

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

## Приложение к свидетельству

№ \_\_\_\_\_ об утверждении типа  
средств измерений



Внесена в Государственный реестр средств измерений

Регистрационный номер № 43060-09

Взамен №

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва,  
в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-640, заводской  
№ЕМНК.466454.030-640

## НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево» (далее АИС КУЭ ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево») предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Область применения АИИС КУЭ ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево» - коммерческий учёт электрической энергии на ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево» ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе для взаимных расчетов на оптовом рынке электрической энергии (ОРЭ).

## ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево» представляет собой многофункциональную, трехуровневую систему, которая состоит из измерительных каналов (далее - ИК), измерительно-вычислительного комплекса электроустановки (далее – ИВКЭ), информационно-вычислительного комплекса (далее - ИВК) и системы обеспечения единого времени (далее - СОЕВ).

АИС КУЭ ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево» решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электрической энергии и автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электрической энергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
  - предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированной информации в форме отображения, печатной форме, форме электронного документа (файла);
  - ведение журналов событий ИК, ИВКЭ и ИВК;
  - контроль достоверности измерений на основе анализа пропуска данных и анализ журнала событий ИК;
  - формирование защищенного от несанкционированных изменений архива результатов измерений, с указанием времени проведения измерения и времени поступления данных в электронный архив, формирование архива технической и служебной информации;
  - передача в организации – участники ОРЭ результатов измерений (1 раз в сутки);

- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данных о состоянии объектов и средств измерений со стороны организаций - участников ОРЭ (1 раз в сутки);
- организация доступа к технической и служебной информации (1 раз в 30 мин);
- синхронизация времени в автоматическом режиме всех элементов ИК и ИВКЭ (счетчик, ИВК, УСПД) с помощью СОЕВ, соподчиненной национальной шкале времени безотносительно к интервалу времени с погрешностью не более  $\pm 5$  с;
- автоматизированный (1 раз в сутки) контроль работоспособности программно-технических средств ИК и ИВКЭ;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.).

АИИС КУЭ ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5; 3, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 и счетчики электрической энергии многофункциональные ЕвроАльфа, счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,2S/0,5; вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

2-й уровень – ИВКЭ состоит из устройства сбора и передачи данных (УСПД) и технических средств приема-передачи данных.

УСПД типа ЭКОМ-3000 обеспечивает сбор данных со счетчиков, расчет и архивирование результатов измерений электрической энергии в энергонезависимой памяти с привязкой ко времени, передачу этой информации в ИВК ЦСОД (Центр Сбора и Обработки Данных) МЭС Западной Сибири. Полученные значения накапливаются в энергонезависимой памяти УСПД. Архивы обновляются циклически и обеспечивают хранение информации в энергонезависимой памяти. Расчетное значение глубины хранения архивов составляет не менее 4 лет. Точное значение глубины хранения информации определяется при конфигурировании УСПД.

Передача информации от электросчетчиков до УСПД осуществляется по проводным линиям связи (интерфейс RS-485), от УСПД до сервера ЦСОД МЭС Западной Сибири – по сетям спутниковой и сотовой связи.

3-й уровень системы – уровень ИВК. Этот уровень обеспечивает выполнение следующих функций:

- сбор информации от ИВКЭ (результаты измерений, журнал событий);
- обработку данных и их архивирование;
- хранение информации в базе данных сервера АИИС КУЭ ЕНЭС;
- доступ к информации и ее передачу в организации-участники ОРЭ.

ИВК состоит из сервера АИИС КУЭ ЕНЭС (в ЗАО «Метростандарт») и сервера базы данных ЦСОД АИИС КУЭ МЭС Западной Сибири, а также аппаратуры приема-передачи данных и технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации.

Сбор данных коммерческого учета электроэнергии осуществляется на сервер АИИС КУЭ ЕНЭС, далее с него осуществляется репликация данных на сервер ЦСОД МЭС Западной Сибири.

К уровню ИВК АИИС КУЭ относятся также автоматизированные рабочие места (АРМ) пользователей системы. АРМ функционируют на IBM PC совместимых компьютерах в среде Windows XP. АРМ подключаются к серверу БД через ЛВС по протоколу TCP/IP.

Для работы с системой на уровне подстанции предусматривается организация АРМ ПС.

Первичные фазные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии.

В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной электрической мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная электрическая мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной электрической мощности.

Электрическая энергия вычисляется для интервалов времени 30 мин, как интеграл от средней электрической мощности, получаемой периодически за 0,02 с.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение электрической мощности на интервалах времени 3 или 30 мин. В памяти счетчиков ведутся профили нагрузки.

Каналы связи не вносят дополнительных погрешностей в измеренные значения энергии и мощности, которые передаются от счетчиков в ИВКЭ, поскольку используется цифровой метод передачи данных.

Контроль меток времени во всех элементах АИИС КУЭ ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево» осуществляется УСПД каждые 30 мин. Установка системы точного времени реализована на входящем в состав УСПД ЭКОМ-3000 GPS-приемнике, корректирующем системное время УСПД. Остальное оборудование АИИС КУЭ синхронизируется по УСПД. В комплект GPS-приемника входит антенна и антенный кабель.

Таким образом, СОЕВ АИИС КУЭ ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево» обеспечивает измерение времени в системе с погрешностью не хуже  $\pm 4$  с.

Защита от несанкционированного доступа предусмотрена на всех уровнях сбора, передачи и хранения коммерческой информации и обеспечивается совокупностью технических и организационных мероприятий.

## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики приведены в таблице 1

Таблица 1 – Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики

		Состав измерительного канала						Метрологические характеристики		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Обозначение, тип			Заводской номер	Ктг·Кти·Ксч	Наименование измеряемой величины	Вид электрической энергии	Основная погрешность ИК, ± %	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	ВЛ-220 Гюменская ТЭЦ-2-Княжево 1	Счетчик ТН ТГ	КТ=0,5 КТг=600/5 26429-04 КТ=0,5 Ктн=220000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 14626-06 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 16666-97	A B C A B C EA02RAL-B-4	ТФ3М-220Б-ШУ1 ТФ3М-220Б-ШУ1 ТФ3М-220Б-ШУ1 НКФ-220-58 У1 НКФ-220-58 У1 НКФ-220-58 У1 EA02RAL-B-4	№ 10691 № 10686 № 10635 № 33911 № 33570 № 33755 № 01122810	264000 Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2 ВЛ-220 Тюменская ТЭЦ-2-Княжево 2							
		Счетчик	ТН	ТТ					
		KT=0,5	A	ТФ3М-220Б-IIIУ1	№ 10510				
		Kтт=600/5	B	ТФ3М-220Б-IIIУ1	№ 10612				
		26429-04	C	ТФ3М-220Б-IIIУ1	№ 10513				
		KT=0,5	A	НКФ-220-58 У1	№ 33615				
		Kтн=220000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	НКФ-220-58 У1	№ 33804				
		14626-06	C	НКФ-220-58 У1	№ 33849				
		KT=0,2S/0,5							
		Kсч=1							
		16666-97							
				EA02RAL-B-4	№ 01122937				
		3 ВЛ-110 Княжево-Беркут							
		Счетчик	ТН	ТТ					
		KT=3	A	TB-110/20	№ 6727A				
		Kтт=600/5	B	TB-110/20	№ 6727B				
		19720-00	C	TB-110/20	№ 6727C				
		KT=0,5	A	НКФ-110-57У1	№ 1041053				
		Kтн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	НКФ-110-57У1	№ 1042241				
		14205-94	C	НКФ-110-57У1	№ 1042234				
		KT=0,2S/0,5							
		Kсч=1							
		27524-04							
				CЭТ-4ТМ.03	№ 101071433				
4	ВЛ-110 Княжево-Богдановка	Счетчик	ТН	ТТ					
		KT=3	A	TB-110/20	№ 1794A				
		Kтт=600/5	B	TB-110/20	№ 1794B				
		19720-00	C	TB-110/20	№ 1794C				
		KT=0,5	A	НКФ-110-83 ХЛ1	№ 2002				
		Kтн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	НКФ-110-83 ХЛ1	№ 1534				
		1188-84	C	НКФ-110-83 ХЛ1	№ 2088				
		KT=0,2S/0,5							
		Kсч=1							
		16666-97							
				EA02RAL-B-4	№ 01122841				

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
5	ВЛ-110 Княжево-ЖБИ	КТ=3	A	TB-110/20	№ 1816A	132000	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *				
		Ктг=600/5	B	TB-110/20	№ 1816B								
		19720-00	C	TB-110/20	№ 1816C								
		КТ=0,5	A	НКФ-110-83 ХЛ1	№ 2002								
		Ктн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	НКФ-110-83 ХЛ1	№ 1534								
		1188-84	C	НКФ-110-83 ХЛ1	№ 2088								
		КТ=0,2S/0,5	Счетчик ТН ТТ	EA02RAL-B-4	№ 01122879								
		Ксч=1											
		16666-97											
6	ВЛ-110 Княжево-Зиново	КТ=3	A	TB-110/20	№ 7948A	132000	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *				
		Ктг=600/5	B	TB-110/20	№ 7948B								
		19720-00	C	TB-110/20	№ 7948C								
		КТ=0,5	A	НКФ-110-83 ХЛ1	№ 2002								
		Ктн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	НКФ-110-83 ХЛ1	№ 1534								
		1188-84	C	НКФ-110-83 ХЛ1	№ 2088								
		КТ=0,2S/0,5	Счетчик ТН ТТ	EA02RAL-B-4	№ 01123005								
		Ксч=1											
		16666-97											
7	ВЛ-110 Княжево-Коммунар	КТ=3	A	TB-110/20	№ 1459A	132000	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *				
		Ктг=600/5	B	TB-110/20	№ 1459B								
		19720-00	C	TB-110/20	№ 1459C								
		КТ=0,5	A	НКФ-110-57У1	№ 1041053								
		Ктн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	НКФ-110-57У1	№ 1042241								
		14205-94	C	НКФ-110-57У1	№ 1042234								
		КТ=0,2S/0,5	Счетчик ТН ТТ	EA02RAL-B-4	№ 01122969								
		Ксч=1											
		16666-97											

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10						
11	ПС Княжево ОВ-110	TT	КТ=3	A TB-110/20	№ 1809A	132000	Мощность и энергия активная	Активная Реактивная не нормируется *	не нормируется *						
			Ктт=600/5	B TB-110/20	№ 1809B										
			19720-00	C TB-110/20	№ 1809C										
		TH	КТ=0,5	A НКФ-110-57У1	№ 1041053		Мощность и энергия реактивная								
			Ктн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B НКФ-110-57У1	№ 1042241										
			14205-94	C НКФ-110-57У1	№ 1042234										
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EA02RAL-B-4	№ 01123041										
			Ксч=1												
			16666-97												

\* Данный канал является информационным.

#### Примечания:

- В Таблице 1 приведены метрологические характеристики основной погрешности ИК (нормальные условия эксплуатации) и погрешности ИК в рабочих условиях эксплуатации для измерения электрической энергии и средней мощности (получасовых);
- В Таблице 1 в графе «Основная погрешность ИК, ± %» приведены границы погрешности результата измерений посредством ИК при доверительной вероятности  $P=0,95$ ,  $\cos\varphi=0,87$  ( $\sin\varphi=0,5$ ) и токе TT, равном Iном .
- В Таблице 1 в графе «Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %» приведены границы погрешности результата измерений посредством ИК при доверительной вероятности  $P=0,95$ ,  $\cos\varphi=0,5$  ( $\sin\varphi=0,87$  ) и токе TT, равном 10 % от Iном.

#### Нормальные условия эксплуатации:

- параметры питающей сети: напряжение -  $(220 \pm 4,4)$  В; частота -  $(50 \pm 0,5)$  Гц;
- параметры сети: диапазон напряжения -  $(0,99 \div 1,01)U_n$ ; диапазон силы тока -  $(1,0 \div 1,2)I_n$ ; диапазон коэффициента мощности  $\cos\varphi$  ( $\sin\varphi$ ) - 0,87(0,5); частота -  $(50 \pm 0,5)$  Гц;
- температура окружающего воздуха: TT - от +15 °C до +35 °C; TH- от +10 °C до +35 °C; счетчиков: в части активной энергии - от +21 °C до +25 °C, в части реактивной энергии - от +18 °C до +22 °C; УСПД - от +15 °C до +25 °C;
- относительная влажность воздуха -  $(70 \pm 5)$  %;
- атмосферное давление -  $(750 \pm 30)$  мм рт.ст.

#### Рабочие условия эксплуатации:

для TT и TH:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения -  $(0,9 \div 1,1)U_n$ ; диапазон силы первичного тока  $(0,01 \div 1,2)I_n$ ; коэффициент мощности  $\cos\varphi$  ( $\sin\varphi$ ) - 0,5  $\div$  1,0(0,6  $\div$  0,87); частота -  $(50 \pm 0,5)$  Гц;
- температура окружающего воздуха - от -30 °C до +35 °C;
- относительная влажность воздуха -  $(70 \pm 5)$  %;
- атмосферное давление -  $(750 \pm 30)$  мм рт.ст.

Для электросчетчиков:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения -  $(0,9 \div 1,1)U_{h2}$ ; диапазон коэффициента мощности  $\cos\varphi (\sin\varphi)$  -  $0,5 \div 1,0 (0,6 \div 0,87)$ ; частота -  $(50 \pm 0,5)$  Гц;
- магнитная индукция внешнего происхождения -  $0,5$  мТл;
- температура окружающего воздуха - от  $+15^{\circ}\text{C}$  до  $+30^{\circ}\text{C}$ ;
- относительная влажность воздуха -  $(40\text{-}60)\%$ ;
- атмосферное давление -  $(750 \pm 30)$  мм рт.ст.

Для аппаратуры передачи и обработки данных:

- параметры питающей сети: напряжение -  $(220 \pm 10)$  В; частота -  $(50 \pm 1)$  Гц;
- температура окружающего воздуха - от  $+15^{\circ}\text{C}$  до  $+30^{\circ}\text{C}$ ;
- относительная влажность воздуха -  $(70 \pm 5)\%$ ;
- атмосферное давление -  $(750 \pm 30)$  мм рт.ст.

– Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1, УСПД на однотипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево» как его неотъемлемая часть.

Показатели надежности АИИС КУЭ ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево» :

- средняя наработка до отказа ТТ и ТН не менее 300000 ч;
- средний срок службы ТТ и ТН не менее 25 лет;
- средняя наработка на отказ счетчиков электрической энергии не менее 35000 ч;
- среднее время восстановления счетчиков электрической энергии не более 168 ч;
- средняя наработка на отказ ИВКЭ не менее 35000 ч;
- среднее время восстановления ИВКЭ не более 24 ч;
- коэффициент готовности ИВКЭ и СОЕВ не меньше 0,95;
- среднее время восстановления СОЕВ не более 168 ч.

Установленный полный срок службы АИИС КУЭ ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево» - не менее 20 лет.

Регистрация событий:

- журнал событий ИК:
  - отключение и включение питания;
  - корректировка времени;
  - удаленная и местная параметризация;
  - включение и выключение режима тестирования.
- журнал событий ИВКЭ:
  - дата начала регистрации измерений;
  - перерывы электропитания;
  - потери и восстановления связи со счётчиками;
  - программные и аппаратные перезапуски;
  - корректировки времени в каждом счетчике.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
  - привод разъединителя трансформаторов напряжения;
  - корпус (или кожух) автоматического выключателя в цепи трансформатора напряжения, а так же его рукоятка (или прозрачная крышка);
  - клеммы вторичной обмотки трансформаторов тока;
  - промежуточные клеммники, через которые проходят цепи тока и напряжения;
  - испытательная коробка (специализированный клеммник);
  - крышки клеммных отсеков счетчиков;
  - крышки клеммного отсека УСПД.
- защита информации на программном уровне:
  - установка двухуровневого пароля на счетчик;
  - установка пароля на УСПД;
  - защита результатов измерений при передаче информации (возможность использования цифровой подписи).

Глубина хранения информации:

- счетчик электрической энергии – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, журнал событий – не менее 35 сут;
- ИВКЭ – результаты измерений, состояние объектов и средств измерений - не менее 35 сут;
- ИВК – результаты измерений, состояние объектов и средств измерений – не менее 4 лет.

## ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево» АИИС КУЭ ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево»

### КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево» определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

### ПОВЕРКА

Проверка АИИС КУЭ ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево» проводится по документу МИ 3000-2006 «ГСИ. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки».

Перечень основных средств поверки:

- трансформаторы напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-88 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки» и/или МИ 2845-2003 «Измерительные трансформаторы напряжения  $6/\sqrt{3} \dots 35$  кВ. Методика поверки на месте эксплуатации», МИ 2925-2005 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения  $35 \dots 330/\sqrt{3}$  кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;
- трансформаторы тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- счетчики ЕвроАльфа – в соответствии с документом «ГСИ. Счетчики электрической энергии многофункциональные ЕвроАльфа. Методика поверки», согласованной с ГЦИ СИ ФГУП «Ростест-Москва» в сентябре 2007 г.;
- средства поверки УСПД в соответствии с разделом 8 «проверка» Руководства по эксплуатации 106-АТХ-000 РЭ, согласованным с ФГУП «УНИИМ» в апреле 2005 г.;
- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;
- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS).

Межповерочный интервал - 4 года.

## НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».

ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

ГОСТ Р 52323-2005 (МЭК 62053-22:2003) «Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S».

ГОСТ Р 52425-2005 (МЭК 62053-23:2003) «Статические счетчики реактивной энергии».

ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».

ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

МИ 3000-2006 «Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки».

Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево».

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10/10 кВ «Княжево», утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске и в эксплуатации согласно государственным поверочным схемам.

### Изготовитель:

ЗАО «Метростандарт»

### Юридический/Почтовый адрес:

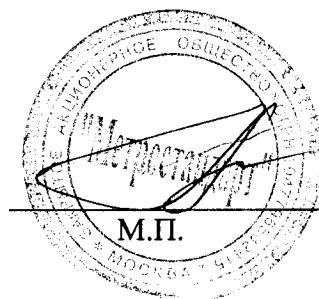
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: [www.metrostandart.ru](http://www.metrostandart.ru)

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров