

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

Комиссия в составе представителя филиала ОГУЭП «ОКЭ» им. и.с. Дикшенко Е.Т., именуемая в дальнейшем Сетевая организация, представитель Саянского отделения ООО «ИЭСБК» в лице им. и.с. Прохоренко В.В., именуемая в дальнейшем Сбытовая организация, ООО «УК Искра» в лице им. и.с. Шведово Н.С., именуемая в дальнейшем «Организация», и представитель совета дома в лице им. и.с. Мухомов Т.И.
(Юридическое наименование потребителя)

Договор № (Лицевой счет) _____ Электроустановка (№, наименование, адрес электроустановки) _____
г. Саянск, м. 608 Олимпийский, 5, РЧ-0,4 кв. №3.
(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

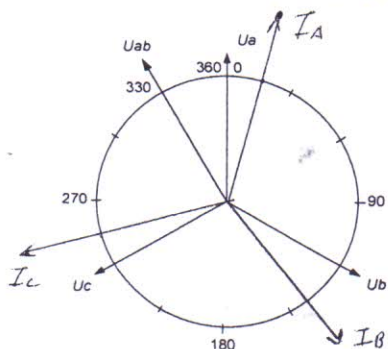
Сведения по замененным приборам и пломбировке цепей учета:

	Место установки	Тип счетчика	Заводской номер	Уном, В	Ином, А	Показание	Г/п	Кл. точн.	Ктт	Ктн	Ку	№ пломб
Снят		NP542.24T										
Устан	РЧ №3	4P5RLnI	05104741	380	5-10	00022053	2012	0,5	150/5	-	30	6316080
Установленные трансформаторы тока							Сведения о дополнительной пломбировке					
	Тип	Заводской номер	Г/п	Кл. точн.	№№ наложенных пломб	Опломбированный элемент	№№ пломб					
Фаза «А»	ТТН-А	66807	2011	0,5	6316081							
Фаза «В»	ТТН-А	F12647	2011	0,5								
Фаза «С»	ТТН-А	66797	2011	0,5								

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

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

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



$I_a = 450$ мА, $\phi_a = 15^\circ$ Определено прямое чередование фаз на счётчике.
 $I_b = 543$ мА, $\phi_b = 121^\circ$
 $I_c = 1100$ мА, $\phi_c = 136^\circ$

2. Проверка исправности электрического счетчика (с применением фазоуказателя)

$P_{расч.} = 1,73 \times U_{л} \times I_{ср} \times \cos \phi$	$P_{расч.} = 1,73 \times 0,392 \times 23,93 \times 0,96$	$P_{расч.} = 15,58$ кВт	Небаланс, %
$P_{изм.} = 3600 \times N \times K_{тт} / (t \times A)$	$P_{изм.} = 3600 \times \frac{10}{(10000 \times 6,9)} \times 30 \times 1$	$P_{изм.} = 15,65$ кВт	0,45

$I_a = 225$ А, $I_b = 76,29$ А, $I_c = 33$ А. $I_{сумм} = 23,93$ А. $U_{ab} = 393$ В, $U_{bc} = 390$ В, $U_{ca} = 393$ В. $U_{ср.} = 392$

Постоянная счетчика (А) = 10000 Кол-во оборотов (импульсов) счетчика N 10 за время t 6,9 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

Закключение:

Схема учёта соответствует ПУЭ п. 1.5.
Начальное показание 000000,00 (бук)

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

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

Дикшенко Е.Т.
(Ф.И.О.)
Прохоренко В.В.
(Ф.И.О.)
Шведово Н.С.
(Ф.И.О.)
Мухомов Т.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:

Шведово Н.С.
(подпись)

Шведово Н.С.
(подпись)

Шведово Н.С.
(подпись)