

Для юридических лиц и физических лиц свыше 670 кВт.

1. Требования к счетчикам электроэнергии.

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, соответствовать требованиям ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока» и иметь:

- Класс точности 0,5S и выше позволяющие измерять почасовые объемы потребления электроэнергии, с функцией хранения данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 04.05.2012 г. (ред. от 31.12.2019)).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 7 издание Глава 1.5.).

2. Требования к измерительным трансформаторам.

При новом строительстве и реконструкции энергообъектов измерительные трансформаторы устанавливаются в каждую фазу. Трансформаторы тока должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001 и иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

3. Требования к месту установки.

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 04.05.2012 г. (ред. от 31.12.2019)).

4. Требования к монтажу.

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1. Все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования. Вторичные цепи, должны быть защищены от несанкционированного доступа. Автоматический выключатель в цепях трансформатора напряжения должен иметь возможность опломбировки.

5. Требования к автоматизации.

Измерительные комплексы, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, предназначенную для удаленного сбора и передачи показаний приборов учета должны обеспечивать передачу информации в центр сбора и обработки данных АО «ВГЭС». Возможность передачи информации должна быть обеспечена со всех уровней системы учета.

6. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию.

Согласовать проектную документацию на организацию учета электроэнергии с отделом технологических присоединений (ОТП), г. Воронеж, ул. Карла Маркса, д.65.

После выполнения работ направить в АО «ВГЭС» заявку на технологическое присоединение на оформление документов о выполнении технических условий, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 04.05.2012 г. (ред. от 31.12.2019)).