

Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5.

11.3.5. Трансформаторы напряжения принять класса точности не ниже 0,5.

11.3.6. Подключение счетчиков к измерительным трансформаторам тока и напряжения выполнить отдельным кабелем и на отдельные обмотки ТТ, через испытательную коробку.

11.3.7. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996г.) и 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).

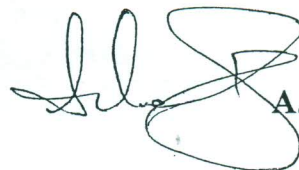
11.3.8. Расчетную схему учета электрической энергии (мощности) и формы информационного обмена согласовать с филиалом ОАО «ДРСК» – «Приморские электрические сети»

11.4. Предусмотреть установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя защитных аппаратов, соответствующих максимальной нагрузке энергопринимающих устройств.

11.5. Выполнить расчет суммарного воздействия искажающих факторов на качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97. При необходимости предусмотреть мероприятия по снижению влияния на качество.

**12. Срок действия настоящих технических условий составляет 3 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.**

**Зам. главного инженера по эксплуатации  
и ремонтам филиала ОАО «ДРСК» - «ПЭС»**



**А.С. Манаков**

Исп. Сергеева Н.П.  
☎ 8 (4232) 26-43-26  
E-mail sergeeva@prim.drsk.ru