

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «16» июня 2025 г. № 1200

Регистрационный № 79437-20

Лист № 1
Всего листов 13

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС» (далее по тексту - АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной энергии, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения, отображения и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную многоуровневую (двухуровневую для ИК №№ 16-17 и трехуровневую для ИК №№ 1-15 и 18-20) автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерения.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – информационно-измерительный комплекс (ИИК), включающий в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН) и счетчики активной и реактивной электроэнергии, вторичные измерительные цепи (для ИК №№ 1-17).

2-й уровень – измерительно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий в себя устройства сбора и передачи данных (УСПД) и коммутационное оборудование (для ИК №№ 1-15 и 18-20).

3-й уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК) АИИС КУЭ, включающий в себя сервер базы данных (сервер БД), обеспечивающий функции сбора и хранения результатов измерений, сервер точного времени, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, технические средства приема-передачи данных (для ИК №№ 1-17).

Измерительные каналы (ИК) состоят из двух (ИК №№ 16-17) и трех (ИК №№ 1-15 и 18-20) уровней АИИС КУЭ.

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 электрического тока и напряжения 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.

Каждые 30 минут УСПД (для ИК №№ 1-15 и 18-20) и сервер базы данных (Сервер БД) (для ИК №№ 16-17) производят опрос всех подключенных к ним цифровых счетчиков ИК. Полученная информация записывается в энергонезависимую память УСПД и сервера БД, где осуществляется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, хранение измерительной информации и ее накопление.

Передача накопленных данных с УСПД на сервер БД происходит по проводным линиям связи.

Сервер БД, с периодичностью один раз в 30 минут производит опрос УСПД уровня ИВКЭ. Полученная информация записывается в базу данных сервера БД.

На верхнем – третьем уровне системы выполняется дальнейшая обработка, формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов. Передача информации в организации–участники оптового рынка электроэнергии осуществляется в соответствии с согласованными сторонами регламентами.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), созданной на основе серверов точного времени ССВ-1Г (основной и резервный). Сервера точного времени ССВ-1Г осуществляют прием и обработку сигналов времени глобальной навигационной спутниковой системой ГЛОНАСС/GPS, по которым осуществляют синхронизацию собственных часов со шкалой координированного времени Российской Федерации UTC(SU).

Сличение времени сервера БД с сервером точного времени происходит с периодичностью 1 раз в 30 минут. Коррекция часов сервера БД выполняется при расхождении времени с сервером точного времени более чем на ± 1 с (программируемый параметр). Сличение времени УСПД с сервером БД происходит с периодичностью 1 раз в 30 минут, коррекция производится при расхождении времени более чем на ± 1 с (программируемый параметр). Сличение времени счетчиков ИК №№ 1-15 и 18-20 с УСПД проводится с периодичностью 1 раз в 30 минут, коррекция времени счетчиков производится при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем на ± 2 с (программируемый параметр). Сличение времени счетчиков ИК №№ 16-17 с сервером БД происходит с периодичностью 1 раз в 30 минут, коррекция времени счетчиков производится при расхождении времени счетчиков и сервера БД более чем на ± 2 с (программируемый параметр).

Журналы событий счетчиков электроэнергии и УСПД отражают: время (дата, часы, минуты, секунды) до и после коррекции.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено. Заводской номер ЕСЭ-004 средства измерений наносится в формуляр АИИС КУЭ типографским способом.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «АльфаЦЕНТР».

ПО предназначено для автоматического сбора, обработки и хранения данных, отображения полученной информации в удобном для анализа и отчётности виде, взаимодействия со смежными системами.

Идентификационные данные ПО «АльфаЦЕНТР», указаны в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО «АльфаЦЕНТР»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	АльфаЦЕНТР
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 15.10.03
Цифровой идентификатор ПО	3e736b7f380863f44cc8e6f7bd211c54
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	MD5

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Конструкция средства измерений исключает возможность несанкционированного влияния на ПО и измерительную информацию.

Метрологические и технические характеристики

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

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ и их метрологические характеристики

№ ИК	Наименование точки измерений	Измерительные компоненты				Вид электроэнергии
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/УССВ	
1	2	3	4	5	6	7
1	Бурейская ГЭС, ГА1 (15,75 кВт)	GSR Кл.т. 0,2 Ктт = 16000/5 Рег. № 25477-03	UGE 17,5 В3 Кл.т. 0,2 Ктн = 15750/√3/100/√3 Рег. № 78692-20	A1802RAL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	RTU-327 Рег. № 41907-09/ ССВ-1Г Рег. № 58301-14	Активная Реактивная
2	Бурейская ГЭС, ГА2 (15,75 кВт)	GSR Кл.т. 0,2 Ктт = 16000/5 Рег. № 25477-03	UGE 17,5 В3 Кл.т. 0,2 Ктн = 15750/√3/100/√3 Рег. № 78692-20	A1802RAL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		Активная Реактивная
3	Бурейская ГЭС, ГА3 (15,75 кВт)	GSR Кл.т. 0,2 Ктт = 16000/5 Рег. № 25477-03	UGE 17,5 В3 Кл.т. 0,2 Ктн = 15750/√3/100/√3 Рег. № 78692-20	A1802RAL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		Активная Реактивная
4	Бурейская ГЭС, ГА4 (15,75 кВт)	GSR Кл.т. 0,2 Ктт = 16000/5 Рег. № 25477-03	UGE 17,5 В3 Кл.т. 0,2 Ктн = 15750/√3/100/√3 Рег. № 78692-20	A1802RAL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		Активная Реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
5	Бурейская ГЭС, ГА5 (15,75 кВ)	GSR Кл.т. 0,2 Ктт = 16000/5 Рег. № 25477-03	UGE 17,5 В3 Кл.т. 0,2 Ктн = 15750/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 78692-20	A1802RAL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	RTU-327 Рег. № 41907-09/ CCB-1Г Рег. № 58301-14	Активная Реактивная
6	Бурейская ГЭС, ГА6 (15,75 кВ)	GSR Кл.т. 0,2 Ктт = 16000/5 Рег. № 25477-03	UGE 17,5 В3 Кл.т. 0,2 Ктн = 15750/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 78692-20	A1802RAL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		Активная Реактивная
7	Бурейская ГЭС, РУ-500 кВ, яч. 2, ВЛ-500 кВ Бурейская ГЭС-Амурская	JK ELK CB/3 Кл.т. 0,2S Ктт = 2000/1 Рег. № 28007-04	НДЕ-М-500 Кл.т. 0,2 Ктн = 50000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 26197-03	A1802RAL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		Активная Реактивная
8	Бурейская ГЭС, РУ-500 кВ, яч. 4, ВЛ-500 кВ Бурейская ГЭС-Хабаровская №1	JK ELK CB/3 Кл.т. 0,2S Ктт = 2000/1 Рег. № 28007-04	НДЕ-М-500 Кл.т. 0,2 Ктн = 50000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 26197-03	A1802RAL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		Активная Реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
9	Бурейская ГЭС, РУ-500 кВ, яч. 6, ВЛ-500 кВ Бурейская ГЭС-Хабаровская №2	JK ELK CB/3 Кл.т. 0,2S Ктт = 2000/1 Рег. № 28007-04	НДЕ-М-500 Кл.т. 0,2 Ктн = 500000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 26197-03	A1802RAL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	RTU-327 Рег. № 41907-09/ CCB-1Г Рег. № 58301-14	Активная Реактивная
10	Бурейская ГЭС, ОРУ-220 кВ, яч. 13, ВЛ 220 кВ Бурейская ГЭС - Завитая I цепь	ТВ-220 Кл.т. 0,2 Ктт = 1200/1 Рег. № 20644-03	CPB-245 Кл.т. 0,2 Ктн = 220000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 15853-06	A1802RAL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		Активная Реактивная
11	Бурейская ГЭС, ОРУ-220 кВ, яч. 14, ВЛ 220 кВ Бурейская ГЭС - Завитая II цепь	ТВ-220 Кл.т. 0,2 Ктт = 1200/1 Рег. № 20644-03	CPB-245 Кл.т. 0,2 Ктн = 220000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 15853-06	A1802RAL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		Активная Реактивная
12	Бурейская ГЭС, ОРУ- 220 кВ, яч. 4, ВЛ 220 кВ Бурейская ГЭС – Талакан №1 с отпайкой на ПС Куруктачи	ТВ-220 Кл.т. 0,2 Ктт = 600/1 Рег. № 20644-03	CPB-245 Кл.т. 0,2 Ктн = 220000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 15853-06	A1802RAL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		Активная Реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
13	Бурейская ГЭС, ОРУ-220 кВ, яч. 5, ВЛ 220 кВ Бурейская ГЭС – Талакан №2 с отпайкой на ПС Куруктачи	ТВ-220 Кл.т. 0,2 Ктт = 600/1 Рег. № 20644-03	СРВ-245 Кл.т. 0,2 Ктн = 220000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 15853-06	A1802RAL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	RTU-327 Рег. № 41907-09/ ССВ-1Г Рег. № 58301-14	Активная Реактивная
14	Бурейская ГЭС, ОРУ-220 кВ, ОВ1 220 кВ	ТВ-220 Кл.т. 0,2 Ктт = 1200/1 Рег. № 20644-03	СРВ-245 Кл.т. 0,2 Ктн = 220000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 15853-06	A1802RAL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		Активная Реактивная
15	Бурейская ГЭС, ОРУ-220 кВ, ОВ2 220 кВ	ТВ-220 Кл.т. 0,2 Ктт = 1200/1 Рег. № 20644-03	СРВ-245 Кл.т. 0,2 Ктн = 220000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 15853-06	A1802RAL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		Активная Реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
16	ПС 35 кВ №4, ЗРУ-6 кВ, 1с.ш., яч. №8	ТОЛ 10ХЛЗ Кл.т. 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 7069-82	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 57274-14	A1805RL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-11	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	Активная Реактивная
17	ПС 35 кВ №4, ЗРУ-6 кВ, 2с.ш., яч. №12	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 7069-07	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 57274-14	A1805RL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-11		Активная Реактивная
18	Бурейская ГЭС, РУ-500 кВ, Р-Ам.1	ЛК ELK СВ/3 Кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 Рег. № 28007-04	НДЕ-М-500 Кл.т. 0,2 Ктн = 500000/√3/100√3 Рег. № 26197-03	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	RTU-327 Рег. № 41907-09/ ССВ-1Г Рег. № 58301-14	Активная Реактивная
19	Бурейская ГЭС, РУ-500 кВ, Р-Хаб.1	ЛК ELK СВ/3 Кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 Рег. № 28007-04	НДЕ-М-500 Кл.т. 0,2 Ктн = 500000/√3/100√3 Рег. № 26197-03	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		Активная Реактивная

1	2	3	4	5	6	7
20	Бурейская ГЭС, РУ-500 кВ, Р-Хаб.2	JK ELK CB/3 Кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 Рег. № 28007-04	НДЕ-М-500 Кл.т. 0,2 Ктн = 50000/ $\sqrt[3]{100}$ $\sqrt[3]{3}$ Рег. № 26197-03	СЭТ-4ТМ.03М.16 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	RTU-327 Рег. № 41907-09/ ССВ-1Г Рег. № 58301-14	Активная Реактивная
<p>Примечания:</p> <p>1 Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений.</p> <p>2 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденные типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик.</p> <p>3 Допускается замена УССВ и УСПД на аналогичное утвержденное типа.</p> <p>4 Изменение наименования ИК и замена средств измерений оформляется техническим актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.</p>						

Таблица 3 – Метрологические характеристики ИК

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1 – 6, 10 – 15	Активная	0,5	2,2
	Реактивная	1,1	2,1
7 – 9, 18 – 20	Активная	0,5	2,1
	Реактивная	1,1	2,3
16, 17	Активная	1,0	5,8
	Реактивная	2,2	4,5
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		± 5	
Примечания: 1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая). 2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие $P = 0,95$. 3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока $2(5)\% I_{\text{ном}}$, $\cos\varphi = 0,5$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от минус 10 до плюс 30 °С.			

Таблица 4 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - сила тока, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности, $\cos\varphi$ - температура окружающей среды, °С 	<p>от 99 до 101</p> <p>от 100 до 120</p> <p>0,87</p> <p>от +21 до +25</p>
<p>Условия эксплуатации:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - сила тока, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности <p>диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С</p> <ul style="list-style-type: none"> - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД - для УССВ 	<p>от 90 до 110</p> <p>от 2(5) до 120</p> <p>от 0,5_{инд} до 0,8_{емк}</p> <p>от -45 до +40</p> <p>от -40 до +60</p> <p>от +1 до +50</p> <p>от +5 до +40</p>

Продолжение таблицы 4

1	2
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>счетчики электроэнергии Альфа А1800:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>УСПД RTU-327</p> <ul style="list-style-type: none"> - наработка на отказ, ч, не менее - время восстановления, ч, не более <p>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - коэффициент готовности, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 	<p>120000</p> <p>72</p> <p>220000</p> <p>72</p> <p>35000</p> <p>24</p> <p>0,99</p> <p>1</p>
<p>Глубина хранения информации</p> <p>ИИК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее <p>ИВКЭ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее <p>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее 	<p>45</p> <p>45</p> <p>3,5</p>

Надежность системных решений:

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

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счетчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;
- журнал УСПД:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике и УСПД;
 - пропадание и восстановление связи со счетчиком.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - счетчика электрической энергии;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - УСПД;

- сервера БД.
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:

- счетчика электрической энергии;
- УСПД;
- сервера БД.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках электрической энергии (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- сервере БД (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 на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество
Трансформаторы тока	GSR	18 шт.
Трансформаторы тока	JK ELK CB/3	18 шт.
Трансформаторы тока	TB-220	18 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	4 шт.
Трансформаторы напряжения	UGE 17,5 В3	18 шт.
Трансформаторы напряжения	НДЕ-М-500	9 шт.
Трансформаторы напряжения	СРВ-245	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	2 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	Альфа А1800	17 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	3 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	1 шт.
Сервер синхронизации времени	ССВ-1Г	2 шт.
Формуляр	НТАС.422231.004.ФО	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС», аттестованном ООО «РусЭнергоПром», уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312149.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

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

ГОСТ Р 59793-2021 Информационные технологии. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания;

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

Изготовитель

Филиал Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания-РусГидро» - «Бурейская ГЭС» (Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»)

Адрес: 676730, Амурская обл., п. Талакан

Телефон: +7 (416) 342-83-33

E-mail: burges@rushydro.ru

Испытательный центр

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

ИНН 7444052356

Адрес места осуществления деятельности: 455017, Челябинская обл., г. Магнитогорск, ул. Комсомольская, д. 130, стр. 2, помещ. 1, ком. № 510

Юридический адрес: 119361, г. Москва, ул. Марии Поливановой, д. 9, оф. 23

Телефон: +7 (351) 951-02-67

E-mail: encomplex@yandex.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312235.

ы части вносимых изменений

Общество с ограниченной ответственностью ИНВЕСТИЦИОННО-ИНЖИНИРИНГОВАЯ ГРУППА «КАРНЕОЛ» (ООО ИИГ «КАРНЕОЛ»)

Адрес места осуществления деятельности: 455017, Челябинская обл., г. Магнитогорск, ул. Комсомольская, д. 130, стр. 2, помещ. 1, неж. помещ. 34, 38, 39, 41

Юридический адрес: 455038, Челябинская обл., г. Магнитогорск, пр-кт Ленина, д. 124, оф. 15

Телефон: +7 (982) 282-82-82

Факс: +7 (982) 282-82-82

E-mail: carneol@bk.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312601.