

**Контрольная карта  
измерительного комплекса  
(паспорт-протокол)**

1. Наименование потребителя \_\_\_\_\_
2. Энергоснабжаемый объект \_\_\_\_\_
2. Адрес энергоснабжаемого объекта \_\_\_\_\_
3. Наименование точки учета (фидер, РУ, ТП, РП) \_\_\_\_\_
4. Основные паспортные данные:

**Трансформаторы тока:**  $K_{ТТ} \quad I_{пер}/I_{втор.} =$

Фаза	Тип Т.Т.	Заводской Номер (Инвентарный №)	Класс точности Измерительной обмотки	Коэффициент трансформации	Нагрузка		Дата	
					Номинальная вторичная	Фактическая	Проверка (дата, год)	Установка (месяц, год)

**Трансформаторы напряжения:**  $K_{ТН} \quad U_{пер}/U_{втор.} =$

Фаза	Тип Т.Н.	Заводской Номер (Инвентарный №)	Класс точности Измерительной обмотки	Коэффициент трансформации	Нагрузка		Дата		Значение потерь от ТН до счетчика	
					Доступная для данного класса	Фактическая	Проверка (дата, год)	Установка (месяц, год)	Допустимая	Фактическая

**Расчетные счетчики электрической энергии:**

Тип счетчика и его номер	Год выпуска (ГОСТ) Заводской Номер (Инвентарный №)	Класс точности	U рабочее В.	I рабочее А.	Количество тарифов	Расчетный коэффициент	Вид направления энергии	Дата	
								Проверки (квартал, год)	Установки (месяц, год)

Примечание: 1. Условное обозначение направления энергии.

A<sub>пр</sub> – Активная от шин

R<sub>пр</sub> – Реактивная от шин

A<sub>обр</sub> – Активная к шинам

R<sub>обр</sub> – Реактивная к шинам

Ответственный за электрохозяйство \_\_\_\_\_

(Фамилия И.О.)

(Роспись)

Отдельно для каждого счетчика