

بسمه تعالی

وزارت نیرو

قرارداد حق‌العمل کاری خرید تضمینی برق از مشترکین

بین سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)

و شرکت توزیع نیروی برق ...

قرارداد شماره .../..

به استناد تبصره ۲ ماده ۶۱ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی و همچنین مصوبه شماره ۹۵/۱۴۲۷۳/۳۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۵/۰۲/۱۹ وزیر محترم نیرو این قرارداد بین سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) که منبع سازمان نامیده می‌شود از یک طرف و شرکت توزیع نیروی برق ... که از این پس شرکت نامیده خواهد شد، از طرف دیگر به منظور انجام مواردی که ذیلاً بیان می‌شود منعقد می‌گردد.

#### ماده ۱- موضوع قرارداد

موضوع قرارداد انجام کلیه اموری است که ناظر بر خرید تضمینی برق از مشترکین در سقف ظرفیت انشعاب اعم از پذیرش متقاضیان سرمایه‌گذاری، نصب وسایل اندازه‌گیری، دریافت انرژی تولیدی و قرائت کنتور، نظارت بر عملیات نصب و بهره‌برداری نیروگاه و کلیه کارهایی است که در قرارداد سازمان و فروشنده برق قید گردیده و نمونه آن جزء لاینفک این قرارداد می‌باشد.

#### ماده ۲- مدت قرارداد

مدت این قرارداد ۳ سال از تاریخ مبادله قرارداد خواهد بود مگر اینکه با توافق طرفین خاتمه یافته و یا به دلایل قانونی فسخ شود. مدت قرارداد با توافق طرفین قابل تمدید می‌باشد.

#### ماده ۳- مبلغ قرارداد

حق‌العمل شرکت برای انجام موضوع قرارداد به ازای هر کیلووات ساعت برق تزریق شده به شبکه تحت شرایط این قرارداد، معادل ۱۰٪ تعرفه خرید تضمینی حاکم بر قرارداد خرید برق مشترکین خواهد بود که پس از کسر کسور قانونی و مبلغ برق دریافت شده از فروشنده به قیمتی که بر اساس ضوابط توسط توانیر برای هر کیلووات ساعت برق تعیین می‌شود، محاسبه و پرداخت می‌گردد.

#### ماده ۴- تعهدات شرکت

۴-۱- رعایت کلیه مفاد مرتبط مصوبه شماره ۹۴/۱۴۲۷۳/۳۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۵/۰۲/۱۹ وزیر محترم نیرو (پیوست شماره ۲ این توافقنامه) و اصلاحات و تغییرات بعدی آن.

۴-۲- اطلاع رسانی برای جلب مشارکت مشترکین.

۴-۳- درج اسامی شرکت‌های ذیصلاح در زمینه تامین تجهیزات، نصب و تعمیر و نگهداری که از سوی سازمان معرفی می‌گردند در سامانه الکترونیکی شرکت در صورت اعلام سازمان.

تبصره: انتخاب پیمانکار از اختیارات سرمایه‌گذاران بوده و تهیه و ارائه این لیست تنها جنبه اطلاع رسانی داشته و نهایتاً مسئولیت کیفیت عملکرد پیمانکار انتخابی بر عهده خود سرمایه‌گذاران (مشترکین) بوده و

سازمان و شرکت در این خصوص مسئولیتی نخواهند داشت. عدم مسئولیت سازمان و شرکت در تمامی مراحل به روشنی به اطلاع سرمایه گذاران خواهد رسید.

۴-۴- معرفی پیمانکارانی که دارای عملکرد نامطلوب و غیرحرفه‌ای در حوزه عملیاتی شرکت بوده‌اند با ذکر دلایل و ارائه مستندات به سازمان.

۴-۵- بررسی شرایط متقاضی فروش برق با معیارهای پذیرش اعلام شده از سوی سازمان و بقای آن در طول مدت نفوذ قرارداد.

۴-۶- انعقاد قرارداد خرید تضمینی برق با مشترکین به نام سازمان و به نمایندگی از آن.

۴-۷- مسئولیت نظارت، کنترل و حصول اطمینان از رعایت الزامات فنی در نقطه اتصال تاسیسات متقاضی فروش برق، به شبکه سراسری، از منظر حفظ مصالح و ایمنی شبکه سراسری برق بر عهده شرکت می‌باشد.

۴-۸- با توجه به اینکه هرگونه سرمایه‌گذاری داخلی، دارای ملی کشور محسوب می‌گردد، برای کمک به حفظ و صیانت از این دارایی‌ها، شرکت به نمایندگی از سازمان یافته‌های خود در جریان نظارت بر فرآیند احداث مولد تجدیدپذیر (در زمان راه‌اندازی) از بابت هرگونه مغایرت با استانداردهای اجرایی و تجهیزات از حیث کیفیت و عملکرد تجهیزات مطابق با شرایط کلی و مشخصات فنی نصب سامانه‌های برق خورشیدی و بادی که در پیوست ۴ و ۵ "قرارداد نمونه طراحی، تامین تجهیزات، احداث، راه‌اندازی، تعمیر و نگهداری و خدمات پس از فروش" ارائه شده، در قالب گزارشی جهت استفاده برای اصلاح و رفع نواقص احتمالی به تولید کننده تحویل خواهد داد. در این گزارش مسئولیت مطلق تولید کننده مبنی بر هرگونه تبعات و خسارات احتمالی به تاسیسات وی یا تاسیسات صنعت برق، ناشی از این نواقص و مغایرت‌ها اعلام می‌گردد. "شرایط اتصال و مواردی که اتصال مولد تجدیدپذیر به شبکه سراسری مجاز نمی‌باشد، در قالب استانداردها و مشخصات فنی که توسط سازمان تدوین و ضمیمه دستورالعمل ارائه شده می‌باشد". در صورت خودداری بدون دلیل شرکت از اتصال مولد تجدیدپذیر به شبکه به دلیلی خارج از موارد مذکور در پیوست‌های ۴ و ۵ مسئولیت پاسخگویی به ادعای خسارت تولید کننده از این بابت با شرکت خواهد بود.

۴-۹- تهیه و نصب وسائل اندازه‌گیری برق تولیدی (کنتور) با قابلیت قرائت متمرکز از راه دور (طرح فهام)، رعایت استانداردهای مربوط به هزینه مشترک و قرائت دوره‌ای (دو ماهه) کنتور و تهیه صورتحساب و تایید آن و ارائه به سازمان ظرف مدت ۱۰ روز از تاریخ قرائت آن.

تبصره ۱: تعویض و یا تعمیر کنتور نیروگاه در طول زمان بهره‌برداری می‌بایستی به اطلاع سازمان برسد.

تبصره ۲: در صورت برقراری سامانه قرائت و پرداخت الکترونیکی، شرکت موظف به استفاده و بهره‌برداری از سامانه مذکور خواهد بود.

۴-۱۰- بازدید دوره‌ای (۶ ماهه) از تمامی مولدین جهت حصول اطمینان از صحت عملکرد نیروگاه و لوازم اندازه‌گیری انرژی تزریق شده به شبکه و تطابق آن با انرژی تولید شده واقعی مولد فتوولتائیک/ بادی و کنترل کیفیت توان برق تزریقی و ارائه گزارش این بازدیدهای دوره‌ای به سازمان.

۴-۱۱- مراقبت در بیمه شدن کلیه تجهیزات مطابق بند ۵ ماده ۴ (نمونه قرارداد خرید تضمینی برق از مشترکین) این نیروگاه‌ها توسط مشترک.

۴-۱۲- شرکت می‌بایستی گزارشی عملکرد، اقدامات و برنامه‌های فنی و مالی خود در زمینه خرید تضمینی برق از منابع تجدیدپذیر را هر یکسال به سازمان ارائه نماید.

تبصره: در صورت عدم ارسال به موقع گزارش‌ها و نظارت‌های محوله از سوی شرکت توزیع از حق‌العمل شرکت برق متناسباً کسر می‌گردد.

۴-۱۳- شرکت موظف است در انعقاد قرارداد با مشترکین برق از نمونه قرارداد پیوست شماره ۳ این توافقنامه استفاده نماید در غیر اینصورت قرارداد منعقد فاسد اعتبار خواهد بود.

۴-۱۴- شرکت موظف است فایل الکترونیکی کلیه قراردادهای مبادله شده شرکت با مشترکین در پایان هر سال را به سازمان ارسال نماید.

۴-۱۵- شرکت می‌بایستی براساس ضوابط فنی مورد تایید سازمان کیفیت تجهیزات نیروگاه مطابق با شرایط کلی و مشخصات فنی نصب سامانه‌های برق خورشیدی/بادی که در پیوست شماره ۴ و ۵ ارائه شده است را در زمان راه‌اندازی، کنترل نموده و عملکرد مناسب آن را در طول دوره بهره‌برداری تحت نظارت دقیق خود قرار دهد.

۴-۱۶- شرکت موظف است به منظور برقراری اتصال به شبکه و شروع بهره‌برداری از سامانه‌های فتوولتائیک حداکثر ۵ روزکاری پس از اعلام کتبی تولیدکننده یا نماینده وی در خصوص آمادگی آغاز بهره‌برداری نیروگاه نماینده خود را در طول روز و در هوای آفتابی جهت کنترل نهایی ساختگاه و تزریق به شبکه به محل نیروگاه اعزام و مطابق دستورالعمل فنی سازمان اقدام نماید. ضرب‌الاجل تعیین شده ناظر بر روزهای آفتابی است.

۴-۱۷- شرکت متعهد به صورت برداری و ثبت اطلاعات کلیه تجهیزات و موقعیت جغرافیایی سامانه‌ها در بانک اطلاعاتی جامع، توسط نماینده خود مطابق با دستورالعمل و استانداردهای مربوطه در زمان شروع تزریق به شبکه و آغاز قرارداد خرید تضمینی برق می‌باشد.

#### ماده ۵- تعهدات سازمان

سازمان متعهد است پس از دریافت و تایید صورتحساب‌ها از سوی شرکت، نسبت به پرداخت بهای برق تولیدی تجدیدپذیر و حق‌العمل حسب مورد به حساب معرفی شده از سوی تولیدکننده و شرکت، حداکثر ظرف مدت ۳۰ روز کاری اقدام نماید.

## ماده ۶- خاتمه قرارداد

طرفین می‌توانند در هر زمان با اطلاع کتبی و قبلی یک ماهه به این قرارداد خاتمه دهند. لیکن تعهداتی که شرکت به نمایندگی از سازمان در قبال مشترکین، تا قبل از خاتمه قرارداد ایجاد نموده است کماکان معتبر و به عهده سازمان می‌باشد. همچنین اقدامات مربوط به قراردادهای منعقد شده با تولیدکنندگان برق قبل از خاتمه، کماکان در چارچوب این قرارداد توسط شرکت انجام و پرداخت حق‌العامل متعلقه نیز متناسباً به عهده سازمان خواهد بود.

## ماده ۷- اصلاحات و تغییرات

تغییر در مفاد قرارداد و ضوابط آن و نیز ظرفیت قابل انجام با توافق طرفین قرارداد امکان‌پذیر خواهد بود.

## ماده ۸- جرایم تأخیر

در صورتی که شرکت تعهدات مندرج در ماده ۴ قرارداد را به تشخیص سازمان به نحو احسن به اجرا در نیاورد، سازمان طی اخطاری ایفای تعهدات به اجرا در نیامده را به شرکت یادآوری کرده و مهلتی برای انجام آنها خواهد داد. چنانچه در پایان مهلت داده شده تعهدات به نحو احسن اجرا نشود شرکت مسئول جبران خساراتی خواهد بود که سازمان به علت قصور شرکت به تولیدکننده پرداخت نموده یا خواهد نمود.

## ماده ۹- نشانی طرفین

ساتبا: تهران- شهرک قدس- انتهای بلوار شهید دادمان (پونک باختری) - جنب بزرگراه یادگار امام - کد پستی ۱۴۶ ۱۴۶ ۸۶ ۱۱۳ ۸۷ - صندوق پستی ۱۴۶۶۵-۱۱۶۹

شرکت: .....

در صورتی که هر یک از طرفین نشانی خود را در مدت اعتبار قرارداد تغییر دهد می‌بایست ظرف مدت یک هفته مراتب را به طرف مقابل اعلام دارد. در غیر این صورت کلیه اوراق و مراسلات به نشانی فوق الذکر ارسال و ابلاغ شده تلقی خواهد شد.

این قرارداد مشتمل بر ۹ ماده و ۴ تبصره و ... پیوست در تاریخ ... در ... نسخه به امضاء نمایندگان مجاز طرفین رسیده و تمام نسخ حکم واحد را دارد.

شرکت توزیع

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و

بهره وری انرژی برق (ساتبا)

.....

مدیر عامل شرکت برق

سید محمد صادق زاده

معاون وزیر و رئیس سازمان

.....

عضو هیئت مدیره

محمد تقی زعفرانچی زاده مقدم

معاون توسعه بخش غیر دولتی

پیوست شماره یک- جدول شرح اقدامات

خرید تضمینی برق از نیروگاه های تجدیدپذیر مشترکین تا سقف ظرفیت انشعاب، موضوع مستند قانونی این توافقنامه

برنامه های سال های ۱۳۹۷ الی ۱۴۰۱

شرکت توزیع نیروی برق استان .....

هزینه های مندرج در جدول به ریال می باشد.

ردیف	عنوان شرح عملیات پروژه	حداکثر ظرفیت قابل نصب (کیلووات)	برآورد تولید سالیانه انرژی (کیلوواتساعت) به ازای نصب هر کیلووات	پیش بینی تولید (کیلوواتساعت)	نرخ خرید (ریال) به ازای (کیلوواتساعت)	مبلغ توافقنامه (ریال)
۱	خرید تضمینی برق از مشترکین برای نیروگاههای خورشیدی با ظرفیت ۲۰ کیلووات و کمتر، محدود به سقف ظرفیت انشعاب مشترک	۲۰۰۰	۱۸۰۰	۳۶/۰۰۰/۰۰۰	۸۰۰۰	۲۸۸/۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰
۲	خرید تضمینی برق مشترکین برای نیروگاه های خورشیدی با ظرفیت ۱۰۰ کیلووات و کمتر، محدود به سقف ظرفیت انشعاب مشترک	۱۰۰۰	۱۸۰۰	۱۸/۰۰۰/۰۰۰	۷۰۰۰	۱۲۶/۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰
۳	خرید تضمینی برق مشترکین برای نیروگاه های بادی با ظرفیت ۱ مگاوات و کمتر، ( مختص مشترکین برق و محدود به ظرفیت انشعاب مشترک	۵۰۰	۲۷۰۰	۱۳/۵۰۰/۰۰۰	۵۷۰۰	۷۶/۹۵۰/۰۰۰/۰۰۰
۴	حق الزحمه شرکت ۱۰٪	-	-	-	-	۴۹/۰۹۵/۰۰۰/۰۰۰
۵	مبلغ ۱۴۱/۷ ریال بر کیلوواتساعت برای نیروگاههای متصل به شبکه توزیع	-	-	۶۷/۵۰۰/۰۰۰	۱۴۱/۷	۹/۵۶۴/۷۵۰/۰۰۰
	مجموع	۳۵۰۰۰	-	-	-	۵۴۹/۶۰۹/۷۵۰/۰۰۰

توضیحات:

- ۱- شرکت ملزم به رعایت ظرفیت های مندرج در توافقنامه می باشد. سقف ظرفیت مجاز جهت نصب توسط مشترکین در مدت اعتبار این توافقنامه ۳۵۰۰۰ کیلووات می باشد.
- ۲- در هنگام اجرا و در صورت به وجود آمدن محدودیت هایی که منجر به عدم اجرای یک ردیف از برنامه های عملیات پروژه شود، جایجائی ظرفیت در ردیف های جدول و افزایش سقف ظرفیت توافقنامه با تایید دستگاه نظارت و ساتبا امکان پذیر خواهد بود.
- ۳- نصب سامانه ها در هر کدام از محل های اجرا با شرط رعایت ضوابط فنی و اجرایی خواهد بود.
- ۴- اعتبارات پیش بینی شده در این توافقنامه تنها باید صرف تامین هزینه های خرید تضمینی برق مشترکین و همچنین پرداخت حق الزحمه شرکت مندرج در این توافقنامه گردد.
- ۵- شرایط فنی اجرای نیروگاه تجدیدپذیر در این توافقنامه، مطابق با شرایط عمومی و مشخصات فنی پیوست شماره ۴ و ۵ این توافقنامه خواهد بود.
- ۶- نرخ خدمات انتقال برای نیروگاههای متصل به شبکه توزیع در طول دوران بهره برداری بر اساس اعلام سالانه شرکت مدیریت شبکه برق ایران در صورت حساب لحاظ و پرداخت می گردد.
- ۷- ضریب آلفا در فرمول محاسبه نرخ تعدیل در نیروگاه های محدود به ظرفیت انشعاب به صورت پیش فرض ۰.۳ در نظر گرفته می شود که مشترکین در صورت تمایل می توانند هنگام عقد قرارداد آن را در بازه مقادیر تعیین شده تغییر دهند.

۸- لازم به ذکر است که نرخ خرید خدمات انتقال ۱۴۱/۷ ریال پیش بینی گردیده است و نرخ دقیق آن پس از اخذ استعلام از شرکت مدیریت شبکه برق ایران متعاقبا اعلام و در صورت وضعیت ها لحاظ می گردد.

۹- کلیه سامانه های تجدیدپذیر موضوع این توافقنامه، از نوع نیروگاه متصل به شبکه (on grid) می باشند.

۱۰- تمام سامانه های نصب شده می بایست بوسیله یک کنتور مستقل استاندارد و توسط شرکت به شبکه وصل شوند.

۱۱- شرکت ظرف مدت یک هفته از مبادله توافقنامه، نماینده تام الاختیار خود را جهت اجرای مفاد این توافقنامه به ساتبا معرفی می نماید.

رئیس دستگاه : مدیر عامل شرکت توزیع نیروی برق استان .....

نام و نام خانودگی و امضاء صاحبان / امضاء مجاز شرکت: .....