



Акт проверки расчётного прибора учёта

№ 366/19 от «23» 03 2019 г. (время: _____ час. _____ мин.)

ОД 174, мкр. Олимпийской, доп. 12
(Ф.И.О. физического лица/наименование юридического лица/Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

№ телефона:

ОДПУ

2. О А Я Н С К, м-н Омский, д. 12, ВРЧ-1
(населенный пункт, улица, № дома, телефон)

(населенный пункт, улица, № дома, телефон)

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

Основание для проведения проверки расчетного прибора учета

правовая

Состав уполномоченных представителей:

1. ОГУЭП «Облкоммунэнерго» (Должность, Ф.И.О.)

Инженер-машинист Кутай А.А., инженер Брыкс Т.И.

2. ООО «Иркутскэнергосбыт» (Должность, Ф.И.О.)

3. Собственник объектов электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства (Должность, Ф.И.О.)

4. Представитель собственного труда учета

УК "Искра" энергетик и водо Н.С

5. Собственник энергопринимающих устройств (Должность, Ф.И.О.)

6. Исполнитель (представитель) коммунальных услуг (Должность, Ф.И.О.)

Характеристики и место установки проверяемого расчетного прибора учета:

Коммутационный аппарат или предохранитель, установленный до эл. счетчика:

тип _____ Ином = _____ А. Пломба № _____

Эл.счетчик: Место установки ВРУ-1

Тип счетчика	Заводской номер	Уном. В / Ином. А	Зна- чи.	Показание	Дата г/п	Межповероч. интервал	Дата истечения МПИ	Класс точн.	Ку	№ пломб на клемной крышке счетчика	№ антимангнитных пломб
Матрица MP73E362	05106022	3220/400 605-7,5	10/к	021081,45	11- 2012	10	11- 2022	0,5S	40	А002829	—

Демонтированные трансформаторы тока Тип _____, заводские № _____

Ктт _____ №№ снятых пломб:

Трансформаторы тока								Сведения о дополнительной пломбировке цепей учета	
Место установки	Тип	Заводской номер	Дата в/п	Межповер. интервал	Дата истеч. МПИ	Класс точн.	Ктт	№№ установ. пломб	Опломбированный элемент
Фаза «А»	T-0,66	029884	2016	8	2024	0,5	200/5	0121547	7
Фаза «В»	T-0,66	029885	2016	8	2024	0,5	200/5	0121547	
Фаза «С»	T-0,66	029886	2016	8	2024	0,5	200/5	0121547	

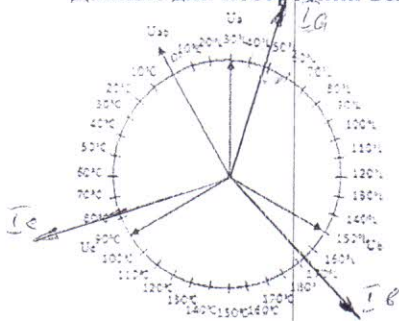
Демонтированные трансформаторы напряжения Тип _____, заводские № _____

Ктн _____ №№ снятых пломб: _____

[illegible]

Данные для построения векторной диаграммы (измерения проведены относительно U_{AB}):

Данные для построения векторной диаграммы (измерения проведены относительно U_{AB}):



$I_a = 587 \text{ mA}$, $\varphi_a = 49^\circ$ Определено прямое чередование фаз на счётчике
 $I_b = 522 \text{ mA}$, $\varphi_b = 166^\circ$
 $I_c = 616 \text{ mA}$, $\varphi_c = 78^\circ$

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

$P_{\text{расч.}} = 1,73 \times U_{\text{л}} \times I_{\text{ср}} \times \cos \varphi$	$P_{\text{расч.}} = 1,73 \times \underline{0,406} \times \underline{22,9} \times \underline{0,96}$	$P_{\text{расч.}} = \underline{15,46} \text{ кВт}$	Небаланс, % Нб = $[(P_{\text{изм.}} - P_{\text{расч.}}) / P_{\text{расч.}}] \times 100\%$
$P_{\text{изм.}} = 3600 \times N \times K_{\text{ТГ}} / (t \times A)$	$P_{\text{изм.}} = 3600 \times \underline{10} \times \underline{40} \times 1 / (\underline{9} \times 10000)$	$P_{\text{изм.}} = \underline{160} \text{ кВт}$	

$$I_A = 23.4 \text{ A}, I_B = 20.8 \text{ A}, I_C = 24.3 \text{ A}, I_{cp} = 22.9 \text{ A}, U_{AB} = 406 \text{ V}, U_{BC} = 407 \text{ V}, U_{AC} = 405 \text{ V}$$

Постоянная счетчика (А) = 10000 . Кол-во оборотов (импульсов) счетчика N 10 за время t 9 с.

3. Результат проверки: 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 госповерки):

Заключение: „Парма ВАР-А“, №12593, 09.2019г, мултиметр №403, 13.02.2020

Заключение:

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. ОГУЭП «Облкоммунэнерго» (Должность, Ф.И.О., подпись) Курган А.А. [подпись] [подпись];
2. ООО «Иркутскэнергосбыт» (Должность, Ф.И.О., подпись) _____;
3. Собственник объектов электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства (Должность, Ф.И.О., подпись) _____;
4. Представитель собственника ТУ Иванов Н.С. _____;
5. Собственник энергопринимающих устройств (Должность, Ф.И.О., подпись) _____;
6. Исполнитель (представитель) коммунальных услуг (Должность, Ф.И.О., подпись) _____;

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

Судебно-медицинский;

[illegible]