пок

ОГУЭП ОБЛКОММУНЭНЕРГО

Филиал «Саянские электрические сети»

Акт проверки расчётного прибора учёта

№_____ от «30» 03 2019 г. (время: _____час.____мин.)

Потребитель: ОДПУ, мкр. Юбилейный, дом 65
(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 Юбилейный, д.65, ВРУ-4
(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., эл.монтер Брынь Т.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 Искра" энергетик Швидко И.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 ПН-2 Iном = 3х400 А. Пломба № —

Эл.счетчик: Место установки ВРУ-4.

Тип счетчика	Заводской номер	Uном, В / Iном, А	Знач.	Показание	Дата г/п	Межповерч. интервал	Дата истечения МПИ	Класс точн.	Ку	№ пломб на клемной крышке счетчика	№ антимагнитных пломб
Матрица NP73E	03806732	3х230/400 0,05-5/10А	1Н/К	008018,56	III-2016	10	III-2026	0,5S	30	А002381	—

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	323168	III-2016	8	III-2024	0,5	150/5	0147688	—
Фаза «В»	Т-0,66	323163							
Фаза «С»	Т-0,66	323169							

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»	—	—	—	—	—	—	—	—	—
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}):

Ia = 529 mA, φa = 40 ° L Определено прямое чередование фаз на счётчі
Iв = 360 mA, φв = 175 ° L
Iс = 642 mA, φс = 72 ° C

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

$P_{расч.}$ = 1,73×Uл×Iср×cos φ	$P_{расч.}$ = 1,73×_____×_____×_____	$P_{расч}$ = ____ кВт	Небаланс, %
$P_{изм.}$ = 3600×N×Kтт/(t×A)	$P_{изм.}$ = 3600×_____×_____× / (_____×_____)	$P_{изм.}$ = ____кВт	Нб=[(Ризм.-Ррасч.)/Ррасч *100%

I_A = ___ A, I_B = ___ A, I_C = ___ A. Iср = ___ A. U_{AB} = 395 В, U_{BC} = 393 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. Брыль Т.И.
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 Ивидко 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: _____

Субабонентов:

№ п/п.	Наименование	Показания	
		способ учета	ввод