

Точка присоединения ТП 6(10)/0,4 кВ от ВЛ-6(10) кВ

1. Место установки измерительного комплекса: **Пункт коммерческого учета (далее по тексту ПКУ-6(10)) со схемой ЗТТ+ЗТН подлежит установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики заявителя и сетевой организации.**

2. При установке в шкафу учета (далее по тексту ШУ) прибора учета и испытательных блоков (коробок, колодок) – ШУ должен представлять собой запирающийся шкаф со смотровым окошком из прозрачного материала на уровне отсчетного устройства прибора учета. Конструкция ШУ должна иметь возможность пломбировки для защиты от несанкционированного доступа, а также соответствовать условиям окружающей среды. ШУ выполненный из металла подлежит заземлению.

3. Высота от земли до коробки зажимов прибора учета должна быть в пределах **0,8-1,7 м**. В случае конструктивных особенностей ПКУ-6(10) при установке ШУ на высоте превышающей 1,7 м, устанавливается каналообразующая аппаратура для передачи показаний прибора учета в автоматизированную информационно-измерительную систему учета (далее по тексту АИИС) сетевой организации.

4. Класс точности прибора учета:

- ✓ для запрашиваемой мощности менее 670 кВт – **1,0 и выше;**
- ✓ для запрашиваемой мощности свыше 670 кВт – **0,5S и выше позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учета.**

Прибор учета внесённый в реестр средств измерений, с **давность поверки не более 12 месяцев на дату ввода в эксплуатацию.**

5. Класс точности измерительных трансформаторов: **0,5 и выше, и внесённые в реестр средств измерений.**

6. Выбранный коэффициент трансформации трансформаторов тока (по тексту – ТТ) должен обеспечивать:

- ✓ при максимальной нагрузке ток во вторичной обмотке ТТ не менее 40 % номинального тока прибора учета;
- ✓ при минимальной нагрузке не менее 5 %.



7. Вторичные цепи: **выполнить медным однопровочным проводом сечением не менее 2,5 мм². Нагрузка вторичных обмоток измерительных трансформаторов, к которым присоединяются счетчики, не должна превышать номинальных значений. Сечение и длина проводов и кабелей в цепях напряжения расчетных приборов учета должны выбираться такими, чтобы потери напряжения в этих цепях составляли не более 0,25% номинального напряжения при питании от трансформаторов напряжения класса точности 0,5.**

8. Вторичные цепи от измерительных трансформаторов до прибора учета прокладываются в металлической трубе.

9. Средства учета электрической энергии должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений. Для защиты от несанкционированного доступа разъемных соединений электрических цепей в цепях учета должно производиться их маркирование специальными знаками визуального контроля.

Точка присоединения ТП 6(10)/0,4 кВ по КЛ 6(10) кВ

1. Место установки измерительного комплекса: **ТТ устанавливаются в ячейке КСО (КРУ, КРУН и т.д.) с питающим кабелем 6(10) кВ по схеме ЗТТ, ТН в зависимости от конструктивной особенности применяемой ячейки КСО (КРУ, КРУН и т.д.) в камеру совместно с ТТ или в отдельную ячейку одноименной секции шин по схеме ЗТН.**

2. При установке во вторичные цепи учета испытательных блоков (коробок, колодок) – прибор учета совместно с испытательными блоками устанавливаются в ШУ, который должен представлять собой запирающийся шкаф со смотровым окошком из прозрачного материала на уровне отсчетного устройства прибора учета. Конструкция ШУ должна иметь возможность пломбировки для защиты от несанкционированного доступа, а также соответствовать условиям окружающей среды. ШУ выполненный из металла подлежит заземлению.

3. Высота от земли до коробки зажимов прибора учета должна быть в пределах **0,8-1,7 м**. При монтаже электропроводки для присоединения приборов учета необходимо оставлять концы проводов длиной не менее **120 мм**.



4. Класс точности прибора учета:

- ✓ для запрашиваемой мощности менее 670 кВт - **1,0 и выше**;
- ✓ для запрашиваемой мощности свыше 670 кВт - **0,5S и выше** позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учета.

Прибор учета внесённый в реестр средств измерений, с давность поверки не более 12 месяцев на дату ввода в эксплуатацию.

5. Класс точности измерительных трансформаторов: **0,5 и выше, и внесённые в реестр средств измерений.**

6. Выбранный коэффициент трансформации ТТ должен обеспечивать:

- ✓ при максимальной нагрузке ток во вторичной обмотке ТТ не менее 40 % номинального тока прибора учета;
- ✓ при минимальной нагрузке не менее 5 %.

7. Вторичные цепи: **выполнить медным однопровочным проводом сечением не менее 2,5 мм². Нагрузка вторичных обмоток измерительных трансформаторов, к которым присоединяются счетчики, не должна превышать номинальных значений. Сечение и длина проводов и кабелей в цепях напряжения расчетных приборов учета должны выбираться такими, чтобы потери напряжения в этих цепях составляли не более 0,25% номинального напряжения при питании от трансформаторов напряжения класса точности 0,5.**

Средства учета электрической энергии должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений. Для защиты от несанкционированного доступа разъемных соединений электрических цепей в цепях учета должно производиться их маркирование специальными знаками визуального контроля.

Требования к местам установки приборов учета, схемы подключения и метрологические характеристики приборов учета и измерительных трансформаторов

при подключении присоединении ТП 6(10) кВ от ВЛ 6(10) кВ.

и

при подключении присоединении ТП 6(10) кВ по КЛ 6(10) кВ.