

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «22» августа 2023 г. № 1722

Регистрационный № 75861-19

Лист № 1  
Всего листов 19

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «УК Кузбассразрезуголь» - филиал «Талдинский угольный разрез»

**Назначение средства измерений**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «УК Кузбассразрезуголь» - филиал «Талдинский угольный разрез» (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, потребленной за установленные интервалы времени отдельными технологическими объектами АО «УК «Кузбассразрезуголь», сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации. Полученные данные и результаты измерений могут использоваться для коммерческих расчетов и оперативного управления выработкой и потреблением электроэнергии.

**Описание средства измерений**

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную двухуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерения.

Первый уровень – измерительно-информационный комплекс (ИИК), включающий в себя измерительные трансформаторы напряжения (ТН), измерительные трансформаторы тока (ТТ), многофункциональные счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), установленные на присоединениях, указанных в таблице 2, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

Второй уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) с функциями информационно-вычислительного комплекса электроустановки (ИВКЭ), включающий в себя сервер АИИС КУЭ с программным обеспечением (далее – ПО) «АльфаЦЕНТР», автоматизированные рабочие места персонала (АРМ), каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по кабельным линиям связи поступают на входы счетчика электроэнергии, где производится измерение мгновенных и средних значений активной и реактивной мощности. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой код. На основании средних значений мощности вычисляются приращения электроэнергии за интервал времени 30 мин.

Измеренные значения приращений активной и реактивной энергии на 30-минутных интервалах времени сохраняются в энергонезависимой памяти счетчиков электроэнергии с привязкой к шкале времени UTC (SU).

Сервер АИИС КУЭ при помощи ПО «АльфаЦЕНТР» автоматически с заданной периодичностью или по запросу опрашивает счетчики электрической энергии и считывает 30-минутные данные коммерческого учета электроэнергии и журналы событий для каждого канала учета, осуществляет обработку измерительной информации (перевод измеренных значений в именованные физические величины, умножение на коэффициенты трансформации ТТ и ТН), помещение измерительной и служебной информации в базу данных и хранение ее.

Считывание сервером АИИС КУЭ данных из счетчиков электрической энергии осуществляется посредством локальной вычислительной сети предприятия. При выходе из строя линий связи АИИС КУЭ считывание данных из счетчиков возможно проводить в ручном режиме с использованием ноутбука через встроенный оптический порт счетчиков.

Сервер АИИС КУЭ ежедневно формирует и отправляет по основному каналу связи, организованному на базе сети интернет в виде сообщений электронной почты отчеты с результатами измерений на АРМ субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности (ОРЭМ).

АРМ субъекта ОРЭМ осуществляет передачу данных (результатов измерений) прочим участникам и инфраструктурным организациям оптового и розничных рынков электроэнергии и мощности в виде электронного документа XML формата, заверенного электронно-цифровой подписью субъекта ОРЭМ.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает уровни ИИК и ИВК. Для синхронизации шкалы времени СОЕВ в состав ИВК входит комплекс измерительно-вычислительный СТБ-01 (рег.№ 49933-12), который синхронизирован с национальной шкалой координированного времени UTC (SU) и обеспечивает предоставление информации о текущем времени в протоколе NTP.

Сравнение шкалы времени сервера АИИС КУЭ с СТБ-01 осуществляется встроенным программным обеспечением сервера АИИС КУЭ каждый час, коррекция производится автоматически при отклонении шкалы времени сервера АИИС КУЭ от СТБ-01 на величину равную или более 1 с. Сравнение показаний шкалы времени счетчика с сервером АИИС КУЭ осуществляется встроенным программным обеспечением по вычислительной сети (либо каналам связи GSM), во время сеанса связи со счетчиком, но не реже одного раза в сутки. Коррекция шкалы времени счетчика производится при расхождении со шкалой времени сервера АИИС КУЭ на величину равной или более 2 с.

Журналы событий счетчика электроэнергии и сервера отражают: время (дата, часы, минуты, секунды) факта коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ присвоен заводской номер ЭПК001/19. Заводской номер АИИС КУЭ наносится типографским способом на этикетку, которая располагается на корпусе сервера ИВК и в паспорте-формуляре на АИИС КУЭ типографским способом.

### **Программное обеспечение**

В АИИС КУЭ используется ПО «АльфаЦЕНТР». Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений предусматривает ведение журналов фиксации ошибок, фиксации изменений параметров, защиты прав пользователей и входа с помощью пароля, защиты передачи данных с помощью контрольных сумм, что соответствует уровню - «высокий» в соответствии Р 50.2.077-2014. Метрологически значимая часть ПО приведена в таблице 1. Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, приведенные в таблице 2, нормированы с учетом ПО.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ac_metrology.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 12.1
Цифровой идентификатор ПО	3E736B7F380863F44CC8E6F7BD211C54
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	MD5

# **Метрологические и технические характеристики**

Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ и основные метрологические характеристики

Номер ИИК	Наименование объекта учета	Средство измерений		Источник точного времени	Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		Вид СИ	Тип, метрологические характеристики, Рег. №			Границы интервала основной погрешности, $(\pm\delta)$ , %	Границы интервала погрешности в рабочих условиях $(\pm\delta_{\text{раб}})$ , %
1	2	3	4	5	6	7	8
01	ПС 110 кВ Талдинская, РУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ У-37	ТТ	ТФЗМ 35Б-I ХЛ1 (ф. А) ТФЗМ-35А-У1 (ф. С) 300/5; кл.т. 0,5 Рег. № 26419-04 (ф. А) Рег. № 3690-73 (ф. С)	СТВ-01 Рег. № 49933-12	Активная	1,1	3,2
		ТН	ЗНОМ-35-65 35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ ; кл.т. 0,5 Рег. № 912-70		Реактивная	2,7	5,5
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-4 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06				
02	ПС 110 кВ Талдинская, РУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ У-38	ТТ	ТФЗМ-35А-У1 300/5; кл.т. 0,5 Рег. № 26417-06 (ф. А) Рег. № 3690-73 (ф. С)		Активная	1,1	3,2
		ТН	ЗНОМ-35-65 35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ ; кл.т. 0,5 Рег. № 912-70		Реактивная	2,7	5,5
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-4 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06				

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
03	ПС 110 кВ Талдинская, РУ-10 кВ, яч. №13, ф. 10-13	ТТ	ТПЛМ-10 300/5; кл.т. 0,5 Рег. № 2363-68	СТВ-01 Рег. № 49933-12	Активная	1,1	3,3
		ТН	НАМИТ-10 10000/100; кл.т. 0,5 Рег. № 16687-07				
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06		Реактивная	2,7	5,7
04	ПС 110 кВ Талдинская, РУ-10 кВ, яч. №14, ф. 10-14	ТТ	ТПЛМ-10 300/5; кл.т. 0,5 Рег. № 2363-68		Активная	1,1	3,3
		ТН	НАМИТ-10 10000/100; кл.т. 0,5 Рег. № 16687-07				
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06		Реактивная	2,7	5,7
05	ПС 110 кВ Талдинская, РУ-10 кВ, яч. №17, ф. 10-17	ТТ	ТПЛ-10 150/5; кл.т. 0,5 Рег. № 1276-59		Активная	1,1	3,3
		ТН	НАМИТ-10 10000/100; кл.т. 0,5 Рег. № 16687-07				
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06		Реактивная	2,7	5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
06	ПС 110 кВ Талдинская, РУ-10 кВ, яч. №19, ф. 10-19	ТТ	ТВЛМ-10 200/5; кл.т. 0,5 Рег. № 1856-63	СТВ-01 Рег. № 49933-12	Активная	1,1	3,3
		ТН	НАМИТ-10 10000/100; кл.т. 0,5 Рег. № 16687-07		Реактивная	2,7	5,7
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06				
07	ПС 110 кВ Талдинская, РУ-10 кВ, яч. №20, ф. 10-20	ТТ	ТПЛ-10 100/5; кл.т. 0,5 Рег. № 1276-59		Активная	1,1	3,3
		ТН	НАМИТ-10 10000/100; кл.т. 0,5 Рег. № 16687-07		Реактивная	2,7	5,7
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06				
08	ПС 110 кВ Талдинская, РУ-10 кВ, яч. №22, ф. 10-22	ТТ	ТПЛ-10 100/5; кл.т. 0,5 Рег. № 1276-59		Активная	1,1	3,3
		ТН	НАМИТ-10 10000/100; кл.т. 0,5 Рег. № 16687-07		Реактивная	2,7	5,7
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06				

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
09	ПС 10 кВ ЦРП Талдинского, РУ-10 кВ, яч.№1, ф. 10-1	ТТ	ТПЛ-10 200/5; кл.т. 0,5 Рег. № 1276-59	СТВ-01 Рег. № 49933-12	Активная	1,1	3,3
		ТН	НТМИ-10-66 10000/100; кл.т. 0,5 Рег. № 831-69				
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06		Реактивная	2,7	5,7
10	ПС 10 кВ ЦРП Талдинского, РУ-10 кВ, яч.№2, ф. 10-2	ТТ	ТПЛ-10 150/5; кл.т. 0,5 Рег. № 1276-59		Активная	1,1	3,3
		ТН	ЗНОЛ.06 10000:√3/100:√3; кл.т. 0,5 Рег. № 3344-72				
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06		Реактивная	2,7	5,7
11	ПС 10 кВ ЦРП Талдинского, РУ-10 кВ, яч.№3, ф. 10-3	ТТ	ТПЛ-10 200/5; кл.т. 0,5 Рег. № 1276-59		Активная	1,1	3,3
		ТН	НТМИ-10-66 10000/100; кл.т. 0,5 Рег. № 831-69				
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06		Реактивная	2,7	5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
12	ПС 10 кВ ЦРП Талдинского, РУ-10 кВ, яч.№4, ф. 10-4	ТТ	ТПЛ-10 200/5; кл.т. 0,5 Рег. № 1276-59	СТВ-01 Рег. № 49933-12	Активная	1,1	3,3
		ТН	ЗНОЛ.06 10000:√3/100:√3; кл.т. 0,5 Рег. № 3344-72		Реактивная	2,7	5,7
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06				
13	ПС 10 кВ ЦРП Талдинского, РУ-10 кВ, яч.№5, ф. 10-5	ТТ	ТПЛ-10 100/5; кл.т. 0,5 Рег. № 1276-59		Активная	1,1	3,3
		ТН	НТМИ-10-66 10000/100; кл.т. 0,5 Рег. № 831-69		Реактивная	2,7	5,7
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06				
14	ПС 10 кВ ЦРП Талдинского, РУ-10 кВ, яч.№7, ф. 10-7	ТТ	ТПЛ-10 100/5; кл.т. 0,5 Рег. № 1276-59		Активная	1,1	3,3
		ТН	НТМИ-10-66 10000/100; кл.т. 0,5 Рег. № 831-69		Реактивная	2,7	5,7
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06				



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
15	ПС 10 кВ ЦРП Талдинского, РУ-10 кВ, яч.№8, ф. 10-8	ТТ	ТПЛ-10 200/5; кл.т. 0,5 Рег. № 1276-59	СТВ-01 Рег. № 49933-12	Активная	1,1	3,3
		ТН	ЗНОЛ.06 10000:√3/100:√3; кл.т. 0,5 Рег. № 3344-72		Реактивная	2,7	5,7
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06				
16	ПС 10 кВ ЦРП Талдинского, РУ-10 кВ, яч.№10, ф. 10-10	ТТ	ТПЛ-10 200/5; кл.т. 0,5 Рег. № 1276-59		Активная	1,1	3,3
		ТН	ЗНОЛ.06 10000:√3/100:√3; кл.т. 0,5 Рег. № 3344-72		Реактивная	2,7	5,7
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06				
17	ПС 10 кВ ЦРП Талдинского, РУ-6 кВ, яч.№12, ф. 6-12	ТТ	ТПЛ-10 150/5; кл.т. 0,5 Рег. № 1276-59		Активная	1,1	3,3
		ТН	ЗНОЛ.06 6000:√3/100:√3; кл.т. 0,5 Рег. № 3344-04		Реактивная	2,7	5,7
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06				

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
18	ПС 35 кВ Восточная, РУ-6кВ, 1 СШ, ввод 6кВ Т-1	ТТ	ТОЛ 10 800/5, кл.т. 0,5 Рег. № 7069-79	СТВ-01 Рег. № 49933-12	Активная	1,1	3,3
		ТН	ЗНОЛ.06 6000:√3/100:√3; кл.т. 0,5 Рег. № 3344-72				
		Электросчетчик	A1805RAL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06		Реактивная	2,7	5,7
19	ПС 35 кВ Восточная, РУ-6кВ, 2 СШ, ввод 6кВ Т-2	ТТ	ТОЛ 10-1 800/5, кл.т. 0,5 Рег. № 15128-03		Активная	1,1	3,3
		ТН	ЗНОЛ.06 6000:√3/100:√3; кл.т. 0,5 Рег. № 3344-72				
		Электросчетчик	A1805RAL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06		Реактивная	2,7	5,7
20	ПС 35 кВ Восточная, РУ-6 кВ, яч. №1	ТТ	ТОЛ 10 600/5, кл.т. 0,5 Рег. № 7069-79		Активная	1,1	3,3
		ТН	ЗНОЛ.06 6000:√3/100:√3; кл.т. 0,5 Рег. № 3344-72				
		Электросчетчик	A1805RAL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06		Реактивная	2,7	5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
21	ПС 35 кВ Центральная, РУ-6кВ, Ввод Т-1 6кВ	ТТ	ТОЛ-10-1 800/5, кл.т. 0,5 Рег. № 15128-07	СТВ-01 Рег. № 49933-12	Активная	1,1	3,3
		ТН	ЗНОЛ.06 6000:√3/100:√3; кл.т. 0,5 Рег. № 3344-72				
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06		Реактивная	2,7	5,7
22	ПС 35 кВ Северная Горная, РУ-6 кВ, Ввод Т-1 6кВ	ТТ	ТОЛ-10 УТ2 800/5, кл.т. 0,5 Рег. № 6009-77		Активная	1,1	3,4
		ТН	ЗНОЛ.06 6000:√3/100:√3; кл.т. 0,5 Рег. № 3344-72				
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06		Реактивная	2,7	5,9
23	ПС 35 кВ Северная Горная, РУ-6 кВ, Ввод Т-2 6кВ	ТТ	ТОЛ-10 УТ2 800/5, кл.т. 0,5 Рег. № 6009-77		Активная	1,1	3,4
		ТН	ЗНОЛ.06 6000:√3/100:√3; кл.т. 0,5 Рег. № 3344-72				
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06		Реактивная	2,7	5,9

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
24	ПС 110 кВ Ерунаковская- Северная, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	TG 145-420 200/5, кл.т. 0,5S Рег. № 15651-06	СТВ-01 Рег. № 49933-12	Активная	1,1	3,1
		ТН	СРВ 72-800 110000:√3/100:√3; кл.т. 0,2 Рег. № 15853-06		Реактивная	2,4	5,3
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-4 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06				
25	ПС 110 кВ Казанковская, РУ-6кВ, ввод 6кВ Т-1	ТТ	ТЛМ-10 1500/5, кл.т. 0,5S Рег. № 2473-05		Активная	1,1	3,1
		ТН	ЗНОЛ.06 6000:√3/100:√3; кл.т. 0,5 Рег. № 3344-72		Реактивная	2,7	5,3
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06				
26	ПС 110 кВ Казанковская, РУ-6кВ, ввод 6кВ Т-2	ТТ	ТЛМ-10 1500/5, кл.т. 0,5S Рег. № 2473-05		Активная	1,1	3,1
		ТН	ЗНОЛ.06 6000:√3/100:√3; кл.т. 0,5 Рег. № 3344-04		Реактивная	2,7	5,3
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06				

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
27	ПС 110 кВ Луговая, РУ-6 кВ, яч. №34, ф. 6-34Р	ТТ	ТОЛ 10 200/5, кл.т. 0,5 Рег. № 7069-79	СТВ-01 Рег. № 49933-12	Активная	1,0	3,2
		ТН	НАМИ-10 6000/100; кл.т. 0,2 Рег. № 11094-87		Реактивная	2,4	5,5
		Электросчетчик	СЭТ-4ТМ.03М.01 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17				
28	ПС 110 кВ Луговая, РУ-6 кВ, яч. №37, ф. 6-37Р	ТТ	ТОЛ 10 200/5, кл.т. 0,5 Рег. № 7069-79		Активная	1,0	3,2
		ТН	НАМИ-10 6000/100; кл.т. 0,2 Рег. № 11094-87		Реактивная	2,4	5,5
		Электросчетчик	СЭТ-4ТМ.03М.01 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17				
29	ПС 35 кВ Северная Горная, РУ-6 кВ, яч. №7, ф. 6-38-4ПП	ТТ	ТОЛ-10 УТ2 300/5, кл.т. 0,5 Рег. № 6009-77		Активная	1,1	3,4
		ТН	ЗНОЛ.06 6000:√3/100:√3; кл.т. 0,5 Рег. № 3344-72		Реактивная	2,7	5,9
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06				

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
30	ПС 35 кВ Северная Горная, РУ-6 кВ, яч. №13, ф. 6-38-6ПП	ТТ	ТОЛ-10 УТ2 600/5, кл.т. 0,5 Рег. № 6009-77	СТВ-01 Рег. № 49933-12	Активная	1,1	3,4
		ТН	ЗНОЛ.06 6000:√3/100:√3; кл.т. 0,5 Рег. № 3344-72		Реактивная	2,7	5,9
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06				
31	ПС 110 кВ Казанковская, РУ-6 кВ, яч. №4, ф. 6-4	ТТ	ТЛМ-10 400/5, кл.т. 0,5 Рег. № 2473-69		Активная	1,1	3,3
		ТН	ЗНОЛ.06 6000:√3/100:√3; кл.т. 0,5 Рег. № 3344-72		Реактивная	2,7	5,7
		Электросчетчик	A1805RL-P4GB-DW-3 кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06				
Пределы допускаемых смещений шкалы времени СОЕВ АИИС КУЭ относительно национальной шкалы времени UTC(SU), с						±5	

1	2	3	4	5	6	7	8
<p>Примечания:</p> <p>1 В качестве характеристик погрешности ИК установлены границы допускаемой относительной погрешности ИК при доверительной вероятности, равной 0,95.</p> <p>2 Характеристики погрешности ИК указаны для измерений активной и реактивной электроэнергии на интервале времени 30 минут.</p> <p>3 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение метрологических характеристик.</p> <p>4 Допускается замена источника точного времени на аналогичные утвержденных типов.</p> <p>5 Допускается замена сервера АИИС КУЭ без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).</p> <p>6 Допускается замена ПО на аналогичное, с версией не ниже указанной в описании типа средств измерений.</p> <p>7 Допускается замена техническими актами в других случаях, указанных в п. 4.2 МИ 2999-2022.</p> <p>8 Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке, вносят изменения в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.</p>							

Таблица 3 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество ИК	31
<p>Нормальные условия:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- напряжение, % от <math>U_{ном}</math></li> <li>- сила тока, % от <math>I_{ном}</math></li> <li>- коэффициент мощности, <math>\cos\varphi</math></li> </ul> <p>температура окружающей среды °С:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для счетчиков активной энергии: ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ Р 52323-2005</li> <li>- для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ 31819.23-2012, ГОСТ 26035-83</li> </ul>	<p>от 98 до 102 от 100 до 120 0,9</p> <p>от +21 до +25</p> <p>от +21 до +25</p>
<p>Условия эксплуатации:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- напряжение, % от <math>U_{ном}</math></li> <li>- сила тока, % от <math>I_{ном}</math>:</li> <li>- для ИК № 24 – 26</li> <li>- для ИК № 1 – 23, 27 – 31</li> <li>- коэффициент мощности, <math>\cos\varphi</math></li> </ul> <p>диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для ТТ и ТН</li> <li>- для счетчиков</li> <li>ИК № 1 – 2, 27 – 28</li> <li>ИК № 3 – 17, 24</li> <li>ИК № 18 – 20, 25 – 26, 31</li> <li>ИК № 21</li> <li>ИК № 22 – 23, 29 – 30</li> <li>- для СТВ-01</li> <li>- для сервера</li> </ul>	<p>от 90 до 110</p> <p>от 2 до 120 от 5 до 120 0,8 емк</p> <p>от -45 до +50</p> <p>от +10 до +30 от 0 до +30 от 0 до +40 от 10 до +40 от -10 до +40 от +15 до +30 от +15 до +20</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p><u>Электросчетчики Альфа А1800:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч,</li> </ul> <p><u>Электросчетчики СЭТ-4ТМ.03М:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч,</li> </ul> <p><u>Сервер ИВК:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч,</li> </ul> <p><u>СТВ-01:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч</li> </ul>	<p>120 000 2</p> <p>220 000</p> <p>80 000 1</p> <p>100 000 2</p>
<p>Глубина хранения информации</p> <p>Электросчетчики Альфа А1800, СЭТ-4ТМ.03М:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- тридцатиминутный профиль нагрузки каждого массива, сутки, не менее</li> </ul>	<p>113,7</p>



Продолжение таблицы 3

1	2
ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	3,5

Надежность системных решений:

– резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

журнал счётчика:

- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекции времени в счётчике;
- пропадание напряжения пофазно.

журнал сервера:

- параметрирования;
- замены счетчиков;
- пропадания напряжения;
- коррекция времени.

Защищённость применяемых компонентов:

наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:

- счётчика электрической энергии;
- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- испытательной коробки;
- сервера.

наличие защиты информации на программном уровне при хранении, передаче, параметрировании:

- пароль на счётчике электрической энергии;
- пароль на сервере АРМ.

Возможность коррекции времени в:

- счётчиках электрической энергии (функция автоматизирована);
- АРМ (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

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

Цикличность:

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

### Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации АИИС КУЭ способом цифровой печати.

### Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ приведена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование (тип)	Обозначение	Кол-во, шт.
Измерительный трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	6
Измерительный трансформатор напряжения	НАМИТ-10	2
Измерительный трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06	27
Измерительный трансформатор напряжения	СРВ 72-800	3
Измерительный трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	1
Измерительный трансформатор напряжения	НАМИ-10	2
Измерительный трансформатор тока	ТФЗМ-35Б-I ХЛ1	1
Измерительный трансформатор тока	ТФЗМ 35А-У1	3
Измерительный трансформатор тока	ТПЛМ-10	4
Измерительный трансформатор тока	ТПЛ-10	22
Измерительный трансформатор тока	ТВЛМ-10	2
Измерительный трансформатор тока	ТОЛ 10	8
Измерительный трансформатор тока	ТОЛ 10-1	4
Измерительный трансформатор тока	ТОЛ-10 УТ2	8
Измерительный трансформатор тока	ТЛМ-10	6
Измерительный трансформатор тока	TG 145-420	3
Счетчик активной и реактивной электрической энергии	Альфа А1800	29
Счетчик активной и реактивной электрической энергии	СЭТ-4ТМ.03М.01	2
Комплекс измерительно-вычислительный	СТВ-01	1
Сервер АИИС КУЭ	-	1
Программное обеспечение	АльфаЦЕНТР	1
Программное обеспечение	Альфа Центр Laptop	1
Программное обеспечение	Metercat	1
Паспорт-формуляр	ЭПК001/19-2.ФО	1

### Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «УК Кузбассразрезуголь» - филиал «Талдинский угольный разрез», аттестованном ФГБУ «ВНИИМС», аттестат аккредитации № RA.RU.311787 от 16.02.2016.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений**

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

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

**Изготовитель**

Закрытое акционерное общество «Энергопромышленная компания» (ЗАО «ЭПК»)

ИНН 6661105959

Адрес: 620144, г. Екатеринбург, ул. Фрунзе, д. 96-В

Телефон: +7 (343) 251 19 96

E-mail: eic@eic.ru

**Испытательный центр**

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГБУ «ВНИИМС»)

Адрес: 119361, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Очаково-Матвеевское, ул. Озерная, д. 46

Телефон: (495) 437-55-77

Факс: (495) 437-56-66

Web-сайт: [www.vniims.ru](http://www.vniims.ru)

E-mail: [office@vniims.ru](mailto:office@vniims.ru)

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30004-13.