ОГУЭП ОБЛКОММУНЭНЕРГО

Филиал «Саянские электрические сети»

Акт проверки расчётного прибора учёта

№ 412/19 от «06» 04 2019 г. (время: _____ час. ____ мин.)

Потребитель: ОДПУ, мкр. Строителей, дом 13

(Ф.И.О. физического лица/наименование юридического лица/ Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

Состав уполномоченных представителей: № телефона: _____

Электроустановка (№, наименование, адрес электроустановки) ОДПУ, г. Саянск, м-н Строителей, д. 13, ВРУ-2

(населенный пункт, улица, № дома, телефон)

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

Основание для проведения проверки расчетного прибора учета плановая

Состав уполномоченных представителей:

1. ОГУЭП «Облкоммунэнерго» (Должность, Ф.И.О.) Инженер-инспектор Кугай А.А.;
2. ООО «Иркутскэнергосбыт» (Должность, Ф.И.О.) _____;
3. Собственник объектов электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства (Должность, Ф.И.О.) _____;
4. Представитель собственника прибора учета ООО „Управляющая компания Центр", энергетик Швидко 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 — Iном = — А. Пломба № —

Эл.счетчик: Место установки ВРУ-2.

Тип счетчика	Заводской номер	Uном, В / Iном, А	Знач.	Показание	Дата г/п	Межповероч. интервал	Дата истечения МПИ	Класс точн.	Ку	№ пломб на клемной крышке счетчика	№ антимагнитных пломб
Матрица NP73E	03807492	3x230/400 0,05-5(10)	14/к	003354,24	III-2016	10	III-2026	0,5S	40	A074559	—

Демонтированные трансформаторы тока Тип —, заводские № —,

Ктт — №№ снятых пломб: —.

Трансформаторы тока								Сведения о дополнительной пломбировке цепей учета	
Место установки	Тип	Заводской номер	Дата г/п	Межповер интервал	Дата истеч. МПИ	Класс точн.	Ктт	№№ установ. пломб	Опломбированный элемент
Фаза «А»	Т-0,66	327211	III-2016	8	III-2024	0,5	200/5	0147660	Z
Фаза «В»	Т-0,66	327204							
Фаза «С»	Т-0,66	327210							

Демонтированные трансформаторы напряжения Тип —, заводские № —,

Ктн — №№ снятых пломб: —.

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

№№ снятых пломб: —

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

I_a = 155 mA, φ_a = 66 °L Определено прямое чередование фаз на счётчи
I_B = 280 mA, φ_B = 169 °L
I_C = 137 mA, φ_C = 70 °C

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

$P_{расч.} = 1{,}73 \times U_л \times I_{ср} \times \cos\varphi$	$P_{расч.} = 1{,}73 \times$ ____ × ____ × ____	$P_{расч}$ = ____ кВт	Небаланс, %
$P_{изм.} = 3600 \times N \times K_{тт}/(t \times A)$	$P_{изм.} = 3600 \times$ ____ × ____ × / (____ × ____)	$P_{изм.}$ = ____ кВт	Нб=[(Ризм.-Ррасч.)/Ррасч *100%

I_A = ___ A, I_B = ___ A, I_C = ___ A. $I_{ср}$ = ___ A. U_{AB} = 391 В, U_{BC} = 402 В, U_{AC} = 389 В.
Постоянная счетчика (А) = 10000 . Кол-во оборотов (импульсов) счетчика N _____ за время t _____ 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):
„Парма ВАФ-А", N12593, 09.2019г., мультиметр N 103, 13.02.20г

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 соответствие 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) Кугай А.А. [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 ПУ Швидко И.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: _____

Субабонентов:

№ п/п.	Наименование	Подключение	
		способ учета	ввод