



ОГУЭП ОБЛКОММУНЭНЕРГО

Филиал «Саянские электрические сети»

Акт допуска прибора учёта в эксплуатацию

№ _____ от «28» 06 2019 г. (время: 16 час. 00 мин.)

Потребитель:

ОДПУ, ул. Олимпиадская, дом 9

Договор № (Лицевой счет) _____

Электроустановка (№, наименование, адрес электроустановки) ОДПУ, ВРУ-3
г. Саяны ул. Олимпиадская дом 9

(населенный пункт, улица, № дома, телефон)

Состав уполномоченных представителей:

1. Представитель ОГУЭП «Облкоммунэнерго» И. Монтер Ибрагимов В.В., Бродяк С.М., Курбанов А.А. *име. имен.*
2. Представитель ООО «Иркутскэнергосбыт» _____ (Ф.И.О.);
3. Собственник объектов электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства
ОГУЭП Облкоммунэнерго (Ф.И.О.);
4. Собственник прибора учета _____ (Ф.И.О.);
5. Представитель собственника прибора учета ООО "ЭК Энерджи" Шверман-С (Ф.И.О.);
6. Исполнитель (представитель исполнителя) коммунальных услуг Энерджи (Ф.И.О.);
7. Представитель собственников помещений в многоквартирном доме _____ (Ф.И.О.).

Результат выполнения

Коммутационный аппарат или предохранитель, установленный до эл. счетчика:

тип _____ Ином = _____ А. Пломба № _____

Сведения по замененным приборам и пломбировке цепей учета:

Счетчик	Место установки	Тип счетчика	Заводской номер	Уном. В/Ином. А	Знач. н.	Показание	Дата г/п	Межповер. интервал	Класс точ.	Коефф. учета	№ пломб на клемной крышке счетчика	№ антимагнитных пломб
Снят	ВРУ-3	УЭС 803В	123162	3x230/400	5/1-7,5А	6,10011514	2018	16	1	30		
Устан	ВРУ-3	УЭС 803В	01106812	3x230/400	5/1-7,5А	6,10000004	2018	16	1	30	A055195	A0016664

Демонтированные трансформаторы тока Тип _____, заводские № _____
Ктт _____ №№ снятых пломб: _____

Установленные трансформаторы тока

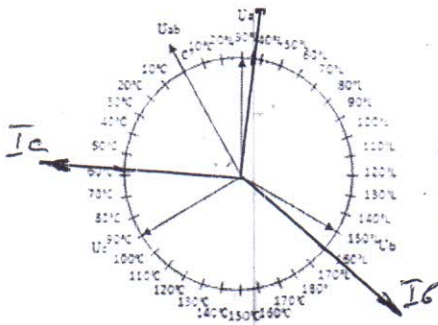
Установленные трансформаторы тока								Сведения о дополнительной пломбировке цепей учета	
Место установки	Тип	Заводской номер	Дата г/п	Межповер. интервал	Класс точн.	Ктт	№№ установ. пломб	Опломбированный элемент	№ пломб
Фаза «А»	ТТН-А	Т4862	2018	5	0,5	150/5	0122280	Z	Z
Фаза «В»	ТТН-А	Т4868	2018	5	0,5	150/5	0122280	Z	Z
Фаза «С»	ТТН-А	Т4886	2018	5	0,5	150/5	0122280	Z	Z

Демонтированные трансформаторы напряжения Тип _____, заводские № _____
Ктн _____ №№ снятых пломб: _____

Установленные трансформаторы напряжения

Установленные трансформаторы напряжения								Сведения о дополнительной пломбировке цепей учета	
Место установки	Тип	Заводской номер	Дата г/п	Межповер. интервал	Класс точн.	Ктн	№№ установ. пломб	Опломбированный элемент	№ пломб
Фаза «А»	Z	Z	Z	Z	Z	Z	Z	Z	Z
Фаза «В»	Z	Z	Z	Z	Z	Z	Z	Z	Z
Фаза «С»	Z	Z	Z	Z	Z	Z	Z	Z	Z

1. Проверка правильности схемы включения счетчика (с применением прибора ВАФ).
Данные для построения векторной диаграммы (измерения проведены относительно U_{AB}):



$I_a = 351 \text{ mA}$, $\varphi_a = 37^\circ \text{ L}$ Определено рядное чередование фаз на счёт
 $I_b = 213 \text{ mA}$, $\varphi_b = 160^\circ \text{ L}$
 $I_c = 462 \text{ mA}$, $\varphi_c = 58^\circ \text{ C}$

2. Проверка исправности электрического счетчика (с применением фазоуказателя):

$P_{\text{расч.}} = 1,73 \times U_{\text{л}} \times I_{\text{ср}} \times \cos \varphi$	$P_{\text{расч.}} = 1,73 \times 0,386 \times 10,2 \times 0,96$	$P_{\text{расч.}} = 6,54 \text{ кВт}$	Небаланс, %
$P_{\text{изм.}} = 3600 \times N \times K_{\text{ТТ}} / (t \times A)$	$P_{\text{изм.}} = 3600 \times \frac{10 \times 30}{(49,6 \times 3200)} \times 1$	$P_{\text{изм.}} = \text{---} \text{ кВт}$	$H_b = (P_{\text{изм.}} - P_{\text{расч.}}) / P_{\text{расч.}} \times 100\%$

$I_a = 105 \text{ A}$, $I_b = 6,4 \text{ A}$, $I_c = 138 \text{ A}$, $I_{\text{ср}} = 10,2 \text{ A}$. $U_{ab} = \text{---} \text{ В}$, $U_{bc} = 385 \text{ В}$, $U_{ac} = 384 \text{ В}$, $U_{\text{ср}} = 388 \text{ В}$
 Постоянная счетчика (A) = 3200. Кол-во оборотов (импульсов) счетчика N 10 за время t 49,6 с.

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

Приборы, использованные при проверке схемы коммерческого учёта (тип, заводской номер, дата следующей проверки):
ПАРМА ВАФА 12593, 09.2020, Токтрансформ. клемм - 199, 09.08.2019

Закключение:

Прибор учета - допущен, - не допущен в эксплуатацию.
 В случае отказа в допуске прибора учета в эксплуатацию, указываются необходимые мероприятия, выполненные которых является условием для повторного допуска прибора учета).

На момент проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, все установленные пломбы и знаки визуального контроля не повреждены. следы вскрытия и снятия антимагнитной пломбы отсутствуют.

Срабатывание индикатора антимагнитной пломбы говорит о вмешательстве в работу прибора учета с целью искажения данных о потреблении электроэнергии, приводит к утрате прибором учета расчетного статуса. При выявлении срабатывания антимагнитных пломб или нарушении их целостности расчет потребленной электроэнергии будет произведен расчетным способом в соответствии с действующим законодательством.

Потребитель с принципом работы магнитных индикаторов ознакомлен и предупрежден о недопустимости воздействия на них магнитным полем.

Потребитель обязан обеспечивать сохранность всех установленных пломб и незамедлительно сообщать в адрес сетевой организации или гарантирующего поставщика о нарушении или срабатывании пломб, а также о неисправностях комплекса учета электроэнергии.

1. Представитель ОГУЭП «Облкоммунэнерго» Шураков В.В. (Ф.И.О.) / Борисов И.И. (подпись)
2. Представитель ООО «Иркутскэнергосбыт» _____ (Ф.И.О.) / _____ (подпись)
3. Собственник объектов электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства _____ (Ф.И.О.) / _____ (подпись)
4. Собственник прибора учета _____ (Ф.И.О.) / _____ (подпись)
5. Представитель собственника прибора учета Шураков В.В. (Ф.И.О.) / Шураков В.В. (подпись)
6. Исполнитель (представитель исполнителя) коммунальных услуг _____ (Ф.И.О.) / _____ (подпись)
7. Представитель собственников помещений в многоквартирном доме _____ (Ф.И.О.) / _____ (подпись)

Лица, отказавшиеся от подписания Акта проверки, либо несогласные с указанными в Акте результатами проверки, и причины такого отказа либо несогласия: _____