



تاریخ: ۸۷/۴/۱۱
شروع: ۱۶:۳۰
خاتمه: ۱۸:۳۰

دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق ایران
صورتجلسه شماره: صد و هشتم
صفحه ۱ از ۲

بسمه تعالی

اعضای حاضر در جلسه: آقایان جاویدی، فمیسته، غروی، قادری، قاضی زاده، ملاکی
اعضا و مدعوین غائب جلسه: آقای باقری و سامانی
مدعوین حاضر: آقایان جهان بین، مجت (۳۰ دقیقه تأخیر)، رممتی، ریامی، ستایش نظر، مدیری

پیش از دستور

۱- آقای قاضی زاده از ارسال آیین نامه تأمین برق صنایع جهت تصویب به کمیسیون زیربنایی دولت خبر دادند. ایشان همچنین به روند تدوین تفاهم نامه تأمین برق شهرک های صنعتی بین وزارت نفت، وزارت نیرو و وزارت صنایع و معادن اشاره کردند. ایشان ابراز امیدواری کردند با این قبیل مصوبات فضای آزادتری در تعاملات و مناسبات تجاری برق ایجاد شود.

مذاکرات و مصوبات

- ۱- قرارداد نمونه خرید برق از مولدهای مقیاس کوچک توسط شرکت های توزیع نیروی برق به شرح پیوست ۱ به تصویب رسید.
- ۲- رویه اجرایی تعیین سهم ترانزیت در استفاده از تأسیسات شبکه انتقال به شرح پیوست ۲ به تصویب رسید.
- ۳- مقرر شد نیروگاه های مقیاس کوچک تحت مالکیت شرکت توانیر، شرکت مدیریت منابع ایران و شرکت های تابعه آنها بتوانند بر اساس نرخ های مندرج در بند ب ماده ۸ آیین نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق (موضوع بند ب ماده ۲۵ قانون برنامه چهارم توسعه) و با رعایت سایر شرایط مذکور در همان ماده، برق خود را به شرکت های توزیع نیروی برق بفروشند. این نیروگاه ها در ساعاتی که مصرف آنها بیشتر از تولید آنها می باشد، باید برق را به همان بهایی که در صورت تولید دریافت می کردند، از شرکت توزیع نیروی برق خریداری نمایند.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق ایران
صور تجلسه شماره: صد و هشتم

صفحه ۲ از ۲

تاریخ: ۸۷/۴/۱۱

شروع: ۱۶:۳۰

خاتمه: ۱۸:۳۰

۴- در مورد لزوم لحاظ کردن مصرف داخلی نیروگاهها در تعاملات بازار، تأکید شد که مدیر بازار باید در پرداخت بهای آمادگی، بر اساس بند ۶-۵ آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور، دقت لازم را نسبت به کسر مصرف داخلی به عمل آورد.

محمد مسین جاویدی
محمد مجتبی غروی
محمد صادق قاضی زاده
محمد ملاکی
علی رضا فمیسته
سید فرید قادری

قرارداد خرید انرژی تولیدی

مولد مقیاس کوچک

خریدار: شرکت توزیع نیروی برق

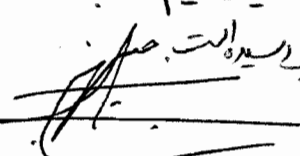
فروشنده: شرکت

شماره قرارداد:

تاریخ قرارداد:

این نمونه قرارداد در جلسه ۱۰۸ هیأت تنظیم بازار برق

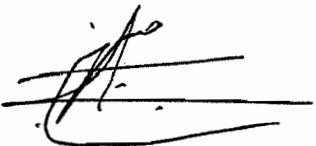
موضوع ۱۱/۴/۸۷، ۱۳ به تصویب رسیده است. اصل



قرارداد خرید انرژی تولیدی مولد مقیاس کوچک

فهرست

- ماده ۱: تعاریف و اصطلاحات..... ۳
- ماده ۲: موضوع "قرارداد"..... ۴
- ماده ۳: مبلغ "قرارداد"..... ۵
- ماده ۴: مدت "قرارداد"..... ۵
- ماده ۵: نقاط تحویل..... ۵
- ماده ۶: وسایل اندازه گیری..... ۶
- ماده ۷: مبنای محاسبه صورتحساب بهای برق در صورت خراب بودن وسایل اندازه گیری..... ۶
- ماده ۸: نحوه صدور صورتحساب..... ۷
- ماده ۹: سایر تعهدات و مسؤولیت های "فروشنده"..... ۸
- ماده ۱۰: سایر تعهدات و مسؤولیت های "خریدار"..... ۹
- ماده ۱۱: حوادث قهریه (فورس ماژور)..... ۱۰
- ماده ۱۲: حل و فصل اختلافات..... ۱۰
- ماده ۱۳: نشانی قانونی..... ۱۱
- ماده ۱۴: اسناد و ضمائم "قرارداد"..... ۱۱
- ماده ۱۵: نسخ امضاء شده "قرارداد"..... ۱۲



به نام خدا

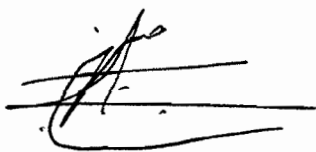
قرارداد خرید انرژی تولیدی مولد مقیاس کوچک

"قرارداد" حاضر، در تاریخ..... بین شرکت توزیع نیروی برق به نشانی
..... - که از این پس "خریدار" نامیده می‌شود- با نمایندگی
آقایان از یک طرف و شرکت به شماره
ثبت ثبت شده در ، به نشانی.....
که از این پس "فروشنده" نامیده می‌شود- با نمایندگی آقایان و..... که
طبق اساسنامه و آگهی منتشره در روزنامه رسمی شماره مورخ.....
اختیار امضای این "قرارداد" را دارند از طرف دیگر طبق مقررات و شرایطی که در این "قرارداد"
درج شده است، منعقد می‌گردد.

ماده ۱: تعاریف و اصطلاحات

در این "قرارداد"، تعاریف و اصطلاحات مذکور، دارای همان تعریفی خواهند بود که در آیین‌نامه
اجرایی شرایط و تضمین خرید برق مصوب ۱۳۸۴/۴/۸ هیأت محترم وزیران و آیین‌نامه تعیین
شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور مصوب ۱۳۸۴/۵/۲۵ و مصوبات هیأت
تنظیم بازار برق آمده است و یا در ذیل تعریف شده است و مغایرتی با تعاریف مندرج در
آیین‌نامه‌ها و مصوبات مذکور نخواهد داشت.

۱-۱- "قرارداد": منظور از "قرارداد"، متن این "قرارداد" و کلیه پیوست‌های آن و هر گونه
تغییرات بعدی می‌باشد که تحت شرایط این "قرارداد" بین طرفین امضاء و مبادله می‌گردد.



۱-۲- "خریدار": منظور شرکت توزیع است که یک طرف امضاءکننده

"قرارداد" بوده و اجرای موضوع "قرارداد" را تعهد نموده است. جانشینان و نمایندگان قانونی

"خریدار" در حکم "خریدار" محسوب می‌شوند.

۱-۳- "فروشنده": منظور شرکت است که طرف دیگر امضاءکننده

"قرارداد" بوده و اجرای موضوع "قرارداد" را تعهد نموده است. جانشینان و نمایندگان قانونی

"فروشنده" در حکم "فروشنده" محسوب می‌شوند.

۱-۴- "آیین‌نامه": عبارت است از آیین‌نامه اجرائی شرایط و تضمین خرید برق موضوع بند ب

ماده ۲۵ قانون برنامه چهارم توسعه مصوب ۸۴/۴/۸ هیأت وزیران.

۱-۵- "هیأت": هیأت تنظیم بازار که به اختصار "هیأت" نامیده می‌شود، هیأتی است که اعضاء آن

بر اساس آئین‌نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور و با حکم وزیر

محترم نیرو منصوب و به منظور هدایت و نظارت بر بازار برق تشکیل می‌شود.

۱-۶- "عناوین": کلمات و عباراتی که در "عناوین" "قرارداد" نوشته شده است، صرفاً به منظور

راهنمایی و اطلاع از مفاد مواد می‌باشد و نمی‌توان از آنها در تفسیر "قرارداد" استفاده نمود.

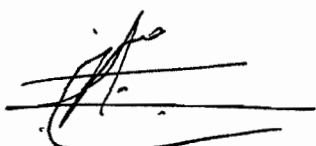
۱-۷- "مصوبات": منظور کلیه مصوبات "هیأت" به منظور تبیین شرایط بازار و روابط "خریدار"

و "فروشنده" در بازار برق از جمله رویه‌های اجرائی می‌باشد.

ماده ۲: موضوع "قرارداد"

موضوع "قرارداد" عبارت است از خرید برق تولیدی مولد مقیاس کوچک با مشخصات فنی مندرج

در پیوست شماره یک از "فروشنده" به میزان برآوردی مگاوات ساعت مطابق با



برنامه زمان بندی تولید برق، به شرح پیوست شماره ۲ این "قرارداد" که در آن برنامه عدم تولید واحدها به سبب تعمیرات نیز لحاظ شده است.

ماده ۳: مبلغ "قرارداد"

مبلغ برآوردی "قرارداد" به ازاء هر کیلووات ساعت انرژی برابر با ۷۷۳ ریال به شرح مندرج در پیوست شماره ۳، برآورد گردیده است.

مبلغ قطعی "قرارداد" بر اساس مبالغ صورت حساب های صادره در مدت "قرارداد" و در پایان مدت "قرارداد" محاسبه گردیده و ملاک تسویه حساب قرار خواهد گرفت.

ماده ۴: مدت "قرارداد"

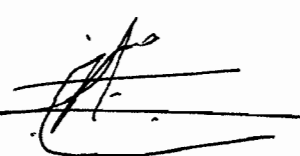
مدت "قرارداد" از تا پایان مهرماه ۱۳۸۷ می باشد.

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

ماده ۵: نقاط تحویل

نقطه (نقاط) تحویل انرژی الکتریکی تولید شده موضوع "قرارداد" در پیوست شماره ۱ "قرارداد" مشخص شده است. "فروشنده" انرژی الکتریکی موضوع "قرارداد" را در نقطه (نقاط) مذکور به "خریدار" تحویل می دهد.

مسئولیت و هزینه تکمیل (در صورت لزوم)، بهره برداری، تعمیر و نگهداری کلیه تاسیسات، تجهیزات، خطوط انتقال و غیره از هر قبیل قبل از نقطه (نقاط) تحویل به عهده "فروشنده" و پس از آن به عهده "خریدار" است.



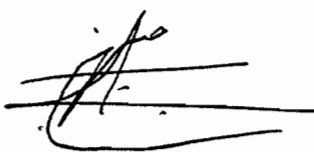
ماده ۶: وسایل اندازه‌گیری

۶-۱- وسایل اندازه‌گیری اصلی توسط "خریدار"، تهیه و در نقاط تحویل نصب و در حضور و با تأیید "فروشنده" پلمپ می‌گردد. مبنای محاسبه صورت حساب برق فروخته شده، میزان ظرفیت آماده به کار تولیدی عرضه شده به "خریدار" و انرژی اندازه‌گیری شده توسط وسایل اندازه‌گیری اصلی است، مگر آن‌که آزمایش‌های به عمل آمده نشان دهد که خطای وسایل مذکور بیشتر از ۰/۵٪ می‌باشد، که در این صورت مطابق ماده ۷ اقدام خواهد شد. "خریدار" و "فروشنده" می‌توانند برای اطمینان از صحت و دقت وسایل اندازه‌گیری اصلی از وسایل اندازه‌گیری پشتیبان در طرف تأسیسات خود استفاده نمایند.

۶-۲- مسئولیت نگهداری و تعمیر و صحت عملکرد وسایل اندازه‌گیری نصب شده با توجه به 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 ۷: مبنای محاسبه صورت حساب بهای برق در صورت خراب بودن وسایل اندازه‌گیری

اگر پس از آزمایش وسایل اندازه‌گیری اصلی عدم دقت لازم آن معلوم گردد، مبنای محاسبه صورت حساب بهای برق تولیدی عرضه 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 ۰/۵٪ باشد، مبنای مذکور، توافق "خریدار" و "فروشنده" با استفاده از اطلاعات موجود خواهد بود.



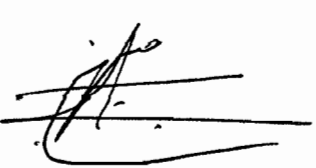
ماده ۸: نحوه صدور صورتحساب

۸-۱- "خریدار" به صورت ماهیانه سند قرائت کنتور را تنظیم می‌نماید. چنانچه قرائت کنتور مستلزم حضور نماینده "خریدار" 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 می‌شود.

۸-۲- صورت حسابها مطابق با نرخهای مندرج در ماده ۳ قرارداد و براساس گزارش ارائه شده در مورد ظرفیت آماده به کار تولیدی عرضه شده به "خریدار" و سند قرائت کنتور (حاوی مقدار انرژی الکتریکی تحویلی)، طبق شرایط مندرج در صورتحسابات موجود (پیوست شماره ۵) توسط "خریدار" تهیه و تسلیم "فروشنده" می‌گردد.

۸-۳- در مواردی که "فروشنده" با مبلغ صورتحساب موافق نباشد ضمن تأیید صورتحساب جهت دریافت مبلغ آن بصورت علی الحساب، مطابق "آئین نامه" و "مصوبات"، موارد اختلاف را با مستندات لازم به "خریدار" اعلام و "خریدار" نیز پس از بررسی در صورت تأیید نسبت به صدور صورتحساب اصلاحی اقدام خواهد نمود و در صورت عدم موافقت "خریدار" با نظر "فروشنده"، موارد اختلاف را "فروشنده" جهت تعیین تکلیف به کارشناس منتخب "هیأت" ارجاع خواهد نمود. تسویه حساب نهائی در اولین صورتحساب دوره‌ای که پس از تعیین تکلیف توسط "هیأت"، صادر می‌گردد انجام خواهد شد.

۸-۴- پرداخت صورتحساب از سوی "خریدار" به مدت یکماه از تاریخ تنظیم سند قرائت کنتور انجام خواهد شد.



۵-۸- چنانچه امکان پرداخت موضوع "قرارداد" در مهلت مقرر فراهم نگردید، "فروشنده" می‌تواند 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) و یا دیگر مشترکین "خریدار" بابت قبوض برق قبلی و یا خرید برق آتی منظور بنماید؛ در غیر این صورت "خریدار" موظف به پرداخت مبلغ صورتحساب‌های دوره‌ای و جبران تأخیر در پرداخت مطابق "آیین نامه" و "مصوبات" به حساب "فروشنده" خواهد بود.

ماده ۹: سایر تعهدات و مسؤولیت‌های "فروشنده"

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

۱-۹- مطابق با برنامه زمان‌بندی پیوست شماره ۲ این "قرارداد"، برق تولیدی خود را عرضه نماید.

۲-۹- 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" می‌باید با رعایت استانداردها و دستورالعمل‌های فوق و با هماهنگی "خریدار" انجام گیرد تا موجب اختلال در شبکه توزیع برق نگردد و در صورت ایجاد هر گونه اختلال، "فروشنده" می‌باید بر اساس اعلام "خریدار"، از تولید و تزریق برق به شبکه خودداری نماید. در غیر این صورت علاوه بر الزام به پرداخت خسارات مذکور در بند ۳-۹، مشمول خسارت مقطوع ذیل شده که توسط "خریدار" از نخستین صورت‌حساب آتی وی کسر خواهد شد:

خسارت مقطوع برابر است با: ضریب خسارت × بهای انرژی × انرژی تحویلی به شبکه در

مواقع ایجاد اختلال

ضریب جریمه برابر دو می‌باشد.

۳-۹- خسارات وارده به "خریدار" را که ناشی از عملکرد "فروشنده" و یا کیفیت نامناسب انرژی تحویلی باشد، با موافقت "خریدار" تعیین و ظرف مدت دو هفته پرداخت نماید. در صورت عدم پرداخت، "خریدار" حق دارد خسارات وارده را از مطالبات "فروشنده" کسر نماید.

۴-۹- از درخواست "خریدار" و یا دستور مرکز راهبری منطقه‌ای، مبنی بر کاهش و یا توقف تولید انرژی الکتریکی تبعیت نماید.

تبصره: بهای مقادیر انرژی الکتریکی که "فروشنده" صرفاً حسب بند ۴ ماده ۹ "قرارداد" از تولید آن منع گردیده است و این دستور به واسطه بند ۲ ماده ۹ "قرارداد" نباشد، بر اساس نرخ موضوع "قرارداد" پس از کسر متوسط هزینه متغیر تولید (AVC)، به عنوان خسارت فرصت از دست رفته توسط "خریدار" به "فروشنده" پرداخت می‌گردد.

۵-۹- گزارش ماهانه برق عرضه شده به "خریدار" را مطابق مفاد ۶، ۷ و صورتجلسات موجود (پیوست شماره ۵) تهیه و حداکثر تا روز پنجم ماه بعد به "خریدار" ارائه نماید.

ماده ۱۰: سایر تعهدات و مسؤولیت‌های "خریدار"

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

۱-۱۰- بخشنامه‌ها و دستورالعمل‌های مرتبط با موضوع "قرارداد" را برای "فروشنده" ارسال نماید.

۲-۱۰- مساعدت‌های لازم در رفع موانع فنی اتصال به شبکه را معمول دارد.

۳-۱۰- نهایت حمایت را از "فروشنده" در تأمین سوخت به عمل آورد.



ماده ۱۱: حوادث قهریه (فورس ماژور)

در مورد حوادث قهریه که مانع ایفای تعهدات هر یک از طرفین گردد طرف مشمول حادثه قهریه از مسؤلیت مبرا است مشروط به اینکه اینگونه حوادث: اولاً غیر قابل پیش‌بینی بوده، ثانیاً جلوگیری یا رفع آن از عهده او خارج بوده، ثالثاً فعل یا ترک فعل وی در بروز آن مؤثر 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 ۹۰ 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 ۱۵ روز از تاریخ ابلاغیه خاتمه، با طرف دیگر تسویه حساب می‌کند.

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

ماده ۱۲: 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 "هیات" 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 ۱۳: نشانی قانونی

نشانی قانونی طرفین همان است که در مقدمه "قرارداد" ذکر شده است و کلیه مکاتبات و اخطاریه‌ها که به نشانیهای 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 ۱۴: اسناد و ضمائم "قرارداد"

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

۱-۱۴-۱ پیوست ۱: مشخصات فنی مولد برق و نقطه (نقاط) تحویل

۲-۱۴-۲ پیوست ۲: برنامه زمان‌بندی تولید برق

۳-۱۴-۳ پیوست ۳: برآورد مبلغ قرارداد

۴-۱۴-۴ پیوست ۴: مشخصات فنی وسایل اندازه‌گیری

۵-۱۴-۵ پیوست ۵: صورتجلسه‌ها

۶-۱۴-۶ پیوست ۶: تأییدیه اتصال به شبکه



ماده ۱۵: نسخ امضاء شده " قرارداد "

" قرارداد " در ۱۵ ماده و ۴ تبصره و در ۵ نسخه، که کلیه آنها دارای اعتبار یکسان می‌باشند، تهیه و

تنظیم گردیده است.

فروشنده: شرکت

خریدار: شرکت توزیع نیروی برق



پوست ۱

مشخصات فنی نیروگاہ و نقاط تحویل



مشخصات نیروگاه

نیروگاه شرکت A دارای ... ۳ ... واحد دیزل از نوع ... MAN ...

باظرفیت هرواحد کیلووات واقع در.....

انرژی تولیدی این نیروگاه از طریق دستگاه ترانسفورماتور به ظرفیت

کیلوولت آمپر به خط ۲۰ کیلوولت بانام به شبکه سراسری وصل میگردد.

سوخت نیروگاه گاز / گازئیل بوده ونیروگاه دارای تعداد..... مخزن باظرفیتهای

..... و..... لیتر می باشد

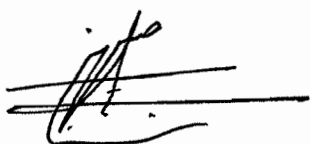
مشخصات فنی هریک از واحدها به شرح زیر میباشد



مشخصات فنی ژنراتور هریک از واحدها به شرح زیر میباشد

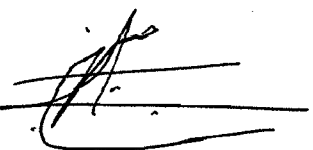
دیاگرام اتصال نیروگاه به شبکه به صورت زیر میباشد

.....
.....
.....



پوست ۲

برنامه زمان بندی تولید برق




پیوست ۳

بر آورد مبلغ قرارداد



پیوست ۴

مشخصات فنی وسایل اندازه گیری



پیوست ۵ صور تجلسه‌ها

