

Для физических лиц мощность от 0 до 150 кВт, энергопринимающие устройства которых предназначены для осуществления бытовых и иных нужд, не связанных с предпринимательской деятельностью.

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 2,0 и выше (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 смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (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. Вторичные цепи, должны быть защищены от несанкционированного доступа. Автоматический выключатель в цепях трансформатора напряжения должен иметь возможность опломбировки. При установке прибора учета не на

границе балансовой принадлежности в РУ – 0,4 кВ 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.

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)).