزامات و استانداردهای بند(٤-٥) پیوست شماره ٤ اقدام نماید. در صورت عدم اجرای این بند، **"ساتبا"** در این خصوص تصمیم‌گیری خواهد نمود.

ماده ۸- الزامات اتصال به شبکه، اندازه‌گیری، رویت پذیری، مخابراتی، حفاظت و بهره‌برداری:

"عرضه‌کننده" متعهد است کلیه الزامات بند (٤-١) و (٤-٢) پیوست شماره ٤ را رعایت نماید. صدور پروانه بهره برداری **"نیروگاه"** منوط به رعایت الزامات فوق می‌باشد.

ماده ۹- آزمایش وسایل اندازه‌گیری:

"عرضه‌کننده" متعهد است کلیه الزامات بند (٤-١) پیوست شماره ٤ را رعایت نماید.

ماده ۱۰- راه‌اندازی و اتصال به "شبکه":

۱۰-۱- پس از پلمب وسایل اندازه‌گیری، **"ساتبا"** و **"عرضه‌کننده"** مشترکاً یک صورتجلسه در تأیید اتصال به شبکه و پلمب کنتور **"نیروگاه"** با حضور نمایندگان **"شبکه"** تنظیم خواهند نمود. در صورت تکمیل **"نیروگاه"** در چند مرحله، باید صورتجلسه‌ای به منظور افزایش ظرفیت منصوبه **"نیروگاه"** با حضور نمایندگان **"عرضه‌کننده"**، **"شبکه"** و نماینده تعیین شده توسط **"ساتبا"** تنظیم و در اختیار **"ساتبا"** قرار گیرد. این صورتجلسه، به منزله شروع **"بهره‌برداری"** **"نیروگاه"** می‌باشد. همچنین جهت تأیید شروع **"بهره‌برداری تجاری"**، **"ساتبا"** و **"عرضه‌کننده"** باید یک صورتجلسه با حضور **"طرفین"** تنظیم و **"تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری"** را تعیین نمایند.

۱۰-۲- در صورتی که **"عرضه‌کننده"** موفق شود تمام یا بخشی از **"نیروگاه"** را پیش از تاریخ برنامه‌ریزی شده برای **"بهره‌برداری"** تکمیل کند، در آن صورت **"عرضه‌کننده"** می‌تواند مراتب تکمیل **"نیروگاه"** را کتباً به **"ساتبا"** اطلاع دهد و چنانچه **"تأسیسات انتقال"** نیز تکمیل شده باشد، پس از طی آزمایش‌ها و مراحل مذکور در **"قرارداد"** از جمله پلمب کنتور، **"طرفین"** مشترکاً صورتجلسه تایید **"تاریخ شروع بهره‌برداری"** یا **"تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری"** را تنظیم خواهند نمود.

۱۰-۳- پس از **"تاریخ شروع بهره‌برداری"**، **"عرضه‌کننده"** حق ندارد بدون هماهنگی با **"ساتبا"** نسبت به جابجایی تجهیزات یا تغییر ظرفیت **"نیروگاه"** اقدام نماید. در صورت نیاز به تغییر تجهیزات منصوبه در اثر خرابی یا حفظ **"ضریب تولید متعارف نیروگاه"**، **"عرضه‌کننده"** موظف است یک(۱) **"ماه"** پیش از انجام اقدامات مذکور نسبت به اطلاع و کسب موافقت **"ساتبا"** اقدام نماید. در صورت عدم اطلاع رسانی و کسب موافقت از **"ساتبا"**، **"ساتبا"** می‌تواند براساس دستورالعمل‌های خود در خصوص اعمال جرایم و وضعیت **"قرارداد"** تصمیم‌گیری نماید.

ماده ۱۱- قرائت وسایل اندازه‌گیری:

با استفاده از سیستم‌های اندازه‌گیریِ قرائت انرژی از راه دور مقادیر **"انرژی الکتریکی خالص"** تعیین می‌گردد.

۱۱-۱- مقادیر انرژی ثبت شده در **"مرکز کنترل توزیع یا شبکه"** که به صورت ماهانه در اختیار **"طرفین"** قرار می‌گیرد، ملاک عمل برای صدور صورتحساب‌ها خواهد بود.

۱۱-۲- در صورتی که سیستم‌های مخابراتی قرائت انرژی از راه دور قطع شده یا خارج از مدار باشد، در صورت عدم وجود دسترسی به اطلاعات کنتوراصلی و پشتیبان، موقتاً تا رفع ایراد آن، ارسال اطلاعات میزان انرژی تولیدی **"نیروگاه"** با

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پتروگاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۱۰۵۵

استعلام از خود **"عرضه‌کننده"** یا با قرائت حضوری نماینده **"ساتبا"** و یا با استفاده از سایر امکانات موجود و پس از تایید **"مدیریت شبکه"** انجام می‌شود.

۱۱-۳- مقادیر انرژی که توسط **"مرکز کنترل توزیع یا شبکه"** از ساعت صفر بامداد هر **"ماه"** تا ساعت ۲۴:۰۰ آخرین **"روز"** همان **"ماه"** ثبت می‌شود، برای تعیین میزان انرژی تحویل شده توسط **"عرضه‌کننده"** به **"ساتبا"** مورد محاسبه قرار می‌گیرد.

۱۱-٤- اگر معلوم شود که پلمب سیستم اندازه‌گیری اصلی انرژی شکسته است یا دستگاه مزبور نتواند اندازه‌گیری را ثبت کند یا اگر پس از آزمایش یا بازرسی معلوم شود که اندازه‌گیری انجام شده توسط سیستم اندازه‌گیری اصلی دقیق نیست یا درجه(Class) دقت آن در محدوده قابل قبول نمی‌باشد، مقدار دقیق **"انرژی تحویلی"** و یا **"انرژی دریافتی"** با استفاده ازسیستم اندازه‌گیری پشتیبان محاسبه خواهد گردید و در صورتی که معلوم شود سیستم اندازه‌گیری پشتیبان نیز دارای نقص می‌باشد، مقادیر **"انرژی تحویلی"** و یا **"انرژی دریافتی"** با استفاده از سیستم اندازه‌گیری موجود در پست **"شبکه برق کشور"** یا **"شبکه توزیع محلی"** با در نظر گرفتن افت خط بین **"نیروگاه"** و پست مذکور تعیین خواهد گردید.

محاسبهٔ افت خط باید براساس اندازه‌گیری‌های قبلی توسط سیستم‌های اندازه‌گیری انرژی واقع در **"نیروگاه"** و پست **"شبکه برق کشور"** انجام شود. در صورت عدم وجود سیستم اندازه‌گیری در پست **"شبکه برق کشور"** یا **"شبکه توزیع محلی"**، صورتحساب براساس مستندات و اطلاعات موجود در **"مرکز کنترل شبکه"** تنظیم خواهد شد.

ماده ۱۲- روش بررسی صورتحساب :

۱۲-۱- **"عرضه‌کننده"** موظف است صورتحساب **"انرژی الکتریکی خالص"** **"نیروگاه"** را مطابق پیوست شماره ۸ **"قرارداد"** تکمیل و به **"ساتبا"** ارسال نماید.

تبصره ۱: در صورت عدم فروش تمام یا بخشی از برق عرضه‌شده به صورت فیزیکی توسط **"نیروگاه"**، **"ساتبا"** نسبت به ارائه **"گواهی تجدیدپذیر"** به میزان انرژی تولید شده با کسر برق فروخته شده در **"تابلو"** به ایشان اقدام می نماید.

تبصره ۲: در صورت عدم فروش **"گواهی تجدیدپذیر"** پس از حداقل دو (۲) مرتبه عرضه در دو روز مختلف در **"تابلو"**، با عودت و ابطال آن، بهای آن با نرخ بازخرید محاسبه و در وجه **"عرضه‌کننده"** پرداخت می‌شود.

۱۲-۲- **"ساتبا"** مکلف است صورتحساب **"عرضه‌کننده"** را ظرف مدت چهارده (١٤) **"روز کاری"** پس از دریافت، بررسی و به میزان تایید شده، نسبت به صدور **"گواهی تجدیدپذیر"** و پرداخت مبلغ بازخرید اقدام نماید.

تبصره ۱: در صورتیکه **"ساتبا"** تمام یا بخشی از مبلغ بازخرید یا **"گواهی تجدیدپذیر"** درخواست شده در صورتحساب را قبول نداشته باشد، مراتب را با ذکر مورد اختلاف و مبنای آن، به **"عرضه‌کننده"** اعلام خواهد کرد و در مهلت مقرر در این بند، مبلغ بازخرید **"گواهی تجدیدپذیر"** مورد تائید را به صورت علی‌الحساب پرداخت/ تایید می‌نماید. اگر اختلاف مزبور تا هفتاد و پنج (۷۵) **"روز"** پس از تاریخ دریافت صورتحساب توافق نشود، موضوع اختلاف براساس ماده ١٦ **"قرارداد"** (حل اختلاف) حل و فصل خواهد شد.

تبصره ۲: پیش از ایجاد ساز و کار صدور و معامله "گواهی تجدیدپذیر"، در صورت عدم فروش تمام یا بخشی از برق عرضه شده به صورت فیزیکی توسط **"نیروگاه"**، بهای آن با نرخ بازخرید محاسبه و در وجه **"عرضه‌کننده"** پرداخت می‌شود.

۱۲-۳- **"عرضه‌کننده"** ملزم است مبلغ هرگونه صورتحسابی را که از سوی مالک شبکه یا **"مدیریت شبکه"** بابت توان راکتیو جذب شده توسط **"نیروگاه"** صادر شود، پرداخت نماید. توان راکتیو مذکور، توسط کنتورهای نصب شده در **"نیروگاه"** با مشخصات مندرج در پیوست شماره ٤، اندازه‌گیری خواهد شد. در صورت عدم پرداخت صورتحساب

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۶۰۵۵

توان راکتیو فوق الذکر تا سی (۳۰) "**روز**" پس از صدور آن، با اعلام مالک شبکه یا "**مدیریت شبکه**" به "**ساتبا**" امکان عرضه برق "**نیروگاه**" در "**تابلو**" تا زمان پرداخت صورت حساب وجود نخواهد داشت.

۱۲-٤- در صورتی که مبلغ قابل پرداخت توسط یکی از "**طرفین**" در مهلت‌های مقرر در "**قرارداد**"به"**طرف**" دیگر پرداخت نشود، "**طرف**" تأخیرکننده موظف است "**خسارت تاخیر تادیه**" مربوط به بخش پرداخت نشده را از روزی که موعد پرداخت آن رسیده باشد تا تاریخی که مبلغ مزبور به "**طرف**" ذینفع پرداخت می‌گردد، مطابق بند ۱-۱۹ محاسبه و پرداخت نماید.

۱۲-۵- در صورت بروز تأخیر در پرداخت صورتحساب بیش از مهلت‌های مندرج در بند ۱۲-۲ فوق، به صورتحساب مذکور صرفاً "**خسارت تاخیر تادیه**" تعلق خواهد گرفت و در مدت تاخیر مذکور، وجه دیگری از قبیل تعدیل به صورتحساب یاد شده تعلق نمی‌گیرد.

۱۲-٦- در صورت درخواست "**عرضه‌کننده**"، تهاتر مطالبات ناشی از فروش برق با بدهی‌هایی که به دستگاه‌های دیگر دارد، طبق مقررات مربوط امکانپذیر می‌باشد.

ماده ۱۳- اختیار "عرضه‌کننده":

"**عرضه‌کننده**" پس از "**تاریخ شروع بهره‌برداری**" و با داشتن پروانه بهره‌برداری معتبر علاوه بر عرضه در "**تابلو**"، می‌تواند با مسئولیت خود نسبت به انعقاد قرارداد دوجانبه در"**تابلو**" برای تمام یا بخشی از"**انرژی الکتریکی خالص**" "**نیروگاه**" نیز اقدام نماید.

ماده ١٤- هزینه کل و تأمین مالی:

١٤-١- منظور از هزینهٔ کل تمام هزینه‌های اجرای "**قرارداد**" در ایران و یا خارج از آن، شامل انواع هزینه‌های تعهدات سرمایه‌گذاری و هزینه‌های "**بهره‌برداری**" از جمله هزینهٔ تأمین مالی، طراحی، تأمین زمین، تدارک تجهیزات، حمل به ساختگاه، احداث، نصب، آزمایش و راه‌اندازی، "**بهره‌برداری**"، تعمیرات و نگهداری و مدیریت "**نیروگاه**" و "**تاسیسات انتقال**"، تولید انرژی، اتصال به "**شبکه**"، تهیهٔ وسایل اندازه‌گیری، تأمین انشعاب آب، برق و گاز دوره "**بهره‌برداری**" و همچنین تأمین آب، برق یا گاز مورد نیاز "**دوره احداث نیروگاه**"، احداث راه دسترسی، تأمین انرژی یا سوخت مصرفی "**نیروگاه**" و تحویل انرژی در "**نقطهٔ اندازه‌گیری و تحویل**" به اضافهٔ هزینه کلیهٔ عوارض، حق بیمه، بیمه تامین اجتماعی، مالیات، هزینه‌های گمرکی، هزینه‌های مشاورین، هزینه‌های تامین مالی و دیگر هزینه‌هایی که بر طبق "**قرارداد**" "**عرضه‌کننده**" متحمل می‌گردد، می‌باشد.

١٤-٢- مسئولیت تأمین مالی برای پرداخت هزینهٔ کل منحصراً بر عهدهٔ "**عرضه‌کننده**" می‌باشد و هزینهٔ هرگونه ریسک، منحصراً متوجه "**عرضه‌کننده**" خواهد بود. در صورتی که "**عرضه‌کننده**" جهت تأمین مالی هزینهٔ کل بخواهد از تسهیلات بانکی و یا هر نوع مکانیسم اعتباری استفاده نماید "**ساتبا**" هیچگونه مسئولیتی در قبال "**عرضه‌کننده**" و یا تأمین کنندگان مالی و تسهیلات (بانکی و موسسات اعتباری) نخواهد داشت.

١٤-٣- در صورت استفاده از تسهیلات بانکی یا اعتباری، "**عرضه‌کننده**" موظف است موافقت نامه‌های تأمین مالی با تأمین‌کنندگان را به نحوی منعقد نماید که با مفاد "**قرارداد**" تعارض نداشته باشد.

ماده ۱۵- نمایندگان:

۱۵-۱- "**ساتبا**" پس از"**تاریخ نفوذ قرارداد**" می‌تواند نماینده یا نمایندگان خود را اعم از شخص حقیقی یا حقوقی برای "**دوره احداث**" و پس از "**تاریخ شروع بهره‌برداری**"برای دوره"**بهره‌برداری**" کتباً با ذکر حدود اختیارات به

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۷۹۰۵۵

"**عرضه‌کننده**" معرفی کند، دستورها و مدارکی که به وسیله نماینده"**ساتبا**"در محدوده اختیارات تعیین شده، به"**عرضه‌کننده**" ابلاغ می‌شود در حکم ابلاغ"**ساتبا**" است.

۱۵-۲- "**عرضه‌کننده**" پس از"**تاریخ نفوذ قرارداد**" می‌تواند نماینده یا نمایندگانی را اعم از شخص حقیقی یا حقوقی کتباً به "ساتبا" معرفی کند. اقدامات نماینده "**عرضه‌کننده**"در حدود اختیارات تعیین شده، حکم اقدامات "**عرضه‌کننده**" را خواهد داشت.

۱۵-۳- نماینده "**ساتبا**" حق دارد در هر زمان از "**مدت قرارداد**" با ارائه معرفی‌نامه از "**نیروگاه**" بازدید بعمل آورد. در صورتی که به تشخیص "**ساتبا**" بازدید از "**نیروگاه**" فوریت داشته باشد و "**عرضه‌کننده**" از قبول نماینده "**ساتبا**" علیرغم ارائه معرفی‌نامه به هر دلیلی خودداری کند و به تشخیص "**ساتبا**" دلایل و شواهد یا آمارات متقنی بر تخلف "**عرضه‌کننده**" وجود داشته باشد، از تاریخ ارائه گزارش نماینده تا کامل شدن تحقیقات و کشف حقیقت، امکان عرضه برق در "**تابلو**" از "**عرضه‌کننده**"، سلب و صورتحساب بررسی نخواهد شد.

۱۵-٤- در صورتی که "**عرضه‌کننده**" دستورات نماینده "**ساتبا**" را بر خلاف مفاد "**قرارداد**" یا استانداردهای فنی و یا مبتنی بر انتظارات خارج از وظایف نمایندگی تشخیص دهد، موظف است فوراً و کتباً موضوع را به "**ساتبا**" منعکس و پیگیری نماید.

۱۵-۵- بازدید نمایندگان "**ساتبا**" رافع مسئولیتهای "**عرضه‌کننده**" در انجام تعهدات موضوع "**قرارداد**" نخواهد بود.

ماده ١٦- حل اختلاف:

١٦-١- بجز در مواردی که در "**قرارداد**" به نحو دیگری درج شده است، در صورتیکه اختلافی از هرنوع در رابطه با اجرا یا تفسیر و تعبیر مفاد "**قرارداد**" بین "**طرفین**" ایجاد شود، "**طرفین**" باید در یک دوره سی(۳۰) روزه پس از دریافت اخطار از "**طرف**" دیگر تلاش کنند که این اختلاف را در هر مورد از طریق گفتگوهای دوجانبه مرتفع نمایند و اگر در حل اختلاف ظرف مدت مذکور در فوق موفق نشوند، موضوع اختلاف به درخواست هر یک از "**طرفین**" برای اتخاذ تصمیم به هیاتی مرکب از یکنفر کارشناس از سوی هر یک از "**طرفین**" و یک نفر کارشناس مرضی‌الطرفین ارجاع می‌گردد. مدت زمان اعلام نظر کارشناسی هیات مذکور حداکثر ۳۰ روز می‌باشد.

١٦-٢- چنانچه در انتخاب کارشناس مرضی‌الطرفین توافق حاصل نشود، کارشناس مذکور حسب مورد با تخصص در موضوع مورد اختلاف، از میان کارشناسان رسمی دادگستری انتخاب می‌شود. نظریه هیات کارشناسی فقط جنبه کارشناسی داشته و عنوان داوری در "**قرارداد**" ندارد.

تبصره: برای انتخاب کارشناس مرضی الطرفین مذکور در این بند، هر یک از "**طرفین**" سه نفر را معرفی می‌نماید و کارشناس مرضی الطرفین به قید قرعه انتخاب می‌شود.

١٦-٣- چنانچه هر یک از "**طرفین**" به نظر هیئت کارشناسی اعتراض داشته باشد می‌تواند به مراجع ذیصلاح قانونی مراجعه نماید. تا صدور دادنامه قطعی از سوی مراجع ذیصلاح قانونی نظر هیئت کارشناسی به اجرا در می‌آید.

تبصره: "**طرفین**" موافقت دارند بدون انجام مراحل مذکور در بند ١٦-١ و ١٦-٢ و اعلام نظر هیئت کارشناسی، از مراجعه به مراجع ذیصلاح قانونی خودداری نمایند.

١٦-٤- در طول رسیدگی به اختلافات:

(الف) "**عرضه‌کننده**" موظف است به ایفای تعهدات خود تحت "**قرارداد**" در جهت تولید و تحویل "**انرژی الکتریکی خالص**" ادامه دهد و "**ساتبا**" نیز موظف است تعهدات خود را مطابق"**قرارداد**" ادامه دهد.

(ب) حق فسخ "**قرارداد**" توسط "**ساتبا**" بر طبق مفاد ماده دیگری از "**قرارداد**" علیرغم هر گونه نظر هیئت کارشناسی

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پتروکاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۶۰۵۵

می‌تواند اعمال گردد.

ماده ۱۷- قوانین و مقررات:

"عرضه‌کننده" تایید می‌کند که از جمیع قوانین و مقررات، منجمله قوانین و مقررات مربوط به مالیات، کار، تامین اجتماعی، حفاظت فنی و محیط زیست کاملاً مطلع بوده و ملزم به رعایت کلیه آنها از جمله در مورد کارکنان خویش می‌باشد. در هرحال **"ساتبا"** مسئول عدم اجرای قوانین و مقررات فوق‌الذکر از سوی **"عرضه‌کننده"** نمی‌باشد.

ماده ۱۸- تغییر در قوانین:

مقررات سال مبنای عقد **"قرارداد"** ملاک تهیه و تنظیم **"قرارداد"** می‌باشد. هرگاه پس از امضاء **"قرارداد"** قوانین و مقررات جدیدی وضع گردد، این قوانین و مقررات تاثیری در **"قرارداد"** فی‌مابین **"ساتبا"** و **"عرضه‌کننده"** نخواهد داشت.

ماده ۱۹- کتبی بودن ابلاغیه ها:

دستورها، مصوبات، موافقتنامه‌ها، تاییدیه‌ها و دستورالعمل‌های کتبی **"ساتبا"** و دستورهای کتبی یا غیرکتبی **"مرکز کنترل توزیع یا شبکه"** از طرف **"عرضه‌کننده"** لازم الاجرا می‌باشد.

ماده ۲۰- فسخ قرارداد:

۲۰-۱- در هر یک از موارد زیر **"ساتبا"** می‌تواند **"قرارداد"** را فسخ نماید:

۲۰-۱-۱- تاخیر در **"تاریخ شروع بهره برداری"** یا **"تاریخ شروع بهره برداری تجاری"** نسبت به موعد مندرج در برنامه زمانبندی موضوع پیوست شماره ۵ با نظر **"کمیته"**.

۲۰-۱-۲- **صدور** حکم توقیف یا مصادرهٔ دارائیهای **"عرضه‌کننده"** ویا هرگونه حکمی از سوی دادگاه صالحه یا مراجع ذیصلاح بنحوی که امکان انجام تعهدات قرارداد میسر نباشد.

۲۰-۱-۳- **صدور** حکم ورشکستگی **"عرضه‌کننده"** از سوی دادگاه صالحه و انحلال شرکت**"عرضه‌کننده"**.

۲۰-۱-٤- عدم رعایت مفاد قانون منع مداخله مصوب۲۲ دیماه ۱۳۳۷ توسط **"عرضه‌کننده"**.

۲۰-۱-۵- لغو یا ابطال یا انقضای اعتبار مجوزهای نیروگاه توسط مراجع صادر کننده و عدم رفع اشکال مجوز ظرف مدت سه ماه یا در مهلت تعیین شده در اخطارهای مرجع صادر کننده. بدیهی است تا رفع اشکال مجوز، **"عرضه‌کننده"** موظف به رعایت دستورات مرجع صادر کننده می‌باشد.

۲۰-۱-٦- عدم تحویل**"انرژی الکتریکی"** عرضه شده در**"تابلو"** به مدت بیش از سه(۳) **"ماه"** در **"سال"** بدون دلیل موجه.

تبصره : چنانچه پس از **"تاریخ شروع بهره‌برداری نیروگاه"** به دلیل صدور احکام صادره از مراجع ذیصلاح یا احکام قطعی قضایی امکان **"بهره‌برداری"** از **"نیروگاه"** از **"عرضه‌کننده"** سلب گردد باید حداکثر ظرف شش **"ماه"** تعیین تکلیف نماید، در غیر این صورت **"ساتبا"** می‌تواند **"قرارداد"** را فسخ نماید.

۲۰-۱-۷- حدوث شرایط فسخ بند(٦-۱-۲) و بند (۱۵-۳).

۲۰-۱-۸- حدوث مفاد جدول(۵-۲) پیوست شماره ۵ با ابلاغ نظر**"کمیته"**.

تبصره: در صورت فسخ قرارداد به تشخیص"ساتبا"بواسطه بروز هر یک از بندهای فوق **"عرضه‌کننده"** حق هیچگونه ادعا و مطالبه خسارتی از **"ساتبا"** نخواهد داشت.

۲۰-۲- اقدامات پس از فسخ قرارداد:

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۶۰۵۵

پس از ابلاغ فسخ قرارداد، اقدامات زیر توسط **"ساتبا"** مجاز است:

۲۰-۲-۱- اعلام فسخ به کلیه مراجع صادر کننده مجوزهای معتبر **"نیروگاه"** جهت اقدامات قانونی؛

۲۰-۲-۲- عدم انعقاد هرگونه قرارداد جدید با **"عرضه‌کننده"** و سهامداران آن بمدت دو سال؛

۲۰-۲-۳- جبران خسارت وارده به **"ساتبا"** از محل مطالبات **"عرضه‌کننده"** نزد وزارت نیرو و شرکت‌های تابعه و یا هر طریق قانونی دیگر.

ماده ۲۱- حوادث قهریه:

۲۱-۱- شرایط **"حادثه قهریه"** بشرح ذیل است:

۲۱-۱-۱- غیر قابل پیش بینی باشد؛

۲۱-۱-۲- خارج از کنترل **"طرف"** متاثر باشد؛

۲۱-۱-۳- غیر قابل انتساب به فعل یا ترک فعل **"طرف"** متاثر باشد؛

۲۱-۱-٤- علیرغم سعی و تلاش انجام شده وفق اصول و ضوابط فنی و مهندسی و رعایت کامل استانداردهای مربوطه، قابل جلوگیری یا اجتناب توسط **"طرف"** متاثر نباشد؛

۲۱-۱-۵- علیرغم همه احتیاط‌های لازم و مراقبت‌ها و اقدامات پیشگیرانه، مانع انجام تعهدات **"طرف"** متاثر گردد، از جمله مصادیق **"حادثه قهریه"** عبارتند از بلایای طبیعی نظیر سیل، زلزله و آتش سوزی و همچنین جنگ نظامی.

۲۱-۱-٦- تحریم از مصادیق **"حادثه قهریه"** نمی‌باشد.

۲۱-۲- **"طرف"** متاثر باید تلاش‌های متعارف خود را برای رفع، اصلاح و کنترل آثار **"حادثه قهریه"** و کاهش آثار آن بر **"طرف"** دیگر بکار گیرد.

۲۱-۳- **"طرفین"** موظفند اقدامات ذیل را انجام دهند:

۲۱-۳-۱- **"طرف"** متاثر باید بلافاصله و یا حداکثر ظرف مدت ۷۲ ساعت، وقوع و سپس خاتمهٔ **"حادثه قهریه"** را کتباً گزارش و مدارک و مستندات مربوطه را به **"طرف"** دیگر ارائه نماید.

۲۱-۳-۲- **"طرف"** متاثر از وقوع **"حادثه قهریه"** از اجرای تعهدات **"قرارداد"**ی تا میزانی که مربوط به وقوع **"حادثه قهریه"** است معاف می‌گردد و عدم اجرای تعهدات به این دلیل قصور وی محسوب نمی‌شود. در این صورت:

الف) اگر **"حادثه قهریه"** در **"دوره احداث"** اتفاق افتد با ارائه مستندات مربوطه، مدت **"حادثه قهریه"** به **"دوره احداث"** و **"مدت قرارداد"** اضافه خواهد شد.

ب) اگر **"حادثه قهریه"** در **"دوره بهره‌برداری"** اتفاق افتد و اثرات آن در **"نیروگاه"** یا در **"شبکه"** باعث شود که **"عرضه‌کننده"** نتواند از **"نیروگاه"** **"بهره‌برداری"** نماید، با درخواست **"عرضه‌کننده"** و موافقت **"ساتبا"** تا زمان رفع **"حادثه قهریه"** و اثرات آن **"قرارداد"** بدون هیچگونه پرداختی از سوی **"ساتبا"**، به حالت تعلیق در می‌آید و مدت تعلیق به **"مدت قرارداد"** اضافه خواهد شد.

ماده ۲۲- قوانین و مقررات حاکم:

قوانین و مقررات جمهوری اسلامی ایران اعم از تصویب نامه‌ها، آئین نامه‌ها، بخشنامه‌ها و ابلاغیه‌ها می‌باشد.

ماده ۲۳- واگذاری:

۲۳-۱- **"عرضه‌کننده"** می‌تواند پس از **"تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری"** **"نیروگاه"** با کسب موافقت کتبی و قبلی **"ساتبا"** کل یا بخشی از حقوق یا تعهدات خود در **"قرارداد"** را از طریق یک معامله واحد یا چند معامله به شخص دیگری

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت ۳۲۹۰۵۵۶
سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

واگذار نماید یا انتقال دهد. در هر صورت **"عرضه‌کننده"** در خصوص انتقال زمین و سایر امکانات دولتی تابع قوانین و مقررات مربوطه خواهد بود و مسؤلیت کامل را برعهده خواهد داشت.

۲۳-۲- **"ساتبا"** در چارچوب قوانین و مقررات می‌تواند کل یا بخشی از حقوق و تعهدات خود را به شخص و یا اشخاص حقوقی دیگری واگذار یا منتقل نماید.

ماده ۲٤- امنیت و ایمنی:

۲٤-۱- در طی **"دوره احداث"** و **" دوره بهره‌برداری" "نیروگاه"**، **"عرضه‌کننده"** موظف است تمام مقررات ایمنی و اقدامات احتیاطی لازم و مورد انتظار را جهت پیشگیری از وارد آمدن هرگونه صدمات و خسارات احتمالی جانی و مالی به عموم، اشخاص حقیقی و حقوقی به عمل آورد و مسئولیت تمام خسارات فوق به سبب فعالیتهای **"عرضه‌کننده"** طبق قوانین و مقررات بر عهده **"عرضه‌کننده"** خواهد بود.

۲٤-۲- در صورت وقوع حادثه‌ای که ناشی از فعل یا ترک فعل **"عرضه‌کننده"** باشد و ایمنی همگانی را به خطر اندازد، **"عرضه‌کننده"** موظف است بدون کوچکترین تأخیری تمام اقدامات ضروری و مورد انتظار را جهت از بین بردن خطر مذکور به عمل آورد.

۲٤-۳- پاسخگویی به هر گونه ادعای اشخاص حقیقی و حقوقی در خصوص **"نیروگاه"** به عهده **"عرضه‌کننده"** می‌باشد و **"ساتبا"** از این بابت مسؤلیتی نخواهد داشت. در صورتیکه **"ساتبا"** از بابت اقدامات مربوط به احداث یا بهره‌برداری **"نیروگاه"** محکومیت قطعی یافته یا ملزم به جبران خسارتی شود، **"عرضه‌کننده"** موظف به جبران آن خواهد بود.

۲٤-٤- **"عرضه‌کننده"** متعهد است در طول **"مدت قرارداد"** نسبت به بیمه تجهیزات، تاسیسات، کلیه پرسنل و نیروهای شاغل در **"نیروگاه"** اقدام نماید.

ماده ۲۵- موارد متفرقه

۲۵-۱- **"طرفین"** تمام شرایط و مفاد **"قرارداد"** را بر طبق اصل حسن نیت متقابل به اجرا در خواهند آورد و شرایط و مفاد مذکور در آن را همواره محترم خواهند شمرد.

۲۵-۲- **"قرارداد"**به زبان فارسی تنظیم شده و به امضا رسیده است. تمام اطلاعیه‌ها، مکاتبات، اظهار نظرها، تفسیرها و یا دیگر اسناد و مدارک پیش بینی شده در **"قرارداد"** و الحاقیه‌های مربوطه، به زبان فارسی خواهد بود. رسیدگی به اختلافات در مراجع حل اختلاف بر طبق مفاد ماده ۱٦ **"قرارداد"** نیز به زبان فارسی برگزار خواهد شد و هرگونه مستندات مربوط به آن به زبان فارسی خواهد بود.

۲۵-۳- **"طرفین"** بر اهمیت همکاری لازم برای پیشبرد تعهدات اجرایی موضوع **"قرارداد"** اذعان می‌نمایند و مقرر می‌دارند اگر در جریان ایفای تعهدات مشکلی پیش آید همکاری مزبور آنها را مکلف می‌کند هر کدام دیگری را در اسرع وقت از موضوع آگاه کرده و هماهنگی لازم را به منظور پیدا کردن بهترین راه حل در کمترین مدت به عمل آورند.

۲۵-٤- چنانچه هر یک از شروط و مفاد **"قرارداد"** از نظر قانونی بی‌اعتبار، غیر قانونی یا غیر قابل اجراء شناخته شود، اعتبار، مشروعیت و قابلیت اجرایی باقی مفاد **"قرارداد"** به قوت خود باقیست.

۲۵-۵- مسئولیت تعدی به هرگونه حقوق معنوی در ارتباط با مشخصات فنی، نقشه‌ها و سایر اطلاعات فنی اعم از هر نوع وسیله و تجهیزاتی که توسط **"عرضه‌کننده"** منحصراً جهت **"قرارداد"** تهیه شده و بکار گرفته می‌شود، بر عهدهٔ **"عرضه‌کننده"** می‌باشد.

۲۵-٦- **"عرضه‌کننده"**، **"ساتبا"** را از هر گونه اقدامات، مطالبات، تقاضاها و هزینه‌های ناشی از تعدی به حق چاپ انحصاری (کپی رایت)، علائم تجاری یا حقوق طراحی صنعتی ناشی از استفاده از طرح، نقشه ساخت، مصالح فنی، نام و آرم تجاری، حق انحصار و امثالهم در ارتباط با تجهیزات **"نیروگاه"** موضوع **"قرارداد"** مبرا و مصون نموده و جبران می‌نماید.

پتروکاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۷۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

۲۵-۷- چنانچه شکایت یا اتهامی علیه "**ساتبا**" ناشی از موضوعات مورد اشاره در بند ۲۵-۶ فوق مطرح گردد، در اینصورت "**ساتبا**" بلافاصله "**عرضه‌کننده**" را مطلع نموده تا نسبت به حل و فصل و اقدام قانونی ناشی از آن مبادرت نماید. به هرحال تحت هیچ شرایطی "**ساتبا**" در قبال این موارد مسئول نبوده و جبران خسارت به عهده وی نخواهد بود.

۲۵-۸- پرداخت هرگونه مالیات قانونی، عوارض، حقوق دولتی، حق بیمهٔ کارکنان و بیمهٔ تاسیسات و تجهیزات "**نیروگاه**" به عهده "**عرضه‌کننده**" خواهد بود.

ماده ۲۶- نشانی و اقامتگاه قانونی و اطلاعیه‌ها:

نشانی "**ساتبا**" : تهران، شهرک قدس، انتهای بلوار شهید دادمان، جنب بزرگراه یادگار امام، سازمان انرژیهای تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)، کدپستی ۱۴۶۸۶۱۳۱۲۲، تلفن ۳-۸۸۰۸۴۷۷۱

نشانی "**عرضه‌کننده**" : استان تهران، شهرستان تهران، عباس آباد، اندیشه، خیابان کوه نور، خیابان ششم، پلاک ۶، طبقه اول کدپستی: ۱۵۸۷۶۷۳۸۱۱ تلفن : ۸۸۴۴۹۱۷-۰۹۱۲، ۱۴۳۰۲۳۴-۰۹۱۲

۲۶-۱- تمام اطلاعیه‌ها و مکاتباتی که قرار است به موجب "**قرارداد**" صادر یا بین "**طرفین**" مبادله شود باید کتبی و به زبان فارسی بوده و به نشانی‌های فوق‌الذکر ارسال گردد و با دریافت رسید یا از طریق پست سفارشی تحویل شود.

۲۶-۲- تاریخ ابلاغ اطلاعیه‌ها و مکاتبات، تاریخی خواهد بود که ابلاغ به صورت قانونی یا واقعی انجام شود . در صورتیکه ابلاغ در ساعات غیر اداری یا در "**روز**" غیرکاری صورت گیرد، اولین "**روز کاری**" بعدی، تاریخ ابلاغ محسوب می‌شود.

۲۶-۳- هرگاه یکی از "**طرفین**" "**قرارداد**" نشانی خود را تغییر دهد، موظف است ظرف چهل و هشت ساعت مراتب را کتباً به طرف دیگر اعلام نماید و تا وقتی که نشانی جدید به "**طرف**" دیگر ابلاغ نشده، کلیه نامه‌هائی که به روشها و نشانی‌های مذکور در فوق ارسال و یا تسلیم می‌شود، ابلاغ شده تلقی می‌گردد.

ماده ۲۷- نسخه‌های امضاء شده قرارداد:

"**قرارداد**"در۳ نسخه به زبان فارسی تهیه گردیده و به امضای "**طرفین**" رسیده است و کلیه نسخه‌های آن حکم واحد را دارد.

ساتبا	عرضه‌کننده
سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)	**شرکت پترو کاویان صنعت پارس**
نام : محسن طرزطلب‌حال	نام : امین دادور
سمت : معاون وزیر و رئیس سازمان	سمت : مدیرعامل
امضاء :	امضاء :
نام : جعفرمحمدنژاد سیگارودی	نام : سعیدرضا دادور
سمت : معاون سرمایه‌گذاری و توسعه	سمت : عضو هیأت مدیره
امضاء :	امضاء :

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

فهرست پیوست‌ها

پیوست ۱- الف) پروانه احداث نیروگاه صادره توسط ساتبا

ب) فرم گواهی ظرفیت تکمیل شده

ج) اسناد تعهد غیرمالی برای نیروگاه موضوع قرارداد:

- ✓ رعایت استانداردهای فنی و اجرای الزامات و دستورالعمل‌های شبکه برق

پیوست ۲- مجوز اتصال به شبکه

پیوست ۳- مجوز سازمان حفاظت محیط زیست و مستندات زمین برای احداث نیروگاه

پیوست ٤- تعهدات و الزامات فنی قرارداد

پیوست ٥- برنامه زمانبندی قرارداد و احداث نیروگاه

پیوست ٦- نقطه اندازه‌گیری و تحویل

پیوست ۷- برآورد سالیانه میزان انرژی الکتریکی خالص نیروگاه

پیوست ۸- فرم نمونه صورتحساب فروش انرژی

پیوست ۹- فرم سقف پذیرش

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
کد اقتصادی: ۳۷۹۰۵۵

پیوست ۱

الف) پروانه احداث نیروگاه صادره توسط ساتبا

ب) فرم گواهی ظرفیت تکمیل شده

ج) اسناد تعهد غیرمالی برای نیروگاه موضوع قرارداد:

- ✓ رعایت استانداردهای فنی و اجرای الزامات و دستورالعمل‌های شبکه برق

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

بسمه تعالی

سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)

جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۳/۰۶
شماره: ۱۴۰۴/۸۱۳/ب/۲۴۱۹
پیوست: دارد

پروانه احداث نیروگاه تجدیدپذیر و پاک

(بر مبنای تابلوی سبز بورس انرژی)

این پروانه به استناد مواد ۵ و ۶ قانون سازمان برق ایران و بندهای ۵ و ۶ ماده ۶ قانون اساسنامه سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) و بنا به درخواست الکترونیکی شماره ۱۶۰۰۷۱۷۰ **شرکت پترو کاویان صنعت پارس (سهامی خاص)** ثبت شده به شماره ۳۷۹۰۵۵ در اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیرتجاری تهران با شناسه ملی ۱۰۳۲۰۲۸۱۳۹۵ به نشانی استان تهران، شهرستان تهران، بخش مرکزی، شهر تهران، عباس آباد-اندیشه، خیابان کوه نور، خیابان ششم، پلاک ۶-، طبقه ۱ کدپستی ۱۵۸۷۶۷۳۸۱۱ برای احداث نیروگاه **خورشیدی** به ظرفیت اسمی **۲۰ مگاوات** در شهرستان **نی ریز** استان **فارس** طبق کروکی پیوست با شرایط زیر و رعایت مفاد تعهدنامه ممضی به امضاهای مجاز ضمیمه درخواست فوق الذکر صادر می‌شود:

۱-اعتبار این پروانه از تاریخ صدور شش ماه بوده و تمدید اعتبار و هرگونه تغییر مجاز در آن مستلزم درخواست دارنده پروانه و تصمیم ساتبا می‌باشد. چنانچه پروانه فاقد اعتبار گردد، هیچگونه ادعای خسارت از طرف دارنده روانه در مورد هزینه‌های انجام شده پذیرفته نمی‌شود.

۲- این پروانه قابل انتقال به غیر نمی‌باشد و هرگونه انتقالی تحت هر شکلی پروانه را از درجه اعتبار ساقط می‌نماید.

۳- امکان‌سنجی، پتانسیل‌سنجی و ارزیابی منبع انرژی، طراحی، انتخاب و تامین تجهیزات، تامین مالی و محاسبات اقتصادی، احداث و بهره‌برداری از نیروگاه، تولید، انتقال، فروش انرژی الکتریکی، رعایت ملاحظات اتصال به شبکه، حفاظت فنی تجهیزات، عملکرد فنی، حق مالکیت معنوی و همچنین پاسخگویی به ادعاهای احتمالی برعهده متقاضی بوده و ساتبا هیچگونه مسئولیتی در زمینه موارد مذکور و موارد مشابه ندارد.

۴- این پروانه، هیچگونه اعتبار مالی برای دارنده آن نداشته و نمی‌تواند بعنوان وثیقه و تضمین مورد استفاده قرار گیرد.

۵- این پروانه برای درخواست واگذاری اراضی دولتی و ملی کفایت نداشته و اخذ معرفی نامه مجزا از ساتبا برای ارائه به دستگاه واگذارکننده زمین ضروری است.

۶- شروع احداث نیروگاه مشروط به اخذ کلیه مجوزهای لازم از مراجع ذیربط (مانند مجوز اتصال به شبکه، محیط زیست و تخصیص زمین در مورد همه نیروگاههای تجدیدپذیر به همراه مجوز استفاده از زباله در مورد نیروگاههای زیست تودهٔ مبتنی بر زباله و مجوز استفاده از حریم رودخانه و خطوط انتقال آب در مورد نیروگاههای برقابی کوچک و ...) توسط دارنده پروانه و عقد قرارداد با ساتبا می‌باشد.

۷- صدور این پروانه به منزله تائید تغییر کاربری اراضی نمی‌باشد و متقاضی مکلف است قبل از آغاز عملیات اجرایی احداث نیروگاه، مجوز کاربری مورد نیاز محل احداث نیروگاه را از مراجع ذیربط اخذ نماید. ضمناً درخصوص نیروگاه‌های خورشیدی و بادی، دارنده پروانه احداث موظف است بدون آسیب به پوشش گیاهی و لایه خاک نباتی، نیروگاه موضوع این پروانه را احداث نماید.

۸- پس از بهره برداری از نیروگاه انتفاع از برق تولیدی از طریق تبادل فیزیکی انرژی تولیدی نیروگاه یا عرضه گواهی تولید برق تجدیدپذیر اخذ شده از ساتبا در تابلوی سبز بورس انرژی صورت می‌پذیرد.

۹- صدور این مجوز هیچگونه محدودیتی را برای صادر کننده آن در صدور پروانه‌های مشابه ایجاد نمی‌نماید.

۱۰- در ساختگاه موضوع این پروانه، احداث نیروگاه مختص انشعاب ممنوع است.

۱۱- تعهدنامه امضا شده توسط متقاضی پروانه جزء لاینفک این پروانه بوده و دارنده پروانه مکلف به اجرای کلیه مفاد مندرج در آن می‌باشد.

محسن طرزطلب
معاون وزیر و رئیس سازمان

وزارت نیرو
سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۷۹۰۵۵

سربرگ شرکت متقاضی انتشار گواهی ظرفیت نقدی که امضاء آن به تایید دفترخانه رسمی رسیده باشد به تعداد ۴ نسخه

بسمه تعالی

" درخواست انتشار اوراق گواهی ظرفیت نقدی"

معاون محترم وزیر و رئیس سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی (ساتبا)

با سلام و احترام

شرکت ..... به عنوان مالک نیروگاه ..... به شماره ثبت ..... تاریخ ثبت ..... وشناسه ملی ..... وکداقتصادی ..... به آدرس ..... کدپستی ..... و با امضاء و تایید آقایان (اطلاعات مذکور برای مدیرعامل و کلیه صاحبان امضاء مجاز ذکر شود) ..... فرزند ..... کدملی ..... شماره شناسنامه..... محل صدور شناسنامه ..... با سمت ..... و..... فرزند..... کدملی ..... شماره شناسنامه ..... محل صدور شناسنامه ..... با سمت ..... که به موجب آگهی شماره ..... مندرج در روزنامه رسمی شماره ..... مورخ ..... حق امضاء اسناد تعهدآور شرکت را دارا هستند؛ ضمن اقرار و اظهار آگاهی از تمامی شرایط انتشار ،مسئولیت ها وتعهدات این شرکت در قبال انتشار گواهی ظرفیت در بورس انرژی ایران، به استناد "دستورالعمل نحوه تدارک خرید و فروش گواهی ظرفیت" (موضوع نامه شماره ۹۵/۴۰۷۴۹/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۵/۰۹/۲۸) مصوب وزیر محترم نیرو، متقاضی انتشار تعداد..... اوراق گواهی ظرفیت نقدی نیروگاه ..... در بورس انرژی ایران و واگذاری امتیاز ومنافع آن به سازمان ساتبا وفق ابلاغیه وزیر محترم نیرو به شماره ۹۹/۱۶۸۸۳/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۹/۰۳/۲۷ می باشد.

همچنین شرکت ..... به عنوان مالک نیروگاه ..... خود را ملزم، متعهد و مکلف به رعایت و انجام تمامی قوانین ومقررات، دستورالعمل ها و شیوه نامه های مربوط به انتشاراوراق بهادار و اوراق گواهی ظرفیت از جمله " دستورالعمل نحوه تدارک خرید و فروش گواهی ظرفیت " (موضوع نامه شماره ۹۵/۴۰۷۴۹/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۵/۰۹/۲۸) مصوب وزیر محترم نیرو و " شیوه نامه فنی و اجرایی صدور، انتشار و خرید گواهی ظرفیت" مصوب معاون محترم وزیر نیرو در امور برق و انرژی (موضوع نامه شماره ۹۵/۱۱۰۲۸/۳۵۰ مورخ ۱۳۹۵/۱۲/۲۸) و اصلاحیه های بعدی آن بدون هیچ قید و شرطی می داند.

در صورت انتقال مالکیت نیروگاه، سهام و یا تغییرماهیت و فعالیت شرکت، ضمن اطلاع رسانی و کسب مجوز از سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی (ساتبا) و سایر مراجع ذیصلاح، نسبت به انجام هماهنگی های و اقدامات لازم به منظور انتقال تمامی تعهدات و مسئولیت های شرکت در زمینه انتشار اوراق گواهی ظرفیت اقدام نماید. لازم به ذکر است در صورت عدم انجام فرآیند یادشده توسط این شرکت، تغییرات یادشده نافی تعهدات ومسئولیت ها وتکالیف این شرکت ومالک/ سهامدار جدید نخواهد بود.

به پیوست یک نسخه از آگهی تاسیس و آخرین تغییرات شرکت مندرج در روزنامه رسمی، کپی شناسنامه وکارت ملی صاحبان امضاء مجاز برابر اصل شده، کپی پروانه بهره برداری به همراه فرم" تعهدنامه جبران افت ظرفیت مطمئن نیروگاه " که امضاء آن توسط صاحبان امضاء مجاز شرکت در دفتر خانه رسمی ..... تایید شده ارائه می گردد.

نام ونام خانوادگی مدیرعامل و کلیه صاحبان امضاء مجاز:

محل امضاء صاحبان امضاء مجاز **محل امضاء مدیرعامل**

مهر شرکت

۱۰

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۶۰۵۵

سند تعهد غیرمالی(رعایت استانداردهای فنی و اجرای الزامات و دستورالعمل های شبکه برق)

متعهد : شرکت پترو کاویان صنعت پارس

متعهدله: سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق(ساتبا)

موضوع تعهد: نظر به اینکه این شرکت بر اساس مصوبات ابلاغی وزارت نیرو و قرارداد فروش برق از منابع تجدیدپذیر و پاک در بورس انرژی، ملزم به رعایت استانداردهای فنی و اجرای الزامات و دستورالعمل‌های شبکه برق جهت احداث نیروگاه می باشد، لذا اینجانب/این شرکت در مقابل سازمان انرژیهای تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق(ساتبا) متعهد شرعی و قانونی می شود که استانداردهای فوق را رعایت نماید و چنانچه به این تعهد عمل ننماید کلیه عواقب و مسئولیتهای ناشی از آن بعهده این شرکت بوده و ساتبا مجاز خواهد بود هرگونه تصمیمی را در این رابطه اتخاذ نماید و چنانچه ساتبا به این دلیل اقدام به فسخ قرارداد خرید برق نماید، این شرکت هیچگونه اعتراض و حق و ادعائی علیه سازمان مذکور نداشته و ساتبا می تواند مراتب فسخ قرارداد را به شرکت برق منطقه‌ای (محل ساختگاه)، سازمان حفاظت محیط زیست، موجر اراضی و مراجع ذیربط دیگر اعلام دارد.

امضاء متعهد

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

پیوست ۲

مجوز اتصال به شبکه

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سانبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها
پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۶۰۵۵

وزارت نیرو

شرکت برق منطقه ای فارس

بسمه تعالی

شماره : ۳/۱۴۰۴/۱۶۲۹/۶

تاریخ : ۱۴۰۴/۰۲/۰۹

پیوست :

به: مدیر عامل محترم شرکت پترو کاویان صنعت پارس

موضوع: موافقت اولیه با احداث نیروگاه خورشیدی توسط شرکت پترو کاویان صنعت پارس در منطقه نیریز

با سلام و احترام

عطف به نامهٔ شمارهٔ PKSP- 10 - BMF -۰۰۰۵ مورخ ۲۶ / ۰۱ / ۱۴۰۴ شرکت پترو کاویان صنعت پارس، پیرامون احداث نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۲۰ مگاوات در منطقه نی‌ریز، به استحضار می‌رساند، با توجه به مختصات اعلام شده و با شرط احداث و توسعه فیدرهای فشار متوسط و کلیدخانه ایستگاه فوق توزیع دانشگاه آزاد نی ریز توسط متقاضی، امکان جذب آن میزان توان توسط ایستگاه فوق‌الذکر در سطح ولتاژ ۲۰ کیلوولت میسر می‌باشد.

لذا مقتضی است ضمن پیگیری واگذاری زمین از طریق امور اراضی و اداره کل منابع طبیعی استان توسط متقاضی، نسبت به ارسال برنامه زمان بندی در خصوص احداث نیروگاه دستور به اقدام مقتضی صادر فرمائید. لازم به ذکر است ظرفیت نهائی منوط به بررسی نتایج مطالعات طرح اتصال به شبکه توسط شرکت مشاوره دارای صلاحیت از سازمان برنامه و بودجه می باشد. لذا خواهشمند است جهت اخذ پروانه احداث نیروگاه به درگاه ملی مجوزها به آدرس mojavez.ir و جهت اطلاع از مدلهای سرمایه گذاری به سایت سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره وری انرژی برق ایران به آدرس satba.gov.ir قسمت راهبری سرمایه گذار مراجعه گردد. ضمناً اعتبار این موافقت نامه از تاریخ صدور به مدت ۳ ماه بوده و تمدید آن منوط به ارائه گزارش پیشرفت پروژه و تأیید این شرکت می باشد.

محمد حبیب آگهی

معاون برنامه ریزی و تحقیقات

ساختمان مرکزی : شیراز : خیابان زند ، نبش خیابان فلسطین ، کدپستی : ۹۶۳۳۳-۷۱۳۴۶ ، ص.پ : ۱۹۳

تلفن : ۹-۳۲۳۳۰۰۳۱ (۰۷۱) ، فاکس : ۳۲۳۵۹۰۴۷

ساختمان شماره ۲ : شیراز : خیابان مشیر نو غربی ، ساختمان شماره ۲ برق منطقه ای فارس ، معاونت بهره برداری

کدپستی : ۱۴۷۱۷-۷۱۷۳۶ ، تلفن : ۹-۳۲۳۰۸۷۰۵ (۰۷۱) ، فاکس ک ۳۲۳۵۹۰۴۸

www.frec.co.ir Email: info@frec.co.ir

ISO 9001:2015

پترو کاویان صنعت پارس

شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق

(ساتبا)

دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

شناسه سند: ۱۴۰۴۹۲۳۵۲۷۸۰۰۰۰۰۰۸۰

رمز تصدیق: ۳۷۹۴۶۳

با احراز هویت امضاء کننده/امضاء کنندگان ذیل سند تمام مراتب مسطور در این سند نزد اینجانب واقع شد.

سردفتر ۲۹ تهران - سعید عمارتیای نیا

محل امضا و مهر دفترخانه

این سند در دفتر الکترونیک دفترخانه اسناد رسمی ۲۹ تهران تحت شماره ۲۱۶۹۳۹ مورخ ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ ثبت شده است.

قوه قضاییه

سازمان ثبت اسناد و املاک کشور

سند رسمی

سند تعهدنامه غیرمالی

دفترخانه اسناد رسمی ۲۹ تهران

نشانی دفترخانه: تهران - خیابان کریمخان زند تقاطع میرزای شیرازی پلاک ۱۱۱ - تلفن: ۸۸۹۰۷۹۱۱

متعهد

۱	پترو کاویان صنعت پارس با مدیریت آقای سعیدرضا دادور و با مدیریت آقای امین دادور

شناسه ملی : ۱۰۳۲۰۲۸۱۳۹۵	نام شخص حقوقی: پترو کاویان صنعت پارس	نوع شخص حقوقی: —
تاریخ ثبت: ۱۳۸۹/۰۴/۰۷	شماره ثبت: ۳۷۹۰۵۵ / محل ثبت: اداره ثبت شرکتها و مؤسسات غیرتجاری تهران	تلفن : —
نشانی: تهران، عباس آباد - اندیشه، خیابان کوه نور، خیابان ششم، پلاک ۶، طبقه ۱		کد پستی: ۱۵۸۷۶۷۳۸۱۱

مدیر: آقای سعیدرضا دادور

شماره ملی : ۲۵۵۹۸۷۷۰۹۰	نام: سعیدرضا	نام خانوادگی: دادور	نام پدر: جلیل
تاریخ تولد: ۱۳۶۶/۰۴/۱۳	شماره شناسنامه: ۲۸۰۷	محل صدور شناسنامه: تبریز	شماره تلفن: —
نشانی: فوق			کد پستی: ۱۵۸۷۶۷۳۸۱۱

طبق مدرک شماره ۱۴۰۳۳۰۴۰۰۹۰۱۱۸۰۱۴۵ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۱۴ اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران - به سمت رئیس هیئت مدیره

مدیر: آقای امین دادور

شماره ملی : ۲۲۹۷۰۰۱۲۷۴	نام: امین	نام خانوادگی: دادور	نام پدر: جلیل
تاریخ تولد: ۱۳۶۰/۰۴/۰۳	شماره شناسنامه: ۲۷۸۱	محل صدور شناسنامه: شیراز	شماره تلفن: —
نشانی: فوق			کد پستی: ۱۵۸۷۶۷۳۸۱۱

طبق مدرک شماره ۱۴۰۳۳۰۴۰۰۹۰۱۱۸۰۱۴۵ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۱۴ اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران - به سمت مدیرعامل همراه با مهر شرکت

شرایط و متون حقوقی

با عنایت به اینکه شرکت پترو کاویان صنعت پارس ثبت شده به شماره ۳۷۹۰۵۵ نزد اداره ثبت شرکت ها و موسسات غیر تجاری تهران و شناسه ملی شماره ۱۰۳۲۰۲۸۱۳۹۵ مقیم(آدرس) تهران،بخش مرکزی، عباس آباد - اندیشه،مطهری،خیابان کوه نور،کوچه ششم،پلاک ۶، طبقه اول صندوق پستی ۱۵۸۷۶۷۳۸۱۱ با ریاست و حق امضای آقایان:۱ - .سعیدرضا دادور فرزند جلیل کدملی شماره ۲۵۵۹۸۷۷۰۹۰ به سمت رئیس و عضو هیئت مدیره ۲ - آ قای امین دادور فرزند جلیل کد ملی شماره ۲۲۹۷۰۰۱۲۷۴ با سمت مدیر عامل و عضو هیات مدیره وفق آگهی مندرج در روزنامه رسمی شماره ۲۳۲۹۰ مورخ ۱۸/۱۲/۱۴۰۳ پروانه احداث نیروگاه خورشیدی ۲۰ مگاواتی به شماره ۸۱۳/۲۴۱۹/ب/۱۴۰۴ مورخ ۰۶/۰۳/۱۴۰۴ واقع در استان فارس شهرستان نی ریز پلاک ثبتی ۲۲ فرعی از ۶ اصلی ۳۸۹۵ به مساحت ۲۹۰۰۰۳۳۶ مترمربع را از ساتبا دریافت نموده است، لذا به موجب این تعهدنامه شرکت پترو کاویان صنعت پارس بعنوان متعهد در برابر سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا) به شماره ثبت ۴۲۱۰۷ و شناسه ملی شماره ۱۴۰۰۶۸۹۰۴۵۰بعنوان متعهدله (خریدار برق) متعهد میگردد: ظرف مدت یک ماه از تاریخ این تعهد نامه نسبت به اخذ مجوز اتصال به شبکه نیروگاه به ظرفیت درج شده در پروانه احداث فوق الذکر و ارائه آن به متعهدله (سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق - ساتبا بعنوان طرف قرارداد) اقدام نماید.در صورتیکه متعهد شرکت پترو کاویان صنعت پارس در مهلت مقرر نتواند بهر نحوی از انحاء نسبت به انجام موضوع تعهد اقدام نماید و مجوز مذکور را به متعهدله ارائه ندهد ، متعهدله (سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق - ساتبا) بدون انجام هرگونه اقدام حقوقی واداری می تواند نسبت به ابطال مجوزهای صادره و فسخ قرارداد خرید تضمینی برق (در صورت انعقاد) با متعهد اقدام نماید و متعهد بدینوسیله حق هرگونه ادعا، اعتراض و طرح هرگونه دعاوی اعم ازحقوقی ، کیفری ،اداری وغیره در کلیه مراجع ذیربط وذیصلاح قضایی واداری دراین خصوص وعواقب و ضرر وزیان های مالی ومعنوی حاصله از واثرات ناشی را از خود سلب وساقط می نماید. ضمناًمراتب

سعیدرضا دادور	امین دادور

باسلام

امور محترم قراردادها

۱- متن تعهدنامه بلامانع است

اصل به این دفتر ارسال نمایید

است

۲- نرمش ضروری نیاز به تغییر کاربری دارد

۱۴۰۴/۷/۱۱

- شناسه سند و اطلاعات اصلی این برگه، پس از امضای الکترونیک توسط سردفتر از طریق درگاه سازمان ثبت اسناد و املاک کشور به نشانی www.ssaa.ir قابل تصدیق است.
- هرگونه جعل در اسناد رسمی مشمول مواد ۵۳۲ و ۵۳۳ قانون مجازات اسلامی خواهد بود

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)

دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس

شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

شناسه سند: ۱۴۰۴۹۲۳۵۲۷۸۰۰۰۰۰۸۰

رمز تصدیق: ۳۷۹۴۶۳

با احراز هویت امضاء کننده/امضاء کنندگان ذیل سند تمام مراتب مسطور در این سند نزد اینجانب واقع شد.

سردفتر ۲۹ تهران - سید دماوندی نیا

محل امضا و مهر دفترخانه

این سند در دفتر الکترونیک دفترخانه اسناد رسمی ۲۹ تهران تحت شماره ۲۱۶۹۳۹ مورخ ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ ثبت شده است.

قوه قضائیه

سازمان ثبت اسناد و املاک کشور

سند رسمی

سند تعهدنامه غیرمالی

دفترخانه اسناد رسمی ۲۹ تهران

نشانی دفترخانه: تهران - خیابان کریمخان زند تقاطع میرزای شیرازی پلاک ۱۱۱ - تلفن: ۸۸۹۰۷۹۱۱

فسخ توسط متعهدله برای استرداد اراضی متعاقبا به سازمان موجر اعلام خواهد گردید.

هزینه های قانونی

حق‌الثبت به مبلغ: ۲۵۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PcPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۷۶۰۴۱۱۱۳۱ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۵۸۷۷۴۳۹۹۰۸ - تاریخ پرداخت: ۱۴۰۴/۰۶/۳۱-۱۳:۲۱ - مبلغ: ۵۸۲۰۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹۰۰۰۰۴۲۸۸

هزینه صدور الکترونیکی سند رسمی به مبلغ: ۲۵۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PcPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۷۶۰۴۱۱۱۳۱ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۵۸۷۷۴۳۹۹۰۸ - تاریخ پرداخت: ۱۴۰۴/۰۶/۳۱-۱۳:۲۱ - مبلغ: ۵۸۲۰۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹۰۰۰۰۴۲۸۸

حق‌التحریر به مبلغ: ۴,۸۰۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PcPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۷۶۰۴۱۱۱۳۱ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۵۸۷۷۴۳۹۹۰۸ - تاریخ پرداخت: ۱۴۰۴/۰۶/۳۱-۱۳:۲۱ - مبلغ: ۵۸۲۰۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹۰۰۰۰۴۲۸۸

بهای اوراق به مبلغ: ۴۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PcPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۷۶۰۴۱۱۱۳۱ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۵۸۷۷۴۳۹۹۰۸ - تاریخ پرداخت: ۱۴۰۴/۰۶/۳۱-۱۳:۲۱ - مبلغ: ۵۸۲۰۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹۰۰۰۰۴۲۸۸

مالیات بر ارزش افزوده به مبلغ: ۴۸۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PcPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۷۶۰۴۱۱۱۳۱ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۵۸۷۷۴۳۹۹۰۸ - تاریخ پرداخت: ۱۴۰۴/۰۶/۳۱-۱۳:۲۱ - مبلغ: ۵۸۲۰۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹۰۰۰۰۴۲۸۸

جمع کل: ۵,۸۲۰,۰۰۰ ریال

سعیدرضا دادور	امین دادور

- شناسه سند و اطلاعات اصلی این برگه، پس از امضای الکترونیک توسط سردفتر از طریق درگاه سازمان ثبت اسناد و املاک کشور به نشانی www.ssaa.ir قابل تصدیق است
- هرگونه جعل در اسناد رسمی مشمول مواد ۵۳۲ و ۵۳۳ قانون مجازات اسلامی خواهد بود.

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (سانبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

پیوست ۳

مجوز سازمان حفاظت محیط زیست و مستندات زمین برای احداث نیروگاه

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۹۰۵۵

ریاست جمهوری
سازمان حفاظت محیط زیست
اداره کل حفاظت محیط زیست فارس

بسمه تعالی

شماره :
تاریخ: ۱۴۰۲/۷۲/۲۵ص
پیوست: ۱۴۰۴/۰۳/۲۷

سازمان محیط زیست با حفظ منابع طبیعی برای پاسداری تجلی و وجود نیست، یک سازمان جهانی است. (مقام معظم رهبری)

ریاست محترم سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره وری انرژی برق (سانبا)

با سلام

احتراماً عطف به نامه شماره ۴۰۱/ ۵۴۶۳ص/۱۴۰۴ مورخ ۲۱/ ۰۳/ ۱۴۰۴ به استحضار می رساند با احداث نیروگاه خورشیدی بیست مگا واتی واقع در بخش مرکزی -روستای عباس آباد- متعلق به شرکت پتروگاویان صنعت پارس مشروط به رعایت موارد زیر موافقت می گردد. اعتبار این موافقت نامه از تاریخ صدور به مدت دو سال بوده و در صورت عدم موافقت آب منطقه ای این مجوز کان لم یکن تلقی می گردد.

۱- رعایت کلیه ضوابط و مقررات زیست محیطی و تامین کلیه استانداردهای مصوب سازمان حفاظت محیط زیست وعدم ایجاد هرگونه آلودگی زیست محیطی

۲- هرگونه توسعه اعم از افزایش ظرفیت، تغییر در خط تولید، افزایش مساحت زمین و یا تغییر محل، مستلزم کسب استعلام از محیط زیست و اخذ مجوز جداگانه می باشد.

موقعیت استقرار:

-خارج از مناطق چهارگانه محیط زیست قرار دارد.

-فاصله تا جاده اصلی: سه هزار و چهارصد متر

۳۲۳۷۸۷۱-۲۳۳۸۲۰ / ۳۲۳۷۴۰۸-۲۳۳۵۹۳ / ۳۲۳۷۲۴۷-۲۳۴۲۵۱ / ۳۲۳۷۲۶۴-۲۳۴۳۱۹ / ۳۲۳۷۴۸۱-۲۳۴۴۱۶

علی اکبر صفایی

رئیس اداره حفاظت محیط زیست فیروز

رونوشت :

- مدیریت محترم اداره کل محیط زیست فارس بپیوست پرونده متشکله بانضمام حواله پرداختی جهت استحضار

فارس: شیراز – خیابان فلسطین – نبش اردیبهشت
تلفن: ۳۲۳۱۷۷۹۰ و ۵۴ – ۳۱۷۷۵۳
فاکس: ۳۲۳۱۷۷۷۴ کدپستی: ۵۳۳۵۷-۷۱۳۴۷
Web Site: Fars.Doe.ir Email: Mohitzist-fars@doe.ir

پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سانبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

محمد جواد قدرتی

شماره: **۵۵**

تاریخ:۱۴۰۴/۰۲/۰۸

کارشناس رسمی دادگستری(در امور کشاورزی و منابع طبیعی)

پیوست: ۲

مدیر محترم شرکت سابتا(سازمان انرژی های تجدید پذیر وبهره وری انرژی)

باسلام

احتراما بنا به درخواست شرکت پتروکاویان صنعت پارس، به استحضار می رساند طی هماهنگی های صورت گرفته در تاریخ ۱۴۰۴/۰۲/۰۷ از محل واقع در استان فارس شهرستان نیریز اراضی روستای عباس آباد بازدید به عمل آمد و موارد به شرح ذیل اعلام می گردد:

۱-ملک مورد نظر دارای سند ششدانگ به شماره ۳۳۲۶۴۴ مورخ ۱۴۰۳/۰۴/۲۰ به مساحت ۲۹۰۰۰۳,۳۶ متر مربع می باشد

۲- زمین فوق به صورت ششدانگ عرصه و اعیان واقع در پلاک شماره ۳۸۹۵ اصلی و شماره ۶ فرعی ناحیه ۲۲ نی ریز و ملک مورد نظر بنام آقای ابوالفضل دادور فرزند جلیل می باشد.

۳-حدود اربعه زمین به شرح ذیل می باشد:

شمالا در هشت قسمت اول به طول ۱۲ متر به باقیمانده ۳۸۹۵ اصلی دوم بطول ۲۵۰,۲۲ متر سوم بطول ۵۷,۹۸ مترچهارم بطول ۴۰,۷۲ پنجم بطول ۸۶,۱۲ متر ششم بطول ۴۱,۵۵ متر هفتم بطول ۱۳۰,۸۶ متر هشتم بطول ۸۸,۵۰ .شرقا:در پنج قسمت اول بطول ۱۶,۴۳ متربه باقیمانده ۳۸۹۵ اصلی دوم بطول ۲۸,۹۱ متر به ۳۸۹۵ اصلی سوم بطول ۳۷,۱۸ متر چهارم بطول ۱۱۲,۴۴ متر و پنجم بطول ۵۱,۸۵ به باقیمانده ۳۸۹۵ اصلی .جنوبا:در ۱۵ قسمت اول بطول ۵۷,۴۸ متر،دم بطول ۱۰۹,۳۱ متر سوم بطول ۹۷,۰۸ متر چهارم بطول ۳۱,۹۰ مترپنجم بطول ۴۳,۵۴ متر ششم بطول ۴۵,۷۷ مترهفتم بطول ۳۵,۱۵ متر هشتم بطول ۳۸,۳۲ متر نهم بطول ۵۹,۸۴ متر دهم ۲۵,۸۹ متر یازدهم بطول ۶۰,۸۲ متردوازدهم بطول ۲۶,۰۷ سیزدهم بطول ۳۱,۸۰ متر چهاردهم بطول ۴۴,۵۸ مترپانزدهم بطول ۴۰,۸۳ متر.غربا:بطول ۵۳۰,۴۶ متربه پلاک ۳۸۹۵ اصلی.

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سابا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

محمد جواد قدرتی

شماره: **۵۵**

تاریخ:۱۴۰۴/۰۲/۰۸

کارشناس رسمی دادگستری(در امور کشاورزی و منابع طبیعی)

پیوست: ۲

۱-پس از بررسی و معاینه محلی زمین و بررسی بافت خاک و مشاهده سوابق کشت و بدون آب بودن زمین فوق و در نظر گرفتن تمام جهات کارشناسی مشاهده گردید زمین فوق از لحاظ درجه بندی در بالای درجه سه می باشد و غیر قابل بهره وری اقتصادی از لحاظ کشت کشاورزی می باشد.

ومن اله توفیق

محمد جواد قدرتی

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

اداره کل ثبت اسناد و املاک
استان فارس
اداره ثبت اسناد و املاک شیراز

قوه قضائیه
سازمان ثبت اسناد و املاک کشور

شماره پیگیری: ۰۰۰۸۹۳
رمز صدور:
تاریخ ثبت:
ب ۸۲۰۷۰۲ ۱۳۰۲

مشخصات مالک:

نام: بنده کاویان صنعت پارس — نام پدر: — شماره شناسنامه یا ثبت: ۳۲۶۰۵۵

شماره یا شناسه ملی: ۱۰۳۲۰۲۸۱۳۹۵ — محل صدور یا ثبت: — تاریخ تولد یا ثبت: ۱۳۸۶/۰۲/۰۷ — تابعیت: ایران

نوع و میزان مالکیت: شش دانگ عرصه و اعیان

مستندات مالکیت: طبق قباله شماره ۸۹۳۳۶۷ تاریخ ۱۳۸۶/۰۳/۰۷ دفتر خانه اسناد رسمی شماره ۱۰۲ شهر خیراو استان فارس

مشخصات ملک:

شماره فرعی: ۴ — اصلی: ۳۸۹۵ — مفروزه مجزی از: — قطعه:

بخش ثبتی: بیست و دو — ناحیه: بخش بیست و دو نیریز — مساحت: ۲۹۰۰۰۳۲۶ — مترمربع

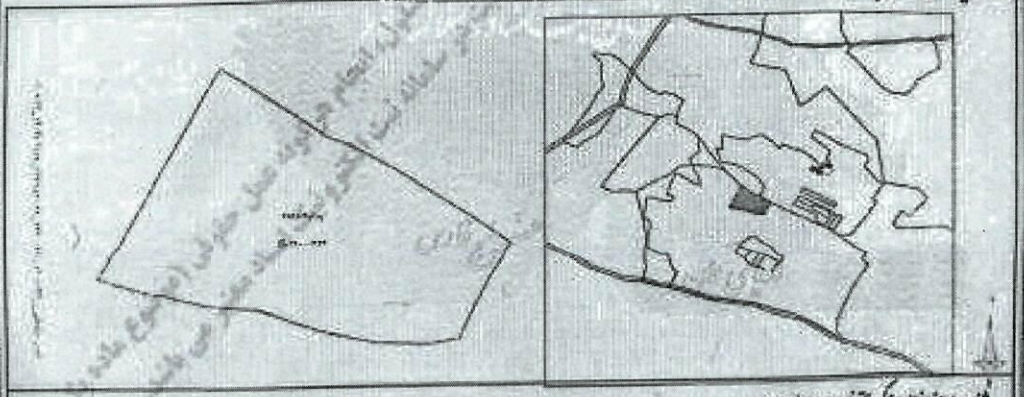
شماره ملک پتروف: شش فرعی از سه هزار و هشتصد و نود و پنج اصلی مفروز و مجزی شده از صفر فرعی از اصلی مذکور قطعه صفر نکتکی

بلوک: — محله: — طبقه: — پلاک:

نوع ملک: رسمی مفروزه — وضعیت خاص: طلق — کاربری: اراضی مزروعی — ارزش: ۶,۷۶۷,۳۵۸,۰۴۰ ریال — نوع سند: عادی

نشانی ملک: بخش ۲۲ روستای عباس آباد — کد پستی:

تصویر نقشه کادستر ملک:



شناسه یکتای جغرافیایی املاک: [illegible]

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سانبه)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
۳۲۶۰۵۵

وضعیت صدور بشروت مشخصات واشتن ارتفاعی ملک :

شماره پلاک اصلی ۷۰۳-۸۳ ب ۳ :

شماره تقسیم نامه ۱۱۲۱۱ مت ۸۸-۱۱ ت

عرصه و اعیان برمی مورد نظر (وضعیت خاص طاق) به شماره شش فرعی از سه هزار و هشتصد و نود و پنج اصلی قطعه صفر تفکیکی مفروز و مجزی شده از صفر فرعی از اصلی مذکور بخش بیست و دو حوزه ثبت ملک لی ریز آبیان فارس به مساحت (2@0003.36) دویست و نود هزار و سه متر و سی و شش دسیمتر مربع عدد برمی مورد نظر شمالاً در هشت قسمت اول الی هشتم زیست است، اول بطول (12 / 00) دوازده متر اول الی هشتم ، به باقیمانده سه هزار وهشتصد و نود و پنج اصلی دور بطول (22 / 250) دویست وپنجاه متر و بیست ودو سانتیمتر سوم بطول (98 / 57) پنجاه وهفت متر و نود وهشت سانتیمتر چهارم بطول (72 / 4) چهل متر و هفتاد ودو سانتیمتر پنجم بطول (12 / 86) هشتاد وشش متر و دوازده سانتیمتر ششم بطول (55 / 41) چهل ویک متر و پنجاه وپنج سانتیمتر هفتم بطول (86 / 130) یکصد وسی متر و هشتاد وشش سانتیمتر هشتم بطول (50 / 88) هشتاد وهشت متر و پنجاه سانتیمتر شرقاً در پنج قسمت اول الی پنجم زیست است، اول بطول (43 / 16) شانزده متر و چهل وسه سانتیمتر به باقیمانده سه هزار وهشتصد و نود وپنج اصلی دوم بطول (91 / 28) بیست وهشت متر و نود ویک سانتیمتر به باقیمانده سه هزار وهشتصد ونود وپنج اصلی سوم بطول (18 / 37) سی وهفت متر و هجده سانتیمتر به باقیمانده سه هزار وهشتصد ونود وپنج اصلی چهارم بطول (54 / 112) یکصد ودوازده متر و چهل وچهار سانتیمتر به باقیمانده سه هزار وهشتصد ونود وپنج اصلی پنجم بطول (85 / 51) پنجاه ویک متر و هشتاد وپنج سانتیمتر به باقیمانده سه هزار وهشتصد ونود وپنج اصلی جنوباً در پانزده قسمت اول الی پانزدهم زیست است، اول بطول (48 / 57) پنجاه وهفت متر و چهل وهشت سانتیمتر اول الی پانزدهم ، به شارع دوم بطول (31 / 109) یکصد ونه متر و سی ویک سانتیمتر سوم بطول (08 / 97) نود وهفت متر و هشت سانتیمتر چهارم بطول (00 / 31) سی ویک متر و نود سانتیمتر پنجم بطول (54 / 43) چهل وسه متر و پنجاه وچهار سانتیمتر ششم بطول (77 / 45) چهل وپنج متر و هفتاد وهفت سانتیمتر هفتم بطول (15 / 35) سی وپنج متر و پانزده سانتیمتر هشتم بطول (32 / 38) سی وهشت متر و سی ودو سانتیمتر نهم بطول (84 / 59) پنجاه ونه متر و هشتاد ودو سانتیمتر دهم بطول (89 / 25) بیست وپنج متر و هشتاد ونه سانتیمتر یازدهم بطول (82 / 60) شصت متر و هشتاد ودو سانتیمتر دوازدهم بطول (0 / 26) بیست وشش متر و صفر سانتیمتر سیزدهم بطول (80 / 31) سی ویک متر و هشتاد سانتیمتر چهاردهم بطول (56 / 44) چهل وچهار متر و پنجاه وشش سانتیمتر پانزدهم بطول (83 / 40) چهل متر و هشتاد وسه سانتیمتر غرباً مزیست بطول (46 / 530) پانصد وسی متر و چهل وشش سانتیمتر به باقیمانده سه هزار وهشتصد ونود وپنج اصلی . ملاحظات: سند قبلی از نوع اصلی به شماره 332644 سری ب سال 02 بعلت تغییر مالکیت ابطال گردید این سند از نوع اصلی به شماره 830703 سری ب سال 03 صادر میشود

نام و نام خانوادگی ارزیاب ثبت ملک و املاک :

امضاء :

رئیس واحد ثبتی حوزه ثبت ملک لی ریز حسین روان حسینی

این سند مطابق اصل است مطابق اثبت دفتر املاک الکترونیک بر اساس ماده قانون ثبت سند چاپ تاریخ صادر و یک برگ تسلیم می شود.

صدور بتاتل و نقل و انتقالات

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سانبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

شناسه سند: ۱۴۰۴۹۲۳۵۲۷۸۰۰۰۰۹۶

با احراز هویت امضاء کننده/امضاء کنندگان ذیل سند تمام مراتب مسطور در این سند نزد اینجانب واقع شد.

سردفتر ۲۹ تهران - سعید دماوندی نیا

محل امضا و مهر دفترخانه

رمز تصدیق: ۹۷۵۲۳۵

این سند در دفتر الکترونیک دفترخانه اسناد رسمی ۲۹ تهران تحت شماره ۲۱۷۰۵۸ مورخ ۱۴۰۴/۰۷/۱۴ ثبت شده است.

قوه قضائیه

سازمان ثبت اسناد و املاک کشور

سند رسمی

سند تعهدنامه غیرمالی

دفترخانه اسناد رسمی ۲۹ تهران

نشانی دفترخانه: تهران - خیابان کریمخان زند تقاطع میرزای شیرازی پلاک ۱۱۱ - تلفن: ۸۸۹۰۷۹۱۱

متعهد

۱	پترو کاویان صنعت پارس با مدیریت آقای سعیدرضا دادور و با مدیریت آقای امین دادور

شناسه ملی : ۱۰۳۲۰۲۸۱۳۹۵	نام شخص حقوقی: پترو کاویان صنعت پارس	نوع شخص حقوقی: —
تاریخ ثبت: ۱۳۸۹/۰۴/۰۷	شماره ثبت: ۳۷۹۰۵۵	محل ثبت: اداره ثبت شرکتها و مؤسسات غیرتجاری تهران
تلفن : —		
نشانی: تهران، عباس آباد - اندیشه، خیابان کوه نور، خیابان ششم، پلاک ۶، طبقه ۱		کد پستی: ۱۵۸۷۶۷۳۸۱۱

مدیر: آقای سعیدرضا دادور

شماره ملی : ۲۵۵۹۸۷۷۰۹۰	نام: سعیدرضا	نام خانوادگی: دادور	نام پدر: جلیل
تاریخ تولد: ۱۳۶۶/۰۴/۱۳	شماره شناسنامه: ۲۸۰۷	محل صدور شناسنامه: نیریز	شماره تلفن: —
نشانی: فوق			کد پستی: ۱۵۸۷۶۷۳۸۱۱

طبق مدرک شماره ۱۴۰۳۳۰۴۰۰۹۰۱۱۸۰۱۴۵ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۱۴ اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران - به سمت رئیس هیئت مدیره

مدیر: آقای امین دادور

شماره ملی : ۲۲۹۷۰۰۱۲۷۴	نام: امین	نام خانوادگی: دادور	نام پدر: جلیل
تاریخ تولد: ۱۳۶۰/۰۴/۰۳	شماره شناسنامه: ۲۷۸۱	محل صدور شناسنامه: شیراز	شماره تلفن: —
نشانی: فوق			کد پستی: ۱۵۸۷۶۷۳۸۱۱

طبق مدرک شماره ۱۴۰۳۳۰۴۰۰۹۰۱۱۸۰۱۴۵ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۱۴ اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران - به سمت مدیرعامل همراه با مهر شرکت

شرایط و متون حقوقی

به موجب این تعهد نامه شرکت پترو کاویان صنعت پارس ثبت شده به شماره ثبت ۳۷۹۰۵۵ نزد اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران و شناسه ملی شماره ۱۰۳۲۰۲۸۱۳۹۵ مقیم (آدرس) تهران،بخش مرکزی، عباس آباد - اندیشه، مطهری، خیابان کوه نور، کوچه ششم، پلاک ۶، طبقه اول با مدیریت و حق امضای آقایان: ۱ - سعیدرضا دادور فرزند جلیل به کدملی شماره ۲۵۵۹۸۷۷۰۹۰ با سمت رئیس هیات مدیره و امین دادور فرزند جلیل به کد ملی ۲۲۹۷۰۰۱۲۷۴ وفق آگهی مندرج در روزنامه رسمی شماره ۲۳۲۹۰ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۱۸ دارای پروانه احداث نیروگاه خورشیدی به ظرفیت ۲۰ مگاوات و شماره ۱۶۰۰۷۱۷۰ مورخ ۱۴۰۴/۰۳/۰۶در برابر سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره وری انرژی برق (سانیا) به شماره ثبت ۴۲۱۰۷ و شناسه ملی شماره ۱۴۰۰۶۸۹۰۴۵۰ متعهد میگردد ظرف مدت ۲ (دو) ماه از تاریخ صدور این تعهد نامه نسبت به اخذ مجوز تغییر کاربری از کمیسیون تغییر کاربری اراضی زراعی و باغها اداره جهاد کشاورزی منطقه مربوطه زمین خود در پلاک ثبتی ۲۲ شماره فرعی از ۶ اصلی شهرستان نی ریز به مساحت ۲۹۰۰۰۳۳۶ مترمربع واقع دراستان فارس اقدام و اصل مجوز تغییر کاربری را به متعهدله (سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره وری انرژی برق - ساتبا)ارائه نماید. در صورتیکه شرکت پترو کاویان صنعت پارس در مهلت مقرر نتواند بهر نحوی از انحاء نسبت به انجام موضوع تعهد اقدام نماید و مجوز تغییر کاربری زمین فوق الذکر را ارائه ندهد متعهدله (سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره وری انرژی برق - ساتبا) بدون انجام هر گونه اقدام حقوقی و اداری می تواند نسبت به ابطال مجوز های صادره و فسخ قرارداد خرید برق (در صورت انعقاد)با متعهد اقدام نماید و متعهد حق هر گونه اداعا، اعتراض و طرح هر گونه دعاوی اعم از حقوقی، کیفری ،اداری و غیره در کلیه وزارتخانه ها، سازمان های و مراجع ذیربط و ذیصلاح قضایی و اداری در این خصوص و همچنین در مورد کلیه عواقب و ضرر زیان های مالی و معنوی و اثرات ناشی از لغو مجوز احداث و فسخ قرارداد را از خود سلب و ساقط می نماید. این تعهدنامه در هر زمان بنا به درخواست سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره وری (ساتبا) قابل

سعیدرضا دادور	امین دادور

همکاران محترم اعتبار مادی
با سلام و احترام
بلامانع است

۱۴۰۴/۷/۱۶

* شناسه سند و اطلاعات اصلی این برگه، پس از امضای الکترونیک توسط سردفتر از طریق درگاه سازمان ثبت اسناد و املاک کشور به نشانی www.ssaa.ir قابل تصدیق است.
* هرگونه جعل در اسناد رسمی مشمول مواد ۵۲۲ و ۵۳۳ قانون مجازات اسلامی خواهد بود

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

شناسه سند: ۱۴۰۴۹۲۳۵۲۷۸۰۰۰۰۰۹۶

با احراز هویت امضاء کننده/امضاء کنندگان ذیل سند تمام مراتب مسطور در این سند نزد اینجانب واقع شد.

سردفتر ۲۹ تهران - سعید دماوندی نیا

محل امضا و مهر دفترخانه

رمز تصدیق: ۹۷۵۲۳۵

این سند در دفتر الکترونیک دفترخانه اسناد رسمی ۲۹ تهران تحت شماره ۲۱۷۰۵۸ مورخ ۱۴۰۴/۰۷/۱۴ ثبت شده است.

قوه قضائیه

سازمان ثبت اسناد و املاک کشور

سند رسمی

سند تعهدنامه غیرمالی

دفترخانه اسناد رسمی ۲۹ تهران

نشانی دفترخانه: تهران - خیابان کریمخان زند تقاطع میرزای شیرازی پلاک ۱۱۱ - تلفن: ۸۸۹۰۷۹۱۱

فسخ است

هزینه های قانونی

حق‌الثبت به مبلغ: ۲۵۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PcPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۱۰۰۴۱۱۱۳۴ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۶۱۶۹۷۴۴۲۸۵ - تاریخ پرداخت: ۱۴۰۴/۰۷/۱۴-۱۳:۴۱ - مبلغ: ۵۸۰۰۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹****۴۲۸۸

هزینه صدور الکترونیکی سند رسمی به مبلغ: ۲۵۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PcPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۱۰۰۴۱۱۱۳۴ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۶۱۶۹۷۴۴۲۸۵ - تاریخ پرداخت: ۱۴۰۴/۰۷/۱۴-۱۳:۴۱ - مبلغ: ۵۸۰۰۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹****۴۲۸۸

حق‌التحریر به مبلغ: ۴,۸۰۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PcPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۱۰۰۴۱۱۱۳۴ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۶۱۶۹۷۴۴۲۸۵ - تاریخ پرداخت: ۱۴۰۴/۰۷/۱۴-۱۳:۴۱ - مبلغ: ۵۸۰۰۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹****۴۲۸۸

بهای اوراق به مبلغ: ۲۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PcPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۱۰۰۴۱۱۱۳۴ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۶۱۶۹۷۴۴۲۸۵ - تاریخ پرداخت: ۱۴۰۴/۰۷/۱۴-۱۳:۴۱ - مبلغ: ۵۸۰۰۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹****۴۲۸۸

مالیات بر ارزش افزوده به مبلغ: ۴۸۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PcPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۱۰۰۴۱۱۱۳۴ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۶۱۶۹۷۴۴۲۸۵ - تاریخ پرداخت: ۱۴۰۴/۰۷/۱۴-۱۳:۴۱ - مبلغ: ۵۸۰۰۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹****۴۲۸۸

جمع کل: ۵,۸۰۰,۰۰۰ ریال

سعید رضا دادور	امین دادور

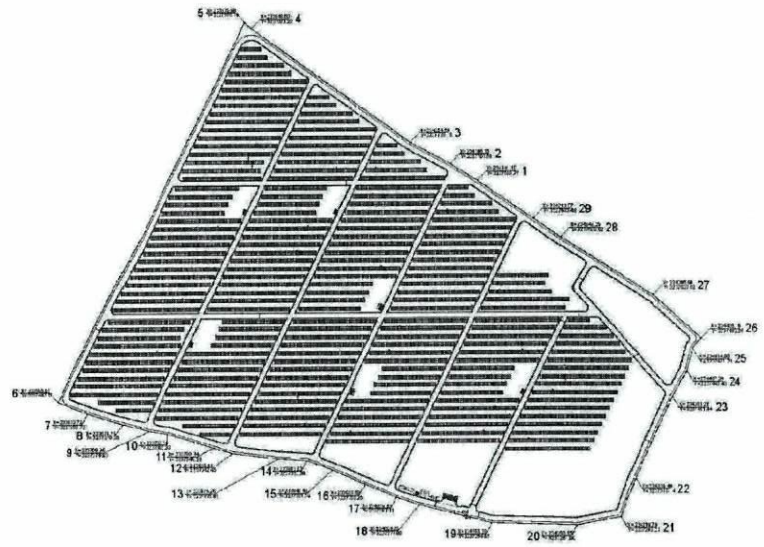
- شناسه سند و اطلاعات اصلی این برگه پس از امضای الکترونیک توسط سردفتر از طریق درگاه سازمان ثبت اسناد و املاک کشور به نشانی www.ssaa.ir قابل تصدیق است.
- هرگونه جعل در اسناد رسمی مشمول مواد ۵۳۲ و ۵۳۳ قانون مجازات اسلامی خواهد بود.

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)

دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو گاویان صنعت پارس

شماره ثبت: ۳۷۹۰۵۵



20MW PV plant , Pitch=10m,
Tilt=25 Deg, Azimuth=0

GENERAL NOTES

1. According to the accessibility and design, two type of the arrangement of the solar panels in each strings are considered as 28 modules (Module 30 series panels x 28 strings) and 2 modules (Module 15 series panels x 28 strings)
2. The Plot Plan document is only and only for the purpose of introduction to the project and in any case will not represent any scope of work or structures that must be provided within project.
3. Fire Statement will be provided by contractor and approved by client/consultant according to the contract technical specifications.
4. A guard room in the form of a container (20feet) will has been planned adjacent to the entrance gate of the power plant with a total area of 10m².

SPECIFIC NOTES

1. PV MODULE: 720Wp MONOCRYSTALINE BIFACIAL MODULE
2. TOTAL NO. OF MODULES: 27792 pcs
3. TOTAL NO. OF Trackers: 38
4. Inverter: 350kVA STRING, 175kPPT
5. MV STATION of 3200kVA, 0.8/20kV: 6 UNITS

ABBREVIATIONS & LEGEND

REFERENCE DRAWINGS

DESCRIPTION	DWG. No.
----	----
----	----
----	----

KEY PLAN

REV.	DATE	PURPOSE OF ISSUE	PREPARED	CHECKED	APPROVED	CLIENT APPROVED
01	08-10-2021	ISSUED FOR APPROVAL	SAEEDI,MR	HOSEINIAN	KHALILI,MR	----
00	31-05-2021	ISSUED FOR REVIEW	SAEEDI,MR	HOSEINIAN	KHALILI,MR	----

CLIENT:

PKSP

SOLAR POWER PLANT OF 20MW

PETRO KAVIAN SANAT PARS CO.

CONSULTANT:

TITLE:

PLOT PLAN OF SOLAR POWER PLANT

LAYOUT

CLIENT DRAWING NUMBER: 20251.D.EL.PLP.C24

SCALE: NTS

SIZE: A3

SIZE: A3 SHEET: 01 SCALE: A

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۲۲۲۰۰۵۵

38

راهنمـای نقشـه

تقسـیمات سیاسـی

استـان : فارس

شهرسـتان : نی‌ریز

بخـش : مرکزی

دهسـتان : عباس‌آباد

نـام روسـتا :

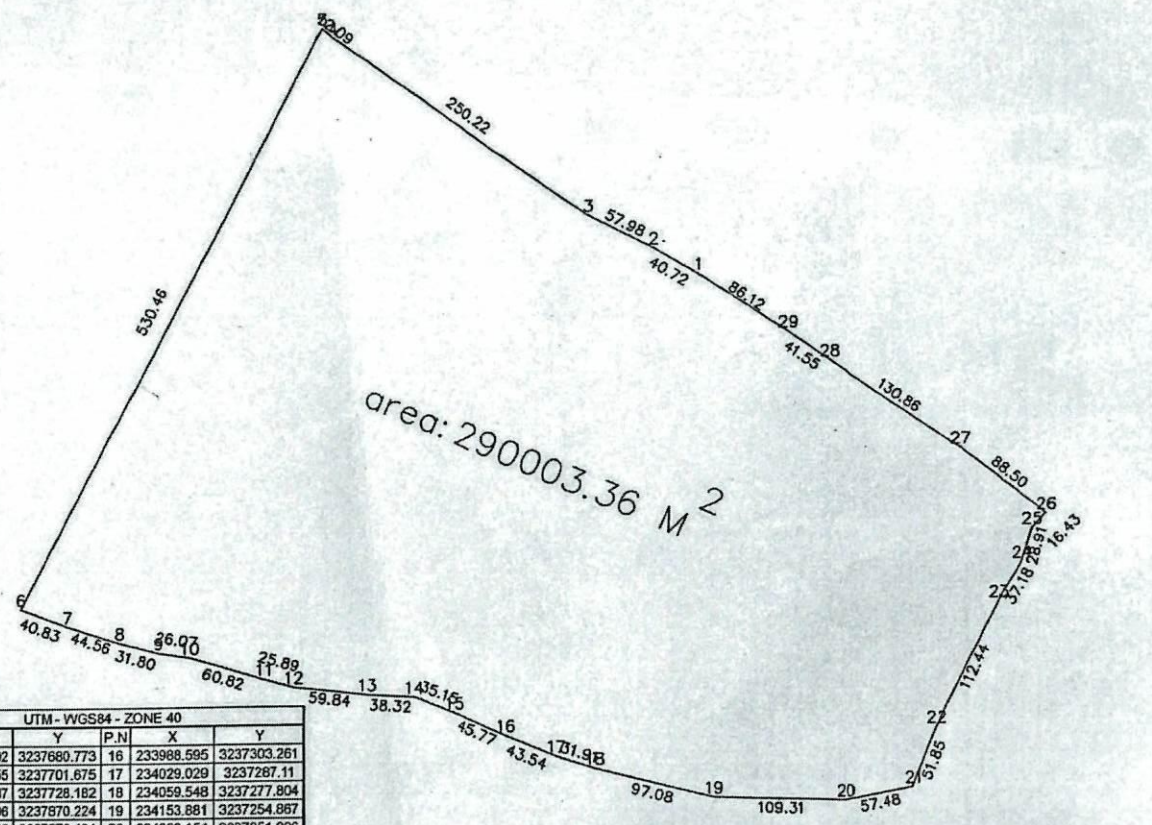
نـام متقاضـی : آقای داور

کـد ملـی متقاضـی:

مساحت قطعـه : ۲۹۰۰۰۳٫۳۶m۲

مقیـاس :

مهندس سهراب کرمی
نقشه بردار
پروانه اشتغال ۲۳۲ - م ۱۷
سازمان نظام مهندسی ساختمان استان فارس



UTM - WGS84 - ZONE 40					
P.N	X	Y	P.N	X	Y
1	234141.102	3237680.773	16	233988.595	3237303.261
2	234106.155	3237701.675	17	234029.029	3237287.11
3	234054.587	3237728.182	18	234059.548	3237277.804
4	233848.596	3237870.224	19	234153.881	3237254.867
5	233839.499	3237878.191	20	234263.154	3237251.896
6	233595.514	3237407.17	21	234319.704	3237262.208
7	233633.724	3237392.771	22	234339.487	3237310.136
8	233676.192	3237379.263	23	234388.279	3237411.438
9	233706.876	3237370.927	24	234407.281	3237443.398
10	233732.639	3237366.93	25	234414.895	3237471.284
11	233790.838	3237349.279	26	234426.16	3237483.245
12	233815.812	3237342.452	27	234356.5	3237537.824
13	233875.263	3237335.627	28	234247.291	3237609.924
14	233913.516	3237333.389	29	234213.068	3237633.478
15	233946.48	3237321.194			

حـدود ملـک توسـط مالـک ارائـه گردیـده
اسـت و نقشـه بـردار هیـچ گونـه
مسـئولیتی در ایـن خصـوص نـدارد

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۹۰۵۵

پیوست ٤

تعهدات و الزامات فنی قرارداد

٤-١- تعهدات فنی نیروگاه

٤-٢- الزامات اتصال به شبکه، اندازه گیری، رویت پذیری، مخابراتی، حفاظت و بهره برداری نیروگاه

٤-٣- مشخصات فنی نیروگاه و مستندات طراحی

٤-٤- مشخصات سیستم هواشناسی/تجهیزات اندازه‌گیری و ارزیابی منبع انرژی

٤-٥- الزامات و استانداردهای تجهیزات نیروگاهی

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سانبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها
پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

٤-١- تعهدات فنی نیروگاه:

٤-١-١- **"عرضه‌کننده"** متعهد است تمامی ضوابط اجرایی اتصال به شبکه منابع تجدیدپذیر(تا سقف ۲۵ مگاوات) مندرج در**"دستورالعمل اتصال منابع تولید پراکنده به شبکه برق ایران"** شرکت توانیر موضوع ابلاغیه شماره ۱۱/۱۷۱۳ مورخ ۱٤۰۰/٤/۷ و پیوست های آن مطابق بند ٤-۲ این پیوست را رعایت نماید.

٤-١-٢- **"عرضه‌کننده"**متعهد است جهت نصب و پلمب سیستم‌های اندازه‌گیری بر اساس دستورالعمل‌های مصوب **"مدیریت شبکه"** مطابق بند ٤-۲ این پیوست اقدام نماید.

٤-١-٣- **"عرضه‌کننده"** متعهد است جهت رویت‌پذیری **"نیروگاه"** بر اساس الزامات دیسپاچینگ و مخابراتی مصوب **"مدیریت شبکه"** مطابق بند ٤-۲ این پیوست اقدام نماید.

٤-١-٤- **"عرضه‌کننده"** متعهد است جهت رعایت الزامات اتصال و بهره‌برداری **"شبکه"** بر اساس الزامات و دستورالعمل‌های حفاظت، بهره‌برداری و بازار برق مطابق بند ٤-۲ این پیوست اقدام نماید.

٤-١-٥- **"عرضه‌کننده"** مکلف است به هزینه خود نسبت به تهیه و نصب کلیه تجهیزاتی که طبق **" مجوز اتصال به شبکه"** به منظور پیشگیری از آسیب و صدمه از طریق **"نیروگاه"** موضوع **"قرارداد"** به**"شبکه برق کشور"** و بالعکس لازم می‌باشد، اقدام نماید.

٤-١-٦- **"عرضه‌کننده"**متعهد است وسایل و دستگاه‌های لازم جهت ارتباط متقابل با**"مرکز کنترل شبکه کشور"**را تهیه و نصب نماید.

٤-١-٧- **"عرضه‌کننده"** موظف است نسبت به تنظیم ضریب توان **"نیروگاه"** مطابق استاندارد و**"مجوز اتصال به شبکه"** تمهیدات لازم را فراهم و تجهیزات مورد نیاز را با هزینه خود تامین کند.

٤-١-٨- **"عرضه‌کننده"** متعهد می‌گردد چنانچه اتصال **"نیروگاه"** موضوع **"قرارداد"** به**"شبکه برق کشور"** به صورت شعاعی و **"نقطه اندازه‌گیری و تحویل"** مطابق حالت اول اتصال شعاعی **"نیروگاه"** به شبکه باشد، **"بهره‌برداری"** **"نیروگاه"** و پست بلافصل **"نیروگاه"** را عهده دار شده و مالکیت و **"بهره‌برداری"** خط و فیدرهای مربوطه در پست **"شبکه برق کشور"** را به بهره بردار **"شبکه"** بصورت بلاعوض منتقل نماید.

٤-١-٩- **"عرضه‌کننده"** متعهد می‌گردد چنانچه اتصال **"نیروگاه"** موضوع **"قرارداد"** به**"شبکه برق کشور"** به صورت شعاعی و **"نقطه اندازه‌گیری و تحویل"** مطابق حالت دوم اتصال شعاعی **"نیروگاه"** به شبکه باشد،**"بهره‌برداری"** **"نیروگاه"**، پست بلافصل **"نیروگاه"** و خط را عهده‌دار شود و مالکیت و **"بهره‌برداری"** فیدرهای مربوطه در پست **"شبکه برق کشور"** را به بهره بردار **"شبکه"** بصورت بلاعوض منتقل نماید.

٤-١-١٠- **"عرضه‌کننده"** متعهد می‌گردد چنانچه در صورت اتصال حلقوی **"نیروگاه"** به**"شبکه برق کشور"**، پس از نصب و راه‌اندازی **"تاسیسات انتقال"**، مالکیت و **"بهره‌برداری"** پست (بلافصل) **"نیروگاه"** و همچنین خطوط و فیدرهای مربوطه در پست **"شبکه برق کشور"**(در صورت وجود) را به بهره بردار**"شبکه "** به صورت بلاعوض منتقل می‌نماید.

٤-١-١١- **"عرضه‌کننده"** موظف است قبل از**"تاریخ شروع بهره‌برداری"** به هزینه خود نسبت به تهیه و نصب ایستگاه‌های هواشناسی و تجهیزات اندازه‌گیری و ارزیابی منبع انرژی مطابق مشخصات فنی و استانداردهای مندرج در جدول (٤-۲) این پیوست اقدام نماید. این وسایل و تجهیزات باید کلیه پارامترهای لازم شامل میزان

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (سانیا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پنرو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

تابش، دمای پنل، دمای محیط، رطوبت محیط، فشار محیط، سرعت و جهت باد را در نیروگاه‌های خورشیدی براساس قالب و بازه‌های تعیین شده در جدول (٤-٣) این پیوست اندازه‌گیری نموده و در سامانه مانیتورینگ **"نیروگاه"** ثبت و ذخیره نمایند. همچنین **"عرضه‌کننده"** باید قابلیت ارسال این اطلاعات به سامانه مانیتورینگ جامع نیروگاه‌های تجدیدپذیر **"ساتبا"** را براساس دستورالعمل‌های تعیین شده فراهم نماید.

٤-١-١٢- "عرضه‌کننده"موظف است به منظور تعیین انرژی قابل استحصال از منبع ورودی و تخمین **"انرژی الکتریکی"** خروجی **"نیروگاه"**، اطلاعات ایستگاه‌های هواشناسی و تجهیزات اندازه‌گیری و ارزیابی منبع انرژی را بطور منظم ثبت و جمع‌آوری نموده و به همراه داده‌های **"انرژی الکتریکی"** به **"ساتبا"** ارائه نماید. این اطلاعات می‌تواند در برآورد **"انرژی الکتریکی"** تولید نشده در مواقع عدم تولید بدلایل غیر قابل انتساب به **"عرضه‌کننده"** موضوع بند ٦-٢-٢ و سایر ارزیابی‌ها استفاده گردد.

٤-١-١٣- "عرضه‌کننده" متعهد است نسبت به تامین کنتور پشتیبان از فهرست شرکت‌های مورد تایید **"مدیریت شبکه"** و تعیین شده از سوی **"ساتبا"** و نصب کنتور مذکور در **"نقطه اندازه گیری و تحویل"** اقدام نمایند. اتصال به شبکه **"نیروگاه"** منوط به نصب و قرائت کنتور پشتیبان توسط سیستم مانیتورینگ **"نیروگاه"** می‌باشد.

٤-١-١٤- "عرضه‌کننده" متعهد است جهت نصب و راه‌اندازی سیستم مانیتورینگ نیروگاه تجدیدپذیر با قابلیت جمع آوری، ذخیره‌سازی و مدیریت داده‌های اطلاعات هواشناسی براساس جدول (٤-٣) این پیوست (شامل میزان تابش، دمای پنل، دمای محیط، رطوبت محیط، فشار محیط، سرعت و جهت باد در بازه های تعیین شده)، تولید خروجی اینورترها، تولید و مصرف خروجی **"نیروگاه"**، قرائت اطلاعات انرژی کنتور پشتیبان، نسبت کارایی نیروگاه[1](PR) با نصب کلیه تجهیزات سخت افزاری و نرم افزاری مورد نیازاقدام نماید.

٤-١-١٥- "عرضه‌کننده" متعهداست دسترسی برخط(Online) به سامانه مانیتورینگ نیروگاه تجدیدپذیر را برای **"ساتبا"** (از طریق ایجاد نام کاربری، گذرواژه و آدرس درگاه) فراهم نماید. همچنین سامانه مذکور باید دارای قابلیت ارائه وب سرویس برای اتصال و ارسال اطلاعات به مرکز پایش نیروگاه های تجدیدپذیر **"ساتبا"** با رعایت الزامات امنیتی و شرایط پدافند غیرعامل وزارت نیرو باشد. تمامی هزینه‌های توسعه، راه اندازی، بهره‌برداری و پشتیبانی سیستم مانیتورینگ **"نیروگاه"** و همچنین اتصال به مرکز پایش "ساتبا" و تجهیزات سخت افزاری و نرم افزاری مورد نیاز بر عهده **"عرضه‌کننده"**خواهد بود.

٤-١-١٦- "عرضه‌کننده" متعهد است مستندات فنی **"نیروگاه"** را براساس مفاد مندرج در بند ٤-٣ این پیوست در زمانبندی‌های تعیین شده ارائه نماید و مستندات فنی مندرج در بند ٤-٣-٢ این پیوست را به تایید مشاور ذیصلاح مورد تایید **"ساتبا"** رسانده و ارائه نماید.

٤-١-١٧- "عرضه‌کننده" متعهد است از تجهیزات با استانداردهای تعیین شده در بند ٤-٥ این پیوست استفاده نماید و مستندات آن را به **"ساتبا"** ارائه نماید.

تبصره١- مهلت ارائه گواهی تاییدیه استانداردهای مندرج در جدول(٤-٤) و (٤-٥) این پیوست از آزمایشگاه‌های مرجع و یا مورد تایید **"ساتبا"** حداکثر تا شش(٦) **"ماه"** بعد از عقد **"قرارداد"** می‌باشد.

---

[1] Performance Ratio

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها
پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

تبصره۲- در صورتی که **"عرضه‌کننده"** در طول **"دوره احداث"** تصمیم بر تغییر مشخصات فنی تجهیزات اعلام شده منضم به **"قرارداد"** داشته باشد، می تواند براساس گزارش کارشناسی و با اخذ تایید **"ساتبا"** از تجهیزات مشابه با استانداردهای تعیین شده در بند ٤-٥ این پیوست استفاده نماید.

٤-١-١٨- "عرضه‌کننده"متعهد است نسبت به جمع‌آوری پنل‌های خورشیدی (Decommissioning) در انتهای **"دوره بهره‌برداری"** (حداقل ۲۰ سال) همراه با رعایت ملاحظات زیست محیطی اقدام نمایند.

٤-١-١٩- "عرضه‌کننده" متعهد است در طول **"دوره احداث "** و **"دوره بهره‌برداری"**، دستورالعمل محیط زیست، بهداشت و ایمنی نیروگاه‌های خورشیدی- فتوولتاییک ضابطه شماره ۷۸۵ سازمان برنامه و بودجه کشور را رعایت نماید

٤-١-٢٠- یک (۱) ماه قبل از **"تاریخ شروع بهره‌برداری"** و در فواصل معین شده در استانداردهای صنعت برق پس از **"تاریخ شروع بهره‌برداری"**یا زمان مندرج در گواهینامه واسنجی معتبر دستگاه‌های اندازه‌گیری، دقت و واسنجی(Calibration) سیستم‌های اندازه‌گیری انرژی باید توسط نمایندگان **"طرفین"**برطبق روش آزمایش متعارف در صنعت برق کشور مورد آزمایش قرارگیرد. **"عرضه‌کننده"** باید ظرف مدت ۱۵ **"روز کاری"** قبل از تاریخ انجام واسنجی(Calibration) مراتب را جهت حضور نمایندگان **"خریدار"** به**"خریدار"** اعلام نماید. هزینه کلیه آزمایش‌های مربوطه برعهدهٔ **"عرضه‌کننده"**خواهد بود.

٤-١-٢١- "عرضه‌کننده"در**"دوره بهره‌برداری"** غیر از تاریخ‌های پیش بینی شده برای انجام آزمایش‌ها نیز موظف است بطور منظم با بازرسی و یا آزمایشهای لازم از صحت عملکرد وسایل اندازه‌گیری و حفظ پلمب آنها اطمینان حاصل نماید و در صورت مشاهده خطا بلافاصله مراتب را به **"ساتبا"** اطلاع دهد. در هر صورت مسئولیت حراست و حفاظت از این وسایل و پلمب آنها بر عهده **"عرضه‌کننده"** می‌باشد.

٤-١-٢٢- درصورتی که معلوم شود هر یک از اجزاء سیستم‌های اندازه‌گیری انرژی از حدود دقت یا حساسیت مندرج در بند ٤-٢ این پیوست خارج است یا نقص کارکردی دارد، **"عرضه‌کننده"**موظف خواهد بود، با اطلاع **"ساتبا"** قطعهٔ مربوطه را به هزینهٔ خود تعمیر یا تعویض کرده و سیستم مذکور را پس از نصب در محل خود مجدداً در حضور نمایندگان **"خریدار"** و **"شبکه"** مورد آزمایشهای لازم قرار داده و پس از تنظیم صورتجلسه، نسبت به پلمب کنتور اقدام نماید.

٤-١-٢٣- هرگاه در مواقعی غیر از تاریخ‌های پیش‌بینی شده، هر یک از **"طرفین"** مدعی شود که هر یک از سیستم‌های اندازه‌گیری خراب بوده یا از حدود دقت خارج شده است، **"طرف"** مدعی حق دارد آزمایش سیستم اندازه‌گیری مزبور را در حضور نمایندگان **"طرفین"** بر طبق روشهای متعارف و در تاریخی که قبلاً اعلام و توافق گردیده، خواستار شود. در صورت عدم حصول توافق در خصوص زمان انجام آزمایش، آزمایش مذکور حداکثر هفت (۷) **"روز کاری"**پس از تاریخ اطلاع رسانی، انجام خواهد شد. روش آزمایش باید با استانداردهای قابل قبول **"خریدار"** مطابقت و سازگاری داشته باشد. هزینه‌های مترتب بر انجام آزمایش‌ها و تعویض سیستم اندازه‌گیری، برعهده **"عرضه‌کننده"** می‌باشد.

٤-١-٢٤- "عرضه‌کننده"موظف است در مورد تنظیمات نهائی رله‌های حفاظتی و برنامه‌ای که باید به منظور آزمایشهای راه‌اندازی **"نیروگاه"** در پیش گیرد مفاد **"مجوز اتصال به شبکه"** را رعایت نماید.

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۹۰۵۵

٤-١-٢٥- **"عرضه‌کننده"**موظف است نسبت به نصب و راه اندازی تجهیزات مورد نیاز جهت رویت‌پذیری **"نیروگاه"** و برنامه‌ای که باید به منظور آزمایشهای راه‌اندازی و تحویل سیگنال های مورد نیاز **"مرکز کنترل توزیع یا شبکه"** در پیش گیرد و همچنین مفاد دستورالعمل‌های مربوط به الزامات مخابراتی و دیسپاچینگ مندرج در بند ٤-٢ این پیوست را رعایت نماید.

٤-١-٢٦- **"عرضه‌کننده"**موظف است هماهنگی‌های لازم مربوط به آغاز آزمایش‌های حفاظتی، رویت پذیری، اتصال به شبکه و سیستم اندازه‌گیری و همچنین تحویل پست، سیستم اندازه گیری و رویت پذیری **"نیروگاه"** را چهل و پنج(٤٥)**"روز"**قبل(یا هر زمان دیگری که توافق شده باشد)با **"خریدار"** و**"شبکه برق کشور"** و یا **"شبکه توزیع محلی"** بعمل آورد. نمایندگان **"خریدار"** حق خواهند داشت برای نظارت بر انجام آزمایش‌های فوق مرتبط با**"شبکه برق کشور"** و یا**"شبکه توزیع محلی"** در**"نیروگاه"** حضور یابند. **"عرضه‌کننده"** باید دسترسی نمایندگان**"خریدار"** و**"شبکه"** را جهت نظارت‌های فوق تامین نموده و از این بابت ممانعتی ایجاد نکند.

٤-١-٢٧- پس از شروع خرید برق از**"نیروگاه"**، **"عرضه‌کننده"**حق ندارد برخلاف مفاد**"مجوز اتصال به شبکه"** هیچگونه تغییری در سیستم حفاظت، رویت پذیری، اندازه‌گیری و تنظیمات آن مرتبط یا موثر بر**"شبکه برق کشور"** و یا **"شبکه توزیع محلی"** ایجاد کند، بطوریکه موجب تغییر قابلیت اطمینان یا ایمنی**"نیروگاه"** شود، مگر اینکه قبلاً تأیید کتبی**"مدیریت شبکه"** را دریافت کرده باشد.

٤-١-٢٨- **"عرضه‌کننده"**موظف است قبل از **"تاریخ شروع بهره‌برداری"** طبق مشخصات مندرج در بند ٤-٢ این پیوست و با رعایت شرایط مندرج در **"مجوز اتصال به شبکه"**، سیستم‌های اصلی و پشتیبان اندازه‌گیری انرژی و سیستم‌های مخابراتی قرائت از راه دور را که وسایل اندازه‌گیری نامیده می‌شوند را براساس اعلام دفاتر بازار برق شرکت‌های برق منطقه ای به نمایندگی از **"مدیریت شبکه"** به هزینه و مسئولیت خود تهیه و در محل تعیین شده نصب و نگهداری نماید و در موعد مقرر آمادگی خود را برای انجام تنظیمات و پلمب آنها به **"خریدار"** اعلام نماید.

٤-١-٢٩- اتصالات سیستم‌های اندازه‌گیری انرژی باید بر اساس روش اعلامی از طرف **"خریدار"** صورت پذیرد. سیستم‌های اندازه‌گیری انرژی که قرار است تهیه و نصب شوند باید در هر شرایطی بتوانند **"انرژی تحویلی"** و **"انرژی دریافتی"** را اندازه‌گیری کرده و به طور دائم **"انرژی تحویلی"** و **"انرژی دریافتی"** را به روش مناسب جداگانه ثبت نمایند به طوری که در محاسبه پرداخت‌ها بتوان از آنها استفاده کرد.

٤-١-٣٠- **"عرضه‌کننده"**موظف است در خصوص موقعیت دقیق، اتصالات و جهت‌های سیستم‌های اندازه‌گیری انرژی، موافقت نماینده **"خریدار"** را اخذ نماید. درجه (Class) دقت ترانسفورماتورهای اندازه‌گیری و تغذیه کننده مدارهای اندازه‌گیری کنتورهای بار اکتیو نباید از ۰/۲ درصد بیشتر باشد.

٤-١-٣١- سیستم‌های اندازه‌گیری انرژی باید در محل مناسبی (محل استقرار) نصب و در مقابل عوامل و تاثیرات خارجی حفاظت شده و پس از آنکه حفاظت و واسنجی(Calibration) سیستم‌ها به تایید **"خریدار"** رسید، با تنظیم صورتجلسه پلمب شود. شکستن این پلمب و گذاشتن پلمب جدید فقط به وسیله شخص یا اشخاصی که از **"طرف" "خریدار"** کتباً به **"عرضه‌کننده"** معرفی می‌شوند در حضور نمایندگان **"عرضه‌کننده"**و **"شبکه"** تنظیم صورتجلسه امکانپذیر خواهد بود.

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵
سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سانبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

٤-٢- الزامات اتصال به شبکه، اندازه‌گیری، رویت‌پذیری، مخابراتی، حفاظت و بهره‌برداری نیروگاه

❖ الزامات اتصال به شبکه

۱) ضوابط اجرایی اتصال به شبکه منابع انرژی تجدیدپذیر(تا سقف ۲۵ مگاوات) در ***"دستورالعمل اتصال منابع تولید پراکنده به شبکه برق ایران"*** شرکت توانیر موضوع ابلاغیه شماره ۱۱/۱۷۱۳ مورخ ۱٤۰۰/٤/۷ و پیوست‌های آن به شرح ذیل می باشد.

پیوست الف. الزامات ادارای ورویه های اجرایی اتصال منابع تولید پراکنده به شبکه

پیوست ب. راهنمای انجام مطالعات فنی تهیه طرح اتصال منابع تولید پراکنده به شبکه برق

پیوست ج. راهنمای تعیین حداقل تجهیزات جانبی منابع تولید پراکنده وملاحظات توابع حفاظتی

پیوست د. راهنمای آزمون تجهیزات جهت اتصال منابع تولیدپراکنده به شبکه برق

پیوسته. راهنمای بهره برداری از منابع تولید پراکنده درحالت های جدا ومتصل به شبکه

۲) ضوابط اجرایی اتصال به شبکه منابع انرژی تجدیدپذیر(بالای ۲۵ مگاوات) براساس الزامات ابلاغی شرکت توانیر مطابق با طرح اتصال به شبکه نیروگاه پیاده سازی گردد.

❖ الزامات مخابراتی و دیسپاچینگ برای تحقق رویت‌پذیری نیروگاه

- رویت پذیری نیروگاه بر اساس ***"دستورالعمل تله‌متری اسکادای ایستگاه‌های برق کشور"*** و پیوست‌های مربوطه مصوب شرکت مدیریت شبکه برق ایران پیاده سازی گردد.
- الزامات مخابراتی برای نیروگاه‌های بالاتر از ۵۰ مگاوات براساس ***"دستورالعمل الزامات مخابراتی پست‌ها و نیروگاه‌های جدیدالاحداث "*** مصوب شرکت مدیریت شبکه برق ایران پیاده سازی گردد.

❖ الزامات نصب و پلمب سیستم اندازه‌گیری

- سیستم اندازه گیری نیروگاه بر اساس ***"دستورالعمل نصب و رویه تحویل‌گیری سامانه سنجش و پایش شبکه برق ایران"*** و پیوست‌های مربوطه مصوب شرکت مدیریت شبکه برق ایران پیاده سازی گردد.
- کنتور با کلاس دقت ۰/۲S و ترانسفورماتورهای اندازه گیری با کلاس دقت ۰/۲ و از فهرست مورد تایید شرکت مدیریت شبکه برق ایران تهیه و نصب گردد.

❖ الزامات حفاظت، بهره برداری و بازار برق

- نیروگاه باید ***الزامات و دستورالعمل های حفاظت، بهره برداری و بازار برق*** مصوب شرکت مدیریت شبکه برق ایران را رعایت نماید.

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پنرو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

جدول (۴-۱) الزامات پیاده سازی سیستم های اندازه گیری،حفاظتی،رویت پذیری، مخابراتی پست، هواشناسی و مانیتورنیگ

نوع قرارداد	محدوده ظرفیت	سیستم اندازه گیری	سیستم حفاظتی	سیستم رویت پذیری	الزامات مخابراتی پست	سیستم هواشناسی	سیستم مانیتورینگ
انشعابی	۲۰۰ کیلووات و کمتر	دارد[1]	دارد[3]	ندارد	ندارد	ندارد	ندارد
شهرک خورشیدی (ماده ۶۱)	۱۰۰ کیلووات تا ۳ مگاوات	دارد[2]	دارد[3]	پست بالادست**	پست بالادست**	پست بالادست**	پست بالادست**
شخصی و شهرک صنعتی (ماده ۶۱)	۲۰۰ کیلووات و کمتر	دارد[2]	دارد[3]	دارد	ندارد	ندارد*	ندارد*
	۲۰۰ کیلووات تا ۵۰۰ کیلووات	دارد[2]	دارد[3]	دارد	ندارد	دارد	دارد
	بیش از ۵۰۰ کیلووات تا ۳ مگاوات	دارد[2]	دارد[3]	دارد	ندارد	دارد	دارد
خرید تضمینی برق (ماده ۶۱)	۲۰۰ کیلووات و کمتر	دارد[2]	دارد[3]	دارد	ندارد	ندارد*	ندارد*
	بیش از ۲۰۰ کیلووات تا ۵۰ مگاوات	دارد[2]	دارد[3]	دارد	ندارد	دارد	دارد
	بیش از ۵۰ مگاوات	دارد[2]	دارد[3]	دارد	دارد	دارد	دارد
خرید برق از محل سوخت صرفه‌جویی شده (ماده ۱۲)	بیش از ۱ مگاوات تا ۵۰ مگاوات	دارد[2]	دارد[3]	دارد	ندارد	دارد	دارد
	بیش از ۵۰ مگاوات	دارد[2]	دارد[3]	دارد	دارد	دارد	دارد
بورس انرژی/ تامین برق مراکز استخراج رمز ارز	۲۰۰ کیلووات و کمتر	دارد[2]	دارد[3]	دارد	ندارد	ندارد*	ندارد*
	بیش از ۲۰۰ کیلووات تا ۵۰ مگاوات	دارد[2]	دارد[3]	دارد	ندارد	دارد	دارد
	بیش از ۵۰ مگاوات	دارد[2]	دارد[3]	دارد	دارد	دارد	دارد
تامین برق صنایع (متصل به شبکه عمومی)	۲۰۰ کیلووات و کمتر	دارد[2]	دارد[3]	دارد	ندارد	ندارد*	ندارد*
	بیش از ۲۰۰ کیلووات تا ۵۰ مگاوات	دارد[2]	دارد[3]	دارد	ندارد	دارد	دارد
	بیش از ۵۰ مگاوات	دارد[2]	دارد[3]	دارد	دارد	دارد	دارد
تامین برق صنایع (شبکه واحد صنعتی)	۷ مگاوات و کمتر	دارد[2]	دارد[3]	ندارد	ندارد	دارد	دارد
	بیش از ۷ مگاوات تا ۵۰ مگاوات	دارد[2]	دارد[3]	دارد	ندارد	دارد	دارد
	بیش از ۵۰ مگاوات	دارد[2]	دارد[3]	دارد	دارد	دارد	دارد

[1] در نیروگاه‌های انشعابی از کنتورهای هوشمند فهام و براساس الزامات سیستم اندازه‌گیری شرکت توزیع نیروی برق مربوطه استفاده می‌گردد.

[2] در نیروگاه های تجدیدپذیر و پاک بالاتر از ۲۰۰ کیلووات طرف قرارداد با ساتبا، از **کنتورهای بازار برق** مورد تایید شرکت مدیریت شبکه برق ایران براساس الزامات و دستورالعمل های نصب و پلمب سیستم اندازه گیری مندرج در بند ۴-۲ این پیوست و با هماهنگی با دفتر بازار برق شرکت برق منطقه‌ای مربوطه استفاده می‌گردد.

[3] سیستم حفاظتی نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک باید با توجه به نقطه اتصال به شبکه و براساس الزامات و دستورالعمل‌های اتصال به شبکه مندرج در بند ۴-۲ این پیوست و با هماهنگی با مالک شبکه پیاده سازی گردد.

* نصب سیستم هواشناسی و مانیتورینگ در نیروگاه های ۲۰۰ کیلووات و پایینتر اختیاری می باشد.

** نیروگاه موظف است متناسب با ظرفیت قراردادی در احداث سیستم هواشناسی در محل پست بالادست شهرک خورشیدی مشارکت نماید. در صورت نصب سیستم هواشناسی در محل نیروگاه، نیروگاه از مشارکت در راه اندازی سیستم هواشناسی در محل پست بالادست شهرک خورشیدی معاف می‌گردد.

پنرو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

٤-٣- مشخصات فنی و مستندات طراحی

٤-٣-١- مستندات فنی اولیه نیروگاه(*)

- نقشه و موقعیت جغرافیایی نیروگاه در فرمت KMZ
- گزارش تحلیل تولید نیروگاه (خروجی نرم افزار PVSyst یا نرم افزارهای مشابه)
- نقشه اولیه جانمایی و چیدمان تجهیزات نیروگاه
- کاتالوگ پنل(های) خورشیدی به تفکیک تمامی مدل‌ها(در صورت تنوع شرکت سازنده، نوع و ظرفیت)
- کاتالوگ اینورتر(ها) به تفکیک تمامی مدل‌ها (در صورت تنوع شرکت سازنده، نوع و ظرفیت)

ارائه مستندات فنی مشخص شده با علامت (*) در زمان عقد قرارداد الزامی می‌باشد.

٤-٣-٢- مستندات فنی چون‌ساخت(As-built) نیروگاه

٤-٣-٢-١- مشخصات فنی تجهیزات منصوبه نیروگاه[2] (**)

- پنل(های)خورشیدی به تفکیک تمامی مدل‌ها (درصورت تنوع شرکت سازنده، نوع و ظرفیت)
- اینورتر(ها) به تفکیک تمامی مدل ها (در صورت تنوع شرکت سازنده، نوع و ظرفیت)
- هادی ها و کابل‌های DC و AC
- تابلوهای برق فشار ضعیف(LV)/فشار متوسط(MV)/فشار قوی(HV)
- ترانسفورماتورها به تفکیک تمامی مدل ها (در صورت تنوع شرکت سازنده، نوع و ظرفیت)
- تجهیزات ایستگاه هواشناسی
- تجهیزات سیستم مونیتورینگ نیروگاه
- تجهیزات رویت پذیری(دیسپاچینگ) شبکه برق
- تجهیزات سیستم حفاظتی و اتصال به زمین
- سیستم برق اضطراری(UPS) نیروگاه
- سازه(های) نگهدارنده پنل‌های خورشیدی

[2] Technical Datasheet / Catalogue

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سانبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها
پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

٤-٣-٢-٢- مستندات طراحی تفصیلی نیروگاه **

- گزارش مطالعات اتصال به شبکه نیروگاه
- گزارش مطالعات ژئوتکنیک و توپوگرافی سایت
- نقشه جانمایی و چیدمان چون ساخت(As-built) تجهیزات منصوبه در نیروگاه (شامل تجهیزات شامل پنل، اینورتر، پست‌های داخلی، ساختمان کنترل و سوییچگیر و مسیرهای دسترسی نیروگاه و ...)
- دیاگرام های تک خطی(SLD) شبکه برق داخلی نیروگاه و سیستم برق اضطراری(UPS)
- دیاگرام های تک خطی(SLD) اتصال به شبکه نیروگاه و پست
- نقشه‌های سیم کشی(Wiring) و کابل کشی(Cabling) نیروگاه
- نقشه‌های تابلوهای فشار ضعیف(LV)/فشار متوسط(MV)/فشار قوی(HV) در پست‌های داخلی (کمپکت) و ساختمان سوییچگیر و پست بالادست
- نقشه‌های پیکربندی سیستم مونیتورینگ نیروگاه
- نقشه‌های پیکربندی رویت پذیری(دیسپاچینگ) شبکه برق
- نقشه‌های پیکربندی سیستم حفاظتی و اتصال به زمین
- نقشه‌های پیکربندی ارتباط دیتا و بسترمخابراتی باپست بالادست تحت عنوان رویت‌پذیری و انتقال تریپ
- نقشه‌های سازه‌های نگهدارنده پنل‌های خورشیدی

** **ارائه مستندات مندرج در این بند حداکثر تا زمان اتصال به شبکه مطابق آخرین برنامه زمانبندی احداث نیروگاه الزامی است.**

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سانبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

٤-٤- مشخصات سیستم هواشناسی/تجهیزات اندازه‌گیری و ارزیابی منبع انرژی

جدول(٤-٢): استانداردها و دستورالعملهای راه اندازی سامانه هواشناسی و اندازه‌گیری

ردیف	عنوان	شماره استاندارد ملی	شماره استاندارد بین‌المللی
١	راهنمای تجهیزات اندازه گیری و روش های مشاهده Guide to Instruments and Methods of Observation - Volume I –Measurement of Meteorological Variables	-	WMO-No. 8
٢	دستورالعمل ایستگاه های تابش سنجی – سازمان هواشناسی	دستورالعمل ایستگاه‌های تابش سنجی	-
٣	پایش عملکرد سامانه فتوولتائیک-رهنمودهایی برای اندازه گیری ،تبادل و تجزیه و تحلیل داده ها Photovoltaic system performance - Part 1: Monitoring	-	IEC 61724-1
٤	انرژی خورشیدی (کلاس های A , B پیرانومترها) ISO 9060 Solar energy	-	ISO 9060
٥	روال واسنجی سنسورهای بادسنجی MEASNET Anemometer Calibration Procedure	-	MEASNET

پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۹۰۵۵
سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سانیا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

جدول (٤-٣) قالب ثبت وارسال اطلاعات سیستم هواشناسی/تجهیزات اندازه‌گیری وارزیابی منبع انرژی*

ردیف	عنوان	واحد	بازه ثبت و ارسال داده	گزارش اطلاعات
١	میزان تابش کل در زاویه نصب پنل (GTI)[3]	W/m^2	میانگین ١٠ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه
٢	میزان تابش افقی کل[4] (GHI)	W/m^2	میانگین ١٠ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه
٣	میزان تابش مستقیم نرمال[5](DNI) (برای نیروگاه های دارای ردیاب)	W/m^2	میانگین ١٠ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه
٤	دمای پنل	°C	میانگین ١٠ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه
٥	دمای محیط	°C	میانگین ١٠ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه
٦	رطوبت محیط	%	میانگین ١٠ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه
٧	سرعت باد	m/s	میانگین ١٠ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه
٨	جهت باد	Degree	میانگین ١٠ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه
٩	فشار محیط	bar	میانگین ١٠ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه

* توضیحات:

برای هر ٣٠ مگاوات ظرفیت نیروگاه، احداث یک واحد سامانه هواشناسی و اندازه‌گیری بـا مشخصـات فوق‌الـذکر و استانداردهای ذکر شده در جدول (٤-٢) الزامی می‌باشد که جانمایی آن به تأیید ساتبا رسیده است.

[3]Global Titled Irradiance
[4]Global Horizontal Irradiance
[5]Direct Normal Irradiance

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ٣٧٩٠٥٥

٤-٥- الزامات و استانداردهای تجهیزات نیروگاهی

جدول(٤-٤): عناوین استانداردهای پنل(های) خورشیدی

ردیف	عنوان استاندارد	شماره استاندارد ملی	شماره استاندارد بین المللی
١	احراز شرایط ایمنی مدول فتوولتائیک -قسمت اول -الزامات ساختمان مدول Part 1: Photovoltaic (PV) module safety qualification-Requirements forconstruction	11274-1	IEC 61730-1
٢	تأیید ایمنی مدول های فتوولتائیک (PV)- قسمت ٢ :الزامات آزمون Part 2: Photovoltaic (PV) module safety qualification Requirements for testing	11274-2	IEC 61730-2
٣	مدول‌های فتوولتائیک (PV) زمینی- احراز شرایط طراحی و تایید نوع Crystalline silicon terrestrial photovoltaic(PV) modules-Designqualificationand type approval	11881	IEC 61215-Series
٤	مدول‌های فتوولتائیک (PV) غشا نازک- احراز شرایط طراحی و تایید نوع* Thin-film terrestrial photovoltaic (PV) modules - Design qualification and type approval	61646	IEC 61646: 2008
٥	آزمون خوردگی مه نمک مدول های فتوولتائیک(PV) ** Salt mist corrosion testing of photovoltaic (PV) modules	11277	IEC 61701
٦	ماژول های فتوولتاییک (PV) آزمون خوردگی با آمونیاک*** Photovoltaic(PV) modules- Ammonia corrosion testing	18071	IEC 62716
٧	مدول ها و پنل‌های فتوولتائیک صفحه تخت**** Flat-Plate Photovoltaic Modules and Panels	22491	UL 1703
٨	آزمون های محیطی- قسمت ٢- شن و گرد و غبار***** Environmental testing	--	IEC 60068-2-68
٩	Photovoltaic (PV) modules - Test methods for the detection of potential-induceddegradation - Part 1: Crystalline silicon	--	*IEC TS 62804*

* در صورت استفاده از مدول‌های لایه نازک ارائه گواهی تایید استاندارد ردیف ٤ الزامی می‌باشد.

** این استاندارد در خصوص خوردگی مدول‌های فتوولتائیک است و برای انتخاب مدول‌های فتوولتائیک در مناطق با رطوبت زیاد مانند مناطق جنوبی و یا شمالی کشور قابل استفاده و کاربرد می‌باشد.

***این استاندارد در خصوص اثرات خوردگی با آمونیاک است و برای انتخاب مدول‌های فتوولتائیک در مناطقی با احتمال وجود آلودگی آمونیاک مانند مناطق کشاورزی قابل استفاده و کاربرد می‌باشد.

****ارائه گواهی تائید استاندارد نامبرده به تنهایی کفایت نمی‌کند و گواهی این استاندارد نمی‌تواند جایگزین گواهی تائید استانداردهای ردیف یک و دو از جدول فوق (IEC 61730-1,IEC 61730-2) گردد.

***** این استاندارد برای مناطقی از کشور که دارای طوفان های شن و گرد و غبار از جمله استان سیستان و بلوچستان و یا دیگر استان‌های شرقی و جنوب شرقی کشور، موردکاربرد است و توصیه می‌شود.

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵
سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سانبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

جدول(٤-٥): عناوین استانداردهای اینورترهای متصل به شبکه و کابل‌ها

ردیف	عنوان استاندارد	شماره استاندارد ملی	شماره استاندارد بین المللی
١	Test procedure of islanding prevention measures for utility-interconnected photovoltaic inverter	---	IEC 62116
٢	Safety of power converters for use in photovoltaic power systems	---	IEC 62109-1,2
٣	سامانه های فتوولتائیک (PV) ویژگیهای اتصال به شبکه Photovoltaic (PV) systems – Characteristics of the utility interface	11859	IEC 61727
٤	بازدهی کلی اینورترهای فتوولتائیک متصل به شبکه Overall efficiency of grid connected photovoltaic inverters	20730	BS EN 50530
٥	Electromagnetic compatibility (EMC)	---	EN 61000-6-2,4/IEC 62920
٦	Electric cables for photovoltaic systems with a voltage rating of 1,5 kV DC/ Electric cables for photovoltaic systems (BT(DE/NOT)258)		IEC 62930:2017/ BS EN 50618:2014
٧	الزامات برای کابل های مورد استفاده در سامانه های فتوولتائیک Requirements for cables for use in photovoltaic-systems	20729	-

- ارائه استانداردها و گواهی‌های مربوطه به ردیف ٦ و٧ معادل یکدیگر می‌باشند.

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سانبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

جدول (٤-٦): استانداردهای نیروگاه خورشیدی*

ردیف	عنوان استاندارد	شماره استاندارد ملی	شماره استاندارد بین المللی
۱	پایش عملکرد سامانه فتوولتائیک Photovoltaic system performance monitoring	11858	IEC 61724 series
۲	سامانه های فتوولتاییک متصل به شبکه –حداقل الزامات برای مستندسازی، آزمون های راه اندازی و بازرسی سامانه Grid connected photovoltaic systems – Minimum requirements for system documentation, commissioning tests and inspection	16478	IEC 62446 Series
۳	Interconnecting Distributed Resources with Electric Power Systems	-	IEEE 1547
٤	راهنمای طراحی سازه های آرایه فتوولتاییک Design guide on structures for photovoltaic array	21568	JIS C8955
٥	Photovoltaic (PV) arrays- Design requirements	-	IEC 62548
٦	مشخصات کابل های برق با عایق اکسترود شده با ولتاژ 1kV تا 30kV Power cables with extruded insulation and their accessories for rated voltages from 1 kV (Um = 1,2 kV) up to 30 kV	-	IEC 60502/IS 1554
۷	الزامات سیستم اتصال به زمین Recommended Practice for Grounding of Industrial and Commercial Power Systems	-	IEEE 142
۸	یکپارچگی عایق و پیوستگی مسیر اتصال زمین مدول های فتوولتاییک- روش‌های آزمون Standard Test Methods for Insulation Integrity and Ground Path Continuity of Photovoltaic Modules	8495	ASTM E1462
۹	الزامات نصب سیستم‌های حفاظت در برابر صاعقه - Standard for the Installation of Lightning Protection Systems - lightning protection system installation for reference	-	NFPA 780 NFC 17 102
۱۰	Protection against lightening - Part 3: Physical damage to structure and life hazard	-	IEC 62305-3
۱۱	الزامات سیستم برق اضطراری(UPS) IEEE Recommended Practice for Grounding of Industrial and Commercial Power Systems	-	IEC 62040

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سانبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

ردیف	عنوان استاندارد	شماره استاندارد ملی	شماره استاندارد بین المللی
۱۲	High-voltage switchgear and controlgear - Part 202: High-voltage/ low-voltage prefabricated substation	-	IEC 62271-202:2014
۱۳	اتصال دهنده ها برای استفاده در سامانه های فتوولتائیک Connectors for use in photovoltaic systems	21038	UL 6703
١٤	اتصال دهنده ها برای جریان مستقیم در سامانه های فتوولتائیک -الزامات ایمنی و آزمون ها Connectors for DC-application in photovoltaic systems – Safety requirements and tests	20019	IEC 62852
۱۵	فیوزهای فشار ضعیف-فیوزهای سامانه های فتوولتائیک Outline of Investigation for Low voltage fuses – Fuses for photovoltaic systems	21551	UL 2579
١٦	فیوزهای ولتاژ پایین -قسمت ٦- الزامات تکمیلی رابط های فیوز برای حفاظت سامانه های انرژی فتوولتائیک خورشیدی Low-voltage fuses-Part 6: Supplementary requirements for fuse - links for the protection of solar photovoltaic energy systems	3109-6	IEC 60269-6
۱۷	الزامات نصب سیستم اعلام حریق National Fire Alarm and Signaling Code	-	NFPA 72
۱۸	راهنمای پیش گیری از آتش سوزی ماژول ها و سامانه های فتوولتاییک Standard guide for fire prevention for photovoltaic panels, modules and systems	17392	ASTM E2908
۱۹	مدول های فتوولتائیک (PV)-آزمون حمل و نقل - قسمت۱- حمل و نقل و ارسال واحدهای بسته بندی شده مدول Photovoltaic (PV) modules –transportation testing – part 1: Transportation and shipping of module package units	21553-1	IEC 62759-1

* رعایت استانداردهای مندرج در جدول فوق توسط **"عرضه‌کننده"**(طبق روشی که با ساتبا توافق می‌گردد) الزامی است.

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۹۰۵۵

پیوست ۵

برنامه زمانبندی قرارداد و احداث نیروگاه

پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

۵-۱- مدت مجاز دوره احداث نیروگاه

جدول(۵-۱) فهرست مواعد کلیدی فعالیت‌های اصلی احداث نیروگاه خورشیدی

عنوان فعالیت اصلی	دوره مجاز
تامین تجهیزات -خرید	پایان موعد کلیدی فعالیت
تامین تجهیزات -ترخیص و حمل	پایان موعد کلیدی فعالیت
اجرا و نصب-استراکچرها و کابل کشی	پایان موعد کلیدی فعالیت
اجرا و نصب- پنل‌ها	پایان موعد کلیدی فعالیت
اجرا و نصب- اینورترها	پایان موعد کلیدی فعالیت
تست و راه اندازی نیروگاهی	پایان موعد کلیدی فعالیت
تست و راه اندازی اتصال به شبکه	پایان موعد کلیدی فعالیت

جدول(۵-۲) اقدامات ساتبا در صورت عدم تحقق مفاد فنی و اجرایی قرارداد در احداث نیروگاه خورشیدی

شرح قصور در اجرای مفاد قرارداد	اقدامات نظارتی	اقدام نهایی حقوقی/قراردادی
عدم ارایه گزارش پیشرفت هفتگی	ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم رعایت الزامات استاندارد تجهیزات	ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
بکارگیری تجهیزات مستعمل و نمونه آزمایشگاهی	ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم ارایه گواهی استاندارد تجهیزات	ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم نصب سیستم مانیتورینگ	توقف عملیات اتصال به شبکه تا انجام فعالیت/ ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم نصب ایستگاه‌های هواشناسی و تجهیزات اندازه‌گیری و ارزیابی منبع انرژی	توقف عملیات اتصال به شبکه تا انجام فعالیت/ ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم ارایه گزارش مستمر و مطلوب داده‌های هواشناسی	توقف عملیات صدور پروانه بهره برداری نیروگاه/ ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم جمع آوری انشعاب داخلی در پلمب	توقف عملیات اتصال به شبکه تا انجام فعالیت/ ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم عودت زمین مازاد و سایر منابع	توقف عملیات صدور پروانه بهره برداری نیروگاه، ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم تکمیل ظرفیت قراردادی	توقف عملیات صدور پروانه بهره برداری نیروگاه، ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم تحقق ضریب تولید متعارف در دوران بهره‌برداری	توقف عملیات صدور یا تمدید پروانه بهره برداری نیروگاه، ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته

در مرحله اقدام نظارتی ساتبا می‌تواند قبل از ارجاع موضوع به کمیته مربوطه ساتبا حداکثر تا دو نوبت اخطار حسب مورد به عرضه‌کننده ابلاغ نماید.

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

جدول ۵-۳- مشخصات و برنامه زمانبندی احداث ساختگاه های موضوع قرارداد

ساختگاه	ظرفیت	منطقه	شهرستان	استان	مواعد کلیدی اعلامی ساتبا(*)	برنامه زمانبندی تفصیلی(**)	مدت دوره احداث	مدت زمان تاخیر منجر به فسخ پس دوره احداث
ساختگاه شماره ۱	۲۵ مگاوات و کمتر	-	نی ریز	فارس	مطابق جدول ۵-٤-۱	مطابق جدول ۵-۵	۱۲ ماه	۲ ماه
ساختگاه شماره ۲	بیش از ۲۵ مگاوات تا ۵۰ مگاوات	-	-	-	مطابق جدول ۵-٤-۲	مطابق جدول ۵-۵	۱۵ ماه	٤ ماه
ساختگاه شماره ۳	بیش از ۵۰ مگاوات تا کمتر از ۱۰۰ مگاوات	-	-	-	مطابق جدول ۵-٤-۳	مطابق جدول ۵-۵	۱۸ ماه	۵ ماه
ساختگاه شماره ...	۱۰۰ مگاوات و بالاتر	-	-	-	مطابق جدول ۵-٤-٤	مطابق جدول ۵-۵	۲٤ ماه	٦ ماه

- (*)انجام فعالیت‌های تعیین شده در جدول مواعد کلیدی تا موعد مقرر الزامی است و با توجه به میزان تاخیر در تحقق آنها مشمول جرائم به شرح ذیل و مصرح در **"قرارداد"** می‌گردد.
- (**)**"عرضه‌کننده"** موظف است برنامه زمانبندی تفصیلی احداث نیروگاه‌های موضوع **"قرارداد"** را براساس مواعدکلیدی فعالیت‌های اصلی احداث نیروگاه‌های خورشیدی (مطابق جداول ۵-٤-۱ الی ٤-٤-۵) در قالب جدول ۵-۵ مربوط به ساختار شکست کار(WBS) تنظیم نماید.

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

جدول ۵-٤-۱ مواعد کلیدی فعالیت‌های اصلی احداث نیروگاه‌های خورشیدی با ظرفیت ۲۵ مگاوات و کمتر

شرح			ماه ۱	ماه ۲	ماه ۳	ماه ۴	ماه ۵	ماه ۶	ماه ۷	ماه ۸	ماه ۹	ماه ۱۰	ماه ۱۱	ماه ۱۲
تجهیز کارگاه و فعالیت‌های مقدماتی (شامل تسطیح و آماده سازی سایت و احداث جاده دسترسی)														
ساخت نیروگاه	تأمین تجهیزات	خرید(*)												
		حمل و ترخیص (*)												
		ورود به کارگاه												
	اجرا و نصب	عملیات عمرانی (فونداسیون‌ها، ساختمان پست، کانال‌کشی و سایر)												
		استراکچرها و کابل کشی(*)												
		پنل‌ها(*)												
		اینورترها (*)												
	بازرسی و آزمون عملکردی تجهیزات(*)													
اتصال به شبکه	اجرا و نصب تجهیزات													
	تست و راه‌اندازی(*)													

❖تکمیل فعالیت‌های تعیین شده با علامت (*) در جدول مواعد کلیدی تا موعد مقرر الزامی است و در صورت تاخیر به کمیته مربوطه جهت تصمیم‌گیری ارجاع خواهد شد.

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۲۲۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سانبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار(WBS)

گروه	زیر گروه		شرح	درصد پیشرفت زیرآیتم از ۱۰۰	درصد اجرا	وزن اجرا	تاریخ تحقق	توضیحات عدم تحقق
پیشبرد ۱۲.۷۵٪ از ۱۵٪	اخذ پروانه احداث و انعقاد قرارداد سانبا ۱.۷۵٪		دریافت پروانه احداث		۰.۰۰٪	۰.۲۵٪		
			ارائه مستندات طراحی فنی و قراردادی جهت قرارداد		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
			عقد قرارداد خرید برق تجدیدپذیر		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
	مجوزها ۷٪	اخذ مجوز محیط‌زیست ۱.۵٪	ارائه درخواست و انجام هماهنگی با سازمان حفاظت محیط زیست استان		۰.۰۰٪	۰.۲۵٪		
			انجام مطالعات و ارائه گزارش ارزیابی زیست محیطی (گزارش محافظت در برابر سیلاب و یا سایر موارد) مطابق با استانداردهای سازمان محیط زیست		۰.۰۰٪	۰.۷۵٪		
			پیگیری و اخذ تاییدیه از سازمان حفاظت محیط زیست استان مربوطه		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
		اخذ مجوز اتصال به شبکه ۲٪	ارائه درخواست و انجام هماهنگی با شرکتهای توانیر/برق منطقه ای/ توزیع		۰.۰۰٪	۰.۱۳٪		
			تعیین مشاوردیصلاح و مبادله قرارداد برای انجام مطالعات اتصال به شبکه		۰.۰۰٪	۰.۲۵٪		
			انجام مطالعات اتصال به شبکه نیروگاه و امکان سنجی احداث/اصلاح خط و احداث/توسعه پست جهت دریافت مجوز اتصال به شبکه		۰.۰۰٪	۰.۶۳٪		
			انجام اصلاحات و ارائه گزارش نهایی مطابق با استاندارد ها و دستورالعملهای وزارت نیرو		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
			پیگیری و اخذ تاییدیه طرح اتصال به شبکه از مراجع ذیصلاح		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
		تحویل زمین ۳.۵٪	انجام هماهنگی و مکاتبات اداری جهت اخذ مصوبه واگذاری زمین		۰.۰۰٪	۰.۱۳٪		
			اخذ موافقت تخصیص زمین از کمیسیون های مربوطه		۰.۰۰٪	۱.۳۸٪		
			دریافت تایید واگذاری زمین از سازمان امور اراضی کشور		۰.۰۰٪	۰.۸۸٪		
			رفع معارض از زمین ساختگاه (در صورت وجود)		۰.۰۰٪	۰.۳۸٪		
			قرارداد اجاره زمین		۰.۰۰٪	۰.۳۸٪		
			مبادله صورتجلسه تحویل زمین		۰.۰۰٪	۰.۳۸٪		
	تامین منابع مالی ٤٪		تعیین نحوه تامین مالی پروژه (سرمایه های داخلی/خارجی/ خود تامین)		۰.۰۰٪	۰.۲۵٪		
			انجام مذاکرات با سرمایه گذار/بانک و پذیرش مقدماتی عاملیت پروژه		۰.۰۰٪	۰.۲۵٪		
			تهیه گزارش توجیهی فنی اقتصادی پروژه جهت ارائه به سرمایه گذار/بانک		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
			مبادله قرارداد تامین منابع مالی با سرمایه گذار		۰.۰۰٪	۰.۷۵٪		
			انعقاد قرارداد مشارکت مدنی با بانک عامل جهت استفاده از تسهیلات ارزی		۰.۰۰٪	۰.۷۵٪		
			ارائه تضامین و پرداخت آورده ریالی به بانک عامل		۰.۰۰٪	۰.۷۵٪		
			گشایش اعتبار اسنادی (LC)		۰.۰۰٪	۰.۷۵٪		

پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۲۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (سانبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

ادامه جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار(WBS)

گروه	زیر گروه		شرح		درصد پیشرفت زیرآیتم از ۱۰۰	درصد اجرا	وزن اجرا	تاریخ تحقق	توضیحات عدم تحقق
ادامه پیشبرد ۲.۲۵٪ از ۱۵٪	مطالعات مهندسی پروژه ۱.۵٪		تعیین مشاور فنی مهندسی و مبادله قرارداد انجام مطالعات مهندسی			۰.۰۰٪	۰.۲۵٪		
			انجام مطالعات ژئوتکنیک و توپوگرافی سایت و ارائه گزارش عملیات مقدماتی مهندسی			۰.۰۰٪	۰.۲۵٪		
			انجام طراحی مقدماتی و تهیه مستندات و مشخصات فنی اولیه نیروگاه			۰.۰۰٪	۰.۲۵٪		
			انجام طراحی تفصیلی و تهیه نقشه ها، مستندات طراحی و...(As-Built)			۰.۰۰٪	۰.۷۵٪		
	انتخاب پیمانکاران احداث نیروگاه ۰.۷۵٪		تعیین محدوده کار و خدمات و تهیه مشخصات فنی اجرایی طرح			۰.۰۰٪	۰.۱۳٪		
			برگزاری مناقصات و انتخاب پیمانکاران احداث نیروگاه			۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
			مبادله قرارداد اجرای طرح احداث نیروگاه			۰.۰۰٪	۰.۱۳٪		
تجهیز کارگاه و فعالیت های مقدماتی ۳.۵٪	تامین تجهیزات ۰.۷ ٪		خرید تجهیزات کارگاهی			۰.۰۰٪	۰.۳۰٪		
			سازماندهی جهت استقرار نیروی انسانی، تامین ماشین آلات و آب و برق و سیستم گرمایش و سرمایش، ایجاد سیتم بهداشتی و ایمنی			۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
	اجرا ۲.۸ ٪		ایجاد جاده دسترسی			۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
			تسطیح زمین نیروگاه			۰.۰۰٪	۲.۰۰٪		
			محصور سازی سایت(فنس کشی/دیوار کشی)			۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
ساخت نیروگاه ۱۷٪ از ۷۳٪	تامین تجهیزات ۱۷٪ از ۴۳٪	خرید ۱۷٪ از ۳۴٪	پنل های نیروگاه	پیش فاکتور		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
				ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۱.۵۰٪		
				پرداخت		۰.۰۰٪	۴.۰۰٪		
			اینورترهای نیروگاه	پیش فاکتور		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
				ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
				پرداخت		۰.۰۰٪	۳.۰۰٪		
			ترانسفورماتورهای نیروگاه	پیش فاکتور		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
				ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
				پرداخت		۰.۰۰٪	۳.۰۰٪		
			سازه(های) نگهدارنده پنل های خورشیدی	پیش فاکتور		۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
				ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
				پرداخت		۰.۰۰٪	۱.۴۰٪		

پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

ادامه جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار(WBS)

گروه	زیر گروه		شرح		درصد پیشرفت زیرآیتم از ۱۰۰	درصد اجرا	وزن اجرا	تاریخ تحقق	توضیحات عدم تحقق
ادامه ساخت نیروگاه ٪۱۴ از ٪۷۳	ادامه تامین تجهیزات ٪۱۴ از ٪۴۳	ادامه خرید ٪۱۴ از ٪۳۴	مصالح و ملزومات مربوط به فونداسیون و سازه(های) نگهدارنده	پیش فاکتور		۰.۰۰٪	۰.۰۵٪		
				ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
				پرداخت		۰.۰۰٪	۰.۳۵٪		
			هادی ها و کابل-های DC و AC و سیستم زمین، پایه و یراق آلات سینی کابل(Tray Cable)، داکت سیم (Cable Duct) و ...	پیش فاکتور		۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
				ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
				پرداخت		۰.۰۰٪	۱.۴۰٪		
			تابلو های DC، جعبه ترکیب(Combiner Box)، برچسب (Cable Tag) و	پیش فاکتور		۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
				ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
				پرداخت		۰.۰۰٪	۱.۴۰٪		
			تابلوهای AC فشار ضعیف(LV)/فشار متوسط(MV)/فشار قوی(HV) و تجهیزات پست داخلی	پیش فاکتور		۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
				ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
				پرداخت		۰.۰۰٪	۱.۴۰٪		
			تجهیزات احداث/اصلاح خط	پیش فاکتور		۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
				ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
				پرداخت		۰.۰۰٪	۱.۴۰٪		
			تجهیزات احداث/توسعه پست بالافصل	پیش فاکتور		۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
				ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
				پرداخت		۰.۰۰٪	۱.۴۰٪		
			تجهیزات ایستگاه هواشناسی	پیش فاکتور		۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
				ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
				پرداخت		۰.۰۰٪	۰.۷۰٪		
			تجهیزات سیستم مونیتورینگ نیروگاه	پیش فاکتور		۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
				ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
				پرداخت		۰.۰۰٪	۱.۴۰٪		
			سیستم برق اضطراری(UPS) نیروگاه	پیش فاکتور		۰.۰۰٪	۰.۰۵٪		
				ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
				پرداخت		۰.۰۰٪	۰.۳۵٪		

نیرو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

ادامه جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار(WBS)

گروه	زیر گروه		شرح		درصد پیشرفت زیرآیتم از ۱۰۰	درصد اجرا	وزن اجرا	تاریخ تحقق	توضیحات عدم تحقق
ادامه ساخت نیروگاه ۱۰٪ از ۷۳٪	ادامه تامین تجهیزات ۱۰٪ از ۴۳٪	ادامه خرید ۳٪ از ۳۴٪	تابلو و تجهیزات سیستم حفاظتی (سکسیونرها، بریکر، رله های حفاظتی، سیستم زمین، برق گیر و ...)	پیش فاکتور		۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
				ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
				پرداخت		۰.۰۰٪	۱.۴۰٪		
			تجهیزات رویت پذیری(دیسپاچینگ) شبکه برق (RTU، دیتا لاگر، ارتباط مخابراتی و ...)	پیش فاکتور		۰.۰۰٪	۰.۰۵٪		
				ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
				پرداخت		۰.۰۰٪	۰.۳۵٪		
			تجهیزات سیستم اندازه گیری(PT/CT ، کنتور، مودم)	پیش فاکتور		۰.۰۰٪	۰.۰۵٪		
				ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
				پرداخت		۰.۰۰٪	۰.۳۵٪		
		ترخیص و حمل ۷٪	پنل های نیروگاه			۰.۰۰٪	۱.۲۵٪		
			اینورترهای نیروگاه			۰.۰۰٪	۰.۹۳٪		
			ترانسفورماتورهای نیروگاه			۰.۰۰٪	۰.۹۳٪		
			سازه(های) نگهدارنده پنل های خورشیدی			۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
			مصالح و ملزومات مربوط به فونداسیون و سازه(های) نگهدارنده			۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
			هادی ها و کابل های DC و AC و سیستم زمین، پایه و یراق آلات سینی کابل(Tray Cable)، داکت سیم (Cable Duct) و ...			۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
			تابلو های DC، جعبه ترکیب(Combiner Box)، برچسب (Cable Tag) و			۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
			تابلوهای برق AC فشار ضعیف(LV)/فشار متوسط(MV)/فشار قوی(HV) و تجهیزات پست داخلی			۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
			تجهیزات احداث خط			۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
			تجهیزات احداث پست بلافصل			۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
			تجهیزات ایستگاه هواشناسی			۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
			تجهیزات سیستم مونیتورینگ نیروگاه			۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
			سیستم برق اضطراری(UPS) نیروگاه			۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
			تابلو و تجهیزات سیستم حفاظتی (سکسیونرها، بریکر، رله های حفاظتی، سیستم زمین، برق گیر و ...)			۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
			تجهیزات رویت پذیری(دیسپاچینگ) شبکه برق (RTU، دیتا لاگر، ارتباط مخابراتی و ...)			۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
			تجهیزات سیستم ایمنی و امنیتی نیروگاه (سیستم اطفا حریق، CCTV و...)			۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
			تجهیزات سیستم اندازه گیری(PT/CT ، کنتور، مودم)			۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سانبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

ادامه جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار(WBS)

گروه	زیر گروه		شرح	درصد پیشرفت زیرآیتم از ۱۰۰	درصد اجرا	وزن اجرا	تاریخ تحقق	توضیحات عدم تحقق
ادامه ساخت نیروگاه ۲۰٪ از ۷۳٪	ادامه تامین تجهیزات ۲٪ از ۴۳٪	ورود به کارگاه ۲٪	پنلهای نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۳۶٪		
			اینورترهای نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۲۶٪		
			ترانسفورماتورهای نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۲۶٪		
			سازه(های) نگهدارنده پنل های خورشیدی		۰.۰۰٪	۰.۱۱٪		
			مصالح و ملزومات مربوط به فونداسیون و سازه(های) نگهدارنده		۰.۰۰٪	۰.۰۳٪		
			هادی ها و کابل-های DC و AC و سیستم زمین، پایه و یراق آلات سینی کابل(Tray Cable)، داکت سیم (Cable Duct) و ...		۰.۰۰٪	۰.۱۱٪		
			تابلو های DC، جعبه ترکیب(Combiner Box)، برچسب (Cable Tag) و		۰.۰۰٪	۰.۱۱٪		
			تابلوهای برق AC فشار ضعیف(LV)/فشار متوسط(MV)/فشار قوی(HV) و تجهیزات پست داخلی		۰.۰۰٪	۰.۱۱٪		
			تجهیزات احداث خط		۰.۰۰٪	۰.۱۱٪		
			تجهیزات احداث پست		۰.۰۰٪	۰.۱۱٪		
			تجهیزات ایستگاه هواشناسی		۰.۰۰٪	۰.۰۶٪		
			تجهیزات سیستم مونیتورینگ نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۱۱٪		
			سیستم برق اضطراری(UPS) نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۰۳٪		
			تابلو و تجهیزات سیستم حفاظتی (سکسیونرها، بریکر، رله های حفاظتی، سیستم زمین، برق گیر و ...)		۰.۰۰٪	۰.۱۱٪		
			تجهیزات رویت پذیری(دیسپاچینگ) شبکه برق (RTU، دیتا لاگر، ارتباط مخابراتی و ....)		۰.۰۰٪	۰.۰۳٪		
			تجهیزات ایمنی و امنیتی نیروگاه (سیستم اطفا حریق، CCTV و...)		۰.۰۰٪	۰.۰۳٪		
			تجهیزات سیستم اندازه گیری(PT/CT ، کنتور، مودم، ارتباط مخابراتی و ...)		۰.۰۰٪	۰.۰۳٪		
		اجرا و نصب تجهیزات ۱۸٪ از ۳۰٪	عملیات عمرانی(فونداسیون‌ها، ساختمان پست، کانال‌کشی و سایر)		۰.۰۰٪	۲.۵۰٪		
			نصب سازه(های) نگهدارنده پنل های خورشیدی و اجزا و متعلقات و تراز نمودن آنها		۰.۰۰٪	۲.۵۰٪		
			نصب پنل ها		۰.۰۰٪	۴.۰۰٪		
			نصب اینورترها		۰.۰۰٪	۲.۰۰٪		
			کابل کشی DC و اتصالات پنل ها، ترمینال ها و جعبه ترکیب (Combiner Box)		۰.۰۰٪	۲.۰۰٪		
			نصب پست ها و فیدرهای داخلی نیروگاه		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
			کابل کشی AC و اتصالات اینورتر و فیدرها و پست داخلی نیروگاه		۰.۰۰٪	۲.۰۰٪		
			اجرای سیستم زمین		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
			کابل کشی سیستم مخابراتی و ارتباطی نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
			نصب سیستم و تجهیزات ایمنی و امنیتی نیروگاه (سیستم اطفا حریق، CCTV و...)		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		

پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

ادامه جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار(WBS)

گروه	زیر گروه	شرح	درصد پیشرفت زیرآیتم از ۱۰۰	درصد اجرا	وزن اجرا	تاریخ تحقق	توضیحات عدم تحقق
ادامه ساخت نیروگاه ۲۰٪ از ۷۳٪	ادامه اجرا و نصب تجهیزات ۱۲٪ از ۳۰٪	سیستم برق اضطراری(UPS) نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
		تجهیزات ایستگاه هواشناسی		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
		تجهیزات سیستم مونیتورینگ نیروگاه		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
		ترانسفورماتورها		۰.۰۰٪	۱.۵۰٪		
		هادی و کابل مربوط به اتصالات شبکه		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
		نصب پایه، یراق آلات و سیم کشی ترانسفورماتورها و پست بلافصل نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
		احداث / اصلاح خط		۰.۰۰٪	۲.۰۰٪		
		احداث /تجهیز پست بلافصل نیروگاه		۰.۰۰٪	۲.۰۰٪		
		تابلوهای برق AC فشار ضعیف(LV)/فشار متوسط(MV)/فشار قوی(HV) و تجهیزات پست داخلی		۰.۰۰٪	۱.۵۰٪		
		تابلو و تجهیزات سیستم حفاظتی (سکسیونرها، بریکر، رله های حفاظتی، سیستم زمین، برق گیر و ...)		۰.۰۰٪	۱.۵۰٪		
		تجهیزات رویت پذیری(دیسپاچینگ) شبکه برق (RTU، دیتا لاگر، ارتباط مخابراتی و ...)		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
اتصال به شبکه ۸.۵٪	بازرسی و آزمون عملکردی تجهیزات ۱٪	شامل بازرسی و آزمون عملکردی سیستم ها و تجهیزات بخش DC و AC : اتصالات پنل ها، ترمینال ها و جعبه ترکیب (Combiner Box)، هادی ها، کابل ها، اتصالات و یراق آلات، تابلوهای AC و DC و حفاظتی، تجهیزات حفاظتی (کلیدها، سکسیونرها، سیستم زمین و...) ، پست ها و فیدرهای داخلی نیروگاه، پست بلافصل نیروگاه، تجهیزات رویت پذیری(RTU، دیتالاگر،...)، تجهیزات سیستم هواشناسی، تجهیزات سیستم مانیتورینگ، سیستم برق، سیستم برق اضطراری(UPS) نیروگاه، نصب سیستم و تجهیزات ایمنی و امنیتی نیروگاه (سیستم اطفا حریق، CCTV و...) و...		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
	اجرا و نصب تجهیزات ۰.۵ ٪	تجهیزات سیستم اندازه گیری(PT/CT ، کنتور، مودم، ارتباط مخابراتی و ...)		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
	تست و راه اندازی ۷٪	آزمون های راه اندازی خط و پست		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
		آزمون های سیستم های حفاظتی		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
		آزمون های رویت پذیری(دیسپاچینگ) نیروگاه		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
		آزمون های سیستم اندازه گیری		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
		راه اندازی اینورترهای نیروگاه		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
		برقدار کردن شبکه و انجام تست های اولیه		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
		پلمب کنتور		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سانبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پیوست ٦

نقطه اندازه‌گیری و تحویل

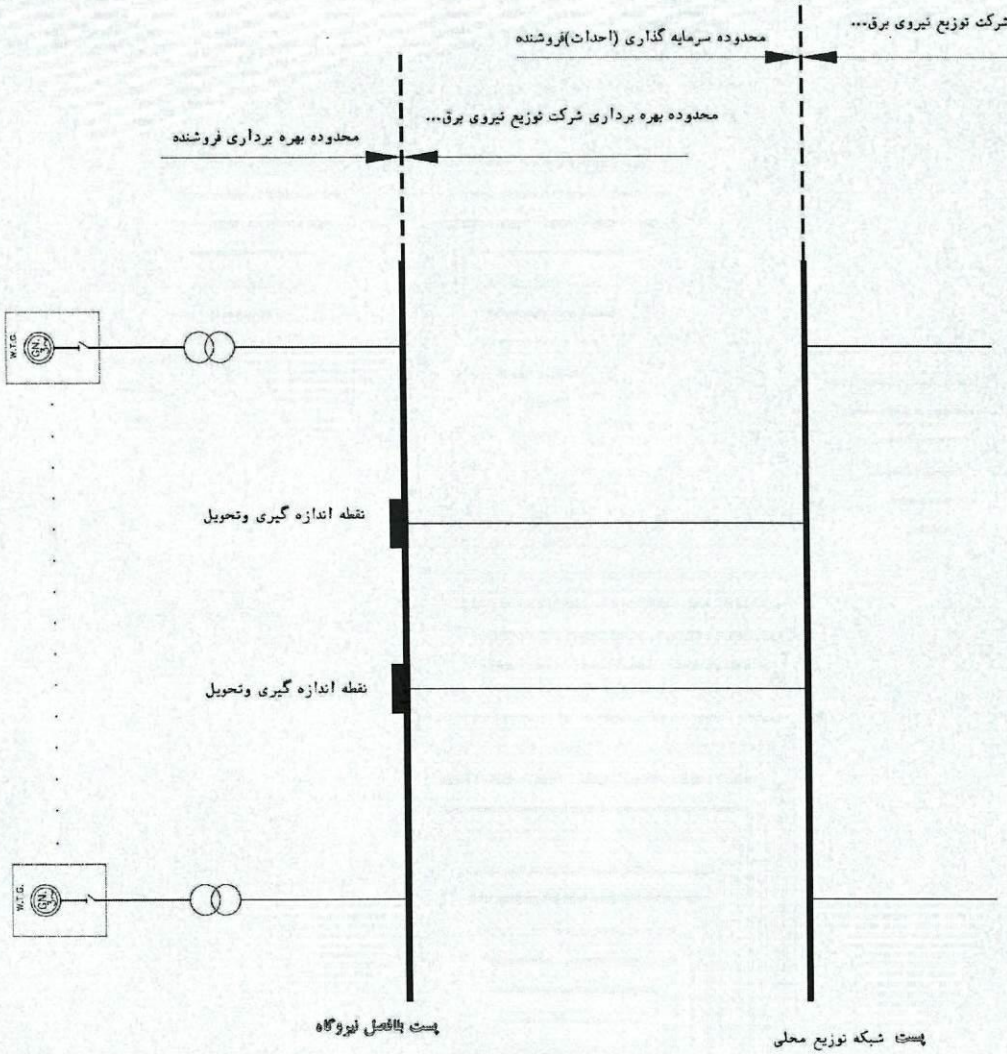
پتروکاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۷۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

جدول شماره (٦-١) نوع اتصال نیروگاه به شبکه و نام پست بلافصل و خط متصل به نیروگاه

نام ساختگاه	ظرفیت نیروگاه (مگاوات)	منطقه	شهرستان	استان	نوع اتصال	نام پست (بلافصل)	نام خط	شرکت توزیع نیروی برق
-	۲۰ مگاوات	-	نی ریز	فارس	مطابق مجوز اتصال به شبکه			فارس

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها



توضیحات:

چنانچه پست بلافصل نیروگاه بصورت شعاعی در شبکه توزیع محلی قرار گیرد، احداث نیروگاه، پست بلافصل، خطوط ارتباطی و فیدرهای اختصاصی مربوطه در پست توزیع محلی توسط فروشنده انجام گرفته و پس از اتمام احداث فیدرهای اختصاصی، این بخش در اختیار شرکت توزیع نیروی برق... قرار داده شده و در نقطه اندازه گیری و تحویل پست شبکه توزیع محلی خواهد

Rev.	Description	Drn.	Chk.	Chk.	Chk.	Appr.	Appr.
D							
C							
B							
A							
0	ISSUED FOR APPROVAL	---	---	---	---	---	---

Owner: سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (سانا)

Project: نیروگاه .....

Title: شبکه اندازه گیری و تحویل

حالت اول ارتباط خاص با شبکه توزیع محلی

Drawing No: Rev. No.

Scale: As Shown | Format: A1 | File No: ..... | Drawn: AH

Designed: ---- Date: | Contract No: | General Design

Drawn: ---- Date: | Checked: ---- Date: | W. Code: | W. Code:

Approved: ---- Date: | Prepared for:

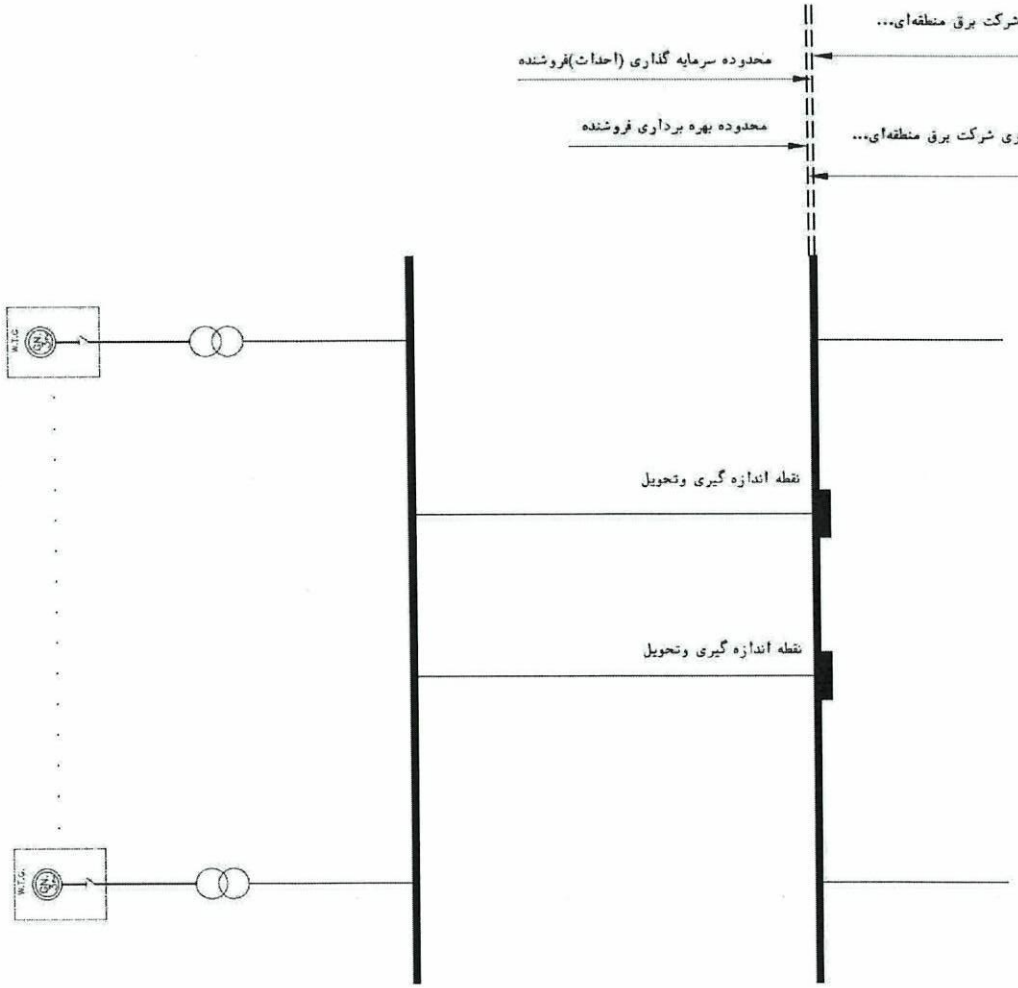
Ameran Co. Fogh

Rev.	Description	Drn.	Chk.	Chk.	Appr.	Appr.	Date
DA							
CO							
BS							
AA	ISSUED FOR APPROVAL	---	---	---	---	---	---

IN HOUSE REVISION

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سانا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پژوه گاویان صنعت پارس
سازه و سد : ۲۲۲۰۰۵۵



توضیحات:

چنانچه پست بلافصل نیروگاه بصورت شعاعی در شبکه برق کشور قرار گیرد، احداث نیروگاه، پست بلافصل، خطوط ارتباطی و فیدرهای اختصاصی مربوطه در پست شبکه برق کشور توسط فروشنده انجام گرفته و پس از اتمام احداث فیدرهای اختصاصی، این بخش در اختیار شرکت برق منطقه ای... قرار داده شده و در نقطه اندازه گیری و تحویل پست شبکه برق کشور خواهد بود.

Rev	DESCRIPTION	DRN	CHK	APP	DATE
AA	ISSUE FOR APPROVAL	---	---	---	---

IN-HOUSE REVISION

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)

نیروگاه .....

نقطه اندازه گیری و تحویل

حالت دوم ارتباط شعاعی با شبکه برق کشور

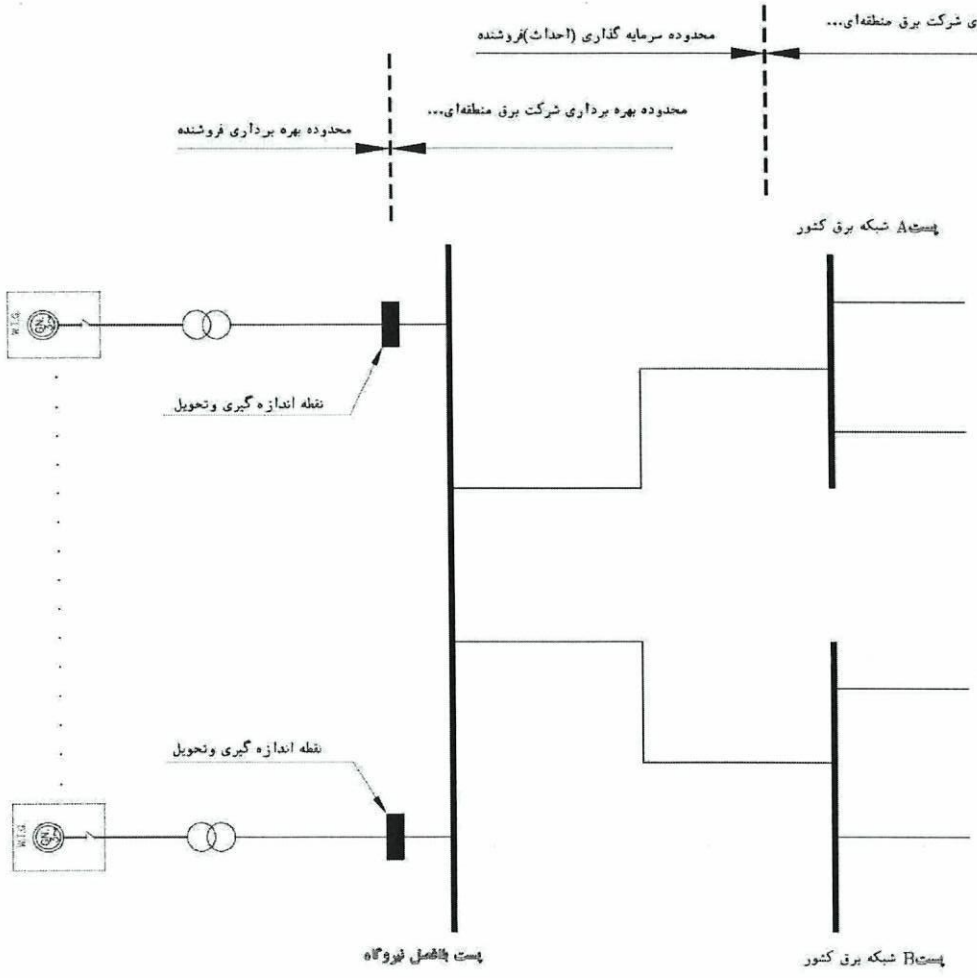
DRAWN: --- DATE: ---
DESIGNED: --- DATE: ---
CHECKED: --- DATE: ---
APPROVED: --- DATE: ---

EARLIEST DESIGN

AMERAN FOGH

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاری و نظارت بر پروژه ها
٦

پترو گاوران صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۲۱۰۵۵



توضیحات:

چنانچه پست بلافصل نیروگاه بصورت حلقوی در شبکه برق کشور قرار گیرد، احداث نیروگاه، پست بلافصل، خطوط ارتباطی و فیدرهای اختصاصی مربوطه در پست شبکه برق کشور توسط فروشنده انجام گرفته و پس از اتمام احداث فیدرهای اختصاصی، این بخش در اختیار شرکت برق منطقه ای... قرار داده شده و در نقطه اندازه گیری و تحویل پست شبکه برق کشور خواهد بود.

D									
C									
B									
A									
0	ISSUED FOR APPROVAL	---	---	---	---	---	---	---	---
Rev.	DESCRIPTION	DFTM	DFR	PM.	DFR	APPR	DATE		

TITLE:

نیروگاه .....

TITLE:

نقطه اندازه گیری و تحویل

محل ارتباط حفاظتی با شبکه برق کشور

SCALE: AS SHOWN	FORMAT: A1	PLN. No:	SHEET: 1 OF 1
DRAWN: --- DATE:		CLIENT DWG. No	GENERAL DESIGN
CHKD: --- DATE:			
CHKD: --- DATE:		MC DWG.	No. DWG.
APPROVED: --- DATE:			

DESIGNED BY:

MERAN POOYA

D									
C									
B									
A	ISSUED FOR APPROVAL	---	---	---	---	---	---	---	---
Rev.	DESCRIPTION	DFTM	DFR	PM.	DFR	APPR	DATE		

IN HOUSE REVISION

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

نیرو گاه‌داران صنعت پارس

69

پیوست ۷

برآورد سالیانه میزان انرژی الکتریکی خالص نیروگاه

پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵
سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

شرکت پترو کاویان صنعت پارس	عنوان مدرک	طرح توجیحی و امکان سنجی
	شرح مدرک	احداث نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۲۰ مگاوات
	سرمایه گذار	پترو کاویان صنعت پارس

میزان تولید نیروگاه خورشیدی ۲۰ مگاواتی شرکت پترو کاویان صنعت پارس

ردیف	سال	تولید MWH
۱	۱۴۰۴	۴۸۲۰۳,۰۰۰
۲	۱۴۰۵	۴۸۰۰۸,۲۴۰
۳	۱۴۰۶	۴۷۸۱۳,۴۸۱
۴	۱۴۰۷	۴۷۶۱۸,۷۲۱
۵	۱۴۰۸	۴۷۴۲۳,۹۶۲
۶	۱۴۰۹	۴۷۲۲۹,۲۰۲
۷	۱۴۱۰	۴۷۰۳۴,۴۴۲
۸	۱۴۱۱	۴۶۸۳۹,۶۸۳
۹	۱۴۱۲	۴۶۶۴۴,۹۲۳
۱۰	۱۴۱۳	۴۶۴۵۰,۱۶۴
۱۱	۱۴۱۴	۴۶۲۵۵,۴۰۴
۱۲	۱۴۱۵	۴۶۰۶۰,۶۴۴
۱۳	۱۴۱۶	۴۵۸۶۵,۸۸۵
۱۴	۱۴۱۷	۴۵۶۷۱,۱۲۵
۱۵	۱۴۱۸	۴۵۴۷۶,۳۶۶
۱۶	۱۴۱۹	۴۵۲۸۱,۶۰۶
۱۷	۱۴۲۰	۴۵۰۸۶,۸۴۶
۱۸	۱۴۲۱	۴۴۸۹۲,۰۸۷
۱۹	۱۴۲۲	۴۴۶۹۷,۳۲۷
۲۰	۱۴۲۳	۴۴۵۰۲,۵۶۸
جمع کل		۹,۲۷۰,۵۵۵,۶۷۶

اطلاعات تولید سالیانه فوق از سوی عرضه‌کننده ارائه شده ومسئولیت صحت محاسبات و برآورد بر عهده وی می‌باشد

پترو کاویان صنعت پارس

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)

دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پیوست ۸

فرم نمونه صورتحساب

فروش انرژی

پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵
سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

شماره سریال :

تاریخ :

صورتحساب فروش انرژی

مشخصات فروشنده

نام شخص حقیقی / حقوقی : | شماره اقتصادی : | شماره ثبت :

نشانی کامل :استان : | شهرستان: | کد پستی ۱۰ رقمی | شهر :

نشانی : | شناسه ملی: | تلفن : | نمابر:

مشخصات خریدار

نام شخص حقیقی / حقوقی : | شماره اقتصادی : | شماره ثبت :

نشانی کامل :استان : | شهرستان: | کد پستی ۱۰ رقمی | شهر :

نشانی : | شناسه ملی: | تلفن : | نمابر:

مشخصات کالا یا خدمات

ردیف	کد کالا	شرح کالا یا خدمات	مقدار	واحد	قیمت واحد (ریال)	مبلغ کل (ریال)	مالیات بر ارزش افزوده (ریال)	مبلغ کل + ۹٪ مالیات بر ارزش افزوده – کسورات* (ریال)
۱								
جمع کل قابل پرداخت:								

شرایط و نحوه فروش : نقدی ☐ غیر نقدی ☐

***توضیحات :** مبلغ ..... به عنوان کارمزد شامل کارمزدهای کارگزار، سازمان بورس، شرکت سپرده گذاری، مدیریت فناوری بورس و رایان بورس از مبلغ کل کسر گردیده است.

مهر و امضاء فروشنده :

مهر و امضاء خریدار :

نیرو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۲۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

پیوست ۹

فرم سقف پذیرش

پترو کاویان صنعت پارس
شماره ثبت : ۳۷۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

ردیف	تکنولوژی	ضریب مطمئنه*
۱	نیروگاه خورشیدی	٪ ۲۰
۲	نیروگاه بادی	٪ ۳۰
۳	نیروگاه برق آبی	٪ ۷۰
۴	نیروگاه زیست توده	٪ ۸۰
۵	سایر تکنولوژی‌ها	٪ ۲۰**

* ضرایب فوق در ظرفیت اسمی (توان منصوبه نیروگاه) اعمال و با ارائه مستندات فنی و واقعی، پس از بررسی‌های لازم قابل افزایش خواهند بود.

** سایر تکنولوژی‌ها به صورت پیش فرض ۲۰ درصد در نظر گرفته می‌شود اما ضریب مطمئنه قطعی پس از مشخص شدن نوع تکنولوژی و انجام بررسی و ارزیابی مقتضی تعیین می‌گردد.

پترو گاویان صنعت پارس
شماره ثبت: ۳۷۹۰۵۵

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(سانیا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها