

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии комплектных мобильных ГТЭС на полуострове Крым, Площадка № 3 Западно-Крымская

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии комплектных мобильных ГТЭС на полуострове Крым, Площадка № 3 Западно-Крымская (далее - АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, для осуществления эффективного автоматизированного коммерческого учета электрической энергии, автоматизированного сбора, обработки, хранения и отображения информации, а также передачи данных в утвержденных форматах удаленным заинтересованным пользователям.

Полученные данные и результаты измерений системы могут быть использованы для коммерческих расчетов на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее - ОРЭМ).

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- измерений активной и реактивной электрической энергии с дискретностью 30 минут (30-минутные приращения электрической энергии);
- ведения единого времени при выполнении измерений активной и реактивной электрической энергии и формирования данных о состоянии средств и объектов измерений;
- периодического (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматического сбора привязанных к единому времени результатов измерений приращений электрической энергии с заданной дискретностью учета (30 мин) и данных о состоянии средств и объектов измерений;
- хранения не менее 3,5 лет результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных), данных о состоянии средств и объектов измерений;
- обработки, формирования и передачи результатов измерений в XML-формате по электронной почте Коммерческому Оператору (далее - КО) и внешним организациям с электронной подписью;
- предоставления по запросу КО дистанционного доступа к результатам измерений, данным о состоянии средств измерений с сервера (АРМа) ИВК системы на всех уровнях АИИС КУЭ;
- обеспечения защиты оборудования, программного обеспечения от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне;
- диагностики функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень - измерительно-информационные комплексы (ИИК), в состав которых входят: трансформаторы тока (далее - ТТ) класса точности (далее - КТ) 0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5 по ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения (далее - ТН) класса точности (КТ) 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983-2001, счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа 1800 (модификации А1802RAL-P4GB-DW-4 и А1805RAL-P4GB-DW-4) класса точности (КТ) 0,2S/0,5 и 0,5S/1,0 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единств измерений (далее - рег. №) 31857-06, рег. № 31857-11), счетчики электроэнергии многофункциональные типа Альфа (модификация А2R-4-AL-C29-T+) класса точности (КТ) 0,5S/1,0 (рег. № 14555-02), счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А2 (модификация А2R2-4-AL-C29-T) класса точности (КТ) 0,5S/1,0 (рег. № 27428-04), указанные в таблице 2 (22 точки измерения).

2-й уровень - измерительно-вычислительные комплексы электроустановок (далее - ИВКЭ), в состав которых входят: устройства сбора и передачи данных (далее - УСПД) серии RTU-327 (модификация RTU-327LV), рег. № 41907-09), источник синхронизации системного времени - специализированный тайм-сервер, входящий в состав эталонов времени и частоты ФГУП «ВНИИФТРИ» (основное устройство), комплекс измерительно-вычислительный СТВ-01Л (рег. № 49933-12) (резервное устройство), технические средства приема-передачи данных и каналы связи (каналообразующая аппаратура).

3-й уровень - информационно-вычислительный комплекс (далее - ИВК), в состав которого входят: сервер баз данных (СБД), с установленным программным обеспечением (далее - ПО) «АльфаЦЕНТР», источник синхронизации системного времени - специализированный тайм-сервер, входящий в состав эталонов времени и частоты ФГУП «ВНИИФТРИ», автоматизированное рабочее место (АРМ), технические средства приема-передачи данных и каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы (каналообразующая аппаратура), технические средства для обеспечения локальной вычислительной сети (ЛВС) и разграничения доступа к информации.

Первичные фазные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по вторичным измерительным цепям (проводным линиям) поступают на соответствующие входы 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, реактивной и полной мощности.

Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, вычисляется для интервалов времени равных 30 мин.

Результаты измерений для каждого интервала измерения и 30-минутные данные коммерческого учета соотнесены с текущим московским временем и передаются в целых числах кВт·ч.

Цифровой сигнал с выхода счетчика по проводным линиям связи поступает на вход УСПД, где производится сбор, обработка измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации трансформаторов тока и трансформаторов напряжения), хранение и передача результатов измерений на уровень ИВК АИИС КУЭ.

Для передачи данных (информации) об измеряемой величине от УСПД до ИВК (сервера) используются в качестве основных комбинированные каналы связи, включающие в себя проводной, оптоволоконный и беспроводной (спутниковый) участки. Комбинированные каналы связи используют протоколы Ethernet и TCP/IP. В качестве резервного канала связи используется GSM-сеть связи.

ИВК при помощи ПО «АльфаЦЕНТР» осуществляет автоматизированный и/или по запросу сбор и хранение результатов измерений, формирование и отправку отчетных документов в XML-формате в программно - аппаратный комплекс коммерческого оператора (ПАК КО) АО «АТС» и заинтересованным субъектам ОРЭМ. Результаты измерений в XML-формате, отправляемые в ПАК КО АО «АТС», подписываются электронной цифровой подписью (ЭЦП).

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (далее - СОЕВ), которая формируется на всех уровнях системы. В состав СОЕВ входят: счетчики электрической энергии, УСПД со специализированным тайм-сервером, входящим в состав эталонов времени и частоты ФГУП «ВНИИФТРИ» (основное устройство), комплекс измерительно-вычислительный СТВ-01Л (резервное устройство) и сервер ИВК со специализированным тайм-сервером, входящим в состав эталонов времени и частоты ФГУП «ВНИИФТРИ».

СОЕВ выполняет законченную функцию измерения времени, имеет нормируемые метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени от источников точного времени при проведении измерений электрической энергии.

Время УСПД АИИС КУЭ синхронизировано со временем специализированного тайм-сервера, входящего в состав эталонов времени и частоты ФГУП «ВНИИФТРИ», позволяющего получать шкалу точного времени по протоколу SNTP посредством дополнительного модуля синхронизации времени ПО «АльфаЦЕНТР», корректировка часов УСПД выполняется один раз в сутки при расхождении времени часов УСПД и тайм-сервера на величину более ± 1 с. Сличение времени часов счетчиков АИИС КУЭ с временем часов УСПД выполняется один раз в сутки, при расхождении времени часов счетчиков с временем часов УСПД на величину более ± 2 с выполняется их корректировка.

В качестве резервного источника синхронизации времени УСПД используется комплекс измерительно-вычислительный СТВ-01Л, который подключен к локальной сети объекта автоматизации по стандарту Ethernet и позволяет получать шкалу точного времени по протоколу SNTP посредством дополнительного модуля синхронизации времени ПО «АльфаЦЕНТР».

Синхронизация времени ИВК осуществляется от специализированного тайм-сервера, входящего в состав эталонов времени и частоты ФГУП «ВНИИФТРИ», позволяющего получать шкалу точного времени по протоколу SNTP посредством дополнительного модуля синхронизации времени ПО «АльфаЦЕНТР». Коррекция системного времени ИВК осуществляется один раз в час при расхождении показаний часов сервера ИВК и тайм-сервера на величину более ± 1 с.

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

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется программное обеспечение (ПО) «АльфаЦЕНТР». Идентификационные данные (признаки) программного обеспечения приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Идентификационные данные (признаки) программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	АльфаЦЕНТР
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 14.05.01
Цифровой идентификатор ПО	3e736b7f380863f44cc8e6f7bd211c54 (для файла ac_metrology.dll)
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

Уровень защиты программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений по Р 50.2.077-2014 - средний.

Наличие специальных средств защиты - разграничение прав доступа, пароли, фиксация изменений в журнале событий исключают возможность несанкционированной модификации, загрузки фальсифицированного ПО и данных, считывания из памяти, удаления или иных преднамеренных изменений метрологически значимой части ПО и измеренных данных.

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ, метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблицах 2 - 4.

Таблица 2 - Состав и метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование присоединения	Состав измерительного канала						Вид электроэнергии
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик	УСПД	УССВ уровня ИВКЭ	УССВ уровня ИВК	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ТГ-1	780I-202-5 K _{ТТ} =2000/5; КТ 0,2 рег. № 51411-12	PTW5-2- 110- SD02442FF K _{ТН} =12000/120; КТ 0,2 рег. № 51410-12	A1802RAL- P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-327LV, рег. № 41907-09	тайм-сервер ФГУП «ВНИИФТРИ» (основное устройство), СТВ-01Л, рег. 49933-12 (резервное устройство)	тайм-сервер ФГУП «ВНИИФТРИ»	Активная/Реактивная
2	ГТЭС №1 ТСН-12	ASK 63.4 K _{ТТ} =400/5; КТ 0,5 рег. № 31089-06	-	A2R2-4-AL- C29-T КТ 0,5S/1,0 рег. № 27428-04				
3	ГТЭС №1 ТСН-11	ASK 31.4 K _{ТТ} =100/5; КТ 0,5 рег. № 31089-06	-	A2R2-4-AL- C29-T КТ 0,5S/1,0 рег. № 27428-04				
4	Ввод 110 кВ Т-1	ТАТ K _{ТТ} =300/5; КТ 0,2 рег. № 29838-05	EMF 145 K _{ТН} =110000/√3/100/√3 КТ 0,2 рег. № 32003-06	A1802RAL- P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 рег. № 31857-06				
5	ТГ-2	780I-202-5 K _{ТТ} =2000/5; КТ 0,2 рег. № 51411-12	PTW5-2- 110- SD02442FF K _{ТН} =12000/120; КТ 0,2 рег. № 51410-12	A1802RAL- P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 рег. № 31857-11				
6	ГТЭС №2 ТСН-22	ASK 63.4 K _{ТТ} =400/5; КТ 0,5 рег. № 31089-06	-	A2R-4-AL- C29-T+ КТ 0,5S/1,0 рег. № 14555-02				

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
7	ГТЭС №2 ТСН-21	ASK 31.4 K _{ТТ} =100/5; КТ 0,5 рег. № 31089-06	-	A2R-4-AL- C29-T+ КТ 0,5S/1,0 рег. № 14555-02	RTU-327LV, рег. № 41907-09			
8	Ввод 110 кВ Т-2	TAT K _{ТТ} =300/5; КТ 0,2 рег. № 29838-05	EMF 145 K _{ТТ} =110000/√3/100/√3 КТ 0,2 рег. № 32003-06	A1802RAL- P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 рег. № 31857-11				
9	ТГ-4	780I-202-5 K _{ТТ} =2000/5; КТ 0,2 рег. № 51411-12	PTW5-2-110-SD02442FF K _{ТТ} =12000/120; КТ 0,2 рег. № 51410-12	A1802RAL- P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-327LV, рег. № 41907-09	тайм-сервер ФГУП «ВНИИФТРИ» (основное устройство), СТВ-01Л, рег. 49933-12 (резервное устройство)	тайм-сервер ФГУП «ВНИИФТРИ»	Активная/Реактивная
10	ГТЭС №4 ТСН-42	ASK 63.4 K _{ТТ} =400/5; КТ 0,5 рег. № 31089-06	-	A2R-4-AL- C29-T+ КТ 0,5S/1,0 рег. № 14555-02				
11	ГТЭС №4 ТСН-41	ASK 31.5 K _{ТТ} =80/5; КТ 0,5 рег. № 31089-06	-	A2R-4-AL- C29-T+ КТ 0,5S/1,0 рег. № 14555-02				
12	Ввод 110 кВ Т-4	TAT K _{ТТ} =300/5; КТ 0,2S рег. № 29838-05	JDQXF-145ZHW K _{ТТ} =110000/√3/100/√3 КТ 0,2 рег. № 40246-08	A1802RAL- P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 рег. № 31857-06				
13	КРУН-10 кВ, яч. №1	ТОЛ-К-10 У2 K _{ТТ} =100/5; КТ 0,5S рег. № 57873-14	НТМИ-1-10 У3 K _{ТТ} =10000/100; КТ 0,5 рег. № 59761-15	A1805RAL- P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1,0 рег. № 31857-11				
14	КРУН-10 кВ, яч. №2	ТОЛ-К-10 У2 K _{ТТ} =100/5; КТ 0,5S рег. № 57873-14	НТМИ-1-10 У3 K _{ТТ} =10000/100; КТ 0,5 рег. № 59761-15	A1805RAL- P4GB-DW-4 КТ 0,5S/1,0 рег. № 31857-11				

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
15	ТГ-3	780I-202-5 K _{ТТ} = 2000/5; КТ 0,2 рег. № 51411-12	PTW5-2-110-SD02442FF K _{ТН} =12000/120; КТ 0,2 рег. № 51410-12	A1802RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-327LV, рег. № 41907-09	тайм-сервер ФГУП «ВНИИФТРИ» (основное устройство), СТВ-01Л, рег. 49933-12 (резервное устройство)	тайм-сервер ФГУП «ВНИИФТРИ»	Активная/Реактивная
16	ГТЭС №3 ТЧН-32	ASK 63.4 K _{ТТ} = 400/5; КТ 0,5 рег. № 31089-06	-	A1802RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 рег. № 31857-11				
17	ГТЭС №3 ТЧН-31	ASK 31.4 K _{ТТ} = 100/5; КТ 0,5 рег. № 31089-06	-	A1802RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 рег. № 31857-06				
18	Ввод 110 кВ Т-3	TAT K _{ТТ} = 300/5; КТ 0,2 рег. № 29838-05	EMF 145 K _{ТН} = 110000/√3/100/√3 КТ 0,2 рег. № 32003-06	A1802RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	RTU-327LV, рег. № 41907-09			
19	ТГ-6	780I-202-5 K _{ТТ} = 2000/5; КТ 0,2 рег. № 51411-12	PTW5-2-110-SD02442FF K _{ТН} = 12000/120; КТ 0,2 рег. № 51410-12	A1802RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 рег. № 31857-11				
20	ГТЭС №6 ТЧН-62	ASK 63.4 K _{ТТ} = 400/5; КТ 0,5 рег. № 31089-06	-	A1805RL-P4G-DW-4 КТ 0,5S/1,0 рег. № 31857-06				
21	ГТЭС №6 ТЧН-61	ASK 31.5 K _{ТТ} = 80/5; КТ 0,5 рег. № 31089-06	-	A2R-4-AL-C29-T+ КТ 0,5S/1,0 рег. № 14555-02	RTU-327LV, рег. № 41907-09			
22	Ввод 110 кВ Т-6	TAT K _{ТТ} = 300/5; КТ 0,2 рег. № 29838-05	EMF 145 K _{ТН} = 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 рег. № 32003-06	A1802RAL-P4GB-DW-4 КТ 0,2S/0,5 рег. № 31857-06				

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК

Номер ИК	Значение $\cos\phi/\sin\phi$	Границы допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной (реактивной) электрической энергии в рабочих условиях ($\pm d$), %							
		$d_{I(2)\%}$, $I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$		$d_{5\%}$, $I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$		$d_{20\%}$, $I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$		$d_{100\%}$, $I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$	
		А	Р	А	Р	А	Р	А	Р
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1, 5, 8, 9, 15, 19	0,5/0,87	-	-	2,3	2,3	1,6	2,1	1,4	2,0
	0,8/0,6	-	-	1,5	3,0	1,1	2,5	1,0	2,5
	1,0/-	-	-	1,2	Не норм	0,9	Не норм	0,8	Не норм
2, 3, 6, 7,10, 11, 20, 21	0,5/0,87	-	-	5,9	4,2	3,6	2,8	3,1	2,6
	0,8/0,6	-	-	3,4	5,8	2,5	3,4	2,2	2,8
	1,0/-	-	-	2,4	Не норм	2,0	Не норм	1,9	Не норм
4, 18, 22	0,5/0,87	-	-	2,3	2,0	1,6	1,4	1,4	1,3
	0,8/0,6	-	-	1,5	2,6	1,1	1,6	1,0	1,4
	1,0/-	-	-	1,2	Не норм	0,9	Не норм	0,8	Не норм
12	0,5/0,87	2,1	2,9	1,6	1,9	1,4	1,4	1,4	1,3
	0,8/0,6	1,4	3,7	1,1	2,2	1,0	1,5	1,0	1,4
	1,0/-	1,2	Не норм	0,9	Не норм	0,8	Не норм	0,8	Не норм
13, 14	0,5/0,87	5,4	4,5	3,9	4,1	3,3	4,0	3,3	4,0
	0,8/0,6	3,4	5,7	2,6	4,9	2,4	4,5	2,4	4,5
	1,0/-	2,7	Не норм	2,1	Не норм	2,0	Не норм	2,0	Не норм
16	0,5/0,87	-	-	5,4	3,1	2,8	2,3	2,1	2,1
	0,8/0,6	-	-	2,9	4,8	1,6	3,1	1,3	2,7
	1,0/-	-	-	1,8	Не норм	1,1	Не норм	0,9	Не норм
17	0,5/0,87	-	-	5,4	2,9	2,8	1,7	2,1	1,5
	0,8/0,6	-	-	2,9	4,6	1,6	2,5	1,3	1,9
	1,0/-	-	-	1,8	Не норм	1,1	Не норм	0,9	Не норм
Номер ИК	Значение $\cos\phi/\sin\phi$	Границы допускаемой основной относительной погрешности ИК при измерении активной (реактивной) электрической энергии ($\pm d$), %							
		$d_{I(2)\%}$, $I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$		$d_{5\%}$, $I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$		$d_{20\%}$, $I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$		$d_{100\%}$, $I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$	
		А	Р	А	Р	А	Р	А	Р
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1, 5, 8, 9, 15, 19	0,5/0,87	-	-	2,0	1,3	1,2	0,8	0,9	0,8
	0,8/0,6	-	-	1,2	1,9	0,7	1,1	0,6	1,0
	1,0/-	-	-	0,9	Не норм	0,6	Не норм	0,5	Не норм
2, 3, 6, 7,10, 11, 20, 21	0,5/0,87	-	-	5,4	2,8	2,7	1,6	1,9	1,3
	0,8/0,6	-	-	2,8	4,5	1,5	2,4	1,1	1,8
	1,0/-	-	-	1,7	Не норм	1,0	Не норм	0,8	Не норм
4, 18, 22	0,5/0,87	-	-	2,0	1,3	1,2	0,8	0,9	0,7
	0,8/0,6	-	-	1,2	1,9	0,7	1,1	0,6	0,9
	1,0/-	-	-	0,9	Не норм	0,6	Не норм	0,5	Не норм
12	0,5/0,87	1,8	1,5	1,3	1,0	0,9	0,7	0,9	0,7
	0,8/0,6	1,1	2,1	0,8	1,3	0,6	0,9	0,6	0,9
	1,0/-	1,0	Не норм	0,6	Не норм	0,5	Не норм	0,5	Не норм

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
13, 14	0,5/0,87	4,9	2,5	3,1	1,9	2,3	1,5	2,3	1,5
	0,8/0,6	2,7	4,1	1,7	2,8	1,3	2,1	1,3	2,1
	1,0/ -	2,1	Не норм	1,2	Не норм	1,0	Не норм	1,0	Не норм
16	0,5/0,87	-	-	5,3	2,4	2,6	1,3	1,8	1,0
	0,8/0,6	-	-	2,7	4,3	1,4	2,2	0,9	1,5
	1,0/ -	-	-	1,7	Не норм	0,9	Не норм	0,6	Не норм
17	0,5/0,87	-	-	5,3	2,5	2,6	1,3	1,8	1,0
	0,8/0,6	-	-	2,7	4,3	1,4	2,2	0,9	1,5
	1,0/ -	-	-	1,7	Не норм	0,9	Не норм	0,6	Не норм
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		±5							

Примечания

1 Погрешность в рабочих условиях указана при температуре окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от минус 15 до плюс 35°C;

2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95;

3 Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с такими же метрологическими характеристиками. Допускается замена УССВ, УСПД на одноступенчатые утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном собственником порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Таблица 4 - Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	22
<p>Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности $\cos\varphi$ температура окружающей среды, °C: - для счетчиков активной энергии: ГОСТ 30206-94 ГОСТ Р 52323-2005 - для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ 26035-83 ГОСТ Р 52425-2005 ТУ 4228-011-29056091-11</p>	<p>от 99 до 101 от 100 до 120 0,87 от +21 до +25 от +21 до +25 от +18 до +22 от +21 до +25 от +21 до +25</p>
<p>Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ для ИК №№ 1 - 11, 15 - 22 для ИК №№ 12 - 14 - коэффициент мощности</p>	<p>от 90 до 110 от 5 до 120 от 1(2) до 120 от 0,5_{инд.} до 0,8_{емк.}</p>

Продолжение таблицы 4

1	2
диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД - сервер магнитная индукция внешнего происхождения, мТл, не более	от -5 до +40 от -40 до +55 от -20 до +50 от +10 до +35 0,5
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Трансформаторы тока (напряжения): - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - средний срок службы, лет, не менее Электросчетчики Альфа А1800, Альфа А2: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - средний срок службы, лет, не менее Электросчетчики Альфа: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - средний срок службы, лет, не менее УСПД: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - средний срок службы, лет, не менее Сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	400000 25 120000 30 100000 30 240000 30 141241 0,5
Глубина хранения информации Электросчетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее ИВКЭ: - суточных данных о тридцатиминутных приращениях электропотребления (выработки) по каждому каналу, сутки, не менее ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	45 45 3,5

Надежность системных решений:

- резервирование питания УСПД с помощью блоков аккумуляторных батарей и устройства АВР,
- резервирование каналов связи ИВКЭ и ИВК,
- резервирование питания сервера ИВК с помощью источника бесперебойного питания.

Регистрация событий:

журнал событий счетчика и УСПД:

- параметрирование,
- пропадание/восстановление питания счетчика;
- снятие крышки зажимов и кожуха счетчика;
- пропадание/восстановление связи
- пропадание/восстановление напряжения (по фазам);
- коррекции времени счетчика, УСПД,
- количество нажатий на кнопку «RESET» счетчика,
- очистка журнала событий;

журнал сервера:

- даты начала регистрации измерений.
- перерывов электропитания,
- пропадание/восстановление связи с точкой опроса,
- программные и аппаратные перезапуски,
- корректировки времени сервера,
- изменения ПО,
- сообщения, связанные с защитой программного обеспечения.

Защищенность применяемых компонентов:

механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:

- счетчиков электрической энергии,
- клеммников измерительных трансформаторов,
- промежуточных клеммников и автоматов вторичных измерительных цепей,
- сервера ИВК,
- УСПД;

защита информации на программном уровне:

- пароль доступа на счетчики электрической энергии,
- пароль доступа на УСПД;
- пароль доступа на сервер,
- шифрование результатов измерений при передаче информации сторонним

организациям (использование цифровой подписи).

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии комплектных мобильных ГТЭС на полуострове Крым, Площадка № 3 Западно-Крымская.

Комплектность средства измерений

В комплект поставки АИИС КУЭ входит техническая документация на измерительные каналы и на комплектующие средства измерений. Комплектность АИИС КУЭ приведена в таблице 5.

Таблица 5 - Комплектность средства измерений

Наименование компонента и вспомогательного оборудования АИИС КУЭ	Пер. №	Количество
1	2	3
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800 (модификация А1802RAL-P4GB-DW-4), КТ 0,2S/0,5	31857-06	5 шт.
	31857-11	7 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800 (модификация А1805RAL-P4GB-DW-4), КТ 0,5S/1	31857-11	3 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные типа Альфа (модификация А2R-4-AL-C29-T+), КТ 0,5S/1,0	14555-02	5 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А2 (модификация А2R2-4-AL-C29-T), КТ 0,5S/1,0	27428-04	2 шт.
Трансформатор тока ТОЛ-К-10 У2, КТ 0,5S	57873-14	6 шт.
Трансформаторы тока 780I-202-5, КТ 0,2	51411-12	10 шт.

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Трансформаторы тока ASK, EASK, (E)ASK(D) (модификации ASK 31.4), КТ 0,5	31089-06	9 шт.
Трансформаторы тока ASK, EASK, (E)ASK(D) (модификации ASK 31.5), КТ 0,5	31089-06	6 шт.
Трансформаторы тока ASK, EASK, (E)ASK(D) (модификации ASK 63.4), КТ 0,5	31089-06	15шт.
Трансформаторы тока встроенные ТАТ, КТ 0,2S	29838-05	3 шт.
Трансформаторы тока встроенные ТАТ, КТ 0,2	29838-05	12 шт.
Трансформаторы напряжения НТМИ-1 (модификация НТМИ-1-10 У3), КТ 0,5	59761-15	1 шт.
Трансформаторы напряжения EMF 52-170 (модификация EMF 145), КТ 0,2	32003-06	12 шт.
Трансформаторы напряжения РТВ5-2-110-SD02442FF, КТ 0,2	51410-12	10 шт.
Трансформаторы напряжения JDQXF-145ZHW, КТ 0,2	40246-08	3 шт.
Устройства сбора и передачи данных серии RTU-327 (модификация RTU-327LV)	41907-09	5 шт.
Комплекс измерительно-вычислительный СТВ-01 (модификация СТВ-01Л)	49933-12	1 шт.
Сотовый модем Siemens TC35i	-	6 шт.
Коммутатор Cisco Catalyst 2960	-	8 шт.
Маршрутизатор Cisco Catalyst 2901	-	1 шт.
Спутниковый модем SkyEdge II IP	-	1 шт.
Коммутатор HP V1910-48G	-	1 шт.
Основной сервер HP ProLiant DL160 G5	-	1 шт.
Источник бесперебойного питания (ИБП) APC Smart-UPS 1500RM	-	1 шт.
АРМ на базе персонального компьютера	-	1 шт.
Программное обеспечение		
ПО для настройки счетчиков электроэнергии «MeterCat 3.2.1», APLHAPLUS_W_1.30»	-	1 экз.
ПО для настройки УСПД RTU-327	-	5 экз.
Программный пакет AC_RE_100 «АльфаЦЕНТР»	-	1 экз.
Документация		
Методика поверки МП-312235-001-2017	-	1 экз.
Формуляр ФО ГТЭС0016.186-АУЭ	-	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП-312235-001-2017 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии комплектных мобильных ГТЭС на полуострове Крым, Площадка № 3 Западно-Крымская. Методика поверки», утвержденному ООО «Энергокомплекс» 04.10.2017 г.

Основные средства поверки:

- измерительные трансформаторы тока по ГОСТ 8.217-2003;
- измерительные трансформаторы напряжения по МИ 2845-2003, МИ 2925-2005 и ГОСТ 8.216-2011;
- счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800 - по документу МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 19.05.2006 г.;

- счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800 - по документу «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки. ДЯИМ.411152.018 МП», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2011 г.;
 - многофункциональные микропроцессорные счетчики электрической энергии типа Альфа - по документу «Многофункциональные счетчики электрической энергии типа Альфа. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева», с помощью установок МК6800, МК680 или аналогичного оборудования с классом точности не хуже 0,05;
 - счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А2 - по документу «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А2. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» в мае 2004 г.;
 - устройства сбора и передачи данных серии RTU-327 по документу «Устройства сбора и передачи данных серии RTU-327. Методика поверки. ДЯИМ.466215.007 МП», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2009 г.;
 - комплекс измерительно-вычислительный СТВ-01 - по документу МП 49933-12 «Комплексы измерительно-вычислительные СТВ-01. Методика поверки», утвержденному руководителем ФБУ «Пензенский ЦСМ» 16.12.2011 г.
 - радиочасы МИР РЧ-02-01 (рег. № 46656-11);
 - прибор комбинированный Testo-622 (рег. № 44744-10).
- Допускается применять средства поверки, не приведенные в перечне, но обеспечивающие определение метрологических характеристик АИИС КУЭ с требуемой точностью.
- Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений
приведены в эксплуатационном документе.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учёта электрической энергии комплектных мобильных ГТЭС на полуострове Крым, Площадка № 3 Западно-Крымская

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

ГОСТ 34.601-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания

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

Изготовитель

Акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»
(АО «Мобильные ГТЭС»)
ИНН 7706627050
Адрес: 121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4, блок Б
Телефон: (495) 782-39-60
Факс: (495) 782-39-61
E-mail: info@mobilegtes.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Энергокомплекс» (ООО «Энергокомплекс»)

Адрес: 455017, Челябинская обл., г. Магнитогорск, ул. Мичурина, д. 26, 3

Телефон: (351) 958-02-68

E-mail: encomplex@yandex.ru

Аттестат аккредитации ООО «Энергокомплекс» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312235 от 31.08.2017 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « ____ » _____ 2018 г.