



МОСЭНЕРГОСБЫТ

141021, Московская область, г. Балашиха,
ул. Юбилейная д. 36 корпус 3
Тел: (495) 550-07-15, факс: (495) 551-54-29
www.mosenergosbyt.ru

Северное ТО

Наименование подразделения

Адрес: 141700, Московская обл.,
г. Долгопрудный, пр-т Пацаева,
д.7, корп.1

Тел: 8-498-685-00-40

Факс: 8-498-685-00-38

Дата составления акта

" 05 " 04 20 14

Время составления акта:

(час, мин)

Проверил

(должность)

(подпись, ФИО)

Наименование абонента

СНТ "Медотехники"

№ абонента

90035123 / 4940

№ объекта

90035123

Руководитель

Варваркин Н. В.

председатель

Тел:

Адрес объекта

М.О. Сосновогор.

ский р-он, г. Мосово

АКТ

проверки узла учета электроэнергии инструментальной/визуальной

(ненужное зачеркнуть)

Основание для проведения проверки

миссия абонента СК/ЧВ 1243/14

Составлен представителем ПАО "Мосэнергосбыт"

инженером-инспектором

Кемаров Н.А.

(должность, ФИО)

Воронцов Н.В.

в присутствии абонента, представителя абонента

Зам. председателя по хоз.

части Демисиков В.К.

(организация, должность, ФИО)

Лица, принявшие участие в проверке

(организация, должность, ФИО)

1. Данные отключающего устройства на вводе

Тип, марка, ток отсечки отключающего устройства на вводе

тип 5.

№ пломбы

2. Прибор учета (ПУ)

Тип	Меркурий 230 ART. 03 CN			Заводской №	0045 7280		
Показания	T1	47 566,57	Схема включения		с трансформ. тока		
	T2	29 089,04	Дата изготовления		2006	Дата поверки	2006
	T3	—	Постоянная ПУ		1000		
	Σ	76 655,61	(Количество имп/об за 1 кВт*ч)		№ пломбы 10501433		
Класс точности			Место установки ПУ		РУД.4 ТП 380		
3. Установленные трансформаторы тока							

3. Установленные трансформаторы тока

ТТ (тип, марка)	Коэффициент трансформации	Класс точности	№ ТТ	№ пломбы	Дата последней поверки	Марка, сечение и длина проводов вторичной коммутации
ТQ.66мТЗ	400/5	0,5	152191	Р0319	2006	1678 2,5 мм
ТQ.66мТЗ	400/5		152076	Р0319	2006	
ТQ.66мТЗ	400/5		151767	Р0319	2006	

4. Установленные трансформаторы напряжения

ТН (тип, марка)	Коэффициент трансформации	Класс точности	№ ТН	№ пломбы	Дата последней поверки	Марка, сечение и длина проводов вторичной коммутации

5. Испытательная коробка

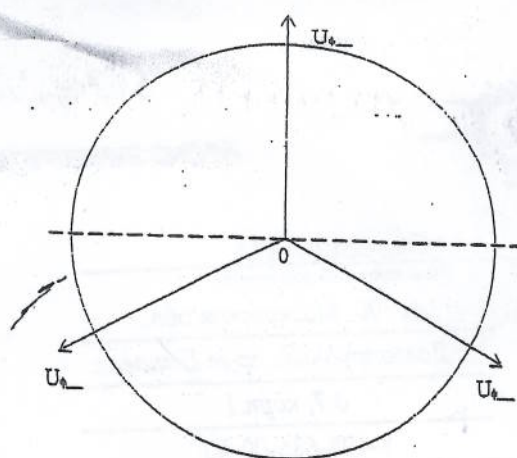
Наличие испытательной коробки (да/нет)

29

№ пломбы

$I_a = 4,55$ А
 $I_b = 0,64$ А

$U_{фа} = 220$ В
 $U_{фс} = 231$ В



$P_a = 1,53$ кВт $\cos \phi_a = 0,31$
 $P_b = 1,55$ кВт $\cos \phi_b = 1,0$
 $P_c = 0,64$ кВт $\cos \phi_c = 0,89$
 $P_{\Sigma} = 3,72$ кВт $\cos \phi_{\Sigma} = 0,97$

7. Фиксация пломб на приборах и оборудовании, входящих в состав измерительного комплекса

Номера пломб (МЭС, сетевая организация)	Место установки пломбы

8. Замеры производились приборами:

9. Работа с интервальными данными

9.1. Осуществлен съем почасовых данных в формате XML, TXT, другое _____ в _____ час _____ мин.
на ноутбук/флэш карту/прочие носители (ненужное зачеркнуть)

9.2. Полученный файл закодирован с использованием ХЭШ кода, уникальное название файла <имя>
в _____ час _____ мин. отправлен с эл. почты _____ на эл. почту _____

с использованием/без использования электронно - цифровой подписи, № сертификата _____

10. Выявлены следующие нарушения (замечания):

Закончился МЩ.
г. Кенчикова и т.р. тока.

Закключение:

Уполномоченный представитель

Инженер-инспектор

(должность)

Инженер-инспектор

(подпись, ФИО)

Комаров А.А.

Лицо, принявшее участие в проверке

(должность)

(подпись, ФИО)

Абонент, представитель абонента

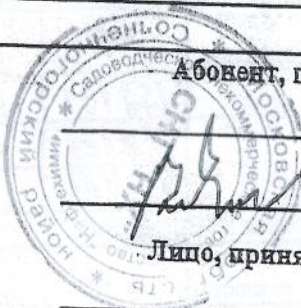
(должность)

(подпись, ФИО)

Лицо, принявшее участие в проверке

(должность)

(подпись, ФИО)



Абонент №

4970

к акту проверки от " 5 "

лист второй

04

20 17

1. Данные отключающего устройства на вводе

Тип, марка, ток отсечки отключающего устройства на вводе	№ пломбы
--	----------

2. Прибор учета (ПУ)

Тип	Меркурий 230ART03 PC1680		Заводской №		00562468	
Показание	T1	26165,47	Схема включения			
	T2	15366,37	Дата изготовления		2006	Дата поверки
	T3	—				2006
	Σ	41531,84	Постоянная ПУ (Количество имп/об за 1 кВт*ч)		1000	№ пломбы
Класс точности		0,5S	Место установки ПУ		РФ ЧКВ КТП 1172	

3. Установленные трансформаторы тока

ТТ (тип, марка)	Коэффициент трансформации	Класс точности	№ ТТ	№ пломбы	Дата последней поверки	Марка, сечение и длина проводов вторичной коммутации
ТТ.66	300/5	0,5	138239	Р0319	2006	ВВГ 2,5 мм ²
ТТ.66	300/5	0,5	197536	Р0319	2006	
	300/5	0,5	137739	Р0319	2006	

4. Установленные трансформаторы напряжения

ТН (тип, марка)	Коэффициент трансформации	Класс точности	№ ТН	№ пломбы	Дата последней поверки	Марка, сечение и длина проводов вторичной коммутации

5. Испытательная коробка

Наличие испытательной коробки (да/нет)	№ пломбы
--	----------

6. Проверка правильности схемы включения счетчика электрической энергии, векторная диаграмма

$$I_A = 0,4 \text{ A} \quad U_{\phi A} = 218 \text{ B}$$

$$I_B = 0,36 \text{ A} \quad U_{\phi B} = 230 \text{ B}$$

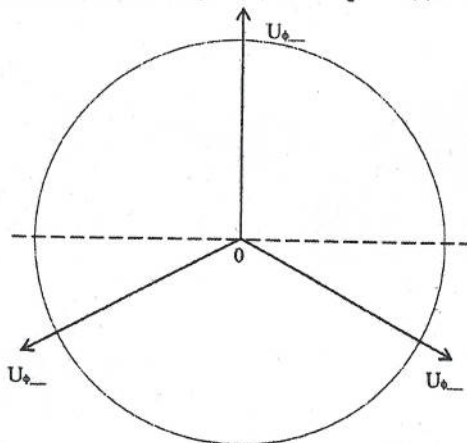
$$I_C = 1,06 \text{ A} \quad U_{\phi C} = 216 \text{ B}$$

$$P_A = 0,07 \text{ кВт} \quad \cos \phi_A = 0,93$$

$$P_B = 0,07 \text{ кВт} \quad \cos \phi_B = 0,70$$

$$P_C = 0,21 \text{ кВт} \quad \cos \phi_C = 0,99$$

$$P_{\Sigma} = 0,35 \text{ кВт} \quad \cos \phi_{\Sigma} = 0,87$$



7. Фиксация пломб на приборах и оборудовании, входящих в состав измерительного комплекса

Номера пломб (МЭС, сетевая организация)	Место установки пломбы

8. Замеры производились приборами:

9. Выявлены следующие нарушения (замечания):

Заключение:

Уполномоченный представитель

Инженер-инспектор

(должность)

Комаров А.А.

Абонент, представитель абонента

Зам. тех. расч.

(должность)