

Акт приемки коммерческого учета № 456 от «5» сентября 2012 г.

Комиссия в составе представителя филиала ОГУЭП «ОКЭ» им. ин. Даниленко Е.Т., именуемая в дальнейшем Сетевая организация, представитель Саянского отделения ООО «ИЭСБК» в лице им. ин. Рюмкин В.В., именуемая в дальнейшем Сбытовая организация, ООО «УК Искра» в лице Швецко Н.С., именуемая в дальнейшем «Организация», и представитель совета дома в лице Трунцев П.И.
(Юридическое наименование потребителя)

Договор № (Лицевой счет) _____ Электроустановка (№, наименование, адрес электроустановки) _____
г. Саянск. м-н. Силингейский 5 ВРЧ-0,4кв. №1.
(населенный пункт, улица, № дома, телефон)

Вид работы: установка, снятие, замена приборов учета, проверка схемы подключения, пломбирование счетчика и пломбирование цепей учета (нужное подчеркнуть).

Результат выполнения

Сведения по замененным приборам и пломбировке цепей учета:

	Место установки	Тип счетчика	Заводской номер	Уном, В	Ином, А	Показание	Г/п	Кл. точн.	Ктт	Ктн	Ку	№ пломб
Снят		MP542.24T-										
Устан	ВРЧ №1.	4P5RLn1.	05093028	380	5x10	000173,30	I2012	0,55	7598	-	30	6316074

Установленные трансформаторы тока

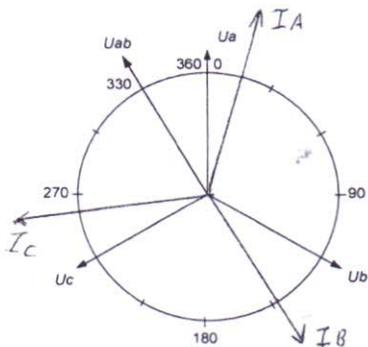
Сведения о дополнительной пломбировке

	Тип	Заводской номер	Г/п	Кл. точн.	№№ наложенных пломб	Опломбированный элемент	№№ пломб
Фаза «А»	ТТУ-А	F12648	2011	0,5	6316074		
Фаза «В»	ТТУ-А	66780	2011	0,5			
Фаза «С»	ТТУ-А	66781	2011	0,5			

Трансформаторы напряжения: тип _____ г/п _____ Наличие обогрева счетчика не треб.

1. Проверка правильности схемы включения счетчика (с применением прибора ВАФ).

Данные для построения векторной диаграммы (измерения проведены относительно каждой фазы):



$I_a = 430$ мА, $\phi_a = 136^\circ$ Определено прямое чередование фаз на счётчике.

$I_b = 390$ мА, $\phi_b = 296^\circ$

$I_c = 150$ мА, $\phi_c = 246^\circ$

2. Проверка исправности электрического счетчика (с применением фазоуказателя)

$P_{расч.} = 1,73 \times U_{л} \times I_{ср} \times \cos\phi$	$P_{расч.} = 1,73 \times 0,395 \times 9,7 \times 0,93$	$P_{расч.} = 6,16$ кВт	Небаланс, %
$P_{изм.} = 3600 \times N \times K_{тт} / (t \times A)$	$P_{изм.} = 3600 \times \frac{10 \times 30 \times 1}{(40000 \times 16,7)}$	$P_{изм.} = 6,47$ кВт	4,79

$I_a = 72,9$ А, $I_b = 71,7$ А, $I_c = 45$ А. $I_{сумм} = 9,7$ А. $U_{AB} = 398$ В, $U_{BC} = 394$ В, $U_{CA} = 395$ В. $U_{ср.} = 395$

Постоянная счетчика (А) = 10000 Кол-во оборотов (импульсов) счетчика N 10 за время t 16,7 с.

Приборы, использованные при проверке схемы коммерческого учёта (тип, заводской номер, дата следующей поверки):
ПАРМА ВАФ-А № 12605 г.п. III кв. 2012, токоизмерительные клещи № 24665, г.п. III кв. 2012

Заключение:

Схема учёта соответствует ПУЭ п. 7.5

Начальное показание 000000,00 (в кв)

Сетевая организация
(должность лица, выполнившего работу)
Сбытовая организация
Организация
Представитель совета дома

(подпись)
(подпись)
(подпись)
(подпись)

Даниленко Е.Т.
(Ф.И.О.)
Рюмкин В.В.
(Ф.И.О.)
Швецко Н.С.
(Ф.И.О.)
Трунцев П.И.
(Ф.И.О.)

Организация обязана обеспечивать сохранность наложенных пломб, надлежащее техническое состояние и безопасность приборов учета и оборудования, а также немедленно сообщать Сетевой организации о неисправностях приборов учета и средств учета энергии. Представитель организации:

Швецко Н.С.
(подпись)

Швецко Н.С.