

قرارداد خرید برق از مصرف کنندگان خودتأمین در ماه‌های گرم سال 1396

خریدار: شرکت توزیع نیروی برق اهواز

فروشنده :

شماره قرارداد:

تاریخ قرارداد:

قرارداد خرید انرژی تولیدی از مصرف‌کنندگان خودتأمین (با سوخت مایع)

فهرست

- ماده 1: تعاریف و اصلاحات ۳
- ماده 2: موضوع "قرارداد" ۴
- ماده 3: مبلغ "قرارداد" ۴
- ماده 4: مدت "قرارداد" ۴
- ماده 5: نقاط اندازه‌گیری ۵
- ماده 6: وسایل اندازه‌گیری ۵
- ماده 7: مبنای محاسبه صورتحساب ۵
- ماده 8: نحوه صدور صورتحساب ۶
- ماده 9: پیش خرید ۶
- ماده 10: سایر تعهدات و مسؤولیتهای "فروشنده" ۷
- ماده 11: سایر تعهدات و مسؤولیتهای "خریدار" ۸
- ماده 12: حوادث قهریه (فورس ماژور) ۸
- ماده 13: حل و فصل اختلافات ۸
- ماده 14: نشانی قانونی ۹
- ماده 15: اسناد ضمیمه "قرارداد" ۹
- ماده 16: نسخه امضاء شده "قرارداد" ۹
- پیوست 1: مشخصات فنی نیروگاه و نقاط اندازه‌گیری 11
- پیوست 2: برنامه زمان بندی تولید برق 13
- پیوست 3: محاسبات بهای برق تولیدی 17

به نام خدا

قرارداد خرید برق از مصرف کنندگان خود تأمین در ماه های گرم سال ...

"قرارداد" حاضر، در تاریخ بین به نشانی که از این پس "خریدار" نامیده می شود - با نمایندگی از یک طرف و به شناسه ملی به شماره ثبت ثبت شده ، که از این پس "فروشنده" نامیده می شود - با نمایندگی که طبق اساسنامه و آگهی منتشره در روزنامه رسمی شماره اختیار امضای این "قرارداد" را دارند از طرف دیگر طبق مقررات و شرایطی که در این "قرارداد" درج شده است، منعقد می گردد.

ماده 1: تعاریف و اصلاحات

در این "قرارداد"، تعاریف و اصلاحات مذکور، دارای همان تعریفی خواهند بود که در آیین نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق مصوب 1384/4/8 هیأت محترم وزیران و آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور مصوب 1384/5/25 و نظام نامه بازار برق ایران آمده است و یا در ذیل تعریف شده است و مغایرتی با تعاریف مندرج در آیین نامه ها و مصوبات مذکور نخواهد داشت.

1-1- "قرارداد": منظور از "قرارداد"، متن این "قرارداد" و کلیه پیوست های آن و هرگونه تغییرات بعدی می باشد که تحت شرایط این "قرارداد" بین طرفین امضا و مبادله می گردد.

1-2- "خریدار": منظور شرکت توزیع نیروی برق اهواز است که یک طرف امضاکننده "قرارداد" بوده و اجرای موضوع "قرارداد" را تعهد نموده است. جانشینان و نمایندگان قانونی "خریدار" در حکم "خریدار" محسوب می شوند.

1-3- "فروشنده": مصرف کننده ی خود تأمین ی است که از مولد موجود با سوخت مایع و گاز در تاسیسات خود، تمام و یا بخشی از برق مورد نیاز خود را - در تمام و یا بخشی از ساعات شبانه روز- تأمین می نماید. جانشینان و نمایندگان قانونی "فروشنده" در حکم "فروشنده" محسوب می شوند.

1-4- "آیین نامه": عبارت است از آیین نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق و موضوع بند ب ماده 25 قانون برنامه چهارم توسعه مصوب 1384/4/8 هیأت وزیران.

1-5- "هیأت": هیأت تنظیم بازار برق که به اختصار "هیأت" نامیده می شود.

1-6- "عناوین": کلمات و عباراتی که در "عناوین" "قرارداد" نوشته شده است، صرفاً به منظور راهنمایی و اطلاع از مفاد مواد می باشد و نمی توان از آنها در تفسیر "قرارداد" استفاده نمود.

1-7- "مصوبات": منظور کلیه مصوبات "هیأت" می باشد.

1-8- "نرخ خرید": نرخ است که "خریدار" برای هر کیلووات ساعت انرژی خریداری شده به "فروشنده" پرداخت می نماید.

1-9- "بهای برق خریداری شده": برابر با حاصل ضرب "نرخ خرید" در مقدار انرژی خریداری شده می باشد.

ماده 2: موضوع "قرارداد"

1-2- موضوع "قرارداد" عبارت است از خرید {تمام برق تولیدی}/ {برق تولیدی مازاد بر مصرف} "فروشنده" به میزان برآوردی مطابق با برنامه زمان بندی تولید برق، به شرح پیوست شماره 2 این "قرارداد" که در آن برنامه عدم تولید واحدها به سبب تعمیرات نیز لحاظ شده است.

2-2- "خریدار" {تمام برق تولیدی}/ {برق تولیدی مازاد بر نیاز} "فروشنده" را در طول "قرارداد" با پرداخت "بهای برق خریداری شده" به "فروشنده" خریداری می نماید.

ماده 3: مبلغ "قرارداد"

3-1- "نرخ خرید" به ازاء هر کیلووات ساعت انرژی برابر با 1500 ریال بعلاوه قیمت چهل صدم لیتر سوخت مایع تحویلی (به قیمتی که به تولیدکننده فروخته شده است - با ارائه فاکتور خرید سوخت) و یا قیمت بیست و پنج صدم مترمکعب سوخت گاز تحویلی می باشد و در نهایت از کل مبلغ محاسبه شده با لحاظ مصرف اختصاصی صاحب مولد به ازای هر کیلووات ساعت از نرخ تکلیفی کم باری صاحب مولد بر اساس تعرفه بعلاوه مالیات بر ارزش افزوده و عوارض سی ریال کسر و تسویه گردد. (پیوست 3)

3-2- مبلغ قطعی "قرارداد" براساس مبالغ صورت حساب های صادره در مدت "قرارداد" و در پایان مدت "قرارداد" محاسبه گردیده و ملاک تسویه حساب قرارداد خواهد گرفت.

ماده 4: مدت "قرارداد"

مدت "قرارداد" از تاریخ 03/15 تا 06/15 می باشد. زمان همکاری و بکارگیری مولد در طرح از ساعت 11 صبح تا 11 شب روزهای غیر تعطیل و با سقف عملکرد 500 ساعت می باشد.

تبصره: مدت قرارداد در صورت توافق طرفین قابل تمدید خواهد بود.

ماده 5: نقاط اندازه‌گیری

5-1- نقاط اندازه‌گیری عبارتند از نقطه (نقاط) تبادل انرژی الکتریکی با شبکه برق کشور و نقطه خروجی واحد(های) تولیدی

"فروشنده" که در پیوست شماره 1 "قرارداد" مشخص شده است.

5-2- مسئولیت و هزینه تکمیل (در صورت لزوم)، بهره‌برداری، تعمیر و نگهداری کلیه تاسیسات، تجهیزات، خطوط شبکه

برق کشور از هر قبیل از نقطه (نقاط) تبادل به طرف تاسیسات "فروشنده" بر عهده "فروشنده" و به طرف تاسیسات

"خریدار" بر عهده "خریدار" است.

ماده 6: وسایل اندازه‌گیری

6-1- وسایل اندازه‌گیری اصلی توسط "خریدار" تهیه و در نقاط اندازه‌گیری نصب و در حضور و با تأیید "فروشنده" پلمپ

می‌شود. "خریدار" و "فروشنده" می‌توانند برای اطمینان از صحت و دقت وسایل اندازه‌گیری اصلی از وسایل اندازه‌گیری

پشتیبان در طرف تاسیسات خود استفاده نمایند.

6-2- مسئولیت نگهداری، تعمیر و صحت عملکرد وسایل اندازه‌گیری اصلی نصب شده، وفق دستورالعمل‌های نگهداری و

کالیبراسیون سازندگان، بر عهده "فروشنده" می‌باشد. همچنین "خریدار" و "فروشنده" در هر زمان می‌توانند تقاضای انجام

تست صحت و دقت نمایند. در صورت صحت وسایل اندازه‌گیری، هزینه تست بر عهده درخواست‌کننده خواهد بود و در

صورت عدم صحت وسایل اندازه‌گیری، هزینه تست بر عهده "فروشنده" است.

ماده 7: مبنای محاسبه صورت‌حساب

7-1- مبنای محاسبه صورت‌حساب برق خریداری شده، میزان انرژی اندازه‌گیری شده توسط وسایل اندازه‌گیری اصلی

می‌باشد.

7-2- چنانچه پس از آزمایش وسایل اندازه‌گیری اصلی، عدم دقت لازم (خطای اندازه‌گیری بیش از 0/5%) آن معلوم گردد،

مبنای محاسبه صورت‌حساب برق خریداری شده به "خریدار"، وسایل اندازه‌گیری پشتیبان "فروشنده" می‌باشد. لیکن در صورت

عدم نصب وسایل اندازه‌گیری پشتیبان از جانب "فروشنده" و یا در صورتی که وسایل اندازه‌گیری پشتیبان "فروشنده" خراب

و یا خطای آن بیشتر از 0/5% باشد، مبنای مذکور، توافق "خریدار" و "فروشنده" با استفاده از اطلاعات موجود خواهد بود.

ماده 8: نحوه صدور صورت حساب

8-1- "خریدار" موظف است حداکثر تا ده روز پس از اتمام هر ماه شمسی در طول مدت "قرارداد" نسبت به تنظیم سند قرائت کنتور اقدام نماید. چنانچه قرائت کنتور مستلزم حضور نماینده "فروشنده" در محل باشد، در این صورت اگر "فروشنده" تمایل به حضور در قرائت کنتور داشته باشد، صورت جلسه قرائت کنتور به امضای طرفین خواهد رسید و به عنوان سند قرائت کنتور تلقی می شود.

8-2- صورت حسابها مطابق با نرخ مندرج در ماده 3 قرارداد و سند قرائت کنتور، طبق شرایط مندرج در صورتجلسات موجود (پیوست شماره 5) توسط "خریدار" تهیه و تسلیم "فروشنده" می گردد.

8-3- در مواردی که "فروشنده" با مبلغ صورتحساب موافق نباشد ضمن تائید صورتحساب جهت دریافت مبلغ آن بصورت علی الحساب، مطابق "آیین نامه" و "مصوبات" موارد اختلاف را با مستندات لازم به "خریدار" اعلام و "خریدار" نیز پس از بررسی در صورت تائید نسبت به صدور صورتحساب اصلاحی اقدام خواهد نمود و در صورت عدم موافقت "خریدار" با نظر "فروشنده"، موارد اختلاف مطابق با مفاد ماده 13 "قرارداد" پیگیری می شود.

8-4- پرداخت صورتحساب از سوی "خریدار" حداکثر به مدت 15 روز از تاریخ تنظیم سند قرائت کنتور انجام خواهد شد.

8-5- چنانچه امکان پرداخت "بهای برق خریداری شده" و یا پرداخت مابه التفاوت موضوع بند 3-3 در مهلت مقرر فراهم نشود، "فروشنده" می تواند به صورت کتبی درخواست نماید تا "خریدار" تمام و یا بخشی از مبلغ صورتحساب را بعنوان مبلغ پرداخت شده توسط "فروشنده" بابت بهای برق مصرفی "فروشنده" (چنانچه مشترک "خریدار" باشد) منظور بنماید؛ در غیر اینصورت "خریدار" موظف به پرداخت مبلغ صورتحسابهای دوره ای و جبران تاخیر در پرداخت وفق مقررات مربوطه به حساب "فروشنده" خواهد بود.

ماده 9: پیش خرید

"خریدار" موافقت می نماید تا در صورت درخواست "فروشنده" بخشی و یا تمام برق موضوع "قرارداد" را در قبال ارائه تضامین قابل قبول "خریدار" از سوی "فروشنده" حداکثر به میزان 1000 کیلووات ساعت و با "نرخ خرید" از "فروشنده" پیش خرید نماید.

ماده 10: سایر تعهدات و مسؤولیتهای "فروشنده"

"فروشنده" علاوه بر تعهدات و مسؤولیتهای مذکور در "قرارداد" موظف است:

10-1- مطابق با برنامه زمانبندی پیوست شماره 2 این "قرارداد"، برق تولیدی خود را عرضه نماید.

تبصره: "فروشنده" می تواند با درخواست کتبی، برنامه زمانبندی پیوست شماره 2 "قرارداد" را برای هر روز تا آخر وقت اداری دو روز قبل تغییر دهد.

10-2- کلیه استانداردهای فنی و ایمنی، دستورهای مرکز راهبری منطقه‌ای، دستورالعمل‌های ثابت بهره‌برداری، دستورالعمل اتصال به شبکه و سایر دستورالعمل‌های ابلاغی شبکه را رعایت نماید. تولید و تزریق برق توسط "فروشنده" می باید با رعایت استانداردها و دستورالعمل‌های فوق و با هماهنگی "خریدار" انجام گیرد تا موجب اختلال در شبکه برق کشور نشود و در صورت ایجاد هرگونه اختلال، "فروشنده" می باید براساس اعلام "خریدار"، از تولید و تزریق برق به شبکه خودداری نماید. در غیر این صورت علاوه بر الزام به پرداخت خسارات مذکور در بند 3-10، مشمول خسارت مقطوع ذیل شده که توسط "خریدار" از نخستین صورتحساب آتی وی کسر خواهد شد:

خسارت مقطوع برابر است با: ضریب خسارت \times "نرخ خرید" \times انرژی تحویلی به شبکه در ساعات ایجاد اختلال ضریب جریمه برابر دو می باشد.

تبصره: در شرایطی که مولد "فروشنده" به صورت ایزوله از شبکه برق کشور، نیاز مصرف را تأمین می نماید از مفاد بند 2-10 مستثنی می باشد.

10-3- خسارات وارده به "خریدار" را که ناشی از عملکرد "فروشنده" و یا کیفیت نامناسب انرژی تحویلی باشد، با نظر "خریدار" تعیین و ظرف مدت دو هفته پرداخت نماید. در صورت عدم پرداخت، "خریدار" حق دارد خسارات وارده را از مطالبات "فروشنده" کسر نماید.

10-4- از درخواست "خریدار" و یا دستور مرکز راهبری منطقه‌ای، مبنی بر کاهش و یا توقف تولید انرژی الکتریکی تبعیت نماید.

تبصره: "بهای برق خریداری شده" که "فروشنده" صرفاً حسب بند 4-10 "قرارداد" از تولید آن منع گردیده است، براساس "نرخ خرید"، پس از کسر متوسط هزینه متغیر تولید (AVC)، به عنوان خسارت فرصت از دسته رفته توسط "خریدار" به "فروشنده" پرداخت می گردد.

10-5- گزارش ماهانه برق عرضه شده به "خریدار" را مطابق مفاد 6، 7 و صورتجلسات موجود (پیوست شماره 5) تهیه و حداکثر تا روز پنجم ماه بعد به "خریدار" ارائه نماید.

10-6- در صورت تخطی از برنامه زمان‌بندی مطابق با مفاد بند 1-10، کسردرآمدهایی مطابق با توافقات پیوست شماره 7 به "فروشنده" تعلق می‌گیرد.

ماده 11: سایر تعهدات و مسئولیت های "خریدار"

"خریدار" علاوه بر تعهدات و مسئولیت‌های مندرج در "قرارداد" موظف است :

11-1- بخشنامه‌ها و دستورالعمل‌های مرتبط با موضوع "قرارداد" را برای "فروشنده" ارسال نمایند .

11-2- مساعدهای لازم در رفع موانع فنی و اتصال به شبکه را معمول دارد .

11-3- نهایت حمایت را از "فروشنده" در تامین سوخت به عمل آورد.

ماده 12: حوادث قهریه (فورس ماژور)

در مورد حوادث قهریه که مانع ایفای تعهدات هریک از طرفین گردد طرف مشمول حادثه قهریه از مسئولیت مبرا است؛ مشروط به اینکه اینگونه حوادث: اولاً غیرقابل پیش بینی بوده، ثانیاً جلوگیری یا رفع آن از عهده او خارج بوده، ثالثاً فعل یا ترک فعل وی در بروز آن موثر نبوده باشد. در چنین حالتی طرف مشمول حادثه مکلف است در اسرع وقت طرف دیگر را از بروز اینگونه حوادث مطلع نموده و چنانچه ادامه "قرارداد" را به دلیل مشکلات ناشی از حوادث مذکور ممکن نداند و یا در صورتی که طول دوره و آثار و تبعات بازدارنده حوادث قهریه مذکور از 30 روز تجاوز کند، می‌تواند درخواست خاتمه "قرارداد" را بنماید. در این صورت طرف دیگر، خاتمه "قرارداد" را با ارسال اعلامیه کتبی به وی ابلاغ می‌نماید و ظرف مدت 15 روز از تاریخ ابلاغیه خاتمه، با طرف دیگر تسویه حساب می‌کند.

تبصره: نظر به اینکه مسئولیت تامین سوخت بر عهده "فروشنده" است، لذا کمبود یا نبود سوخت جزء حوادث قهریه (فورس ماژور) محسوب نمی‌شود.

ماده 13: حل و فصل اختلافات

در صورتی که اختلافاتی بین "خریدار" و "فروشنده" بروز کند اعم از اینکه مربوط به اجرای موضوع "قرارداد" یا مربوط به تعبیر و تفسیر هر یک از مواد "قرارداد" و اسناد و مدارک پیوست آن باشد چنانچه طرفین نتوانند موضوع اختلاف را از راه

توافق رفع نمایند مراتب به کارشناس منتخب "هیأت" برای حل اختلاف ارجاع خواهد شد. رای این کارشناس برای طرفین لازم الاجرا خواهد بود. لیکن "فروشنده" مختار است که رای کارشناس مذکور را نپذیرد و از طریق مراجع قضائی اقدام نماید. در هر حال "خریدار" و "فروشنده" مکلف هستند که تا حل اختلاف، تعهداتی را که به موجب "قرارداد" بر عهده دارند اجرا نمایند.

تبصره: پرداخت هزینه کارشناسی به عهده طرفی خواهد بود که رای کارشناسی بنفع وی صادر نشده است.

ماده 14: نشانی قانونی

نشانی قانونی طرفین همان است که در مقدمه "قرارداد" ذکر شده است و کلیه مکاتبات و اخطاریه‌ها که به نشانی های فوق توسط نامه رسان در مقابل اخذ رسید تحویل و یا با پست سفارشی ارسال می‌گردد، ابلاغ شده محسوب خواهد شد. هر یک از طرفین در صورت تغییر نشانی باید فوراً نشانی جدید را به طرف مقابل اعلام نمایند، در غیر این صورت نشانی قبلی نشانی قانونی وی محسوب خواهد شد.

ماده 15: اسناد ضمیمه "قرارداد"

ضمائم "قرارداد" که جزء لاینفک آن می‌باشند، عبارتند از:

پیوست 1: مشخصات فنی نیروگاه و نقاط اندازه‌گیری

پیوست 2: برنامه زمان بندی تولید برق

پیوست 3: محاسبات بهای برق تولیدی

ماده 16: نسخه امضاء شده "قرارداد"

"قرارداد" در 16 ماده و 6 تبصره و در 2 نسخه، که کلیه آنها دارای اعتبار یکسان می‌باشند، تهیه و تنظیم گردیده است.

فروشنده :

خریدار :

پیوست ۱

مشخصات فنی نیروگاه و نقاط اندازه‌گیری

مشخصات نیروگاه

نیروگاه دارای دستگاه دیزل با ظرفیت هر واقع در می باشد. انرژی

تولیدی این نیروگاه جهت تامین مصارف داخلی، توزیع و مصرف می شود و دارای یک مخزن سوخت به ظرفیت

..... لیتر می باشد.

کنتور و لوازم اندازه گیری انرژی، از طرف شرکت توزیع نیروی برق اهواز بر روی خروجی مولد

نصب گردیده و مالکیت آن در اختیار شرکت توزیع می باشد.

مشخصات فنی مولدهای دیزلی "....."		
تعداد دیزل ها	دیزل 1	دیزل 2
نام کشور سازنده		
ظرفیت (کیلو ولت آمپر)		
دور مولد / سال ساخت		
ولتاژ نامی مولد (ولت)		
جریان نامی مولد (آمپر)		
ضریب قدرت مولد		

پیوست ۲

برنامه زمان بندی تولید برق

تولید نیروگاه در بازه زمانی 15 خرداد ماه لغایت 15 شهریور ماه سال

" بکارگیری مولد در ماه سال "

ساعت / روز	کم باری (MWH)								اوج بار - بار متوسط (KWH)										اوج بار (KWH)				مجموع	توضیحات					
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22			23	24			
۱																													
۲																													
۳																													
۴																													
۵																													
۶																													
۷																													
۸																													
۹																													
۱۰																													
۱۱																													
۱۲																													
۱۳																													
۱۴																													
۱۵																													
۱۶																													
۱۷																													
۱۸																													
۱۹																													
۲۰																													
۲۱																													
۲۲																													
۲۳																													
۲۴																													
۲۵																													
۲۶																													
۲۷																													
۲۸																													
۲۹																													
۳۰																													
۳۱																													
مجموع ماه																													

توجه : مشترک گرامی لطفاً، فرم فوق را در دوره زمانی مربوطه بصورت روزانه تکمیل نموده، و در انتها همکاری به شرکت توزیع برق

تحویل نمایید. مدت "فرار داد" از تاریخ 03/15 تا 06/15 می باشد. زمان همکاری و بکارگیری مولد در طرح از ساعت 11 صبح تا 11 شب

می باشد.

پیوست ۳

محاسبات بهای برق تولیدی

$((30 + 0.09 * \text{نرخ تکلیفی کم باری}) + \text{نرخ تکلیفی کم باری}) - (1500 + 0.4 * \text{قیمت سوخت})) * \text{میزان کل انرژی تولیدی (kwh)}$	در مولدهای گازوئیل سوز
قیمت سوخت = 3000 ریال به ازای هر لیتر گازوئیل 0.40 سهم پرداخت توانیر = 1200 ریال	
$((30 + 1.09 * \text{نرخ تکلیفی کم باری}) - (1200 + 1500)) * \text{میزان کل انرژی تولیدی (kwh)}$	

$((30 + 0.09 * \text{نرخ تکلیفی کم باری}) + \text{نرخ تکلیفی کم باری}) - (1500 + 0.25 * \text{قیمت سوخت})) * \text{میزان کل انرژی تولیدی (kwh)}$	در مولدهای گاز سوز
قیمت سوخت = 1000 ریال به ازای هر مترمکعب گاز * 0.25 سهم پرداخت توانیر = 250 ریال	
$((30 + 1.09 * \text{نرخ تکلیفی کم باری}) - (250 + 1500)) * \text{میزان کل انرژی تولیدی (kwh)}$	