



ОГУЭП ОБЛКОММУНЭНЕРГО

Филиал «Саянские электрические сети»

Акт допуска прибора учёта в эксплуатацию

№ _____ от «30» 01 2019 г. (время: _____ час. _____ мин.)

Потребитель:

ОДПУ

Договор № (Лицевой счет) _____

Электроустановка (№, наименование, адрес электроустановки) ОДПУ

г. Саянск, м-н Омский, д. 13, ВРУ-1

(населенный пункт, улица, № дома, телефон)

Состав уполномоченных представителей:

1. Представитель ОГУЭП «Облкоммунэнерго» Кутай А.А., Шиманов В.В. (Ф.И.О.);
2. Представитель ООО «Иркутскэнергосбыт» _____ (Ф.И.О.);
3. Собственник объектов электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства _____ (Ф.И.О.);
4. Собственник прибора учета _____ (Ф.И.О.);
5. Собственник энергопринимающих устройств _____ (Ф.И.О.);
6. Исполнитель (представитель исполнителя) коммунальных услуг Швабко И.С. (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-1	Матрица	05097216	3x220/400	11/12		1-2012	10	0,5S			
Устан	ВРУ-1	С33680313 М7Р31	120216955	3x230/400/5(1-2)	6,1	000000,2	1-2017	16	0,5	30	А014466	А 0017536

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»	T-0,66	038337	1-2016	8	0,5	150/5	0121545	Z	Z
Фаза «В»	T-0,66	038146							
Фаза «С»	T-0,66	038147							

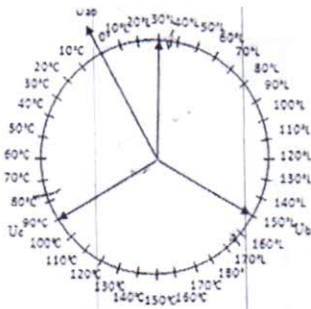
Демонтированные трансформаторы напряжения Тип _____, заводские № _____
Ктн _____, №№ снятых пломб: _____

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		
Фаза «С»	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}):



$I_a = 414 \text{ mA}$, $\varphi_a = 35^\circ \angle$ Определено прямое чередование фаз на счётчи
 $I_b = 575 \text{ mA}$, $\varphi_b = 164^\circ \angle$
 $I_c = 345 \text{ mA}$, $\varphi_c = 78^\circ \angle$

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

$P_{\text{расч.}} = 1,73 \times U_{\text{л}} \times I_{\text{ср}} \times \cos \varphi$	$P_{\text{расч.}} = 1,73 \times \underline{\quad} \times \underline{\quad} \times \underline{\quad}$	$P_{\text{расч.}} = \underline{\quad} \text{ кВт}$	Небаланс, %
$P_{\text{изм.}} = 3600 \times N \times K_{\text{ТТ}} / (t \times A)$	$P_{\text{изм.}} = 3600 \times \underline{\quad} \times \underline{\quad} \times \underline{\quad} / (\underline{\quad} \times 3200)$	$P_{\text{изм.}} = \underline{\quad} \text{ кВт}$	$N_b = (P_{\text{изм.}} - P_{\text{расч.}}) / P_{\text{расч.}} \times 100\%$

$I_a = \underline{\quad} \text{ A}$, $I_b = \underline{\quad} \text{ A}$, $I_c = \underline{\quad} \text{ A}$. $I_{\text{ср}} = \underline{\quad} \text{ A}$. $U_{\text{AB}} = 413 \text{ В}$, $U_{\text{BC}} = 412 \text{ В}$, $U_{\text{AC}} = 411 \text{ В}$.

Постоянная счетчика (A) = 3200. Кол-во оборотов (импульсов) счетчика N _____ за время t _____ 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 поверки):

"Парма В А Ф - А", №12593, 09.2019г

Заключение:

Прибор учета - допущен, - не допущен в эксплуатацию.

В случае отказа в допуске прибора учета в эксплуатацию, указываются необходимые мероприятия, выполнение 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» Кутсай А.А. (подпись);
2. Представитель ООО «Иркутскэнергосбыт» Никитин В.В. (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. Собственник энергопринимающих устройств _____ (Ф.И.О.) (подпись);
6. Исполнитель (представитель исполнителя) коммунальных услуг Энергетик Швидко К.С. (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: