

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «04» июля 2024 г. № 1606

Регистрационный № 77955-20

Лист № 1
Всего листов 9

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ЕНЭС ПС 220 кВ «Промпарк»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ЕНЭС ПС 220 кВ «Промпарк» (далее по тексту - АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ включают в себя следующие уровни.

Первый уровень - измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

Второй уровень - информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий устройство сбора и передачи данных (УСПД), технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, коммутационное оборудование.

Третий уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий сервер сбора и сервер баз данных (ЦСОД) Исполнительного аппарата (ИА), устройство синхронизации системного времени (УССВ ИВК), автоматизированные рабочие места (АРМ), расположенные в ЦСОД ИА и в филиалах ПАО «Россети» - МЭС, ПМЭС, каналаобразующую аппаратуру, средства связи и приема-передачи данных.

АИИС КУЭ обеспечивает выполнение следующих функций:

- сбор информации о результатах измерений активной и реактивной электрической энергии;

- синхронизация времени компонентов АИИС КУЭ с помощью системы обеспечения единого времени (СОЕВ), соподчиненной национальной шкале координированного времени UTC (SU);

- хранение информации по заданным критериям;

- доступ к информации и ее передача в организации-участники оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

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. На основании средних значений мощности измеряются приращения электроэнергии за интервал времени 30 мин.

УСПД автоматически проводит сбор результатов измерений и состояния средств измерений со счетчиков электрической энергии (один раз в 30 минут) по линиям связи.

Сервер сбора ИВК АИИС КУЭ единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее по тексту - ЕНЭС) автоматически опрашивает УСПД. Опрос УСПД выполняется с помощью выделенного канала (основной канал связи), присоединенного к единой цифровой сети связи электроэнергетики (ЕЦССЭ). При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи.

По окончании опроса сервер сбора автоматически производит обработку измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации) и передает полученные данные в сервер баз данных ИВК. В сервере баз данных ИВК информация о результатах измерений приращений потребленной электрической энергии автоматически формируется в архивы и сохраняется на глубину не менее 3,5 лет по каждому параметру.

Один раз в сутки оператор ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС формирует файл отчета с результатами измерений, в формате XML и передает его в ПАК АО «АТС» и в АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам ОРЭМ посредством электронной почты с использованием электронно-цифровой подписи.

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

СОЕВ функционирует на всех уровнях АИИС КУЭ. УССВ ИВК, принимающее сигналы спутниковых навигационных систем, обеспечивает автоматическую непрерывную синхронизацию времени в ИВК с национальной шкалой координированного времени UTC (SU).

ИВК выполняет функцию источника точного времени для ИВКЭ. Коррекция часов УСПД проводится при расхождении времени в УСПД и времени национальной шкалы координированного времени UTC (SU) более чем на 2 с. Интервал проверки текущего времени в УСПД выполняется с периодичностью не менее одного раза в 60 мин.

В процессе сбора информации со счетчиков с периодичностью один раз в 30 минут УСПД автоматически выполняет проверку текущего времени в счетчиках электрической энергии, и, в случае расхождения более чем на 2 с, автоматически выполняет синхронизацию текущего времени в счетчиках электрической энергии.

Факт корректировки времени отражается в журналах событий счётчиков, УСПД и сервера ИВК с указанием времени (включая секунды) корректируемого и корректирующего компонентов в момент, предшествующий коррекции и величины коррекции

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Нанесение заводского номера на средство измерений не предусмотрено. Средству измерений присвоен заводской номер 02. Заводской номер указывается в формуляре АИИС КУЭ типографским способом. Место, способ и форма нанесения заводских номеров измерительных компонентов, входящих в состав измерительных каналов (ИК) АИИС КУЭ, приведены в формуляре на АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется специализированное программное обеспечение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС (Метрископ) (далее по тексту - СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метрископ)). СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метрископ) используется при учете электрической энергии и обеспечивает обработку, организацию учета и хранения результатов измерений, а также их

отображение, распечатку с помощью принтера и передачу в форматах, предусмотренных регламентом оптового рынка электроэнергии.

Идентификационные данные СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метрископ), установленного в ИВК, указаны в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метрископ)
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.0.0.4
Цифровой идентификатор ПО	26B5C91CC43C05945AF7A39C9EBFD218
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	MD5
Другие идентификационные данные (если имеются)	DataServer.exe, DataServer_USPD.exe

Уровень защиты программного обеспечения «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Состав измерительных каналов (ИК) АИИС КУЭ

№ ИК	Наименование ИК	Состав ИК АИИС КУЭ			УСПД	УССВ ИВК
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счётчик электрической энергии		
1	2	3	4	5	6	7
1	ЗРУ 10 кВ, 1C 10, яч.3	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-327 рег. № 41907-09	СТВ-01 рег. № 49933-12
2	ЗРУ 10 кВ, 1C 10, яч.5	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
3	ЗРУ 10 кВ, 1C 10, яч.9	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
4	ЗРУ 10 кВ, 1C 10, яч.11	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
5	ЗРУ 10 кВ, 1C 10, яч.13	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
6	ЗРУ 10 кВ, 1C 10, яч.17	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
7	ЗРУ 10 кВ, 1C 10, яч.19	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
8	ЗРУ 10 кВ, 1C 10, яч.21	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
9	ЗРУ 10 кВ, 1C 10, яч.25	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
10	ЗРУ 10 кВ, 1C 10, яч.27	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
11	ЗРУ 10 кВ, 1C 10, яч.31	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 25433-11	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	СТЭМ-300 кл.т 0,5S/1 рег. № 71771-18		
12	ЗРУ 10 кВ, 1C 10, яч.33	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 25433-11	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	СТЭМ-300 кл.т 0,5S/1 рег. № 71771-18		
13	ЗРУ 10 кВ, 2C 10, яч.2	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
14	ЗРУ 10 кВ, 2C 10, яч.6	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
15	ЗРУ 10 кВ, 2C 10, яч.8	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
16	ЗРУ 10 кВ, 2C 10, яч.12	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
17	ЗРУ 10 кВ, 2C 10, яч.14	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		

RTU-327/
per. № 41907-09

CTB-01
per. № 49933-12

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
18	ЗРУ 10 кВ, 2С 10, яч.18	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
19	ЗРУ 10 кВ, 2С 10, яч.20	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
20	ЗРУ 10 кВ, 2С 10, яч.24	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
21	ЗРУ 10 кВ, 2С 10, яч.26	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
22	ЗРУ 10 кВ, 2С 10, яч.28	LZZBJ9 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 68098-17	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	Альфа А1800 кл.т 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
23	ЗРУ 10 кВ, 2С 10, яч.32	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 25433-11	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	СТЭМ-300 кл.т 0,5S/1 рег. № 71771-18		
24	ЗРУ 10 кВ, 2С 10, яч.34	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 25433-11	JDZXR кл.т 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ рег. № 68097-17	СТЭМ-300 кл.т 0,5S/1 рег. № 71771-18		

Примечания

1. Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков, УСПД, УССВ на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что владелец АИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик. Замена оформляется техническим актом в установленном владельцем порядке с внесением изменений в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

2. Виды измеряемой электроэнергии для всех ИК, перечисленных в таблице 2, – активная, реактивная.

RTU-327

per. № 41907-09

CTB-01

per. № 49933-12

Таблица 3 – Метрологические характеристики

Номер ИК	$\cos\phi$	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{1(2)}\%$,	$\delta_5\%$,	$\delta_{20}\%$,	$\delta_{100}\%$,
		$I_{1(2)}\% \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20}\%$	$I_{20}\% \leq I_{изм} < I_{100}\%$	$I_{100}\% \leq I_{изм} \leq I_{120}\%$
1-10, 13-22 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5S; TH 0,5)	1,0	1,7	1,1	0,9	0,9
	0,9	2,2	1,5	1,2	1,2
	0,8	2,6	1,8	1,4	1,4
	0,5	4,8	3,0	2,3	2,3
11, 12, 23, 24 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,5S; TH 0,5)	1,0	2,3	1,6	1,4	1,4
	0,8	2,9	2,0	1,7	1,7
	0,5	4,9	3,1	2,3	2,3
Номер ИК	$\cos\phi$	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_2\%$,	$\delta_5\%$,	$\delta_{20}\%$,	$\delta_{100}\%$,
		$I_2\% \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20}\%$	$I_{20}\% \leq I_{изм} < I_{100}\%$	$I_{100}\% \leq I_{изм} \leq I_{120}\%$
1-10, 13-22 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5S; TH 0,5)	0,9	5,6	3,4	2,5	2,5
	0,8	3,8	2,3	1,8	1,8
	0,5	2,2	1,4	1,1	1,1
11, 12, 23, 24 (Счетчик 1; ТТ 0,5S; TH 0,5)	0,8	5,1	4,1	3,7	3,7
	0,5	4,0	3,5	3,3	3,3
Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ, входящих в состав СОЕВ, относительно шкалы времени UTC (SU), ($\pm\Delta$), с					5
Примечания					
1 Границы интервала допускаемой относительной погрешности $\delta_{1(2)}\%$ для $\cos\phi=1,0$ нормируются от $I_1\%$, границы интервала допускаемой относительной погрешности $\delta_{1(2)}\%$ и $\delta_2\%$ для $\cos\phi<1,0$ нормируются от $I_2\%$.					
2 Метрологические характеристики ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).					

Таблица 4 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Количество ИК	24
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности - частота, Гц	от 99 до 101 от 2 до 120 0,87 от 49,85 до 50,15
температура окружающей среды, °C: - для счетчиков	от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности, не менее - частота, Гц	от 90 до 110 от 2 до 120 0,5 от 49,6 до 50,4
диапазон рабочих температур окружающей среды, °C: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД, УССВ, сервера	от -40 до +50 от +10 до +30 от +10 до +30
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии СТЭМ-300: - средняя наработка до отказа, ч, не менее	220000
- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	2
счетчики электроэнергии Альфа А1800: - средняя наработка до отказа, ч, не менее	120000
- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	24
УСПД: - средняя наработка до отказа, ч, не менее	55000
- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	24
радиосервер точного времени СТВ-01: - средняя наработка на отказ, ч, не менее	100000
- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	1
Сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	160000
- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	1
Глубина хранения информации счетчики электроэнергии СТЭМ-300: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	125
Глубина хранения информации счетчики электроэнергии Альфа А1800: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	200
УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее - сохранность данных при отключенном питании, лет, не менее	75 10
ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	3,5

Надежность системных решений:

- резервирование питания УСПД с помощью источника бесперебойного питания и устройства АВР;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться с помощью электронной почты и сотовой связи;
- в журналах событий счетчиков и УСПД фиксируются факты:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекция шкалы времени.

Защищенность применяемых компонентов:

- наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - счетчиков электроэнергии;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - УСПД.
- наличие защиты на программном уровне:
 - пароль на счетчиках электроэнергии;
 - пароль на УСПД;
 - пароли на сервере, предусматривающие разграничение прав доступа к измерительным данным для различных групп пользователей.

Возможность коррекции шкалы времени в:

- счетчиках электроэнергии (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- ИВК (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист формуляра АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 5 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформаторы тока	LZZBJ9	60
Трансформаторы тока	ТЛО-10	12
Трансформаторы напряжения	JDZXR	6
Счетчики электрической энергии трехфазные статические	СТЭМ-300	4
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	20
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	1
Комплексы измерительно-вычислительные	СТВ-01	1
АРМ АИИС КУЭ	–	1
Сервер ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)	–	1
ПО	СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)	1
Формуляр	ЭСТ.006.ФСК.02.2024-ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика (метод) измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИС КУЭ) ЕНЭС ПС 220 кВ «Промпарк», аттестованном ООО «Энергостандарт», г. Хабаровск, уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314710 от 28.03.2024.

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

Акционерное общество «Гидроэлектромонтаж» (АО «Гидроэлектромонтаж»)
ИНН 2801085955

Адрес: 675000, г. Благовещенск, ул. Пионерская, д. 204

Телефон: (4162) 399-802

Факс: (4162) 399-802

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

Адрес: 119631, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

Телефон: (495) 437-55-77

Факс: (495) 437-56-66

Web-сайт: www.vniims.ru

E-mail: office@vniims.ru

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

в части вносимых изменений

Общество с ограниченной ответственностью «Энергостандарт»
(ООО «Энергостандарт»)
ИНН 2724235650

Адрес: 680014, г. Хабаровск, ул. Промышленная, д. 3, оф. 312, оф. 314

Телефон: +7 (962) 500-81-51

E-mail: estandart27@mail.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314580.