УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «07» октября 2026 г. № 2038

Регистрационный № 90297-23

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС № 202

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС № 202 (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, автоматизированного сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную двухуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерений.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН) и счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя основной и резервный серверы ИВК, устройства синхронизации времени (УСВ), программное обеспечение (ПО) «Пирамида 2.0 Пром», автоматизированное рабочее место (АРМ), каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети (ЛВС) и разграничения прав доступа к информации.

Первичные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, 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. Измерительная информация на выходе счетчика без учета коэффициента трансформации:

− активная и реактивная электрическая энергия как интеграл по времени от средней за период 0,02 с активной и реактивной мощности, соответственно, вычисляемая для интервалов времени 30 мин;

− средняя на интервале времени 30 мин активная (реактивная) электрическая мощность.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы серверов ИВК.

На серверах ИВК осуществляется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей информации, оформление отчетных документов.

От серверов ИВК информация передается на АРМ пользователей АИИС КУЭ и АРМ диспетчера АИИС КУЭ по каналу связи Ethernet.

Передача информации в программно-аппаратный комплекс АО «АТС» с электронной цифровой подписью (ЭЦП) субъекта оптового рынка электроэнергии (ОРЭ), в филиал АО «СО ЕЭС» и в другие смежные субъекты ОРЭ осуществляется с уровня ИВК по каналу связи с протоколом TCP/IP сети Internet в виде xml-файлов установленных форматов в соответствии с приложением 11.1.1 «Регламент предоставления результатов измерений и состояний объектов измерений» к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности. В случае выхода из строя основного сервера ИВК передача информации осуществляется с резервного сервера ИВК.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ). СОЕВ предусматривает поддержание национальной шкалы координированного времени РФ UTC(SU) на всех уровнях АИИС КУЭ (ИИК, ИВК). В состав СОЕВ входят УСВ, ежесекундно синхронизирующие собственную шкалу времени с национальной шкалой координированного времени РФ UTC(SU) по сигналам навигационной системы ГЛОНАСС.

Сравнение показаний шкал времени серверов ИВК со шкалой времени УСВ осуществляется непрерывно, корректировка шкалы времени серверов ИВК производится независимо от величины расхождений.

Сравнение шкалы времени счетчиков со шкалой времени основного сервера ИВК происходит по заданному расписанию, но не реже одного раза в сутки. При расхождении шкалы времени счетчиков со шкалой времени основного сервера ИВК на величину более ±2 с, выполняется синхронизация шкалы времени счетчика. В случае выхода из строя основного сервера ИВК сравнение шкалы времени счетчиков осуществляется с резервного сервера ИВК.

Журналы событий счетчика и серверов ИВК отображают факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Заводской номер АИИС КУЭ наносится на этикетку, расположенную на тыльной стороне сервера ИВК, типографским способом. Дополнительно заводской номер 202 указывается в паспорте-формуляре АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется программное обеспечение (ПО) «Пирамида 2.0 Пром». Уровень защиты от непреднамеренных и преднамеренных изменений ПО «Пирамида 2.0 Пром» соответствует уровню – «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014. Идентификационные данные метрологически значимой части ПО приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные метрологически значимой части ПО «Пирамида 2.0 Пром»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	BinaryPackControls.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 10.3.1
Цифровой идентификатор ПО	EB1984E0072ACFE1C797269B9DB15476
Идентификационное наименование ПО	CheckDataIntegrity.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 10.3.1
Цифровой идентификатор ПО	E021CF9C974DD7EA91219B4D4754D5C7
Идентификационное наименование ПО	ComIECFunctions.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 10.3.1
Цифровой идентификатор ПО	BE77C5655C4F19F89A1B41263A16CE27
Идентификационное наименование ПО	ComModbusFunctions.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 10.3.1
Цифровой идентификатор ПО	AB65EF4B617E4F786CD87B4A560FC917
Идентификационное наименование ПО	ComStdFunctions.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 10.3.1
Цифровой идентификатор ПО	EC9A86471F3713E60C1DAD056CD6E373
Идентификационное наименование ПО	DateTimeProcessing.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 10.3.1
Цифровой идентификатор ПО	D1C26A2F55C7FECFF5CAF8B1C056FA4D
Идентификационное наименование ПО	SafeValuesDataUpdate.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 10.3.1
Цифровой идентификатор ПО	B6740D3419A3BC1A42763860BB6FC8AB
Идентификационное наименование ПО	SimpleVerifyDataStatuses.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 10.3.1
Цифровой идентификатор ПО	61C1445BB04C7F9BB4244D4A085C6A39
Идентификационное наименование ПО	SummaryCheckCRC.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 10.3.1
Цифровой идентификатор ПО	EFCC55E91291DA6F80597932364430D5
Идентификационное наименование ПО	ValuesDataProcessing.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 10.3.1
Цифровой идентификатор ПО	013E6FE1081A4CF0C2DE95F1BB6EE645
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов (ИК) приведен в таблице 2. Основные метрологические характеристики АИИС КУЭ приведены в таблице 3. Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблице 4.

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование точки измерений	ТТ	ТН	Счетчик	ИВК
1	2	3	4	5	6
2.1	Киришская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. № 29, КЛ 110 кВ Киришская ГРЭС - КНПЗ (ЛПГВ2-1)	TAG 123 1000/1 Кл.т. 0,2S Рег. № 29694-08	CPTf 123 110000/√3/100/√3 Кл.т. 0,2 Рег. № 29695-08	Меркурий 234 ARTM2-04 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	Сервер ИВК (основной), УСВ-3, рег. № 84823-22/ Сервер ИВК (резервный), УСВ-3, рег. № 84823-22
2.2	Киришская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. № 31, КЛ 110 кВ Киришская ГРЭС - КНПЗ (ЛПГВ2-2)	TAG 123 1000/1 Кл.т. 0,2S Рег. № 29694-08	CPTf 123 110000/√3/100/√3 Кл.т. 0,2 Рег. № 29695-08	Меркурий 234 ARTM2-04 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	
2.3	Киришская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. № 33, КЛ 110 кВ Киришская ГРЭС - КНПЗ (ЛПГВ2-3)	TAG 123 1000/1 Кл.т. 0,2S Рег. № 29694-08	CPTf 123 110000/√3/100/√3 Кл.т. 0,2 Рег. № 29695-08	Меркурий 234 ARTM2-04 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	
2.4	Киришская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. № 34, КЛ 110 кВ Киришская ГРЭС - КНПЗ (ЛПГВ2-4)	TAG 123 1000/1 Кл.т. 0,2S Рег. № 29694-08	CPTf 123 110000/√3/100/√3 Кл.т. 0,2 Рег. № 29695-08	Меркурий 234 ARTM2-04 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	
2.5	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 1 секция, сборка 1А	ТПШФА 2000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 93870-24	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	
2.6	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 1 секция, сборка 1Б	ТПШФА 2000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 93870-24	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	
2.7	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 1 секция, сборка 2А	ТПШЛ-10 2000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 1423-60	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	
2.8	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 1 секция, сборка 2Б	ТПШЛ-10 2000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 1423-60	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	
2.9	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 2 секция, сборка 3А	ТПШФА 2000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 93870-24	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
2.10	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 2 секция, сборка 3Б	ТПШФА 2000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 93870-24	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	Сервер ИВК (основной), УСВ-3, рег. № 84823-22/ Сервер ИВК (резервный), УСВ-3, рег. № 84823-22
2.11	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 2 секция, сборка 4А	ТПШЛ-10 2000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 1423-60	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	
2.12	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 2 секция, сборка 4Б	ТПШЛ-10 2000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 1423-60	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	
2.13	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 3 секция, сборка 5А	ТПШЛ-10 2000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 1423-60	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	
2.14	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 3 секция, сборка 5Б	ТПШЛ-10 2000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 1423-60	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	
2.15	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 3 секция, сборка 6А	ТПШЛ-10 2000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 1423-60	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	
2.16	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 3 секция, сборка 6Б	ТПШЛ-10 2000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 1423-60	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	
2.17	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 4 секция, сборка 7А	ТПШЛ-10 2000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 1423-60	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	
2.18	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 4 секция, сборка 7Б	ТПШЛ-10 2000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 1423-60	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	
2.19	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 4 секция, сборка 12А	ТПШЛ-10 2000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 1423-60	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	
2.20	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 4 секция, сборка 12Б	ТПШЛ-10 2000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 1423-60	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	
2.21	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 3 секция, сборка РП-10, ф. 6 кВ Ф-198	ТПОЛ-10 1000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
2.22	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 3 секция, сборка РП-10, ф. 6 кВ Ф-200	ТПОЛ-10 1000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	Сервер ИВК (основной), УСВ-3, рег. № 84823-22/ Сервер ИВК (резервный), УСВ-3, рег. № 84823-22
2.23	Киришская ГРЭС, ГРУ-6 кВ, 4 секция, сборка РП-11, ф. 6 кВ Ф-217	ТПОЛ-10 1000/5 Кл.т. 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 159-49	Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.R Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19	

Примечания:

1. Допускается замена ТТ, ТН, 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 указанных в таблице 3 метрологических характеристик;
2. Допускается замена УСВ на аналогичные, утвержденных типов;
3. Допускается замена сервера без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО);
4. Допускается замена ПО на аналогичное, с версией не ниже, указанной в таблице 1, при условии сохранения цифрового идентификатора ПО;
5. 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;
6. Допускается замена техническим актом в других случаях, указанных в п. 4.2. МИ 2999-2022.

Таблица 3 – Основные метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы допускаемой основной относительной погрешности (±δ), %	Границы допускаемой относительной погрешности в рабочих условиях (±δ), %
2.1-2.4	Активная Реактивная	0,6 1,0	1,4 2,4
2.5-2.23	Активная Реактивная	1,1 2,2	2,9 4,6
Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ, входящих в состав СОЕВ, относительно шкалы времени UTC(SU), (±Δ), с			5

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая);
2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности P = 0,95;
3. Границы погрешности результатов измерений приведены для cos φ = 0,9, силе тока 100 % от $I_{ном}$ для нормальных условий, для рабочих условий для ИК №№ 2.1-2.4 при cos φ = 0,8, силе тока 2 % от $I_{ном}$ и для ИК №№ 2.5-2.23 при cos φ = 0,8, силе тока 5 % от $I_{ном}$ при температуре окружающего воздуха в месте расположения счетчиков от плюс 15 °С до плюс 35 °С.

Таблица 4 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество ИК	23
Нормальные условия: параметры сети: напряжение, % от Uном сила тока, % от Iном для ИК №№ 2.1-2.4 для ИК №№ 2.5-2.23 коэффициент мощности cosφ частота, Гц температура окружающей среды, °С	 от 95 до 105 от 1 до 120 от 5 до 120 0,9 от 49,8 до 50,2 от +15 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: напряжение, % от Uном сила тока, % от Iном для ИК №№ 2.1-2.4 для ИК №№ 2.5-2.23 коэффициент мощности cosφ частота, Гц температура окружающей среды в месте расположения ТТ, ТН, °С температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °С температура окружающей среды в месте расположения серверов ИВК, °С атмосферное давление, кПа относительная влажность, %, не более	 от 90 до 110 от 1 до 120 от 5 до 120 от 0,5 до 1,0 от 49,6 до 50,4 от -45 до +40 от +15 до +35 от +5 до +10 от 80,0 до 106,7 98

Продолжение таблицы 4

1	2
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УСВ: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч, не более серверы ИВК: коэффициент готовности, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	 320000 2 45000 2 0,99 1
Глубина хранения информации: счетчики: тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее при отключении питания, лет, не менее серверы ИВК: хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	 170 10 3,5

Надежность системных решений:

резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники оптового рынка электроэнергии по электронной почте;

защита от кратковременных сбоев питания серверов ИВК с помощью источника бесперебойного питания.

В журналах событий фиксируются факты:

– журнал счетчиков:

параметрирования;

пропадания напряжения;

коррекции времени.

– журнал сервера:

параметрирования;

коррекции времени;

пропадание и восстановление связи со счетчиками.

Защищенность применяемых компонентов:

– механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:

счетчика электрической энергии;

промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;

испытательной коробки;

серверов ИВК.

– защита информации на программном уровне:

результатов измерений (при передаче, возможность использования цифровой подписи);

установка пароля на счетчик;

установка пароля на серверы ИВК.

Возможность коррекции времени в:

счетчиках электрической энергии (функция автоматизирована);

сервере СХД (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

о состоянии средств измерений;

о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

измерений 30 мин (функция автоматизирована);

сбора не реже одного раза в сутки (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта-формуляра на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
Счетчик электрической энергии статический	Меркурий 234	23
Трансформатор тока	TAG 123	12
Трансформатор тока	ТПШФА	8
Трансформатор тока	ТПШЛ-10	24
Трансформатор тока	ТПОЛ-10	6
Трансформатор напряжения	CPTf 123	12
Трансформатор напряжения	НОМ-6	36
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	2
Сервер ИВК (основной)	–	1
Сервер ИВК (резервный)	–	1
Документация		
Паспорт-формуляр	87570424.411711.0201.2.ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием АИИС КУЭ филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС № 202», аттестованном ООО «ЭнергоПромРесурс», уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.312078.

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

Правообладатель

Филиал Публичного акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» - Киришская ГРЭС

(Филиал ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС)

ИНН 2607018122

Юридический адрес: 196605, г. Санкт-Петербург, вн.тер.г. п. Шушары, ш. Петербургское, д. 66, корп. 1, лит. А, эт. 7, помещ. 36-Н, каб. 701

Телефон: +7 (81368) 9-31-50

E-mail: kigres@ogk2.ru

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Центрэнергобаланс»
(ООО «ЦЭБ»)
ИНН 7728265661
Адрес: 117246, г. Москва, Научный пр-д, д. 17, эт. 15, помещ. XXXIII, блок А
Телефон: +7 (495) 150-03-56
Web-сайт: center-energo.ru
E-mail: info@center-energo.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Энерготестконтроль»
(ООО «Энерготестконтроль»)
Адрес: 117449, г. Москва, ул. Карьер, д. 2, стр. 9, помещ. 1
Телефон: +7 (495) 647-88-18
E-mail: golovkonata63@gmail.com
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.312560

В части вносимых изменений

Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоПромРесурс»
(ООО «ЭнергоПромРесурс»)
Адрес: 143443, Московская обл., г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ново-Никольская, д. 57, оф. 19
Телефон: (495) 380-37-61
E-mail: energopromresurs2016@gmail.com
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.312047