Форма Акта проверки /допуска в эксплуатацию прибора учета (измерительного комплекса) электрической энергии

**АКТ №\_\_\_\_\_\_\_**

* **Проверки прибора учета (измерительного комплекса) электрической энергии**
* **Допуска в эксплуатацию прибора учета (измерительного комплекса) электрической энергии**

Дата: «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. Время: \_\_\_\_ час. \_\_\_\_ мин. Населенный пункт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Настоящий акт составлен представителем** **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(подразделение, должность, Ф.И.О)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**На предмет проверки/допуска в эксплуатацию прибора учета (измерительного комплекса) потребителя (ССО)** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(ФИО, должность, название организации, ССО)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**В присутствии представителя (ГП, УК, ТСЖ)** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование организации, должность, ФИО)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Лица приглашенные, но не принявшие участие в проверке: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(название организации, должность, Ф.И.О)

**Наименование объекта, адрес, на котором произведена проверка/допуск ПУ (ИК) эл/эн: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Характеристика помещения:** жилое/нежилое (ненужное зачеркнуть)

**Порядок проверки: плановая** / внеплановая **Форма проверки:** визуальный осмотр / инструментальная

(ненужное зачеркнуть) (ненужное зачеркнуть)

**Основание внеплановой проверки/допуска \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Договор энергоснабжения №\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Точка подключения**: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*ПC № фидера10 (6) кВ ТП 10(6)/0,4 кВ № фидера № опоры

**Основные технические характеристики и место установки расчетного измерительного комплекса:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Данные прибора учета** | | | **Счетчик установленный** | | **Счетчик, исключенный из расчета** | | |
| Вид энергии | | | Активная | Реактивная | Активная | Реактивная | |
| Тип прибора учета | | |  | |  | | |
| Заводской № прибора учета | | |  | |  | | |
| Класс точности/ передаточное число | | | / |  | / |  | |
| Номинальное напряжение, В | | |  |  |  |  | |
| Номинальный ток, А | | |  |  |  |  | |
| Год выпуска | | |  | |  | | |
| Квартал и год поверки (калибровки) | | |  | |  | | |
| Квартал и год истечения срока МПИ | | |  | |  | | |
| Показания | суммарные | |  |  |  |  | |
| день/ночь | | / |  | / |  | |
| прием / отдача | | / | / |  |  | |
| Разрядность (цел. /дробно.) | | | / |  | / |  | |
| Тип и заводской № дистанц. дисплея | | |  | |  | | |
| Место установки прибора учета | | |  | |  | | |
| Собственник | | |  | |  | | |
| **Данные измерительных**  **трансформаторов / дистанционных датчиков мощности** | | | **ТТ/ ДДМ**  **установленные**  (ненужное зачеркнуть) | **ТТ/ ДДМ**  **исключенные из расчетной схемы**  (ненужное зачеркнуть) | **ТН**  **установленные** | | **ТН**  **исключенные из расчетной схемы** |
| Тип | | |  |  |  | |  |
| Класс точности | | |  |  |  | |  |
| Номинальное напряжение, В | | |  |  |  | |  |
| Номинальный первичный ток, А | | |  |  |  | |  |
| Коэффициент трансформации | | |  |  |  | |  |
| Заводской № | | фаза А |  |  |  | |  |
| фаза В |  |  |  | |  |
| фаза С |  |  |  | |  |
| Год выпуска/ квартал и год поверки | | фаза А |  |  |  | |  |
| фаза В |  |  |  | |  |
| фаза С |  |  |  | |  |
| Квартал и год истечения МПИ | | фаза А |  |  |  | |  |
| фаза В |  |  |  | |  |
| фаза С |  |  |  | |  |
| Место установки | | |  |  |  | |  |
| Собственник | | |  |  |  | |  |

**Коммутационный аппарат до ПУ: номинальный ток \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А**

**Сведения об оборудовании дистанционного сбора данных (при наличии):**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Устройство сбора и передачи данных | Коммуникационное оборудование | Прочее (указать) |
| Место установки |  |  |  |
| Балансовая принадлежность |  |  |  |
| Тип |  |  |  |
| Заводской номер |  |  |  |
| Дата поверки / дата следующей поверки |  |  |  |

Причина замены элементов ИК: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Примечания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Данные об установленных пломбировочных устройствах (знаках визуального контроля (ЗВК):**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **место пломбирования** | **на момент обследования** | **после обследования** |
| крышка клеммного ряда прибора учета |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |

**Результаты проведения инструментальных измерений в ходе проверки прибора учета:**

Значения величин напряжения, тока, значения и направления угла между вектором опорного и векторами измеряемых напряжений (L-индуктивное, С-ёмкостное) и коэффициенты трансформации трансформаторов тока (Ктт):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Значения**  **напряжения** | **Величина, Вольт** |  | **Значения тока фаз** | **Первичный ток I1,**  **Ампер** | **Ток вторичной обмотки I2,**  **Ампер** | **Угол и направление вектора между током и напряжением\*, L, C, грд.** | **К тт**  **(I1/I2)** |
| Uao |  |  | А |  |  |  |  |
| Ubo |  |  | В |  |  |  |  |
| Uco |  |  | С |  |  |  |  |

\*Углы в таблице даны по отношению к опорному вектору напряжения UAB; UA0, UB0. UC0

(ненужное зачеркнуть)

Время 1-ого импульса (оборота) отсчитывающего устройства (диска) счетчика, \_\_\_\_ секунд (заполняется при необходимости)

**Характеристики оборудования, использованного при проверке:** инструментальные замеры произведены прибором:

1. Марка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_заводской №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, дата поверки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
2. Марка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_заводской №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, дата поверки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Замечания/нарушения, выявленные в ходе проверки: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Мероприятия (перечень работ) по устранению выявленных замечаний / к выполнению для допуска в эксплуатацию: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Заключение о пригодности прибора учета (измерительного комплекса) для осуществления расчетов за**

**потреблённую электроэнергию: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**\_ признается \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(пригодным / не пригодным)

и показанияэлектросчетчика\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ использоваться для коммерческих расчетов\_\_\_\_\_\_\_

(могут / не могут)

**Потребитель уведомлён об установке антимагнитных пломб и об условиях их срабатывания: не допускается приближение устройств, содержащих магниты к элементам измерительного комплекса на расстояние менее 0,3 метра.**

После устранения замечаний, потребителю следует письменно сообщить об этом в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, для проведения повторной проверки

(наименование организации)

Наименование ГП/ЭСО, с которым Потребитель предполагает заключить договор энергоснабжения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*Представитель АО «ДРСК»: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /*

*Представитель Потребителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/*

*Представитель Гарантирующего поставщика/ЭСО: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/*

*Представитель: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/*

*Лица, отказавшиеся от подписания акта проверки/допуска прибора учета в эксплуатацию либо несогласные*

*с указанными в акте результатами:*

*1\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

*2\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

Причина отказа от подписания настоящего акта: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_­\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Методика заполнения Акта проверки / допуска в эксплуатацию проверок приборов учета (измерительного комплекса) электрической энергии.**

Акты оформляются на бланках установленного образца. Акты должны быть оформлены четким почерком без исправлений и зачеркиваний текста. При заполнении актов допускаются только общепринятые сокращения. Пустые графы должны быть прочеркнуты. Допускается один экземпляр заполнять через копировальную бумагу. В этом случае отдельно подписывается каждый экземпляр акта (подписание акта через копировальную бумагу запрещено!).

В строке «порядок проверки» оставить нужное: «плановая» или «внеплановая» (ненужное зачеркнуть),

В строке «форма проверки» оставить нужное: «визуальный осмотр» или «инструментальная» (ненужное зачеркнуть).

В строке «точка подключения» указывается электрический адрес точки подключения потребителя, включая наименование ПС, отходящего фидера 10(6) кВ, РП, номер/наименование ТП 10(6)/0,4 кВ, номер отходящего фидера 0,4 кВ, номер опоры.

Данные о составе и состоянии элементов расчетного измерительного комплекса должны быть представлены в полном объеме, согласно требованиям таблицы «Основные технические характеристики и место установки расчетного измерительного комплекса» посредством её заполнения. Для приборов учета ССО в данных прибора учета указываются «показания» приема и отдачи э/э, т.е. списываются все имеющиеся на ПУ показания. Для потребителей рассчитывающихся по двум тарифам показания прибора учета указывать в графе «день/ночь», в графе «суммарные показания» проставлять прочерк. Для потребителей рассчитывающихся по одному тарифу показания прибора учета указывать в графе «суммарные», в графе «день/ночь» проставлять прочерк. Данные по выносным датчикам мощности заполняются в случаях их установки или замены. В случае их замены необходимо обязательное внесение изменений в паспорт прибора учета. В строке «собственник» указываются следующие сокращения: АО «ДРСК», «потребитель», «ПАО «ДЭК» (или «ПАО АК «Якутскэнерго»), «ССО».

В таблице «Данные об установленных пломбировочных устройствах (знаках визуального контроля (ЗВК)» указываются все имеющиеся данные (в том числе пломбы ГП, поверителя) на момент обследования и после обследования и указывается место пломбирования. Местом установки пломб может быть: крышка клеммного ряда ПУ, корпус ПУ, кнопки программирования ПУ, крышка испытательного клеммника, защитные крышки контактов вводного коммутационного аппарата, привод (кнопка) вводного коммутационного аппарата, дверцы (шкафа учета, ВРУ, трансформатора, отсека). Так же в этой таблице указываются данные о пломбах (ЗВК) измерительных трансформаторов и местах расположения таких пломб (ЗВК). Местом установки пломб так же может быть фальшь-панель (отсек) трансформаторов тока.

В примечание разрешается вносить данные о дополнительном оборудовании, входящем в состав расчетного измерительного комплекса (например, об удаленных дисплеях Split-счетчиков марки РиМ).

Все замечания и нарушения, выявленные в ходе проверки потребителя, должны быть записаны в строке акта «Замечания, выявленные в ходе проверки». При заполнении строки можно использовать следующую терминологию: «Нарушены пломбы поверителя», «Нарушены пломбы АО «ДРСК» (ГП), «Истек срок периодической поверки электросчетчика (ТТ, ТН, выносного датчика мощности)», «Нарушения в схеме измерения: \_\_\_\_\_ (описание)», «Средства измерения имеют дефекты, повреждения».

В строке «Мероприятия по устранению выявленных замечаний», необходимо указывать мероприятия, направленные на устранение замечаний и нарушений, указанных в акте. При этом можно использовать следующую терминологию: «Выполнить поверку электросчетчика (ТТ, ТН, выносного датчика мощности)», «Привести схему измерения в соответствие с требованиями действующих нормативных документов», «Заменить поврежденные средства учета электроэнергии». «После устранения выявленных нарушений необходима повторная сдача измерительного комплекса в эксплуатацию».

При заполнении строки «Заключение» использовать формулировки: «Измерительный комплекс признается пригодным и показания электросчетчика могут использоваться для коммерческих расчетов», «Измерительный комплекс признается непригодным и показания электросчетчика не могут использоваться для коммерческих расчетов».

Все подписи в актах должны быть подлинными с расшифровкой (фамилия, инициалы, должность.

При выявлении факта безучетного потребления в процессе проведения проверки в строку «Заключение» рекомендуются следующие формулировки: «С разрешения потребителя электросчетчик (ТТ, ТН, выносной датчик мощности) снят, упакован в опломбированную упаковку, направлен на экспертизу. Оплату экспертизы производит потребитель», или «Потребитель отказался от проведения экспертизы электросчетчика (ТТ, ТН, выносного датчика мощности)». В случае отправки на экспертизу в строке «После устранения замечаний потребителю следует..» следует написать: «в течение 5-ти дней после получения результатов экспертизы сообщить в адрес сетевой компании» (указать адрес).

В графу «Примечание» можно вносить дополнительные данные об ИК. Так же в эту строку заносятся результаты по актуализации текущего времени и даты. Применяются такие формулировки: «Произведена актуализация текущего времени и даты счетчика. Дата и время прибора учета соответствует (Хабаровскому/ Амурскому) времени».

В случае невозможности определения характеристик и параметров установленных трансформаторов тока и напряжения непосредственно на месте, всю необходимую информацию (для заполнения актов технических проверок приборов учета электроэнергии) следует брать из ранее составленных документов (актов проверки приборов учета, паспортов-протоколов, свидетельств о поверке и т.п.). При отсутствии данных документов, в обязательном порядке заполняется графа «Тип трансформатора» и «Коэффициент трансформации», в остальных графах следует вписать следующую формулировку – «определить невозможно».

В случае недостатка места в основном бланке акта, а также объяснения в отказе или особые мнения по поводу проведенной проверки допускается прикладывать к акту дополнительный отдельный лист(ы) формата A4 (излагать в свободной форме). На листе обязательно должно быть написано «приложение к акту проверки прибора учета электрической энергии №\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г.». Дополнительный лист подписывается подобно основному бланку акта. При этом в последней строке соответствующего пункта бланка акта указывается ссылка на дополнительные листы, приложенные к нему. При этом в строке «Причина отказа от подписания настоящего акта» указывается: «Разъяснения приведены на \_\_\_ (\_\_\_\_\_\_) отдельных листах и являются неотъемлемой частью данного Акта». В случае отказа давать объяснения, в строке «Причина отказа от подписания настоящего акта» указывать: «от подписания акта отказался без объяснения причин».

При проверке измерительного комплекса, собственником которого является потребитель, в случае если до проведения очередной поверки прибора учета или измерительных трансформаторов осталось менее 1 календарного года, и проведение проверки измерительного комплекса до наступления срока проведения очередной поверки не планируется, в целях информирования собственника прибора учета в акте проверки прибора учета делаются следующие записи:

– в строке «Замечания…» необходимо указать «Срок очередной поверки ПУ/ТТ/ТН истекает …»;

– в строке «Мероприятия…» необходимо указать «В срок до … необходимо провести очередную поверку ПУ/ТТ/ТН, либо осуществить замену ПУ/ТТ/ТН с классом точности не ниже … В случае намерения демонтажа ПУ/ТТ/ТН с целью его(их) поверки, замены Вам необходимо действовать в соответствии с п. 149 ПП РФ № 442 от 04.05.2012 г.»;

– в строке «Заключение..» после фразы «Измерительный комплекс признается пригодным и показания электросчетчика могут использоваться для коммерческих расчетов» необходимо дописать: «до даты окончания межповерочного интервала ПУ/ТТ/ТН».

Акты проверок/допуска в эксплуатацию приборов учета считаются оформленным не надлежащим образом при наличии следующих замечаний:

акт не подписан одной из сторон, участвующей в составлении акта или подписан лицом, не имеющим полномочий на подписание актов проверки приборов учета;

не заполнена строка о причинах отказа от подписи представителя участвующего в проверке, в случае наличия такого отказа;

предоставленный акт не является оригинальным экземпляром (копия всего акта или подписей лиц, уполномоченных к его подписанию);

отсутствует дата и место проведения проверки;

отсутствует расшифровка подписи (Ф.И.О.), и в случае, если потребитель – юридическое или приравненное к нему лицо. В преамбуле акта не указаны должность представителя и наименование организации, интересы которой он представляет;

отсутствует или указан неполный электрический адрес точки подключения потребителя;

отсутствует почтовый адрес при проверке учета бытового потребителя;

не указана существенная информация о снятых и установленных счетчиках (датчиках мощности) и измерительных трансформаторах (тип, заводской номер, класс точности, год выпуска, квартал и год поверки и следующей поверки, № или оттиск пломбы поверителя и сетевой (энергосбытовой) организации, показания, схема включения, коэффициенты трансформации ТТ и ТН).