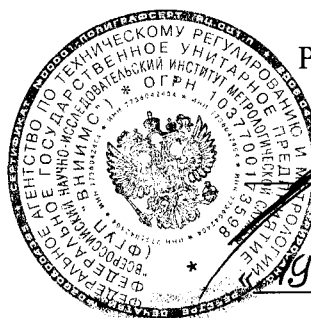


СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ
ФГУП «ВНИИМС»

В.Н. Яншин



5-го ноября 2007 г.

<p>Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) КС-25 «Починковская» филиала ООО «Волготрансгаз» Починковского ЛПУ МГ</p>	<p>Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>36232-07</u></p>
--	---

Изготовлена Оренбургским филиалом ООО «Газпромэнерго» для коммерческого учета электроэнергии на объектах КС-25 «Починковская» филиала ООО «Волготрансгаз» Починковского ЛПУ МГ по проектной документации Оренбургского филиала ООО «Газпромэнерго», согласованной НП «АТС», заводской номер 005.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии КС-25 «Починковская» филиала ООО «Волготрансгаз» Починковского ЛПУ МГ (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, потребленной за установленные интервалы времени отдельными технологическими объектами, сбора, хранения и обработки полученной информации. Выходные данные системы могут быть использованы для коммерческих расчетов.

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии;
- периодический (1 раз в сутки) и /или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- передача в организации–участники оптового рынка электроэнергии результатов измерений;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данных о состоянии объектов и средств измерений со стороны сервера организаций – участников оптового рынка электроэнергии;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- ведение системы единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ представляет собой многоуровневую систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень - измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5 по ГОСТ 7746, напряжения (ТН) класса точности 0,5 по ГОСТ 1983 и счётчики активной и реактивной электроэнергии ЕвроАльфа классов точности 0,5S по ГОСТ 30206 для активной электроэнергии и 0,5 по ГОСТ 26035 для реактивной электроэнергии, установленные на объектах, указанных в таблице 1 (26 измерительных каналов).

2-й уровень – устройство сбора и передачи данных (УСПД) на базе «RTU-327», каналобразующую аппаратуру, устройство синхронизации системного времени.

3-й уровень – информационно-измерительный комплекс (ИВК), включающий в себя каналобразующую аппаратуру, сервер баз данных (БД) АИИС КУЭ, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ) и программное обеспечение (ПО).

Первичные фазные токи и напряжения трансформируются 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 и напряжения электрического тока в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков по проводным линиям связи поступает на входы УСПД, где осуществляется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, хранение измерительной информации, ее накопление и передача накопленных данных на верхний уровень системы (сервер БД), а также отображение информации по подключенным к УСПД устройствам.

На верхнем – третьем уровне системы выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности, формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов. Передача информации в организации–участники оптового рынка электроэнергии осуществляется от сервера БД по коммутируемым телефонным линиям или сотовой связи через интернет-провайдера.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), включающей в себя приемник сигналов точного времени от спутников глобальной системы позиционирования (GPS). Время УСПД синхронизировано с временем приемника, сличение ежесекундное, погрешность синхронизации не более 0,1 с. УСПД осуществляет коррекцию времени сервера и счетчиков. Сличение времени сервера БД с временем УСПД «RTU-327» осуществляется раз в час, и корректировка времени выполняется при расхождении времени сервера и УСПД ± 2 с. Сличение времени счетчиков ЕвроАльфа с временем УСПД каждые 30 мин, корректировка времени счетчиков при расхождении со временем УСПД ± 2 с. Погрешность системного времени не превышает ± 5 с.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Состав измерительных каналов и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 1.

Таблица 1. Метрологические характеристики ИК

Номер точки измерения и наименование объекта	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК		
	ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %	
1	ЗРУ 10 кВ «Уренгой - Центр I», Т-1, ввод 1, СШ-I, яч.4	ТЛШ-10-1 Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№1424 Зав.№1425	НАМИТ-10-1 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№777	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№01023295	RTU-327 Зав.№ 0001393	Активная Реактивная	± 1,2 ± 2,6	± 3,3 ± 4,6
2	ЗРУ 10 кВ «Уренгой - Центр I», Т-1, ввод 2, СШ-II яч.13	ТЛШ-10-1 Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№1426 Зав.№1427	ЗНОЛ-06 10 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№3708 Зав.№3706 Зав.№2175	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№ 01023308				
3	ЗРУ 10 кВ «Уренгой-Центр I», Т-2, ввод 3, СШ-III, яч.23	ТЛШ-10-1 Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№1431 Зав.№1432	НАМИТ-10-1 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№786	EA05 R1L-C-3 Кл. т.0,5S/0,5 Зав.№ 01023271				
4	ЗРУ 10 кВ «Уренгой-Центр I», Т-2, ввод 4, СШ-IV, яч.32	ТЛШ-10-1 Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№1440 Зав.№1441	ЗНОЛ-06 10 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№4211 Зав.№2287 Зав.№5188	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№ 01023297				
5	ЗРУ 10 кВ «Уренгой-Центр И», Т-3, ввод 1, СШ-I, яч.4	ТЛШ-10-1 Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№1442 Зав.№1443	ЗНОЛ-06 10 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№4736 Зав.№2071 Зав.№3606	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№ 01023302				
6	ЗРУ 10 кВ «Уренгой-Центр II», Т-3, ввод 2, СШ-II, яч.13	ТЛШ-10-1 Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№1463 Зав.№1464	ЗНОЛ-06 10 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№3953 Зав.№3751 Зав.№4743	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№ 01023311				
7	ЗРУ 10 кВ «Уренгой-Центр II», Т-4, ввод 3, СШ-III, яч.23	ТЛШ-10-1 Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№1465 Зав.№1466	ЗНОЛ-06 10 У3 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№5204 Зав.№4581 Зав.№4566	EA05 R1L-C-3 Кл. т.0,5S/0,5 Зав.№01023291				

Продолжение таблицы 1

Номер точки измерения и наименование объекта	Состав измерительного канала				Вид электроэнергетики	Метрологические характеристики ИК	
	ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
8	ЗРУ 10 кВ «Уренгой-Центр II», Т-4, ввод 4, СШ-IV, яч.32	ТЛШ-10-1 Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№1476 Зав.№1477	ЗНОЛ-06 10 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№12 Зав.№2757 Зав.№5013	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№01023268	RTU-327 Зав.№ 001393	Активная Реактивная	± 1,2 ± 2,6 ± 3,3 ± 4,6
9	ЗРУ 10 кВ «Ямбург-Елец I», Т-5, ввод 1, СШ-I, яч.6	ARJA1/N2J Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№0342272 Зав.№0342276	VRQ3n/S2 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№0337486 Зав.№0337499 Зав.№0337498	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№ 01023309			
10	ЗРУ 10 кВ «Ямбург-Елец I», Т-5, ввод 2, СШ-II, яч.13	ARJA1/N2J Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№0342270 Зав.№0342271	VRQ3n/S2 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№ 0337504 Зав.№ 0340644 Зав.№0337530	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№ 01023280			
11	ЗРУ 10кВ«Ямбург-Елец I», Т-6, ввод 3, СШ-III, яч.18	ARJA1/N2J Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№0342278 Зав.№0342274	VRQ3n/S2 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№0340638 Зав.№0337511 Зав.№0337497	EA05 R1L-C-3 Кл.т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01034969			
12	ЗРУ 10 кВ «Ямбург-Елец I», Т-6, ввод 4, СШ-IV, яч.26	ARJA1/N2J Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№0342273 Зав.№0342279	VRQ3n/S2 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№0337501 Зав.№0337382 Зав.№0337505	EA05 R1L-C-3 Кл.т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01023299			
13	ЗРУ 10 кВ «Ямбург-Елец II», Т-8, ввод 3, яч.18	ARJA1/N2J Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№350369 Зав.№350370	VRQ3n/S2 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№348178 Зав.№ 348182 Зав.№348174	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№01023274			
14	ЗРУ 10 кВ «Ямбург-Елец II», Т-8, ввод 4, яч.26	ARJA1/N2J Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№350375 Зав.№350367	VRQ3n/S2 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№348181 Зав.№348177 Зав.№348170	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№01023305			
15	ЗРУ 10 кВ «Ямбург-Елец II», Т-7, ввод 2, яч.13	ARJA1/N2J Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№350373 Зав.№350376	VRQ3n/S2 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№348147 Зав.№ 348140 Зав.№348149	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№ 01023282			

Продолжение таблицы 1

Номер точки измерения и наименование объекта	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК		
	ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %	
16	ЗРУ 10 кВ «Ямбург-Елец II», Т-7, ввод 1, яч.6	ARJA1/N2J Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№350366 Зав.№350372	VRQ3n/S2 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№348987 Зав.№348993 Зав.№348979	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№01023290				
17	ЗРУ 10 кВ «Ямбург-Западная граница (Прогресс)», Т-9, ввод 1, СШ-I, яч.4	ТЛШ-10-1 Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№1489 Зав.№1490	ЗНОЛ-06 10 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№3009 Зав.№ 5985 Зав.№2158	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№01023269				
18	ЗРУ 10 кВ «Ямбург-Западная граница (Прогресс)», Т-9, ввод 2, СШ-II, яч.13	ТЛШ-10-1 Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№1491 Зав.№1492	ЗНОЛ-06 10 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№2080 Зав.№ 4352 Зав.№3687	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№01023293				
19	ЗРУ 10 кВ «Ямбург-Западная граница (Прогресс)», Т-10, ввод 3, СШ-III, яч.23	ТЛШ-10-1 Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№1467 Зав.№1480	ЗНОЛ-06 10 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№3765 Зав.№ 2085 Зав.№1983	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№01023298	RTU-327 Зав.№ 0001393	Активная Реактивная	± 1,2 ± 2,6	± 3,3 ± 4,6
20	ЗРУ 10 кВ «Ямбург-Западная граница (Прогресс)», Т-10, ввод 4, СШ-IV, яч.32	ТЛШ-10-1 Кл.т. 0,5 3000/5 Зав.№1428 Зав.№1512	ЗНОЛ-06 10 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№5210 Зав.№2817 Зав.№1980	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№01023292				
21	ЗРУ 10 кВ «Уренгой-Центр1», СШ-1а, ТСН-1, яч.51	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 100/5 Зав.№4237 Зав.№4234	НАМИТ-10-1 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№777 Зав.№777 Зав.№777	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№01090994				
22	ЗРУ 10 кВ «Уренгой-Центр1», СШ-3а, ТСН-2, яч.40	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 100/5 Зав.№4111 Зав.№4139	НАМИТ-10-1 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№786 Зав.№786 Зав.№786	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№01090982				

Продолжение таблицы 1

Номер точки измерения и наименование объекта		Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
23	ЗРУ 10 кВ «Уренгой-Центр2», СШ-1а, ТСН-3, яч.49	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 100/5 Зав.№4166 Зав.№4168	ЗНОЛ-06 10 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№4736 Зав.№2071 Зав.№3606	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№01090984	RTU-327 Зав.№ 0001393	Активная Реактивная	± 1,2 ± 2,6	± 3,3 ± 4,6
24	ЗРУ 10 кВ «Уренгой-Центр2», СШ-3а, ТСН-4, яч.42	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 100/5 Зав.№4259 Зав.№4263	ЗНОЛ-06 10 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№5204 Зав.№4581 Зав.№4566	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№01090988				
25	ЗРУ 10 кВ «Ямбург-Елец2», СШ-1а, ТСН-5, яч.34	ARJA1/N2J Кл.т. 0,5 100/5 Зав.№3483766 Зав.№348380	VRQ3n/S2 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№348987 Зав.№348993 Зав.№348979	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№01090993				
26	ЗРУ 10 кВ «Ямбург-Елец2», СШ-3а, ТСН-6, яч.39	ARJA1/N2J Кл.т. 0,5 100/5 Зав.№348366 Зав.№348375	VRQ3n/S2 Кл.т. 0,5 10000/100 Зав.№348178 Зав.№348182 Зав.№348174	EA05 R1L-C-3 Кл.т.0,5S/0,5 Зав.№01090989				

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовая);
2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95;
3. Нормальные условия:
параметры сети: напряжение (0,98 ÷ 1,02) Уном; ток (1 ÷ 1,2) Ином, cosφ = 0,9 инд.;
температура окружающей среды (20 ± 5) °С.
4. Рабочие условия:
параметры сети: напряжение (0,9 ÷ 1,1) Уном; ток (0,05 ÷ 1,2) Ином; 0,5 инд. ≤ cosφ ≤ 0,8 емк.
допускаемая температура окружающей среды для измерительных трансформаторов от минус 40 до +45°С, для счетчиков от минус 25 до +60°С; для УСПД от минус 20 до +50 °С, для сервера от +15 до +35 °С;
5. Погрешность в рабочих условиях указана для cosφ = 0,8 инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от 0 °С до +40 °С;
6. Трансформаторы тока по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983, счетчики электроэнергии по ГОСТ 30206 в режиме измерения активной электроэнергии и ГОСТ 26035 в режиме измерения реактивной электроэнергии;
7. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные (см. п. 6 Примечаний) утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1. Допускается замена УСПД на однотипный утвержденного типа.

Надежность применяемых в системе компонентов:

- электросчётчик - среднее время наработки на отказ не менее $T = 55000$ ч, среднее время восстановления работоспособности $t_{в} = 2$ ч;
- УСПД среднее время наработки на отказ не менее $T = 75000$ ч, среднее время восстановления работоспособности $t_{в} = 2$ ч;
- сервер - среднее время наработки на отказ не менее $T = 100000$ ч, среднее время восстановления работоспособности $t_{в} = 2$ ч.

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания УСПД с помощью источника бесперебойного питания;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации–участники оптового рынка электроэнергии организацию с помощью электронной почты и сотовой связи;

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счётчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;
- журнал УСПД:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике и УСПД;
 - пропадание и восстановление связи со счетчиком;
 - выключение и включение УСПД;

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - электросчётчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - УСПД;
 - сервера;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - электросчетчика,
 - УСПД,
 - сервера.

Возможность коррекции времени в:

- электросчетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- ИВК (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована);
- о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

- измерений 30 мин (функция автоматизирована);
- сбора 30 мин (функция автоматизирована).

Глубина хранения информации:

- электросчетчик тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях не менее 117 суток; сохранение информации при отключении питания - не менее 10 лет;
- УСПД - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу - 45 сут (функция автоматизирована); сохранение информации при отключении питания – 3 года;
- ИВК - хранение результатов измерений, состояний средств измерений – не менее 3,5 лет (функция автоматизирована).

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) КС-25 «Починковская» филиала ООО «Волготрансгаз» Починковского ЛПУ МГ.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ КС-25 «Починковская» филиала ООО «Волготрансгаз» Починковского ЛПУ МГ определяется проектной документацией на систему.

В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

ПОВЕРКА

Поверка проводится в соответствии с документом «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) КС-25 «Починковская» филиала ООО «Волготрансгаз» Починковского ЛПУ МГ. Измерительные каналы. Методика поверки», согласованным с ФГУП «ВНИИМС» в ноябре 2007 года.

Средства поверки – по НД на измерительные компоненты:

- ТТ – по ГОСТ 8.217-2003;
- ТН – по МИ 2845-2003, МИ 2925-2005 и/или по ГОСТ 8.216-88;
- ЕвроАльфа – по методике поверки «Многофункциональный счетчик электрической энергии ЕвроАльфа. Методика поверки»;
- УСПД «RTU-327» – по методике поверки ДИЯМ.466453.005.МП.

Радиоприемник УКВ диапазона, принимающий сигналы точного времени от системы GPS.

Межповерочный интервал - 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

- ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) КС-25 «Починковская» филиала ООО «Волготрансгаз» Починковского ЛПУ МГ утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведёнными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

Изготовитель: Оренбургский филиал ООО «Газпромэнерго»
117939, г. Москва, ул. Строителей, дом 8, корп. 1
тел: (495) 719-83-73
факс: (495) 719-83-73

Директор
Оренбургского филиала ООО «Газпромэнерго»



Климов А.И.