

شرایط و ضوابط جهت ارائه تاییدیه پروانه تولید برق نیروگاه‌های کشور

معاونت مخابرات و پشتیبانی فنی – مدیریت سنجش و پایش انرژی

ارسال مدارک ذیل **فقط بصورت الکترونیکی و از طریق سامانه بازار برق (EMIS) قابل قبول خواهد بود.**
(بدیهی است ارسال مدارک به هر صورت دیگر تعهدی برای بررسی و پاسخگویی برای این معاونت ایجاد نمی کند.)

الف) معرفی نماینده: برای تمامی نیروگاه‌های متقاضی دریافت تاییدیه پروانه ادواری تولید برق به همراه شماره‌های تماس (مخصوصاً همراه) در متن پیام اولین مرحله ارسال اطلاعات به این معاونت الزامی است.

ب) تمدید پروانه تولید بدون تغییرات: (نیروگاه‌هایی که در سال گذشته (۹۸) موفق به دریافت پروانه تولید شده اند) در صورت عدم تغییر در سیستمهای سنجش (کنتور، ترانسفورماتورهای جریان و ولتاژ، بستر مخابراتی و....) می‌بایست طی نامه‌ای با فرمت PDF و تنها در محیط EMIS، عدم تغییر در ساختار سیستمهای سنجش را اعلام و تعهد نمایند. (ارسال نامه به طرق دیگر لازم نیست و معیار زمانی عدم تغییر، بازه زمانی از تاریخ ارسال آخرین مستندات در سال قبل تا تاریخ ارسال مدارک فعلی می‌باشد).

ج) پروانه تولید جدید: (نیروگاه‌هایی که در سال قبل (۹۸) موفق به دریافت پروانه تولید نشده اند و یا تغییرات در سیستمهای سنجش دارند)

۱- اجرای بندهای (الف و د) همین رویه

۲- ارسال آخرین نسخه ویرایش نقشه تک خطی (SLD) نیروگاه و پست بلا فصل (حداکثر ۲ سال اخیر) با نمایش محل دقیق اندازه گیری تمام کنتورهای سنجش انرژی منصوبه به همراه شماره سریال آنها و نسبت تبدیل ترانسفورماتورهای جریان و ولتاژ (CT/PT) و کلاس دقت مربوط به آنها (با فرمت PDF).

۳- ارسال صورتجلسه نصب و راه اندازی، تست و پلمب تمام کنتورها طبق دستورالعمل مربوطه برای کنتورهای منصوبه و تایید شده توسط نمایندگان شرکت مدیریت شبکه برق ایران شامل کارشناسان دفتر سنجش و پایش انرژی و یا شرکتهای برق منطقه ای (با فرمت PDF).

۴- فرم اطلاعات و تعهد نامه بستر مخابراتی کنتورها با تاریخ و بروزرسانی شده برای سال جاری (۹۹)، فرم خام به پیوست می باشد. ارسال فرم مذکور فقط از جانب مالک فعلی نیروگاه معتبر است. (طبق شرایط پاورقی مندرج در همان فایل و با فرمت PDF و در تنها محیط EMIS ارسال گردد).

د) مقایسه انرژی خالص و ناخالص تولیدی:

بمنظور صحت سنجی، رفع عیب با دید خود ارزیابی نیروگاه ها، لازم است اطلاعات انرژی ثبت شده نیروگاه ها در سامانه سنجش و پایش انرژی (انرژی خالص تولیدی) و اطلاعات دیسپاچینگ (انرژی ناخالص واحدها، در نقطه خروجی ژنراتورها) بصورت درصدی مقایسه گردد (چون منطقاً باید به علت وجود تلفات ترانسفورماتور واحد و مصارف داخلی و خطاهای دستگاه‌های اندازه‌گیری و سایر سیستم‌ها اختلاف داشته باشند).

لذا با استفاده از اطلاعات سامانه سنجش و پایش انرژی (انرژی خالص واحدها) و بررسی گزارشات دیسپاچینگ (مقادیر انرژی ناخالص) و با دریافت اطلاعات تولید ناخالص واحدها از معاونت محترم بهره‌برداری شرکت برق منطقه ای یا دیسپاچینگ منطقه ای و یا کنتورهای منصوبه نیروگاه (حتی بدون تایید و پلمب سنجش) تنها به مدت یکماه در ماه‌های اخیر سال ۹۹، اختلاف بین مقادیر خالص و ناخالص را بررسی و توجیه فنی نموده (با مستندات نظیر: کاتالوگ ترانسفورماتور و میزان مصرف داخلی و ...) و یا در صورت مورد تایید نیروگاه نبودن (درصد زیاد و غیر قابل توجیه) آن مشکل را رفع نمایند. در ضمن اگر فاصله اشاره شده توجیه پذیر بود یا توجیه پذیر شد، درصد جدید و مجاز را با دلایل فنی دقیق و تمام مستندات، برای تمام واحدها محاسبه و یک مقدار نهایی برای کل نیروگاه (متوسط کل واحدها را با ضریب وزنی ظرفیت نامی هر واحد) را به همراه اعلام درصد حد آستانه قابل قبول صحت سنجی برای کل نیروگاه برای فاصله بین خالص و ناخالص ها که مسلماً بیشتر از درصد اعلامی برای کل نیروگاه است را طی نامه ای با امضاء بالاترین مقام اجرایی نیروگاه با فرمت PDF در EMIS بارگذاری نمایند. (نیاز به ارسال نامه از طرق مختلف اداری نیست).

لازم به ذکر است، در صورت وجود فاصله توجیه نشده با مستندات ارسالی در اطلاعات نیروگاه و عدم شفاف سازی آن تاییدیه پروانه تولید صادر نمی گردد. همچنین این بند نیاز به تایید نماینده دفتر محترم بازار برق شرکت برق منطقه ای به عنوان نماینده این شرکت خواهد بود. (باراف کافی است).

توجه ۱) حداقل زمان بررسی مدارک دو هفته بوده و اعلام نتیجه به آن نیروگاه محترم تنها از طریق سامانه رسمی EMIS مقدور می باشد. لذا حتی الامکان از تماس تلفنی خودداری فرمایید.

توجه ۲) بمنظور تسریع در بررسی اطلاعات لطفاً قبل از ارسال، مدارک را با نیازهای اعلام شده فوق الذکر بطور کامل مقایسه و خود داوری نمایید و در صورت تکمیل بودن، مدارک مربوطه را ارسال نمایید. در واقع ارسال مدارک ناقص زمان تایید را به تأخیر انداخته و ممکن است در صورت تکرار، از زمان مجاز برای تأیید (شهریور ۹۹) گذشته و در نتیجه آن نیروگاه محترم شامل جریمه تأخیر گردد.