

ОГУЭП ОБЛКОММУНЭНЕРГО

ИРКУТСК

ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
«ОБЛКОММУНЭНЕРГО»

филиал «Саянские электрические сети»

Акт допуска прибора учета в эксплуатацию от «15» 03 2013 г. (время ___ час. ___ мин)

Потребитель:

Жилой дом (многоквартирный), г. Саянск, мкр. Олимпийский, д. 9, ВРЧ-3
(Юридическое наименование потребителя)

Договор № (Лицевой счет) _____ Электроустановка (№, наименование, адрес
электроустановки) _____

(населенный пункт, улица, № дома, телефон)

Форма проверки (визуальный осмотр, инструментальная проверка) - ненужное зачеркнуть.

Основание для проведения проверки расчетного прибора учета

Замеча трансформаторов тока

Состав уполномоченных представителей:

- ОГУЭП «Облкоммунэнерго» «Саянские эл. сети» (Должность, ФИО, подпись) _____;
- ООО «Иркутскэнергосбыт» «Саянское отделение» (Должность, ФИО, подпись)
Инженер-инспектор Рюшкин Василий Васильевич;
- Собственник объектов электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства (Должность, ФИО, подпись) _____;
- Собственник прибора учета (Должность, ФИО, подпись) _____;
- Собственник энергопринимающих устройств (Должность, ФИО, подпись) _____;
- Исполнитель (представитель) коммунальных услуг (Должность, ФИО, подпись)
энергетик Шелестов Н.С. ООО УК «Векра»
- Представитель собственников помещений в многоквартирном доме (Должность, ФИО, подпись)
Кашиников И.В. 201-78

Результаты выполнения

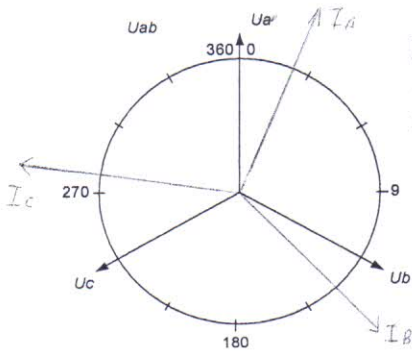
Сведения по замененным приборам и пломбировке цепей учета:

| | Место установки | Тип счетчика | Заводской номер | Уном, В | Ином, А | Показание | Г/п | Кл. точн. | Ктт | Ктн | Ку | № пломб |
|-------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------------|-----------|---------------------|-------------------------|--|-----------|-------|-----|----|---------|
| Снят | | | | | | | | | 150/5 | - | 30 | |
| Устан | ВРЧ-0,4кВ | 633620313 | 002467015- -000053 | 340 | 574,51 | 13291,3 | 1-09 | 1 | 150/5 | - | 30 | 6332556 |
| Демонтированные трансформаторы тока | | | | | | | Сведения о снятой дополнительной пломбировке | | | | | |
| | Тип | Заводской номер | Г/п | Кл. точн. | №№ снятых пломб | Опломбированный элемент | № пломб | | | | | |
| Фаза «А» | T-0,66 | 057459 | 2009 | 0,5 | | | | | | | | |
| Фаза «В» | T-0,66 | 057457 | 2009 | 0,5 | | | | | | | | |
| Фаза «С» | T-0,66 | 057458 | 2009 | 0,5 | | | | | | | | |
| Установленные трансформаторы тока | | | | | | | Сведения о дополнительной пломбировке | | | | | |
| | Тип | Заводской номер | Г/п | Кл. точн. | №№ наложенных пломб | Опломбированный элемент | №№ пломб | | | | | |
| Фаза «А» | ТТИ-А | 15406 | 2012 | 0,5 | 6332537 | | | | | | | |
| Фаза «В» | ТТИ-А | 15557 | 2012 | 0,5 | | | | | | | | |
| Фаза «С» | ТТИ-А | 15382 | 2012 | 0,5 | | | | | | | | |

Трансформаторы напряжения: тип _____ г/п _____ Наличие обогрева счетчика не требуется

1. Проверка правильности схемы включения счетчика (с применением прибора ВАФ).

Данные для построения векторной диаграммы (измерения проведены относительно каждой фазы):



$I_a = 573 \text{ mA}, \varphi_a = 256^\circ$ Определено прямое чередование фаз на счётчике.
 $I_b = 656 \text{ mA}, \varphi_b = 174^\circ$
 $I_c = 404 \text{ mA}, \varphi_c = 364^\circ$

2. Проверка исправности электрического счетчика (с применением фазоуказателя)

| | | | |
|---|---|--------------------------------------|-------------|
| $P_{\text{расч.}} = 1,73 \times U_{\text{л}} \times I_{\text{ср}} \times \cos\varphi$ | $P_{\text{расч.}} = 1,73 \times 0,389 \times 13,7 \times 0,9$ | $P_{\text{расч.}} = 8,3 \text{ кВт}$ | Небаланс, % |
| $P_{\text{изм.}} = 3600 \times N \times K_{\text{ТТ}} / (t \times A)$ | $P_{\text{изм.}} = 3600 \times \frac{5 \times 30}{1(3200 \times 21)}$ | $P_{\text{изм.}} = 8,0 \text{ кВт}$ | 3,6 |

$I_a = 16,2 \text{ A}, I_b = 14,2 \text{ A}, I_c = 10,8 \text{ A}, I_{\text{ср}} = 13,7 \text{ A}, U_{\text{AB}} = 389 \text{ В}, U_{\text{BC}} = 389 \text{ В}, U_{\text{CA}} = 391 \text{ В}, U_{\text{ср}} = 389$

Постоянная счетчика (А) = 3200. Кол-во оборотов (импульсов) счетчика N 5 за время t 21 с.

3. Состояние прибора учета, измерительных ТТ и ТН: (соответствует или не соответствует требованиям НТД), ненужное подчеркнуть.

Приборы, использованные при проверке схемы коммерческого учёта (тип, заводской номер, дата следующей поверки): ПАРМА ВАФ-А № 12605, мультиметр MS 2001 № 11040089084

Заключение:

1. прибор допущен (не допущен) в дальнейшую эксплуатацию, нужно подчеркнуть. В случае отказа в допуске прибора учета в эксплуатацию, указываются необходимые мероприятия, выполнение которых является условием для повторной проверки прибора учета.

Схема учёта соответствует ПУ7 п. 1.5.

ОГУЭП «Облкоммунэнерго» «Саянские эл. сети»
(организация, должность лица выполнившего работу)

[Подпись]
(подпись)

Даниленко Е.Г.
(Ф.И.О.)

1. ООО «Иркутскэнергосбыт» «Саянское отделение» (Должность, ФИО, подпись)

инженер-инспектор Рюшин В.В.;

2. Собственник прибора учета (Должность, ФИО, подпись)

3. Собственник энергопринимающих устройств (Должность, ФИО, подпись)

4. Исполнитель (представитель) коммунальных услуг (Должность, ФИО, подпись)

энергетик Швецова Н.С.;

5. Представитель собственников помещений в многоквартирном доме (Должность, ФИО, подпись)

Климанов Н.В. 201;

Потребитель обязан обеспечивать сохранность наложенных пломб, надлежащее техническое состояние и безопасность приборов учета и оборудования, а также немедленно сообщать Энергоснабжающей организации о неисправностях приборов учета и средств учета энергии. Представитель потребителя:

_____ (должность)

_____ (подпись)

_____ (Ф.И.О.)