

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «24» мая 2024 г. № 1266

Регистрационный № 86376-22

Лист № 1
Всего листов 9

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» КС «Славянская», КС «Дивенская», КС «Волховская», КС «Пикалёвская»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» КС «Славянская», КС «Дивенская», КС «Волховская», КС «Пикалёвская» (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений приращений активной и реактивной электрической энергии, потребленной и переданной за установленные интервалы времени, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ состоит из двух уровней:

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

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), выполненный на основе серверного оборудования промышленного исполнения. ИВК включает в себя специализированное программное обеспечение «АльфаЦЕНТР», сервер синхронизации времени, каналаобразующую аппаратуру, серверы баз данных (БД) и автоматизированные рабочие места (АРМ) ООО «Газпром энерго» и АО «Газпром энергосбыт».

ИИК, ИВК, технические средства приема-передачи данных и линии связи образуют измерительные каналы (ИК).

Первичные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям измерительных цепей 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, реактивной 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 минут;

– средняя на интервале времени 30 минут активная и реактивная электрическая

мощность.

ИВК обеспечивает выполнение следующих функций:

- периодический (один раз в сутки) и по запросу автоматический сбор результатов измерений электрической энергии;
- автоматический сбор данных о состоянии средств измерений и состоянии объектов измерений;
- хранение не менее 3,5 лет результатов измерений и журналов событий;
- автоматический сбор результатов измерений после восстановления работы каналов связи, восстановления питания;
- перемножение результатов измерений, хранящихся в базе данных, на коэффициенты трансформации ТТ и ТН;
- формирование отчетных документов;
- ведение журнала событий с фиксацией изменений результатов измерений, осуществляемых в ручном режиме, изменений коэффициентов ТТ и ТН, синхронизации (коррекции) времени с указанием времени до и после синхронизации (коррекции), пропадания питания, замены счетчика, событий, отраженных в журналах событий счетчиков;
- конфигурирование и параметрирование технических средств ИВК;
- сбор и хранение журналов событий счетчиков;
- ведение журнала событий ИВК;
- синхронизацию времени в сервере БД с возможностью коррекции времени в счетчиках электроэнергии;
- аппаратную и программную защиту от несанкционированного изменения параметров и любого изменения данных;
- самодиагностику с фиксацией результатов в журнале событий;
- дистанционный доступ к компонентам АИИС КУЭ.

ИВК осуществляет автоматический обмен (передачу и получение) результатами измерений и данными коммерческого учета электроэнергии с субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности (ОРЭМ), с другими АИИС КУЭ утвержденного типа, а также с инфраструктурными организациями ОРЭМ, в том числе: АО «АТС», АО «СО ЕЭС».

Обмен результатами измерений и данными коммерческого учета электроэнергии между ИВК, АРМ, информационными системами субъектов оптового рынка и инфраструктурными организациями ОРЭМ осуществляется следующим образом:

- посредством локальной вычислительной сети для передачи данных от сервера БД на АРМ;
- посредством электронной почты в виде электронных документов XML в формате 80020 для передачи данных от сервера БД на АРМ;
- посредством электронной почты в виде электронных документов XML в формате 80020 для передачи данных от сервера БД или АРМ во внешние системы;

Информация о средствах измерения, при необходимости, передается в виде электронного документа XML в формате 80030.

Электронные документы XML заверяются электронно-цифровой подписью на АРМ и/или сервере БД

Информационные каналы связи в АИИС КУЭ построены следующим образом:

- посредством интерфейса RS-485, телефонной линии и модемов SHDSL для передачи данных от счетчиков до ИВК;
- посредством спутникового канала связи (основной канал) и телефонных каналов ТЧ связи, сети сотовой связи GSM каналов (резервные каналы) для передачи данных от уровня ИИК до уровня ИВК;
- посредством локальной вычислительной сети интерфейса Ethernet для передачи данных с сервера баз данных на АРМ;

– посредством наземного канала связи Е1 для передачи данных от уровня ИВК во внешние системы и с сервера баз данных на АРМ (основной канал);

– посредством спутникового канала для передачи данных от уровня ИВК во внешние системы и с сервера баз данных на АРМ (резервный канал).

В АИИС КУЭ на функциональном уровне выделена система обеспечения единого времени (СОЕВ), включающая в себя сервер синхронизации времени, часы Сервера БД и счетчиков. Сервер БД получает шкалу времени UTC(SU) в постоянном режиме от сервера синхронизации времени. Синхронизация часов Сервера БД с сервером синхронизации времени происходит при расхождении более чем на ± 1 с. Сличение времени часов счетчиков с временем часов Сервера БД осуществляется во время сеанса связи (не реже 1 раза в сутки). Корректировка времени часов счетчиков выполняется при достижении расхождения со временем часов Сервера БД ± 1 с.

Журналы событий счетчика и сервера 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 13.001-2022 наносится типографским способом в формуляр и на информационную табличку корпуса сервера БД методом шелкографии.

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 с Р 50.2.077-2014. Метрологически значимая часть ПО указана в таблице 1.

Таблица 1 - Идентификационные признаки метрологически значимой части ПО

| Идентификационные данные (признаки) | Значение |
|---|----------------------------------|
| Идентификационное наименование программного обеспечения | ac_metrology.dll |
| Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения | не ниже 12.1 |
| Цифровой идентификатор программного обеспечения (рассчитываемый по алгоритму MD5) | 3e736b7f380863f44cc8e6f7bd211c54 |

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов (ИК) и их основные метрологические и технические характеристики приведены в таблицах 2, 3, 4 и 5.

Таблица 2 – Состав ИК

| № ИК | Наименование ИК | ТТ | ТН | Счетчик | ИВК |
|------|--|---|--|--|---------------------------|
| 1 | КС «Славянская», 3РУ-10 кВ, 1СШ 10 кВ, яч. 9, Ввод №1 | ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 1000/5 Рег. № 25433-11 | ЗНОЛ-ЭК Кл.т. 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ Рег. № 68841-17 | Меркурий 234 ARTM2-00 PBR.R Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19 | |
| 2 | КС «Славянская», 3РУ-10 кВ, СШ 0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ ТЧН-1 | ТС Кл.т. 0,5 Ктт = 250/5 Рег. № 26100-03 | Не используется | Меркурий 234 ARTM-03 PB.G Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11 | |
| 3 | КС «Славянская», 3РУ-10 кВ, 2СШ 10 кВ, яч. 26, Ввод №2 | ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 1000/5 Рег. № 25433-11 | ЗНОЛ-ЭК Кл.т. 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ Рег. № 68841-17 | Меркурий 234 ARTM2-00 PBR.R Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19 | |
| 4 | КС «Славянская», 3РУ-10 кВ, СШ 0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ ТЧН-2 | ТС Кл.т. 0,5 Ктт = 250/5 Рег. № 26100-03 | Не используется | Меркурий 234 ARTM-03 PB.G Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11 | CCB-1Г Рег. № |
| 5 | КС «Дивенская», 3РУ-10 кВ, 1СШ 10 кВ, яч. 13 Ввод №1 | ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 500/5 Рег. № 25433-11 | ЗНОЛ-ЭК Кл.т. 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ Рег. № 68841-17 | Меркурий 234 ARTM2-00 PBR.R Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19 | 58301-14; Сервер БД |
| 6 | КС «Дивенская», 3РУ-10 кВ, 2СШ 10 кВ, яч. 14 Ввод №2 | ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 500/5 Рег. № 25433-11 | ЗНОЛ-ЭК Кл.т. 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ Рег. № 68841-17 | Меркурий 234 ARTM2-00 PBR.R Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19 | |
| 7 | КС «Волховская», 3РУ-10 кВ, 1СШ 10 кВ, яч. 5 Ввод №1 | ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 600/5 Рег. № 25433-11 | ЗНОЛ-ЭК Кл.т. 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ Рег. № 68841-17 | Меркурий 234 ARTM2-00 PBR.R Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19 | |
| 8 | КС «Волховская», 3РУ-10 кВ, СШ 0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ ТЧН-1 | ТС Кл.т. 0,5 Ктт = 250/5 Рег. № 26100-03 | Не используется | Меркурий 234 ARTM-03 PB.G Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11 | |
| 9 | КС «Волховская», 3РУ-10 кВ, 1СШ 10 кВ, яч. 6, Ввод №2 | ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 600/5 Рег. № 25433-11 | ЗНОЛ-ЭК Кл.т. 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ Рег. № 68841-17 | Меркурий 234 ARTM2-00 PBR.R Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19 | CCB-1Г Рег. № |
| | | | | | 58301-14; Сервер БД |

| | | | | | |
|----|--|--|--|--|--|
| 10 | КС «Волховская», ЗРУ-10 кВ, СШ 0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ ТСН-2 | ТС Кл.т. 0,5 Ктт = 250/5 Рег. № 26100-03 | Не используется | Меркурий 234 ARTM-03 PB.G Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11 | |
| 11 | КС «Пикалёвская», ЗРУ-10 кВ КЦ-4, 1СШ 10 кВ, яч.5, Ввод №1 | ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 400/5 Рег. № 25433-11 | ЗНОЛ-ЭК Кл.т. 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ Рег. № 68841-17 | Меркурий 234 ARTM2-00 PBR.R Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 75755-19 | |
| 12 | КС «Пикалёвская», ЗРУ-10 кВ КЦ-4, ввод 0,4 кВ ТСН-1 | ТС Кл.т. 0,5 Ктт = 250/5 Рег. № 26100-03 | Не используется | Меркурий 234 ARTM-03 PB.G Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 75755-19 | |
| 13 | КС «Пикалёвская», ЗРУ-10 кВ КЦ-4, 2СШ 10 кВ, яч.24, Ввод №2 | ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 400/5 Рег. № 25433-11 | ЗНОЛ-ЭК Кл.т. 0,5 Ктн = 10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ Рег. № 68841-17 | Меркурий 234 ARTM2-00 PB.R Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 48266-11 | |
| 14 | КС «Пикалёвская», ЗРУ-10 кВ КЦ-4, ввод 0,4 кВ ТСН-2 | ТС Кл.т. 0,5 Ктт = 250/5 Рег. № 26100-03 | Не используется | Меркурий 234 ARTM-03 PB.G Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 75755-19 | |

Примечания:

1. 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 указанных в таблицах 3 и 4 метрологических характеристик.
2. Допускается замена сервера БД АИИС КУЭ без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО) и сервера синхронизации времени на аналогичные утвержденных типов.
3. Допускается изменение наименований ИК, без изменения объекта измерений.
4. Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

Таблица 3 – Метрологические характеристики ИК в нормальных условиях применения

| ИК №№ | cos φ | $I_2 \leq I_{изм} < I_5$ | | $I_5 \leq I_{изм} < I_{20}$ | | $I_{20} \leq I_{изм} < I_{100}$ | | $I_{100} \leq I_{изм} \leq I_{120}$ | |
|-----------------------------|-------|--------------------------|---------------------|-----------------------------|---------------------|---------------------------------|---------------------|-------------------------------------|---------------------|
| | | $\delta_{W_o}^A \%$ | $\delta_{W_o}^P \%$ | $\delta_{W_o}^A \%$ | $\delta_{W_o}^P \%$ | $\delta_{W_o}^A \%$ | $\delta_{W_o}^P \%$ | $\delta_{W_o}^A \%$ | $\delta_{W_o}^P \%$ |
| 1, 3, 5, 6, 7, 9, 11, 13 | 0,50 | ±2,1 | ±1,6 | ±1,7 | ±1,4 | ±1,4 | ±1,0 | ±1,4 | ±1,0 |
| | 0,80 | ±1,3 | ±2,0 | ±1,1 | ±1,7 | ±0,9 | ±1,3 | ±0,9 | ±1,3 |
| | 0,87 | ±1,3 | ±2,3 | ±1,0 | ±1,9 | ±0,8 | ±1,5 | ±0,8 | ±1,5 |
| | 1,00 | ±1,0 | - | ±0,8 | - | ±0,7 | - | ±0,7 | - |
| 2, 4, 8, 10, 12, 14 | 0,50 | - | - | ±5,4 | ±2,9 | ±2,7 | ±1,6 | ±1,9 | ±1,3 |
| | 0,80 | - | - | ±2,9 | ±4,5 | ±1,5 | ±2,4 | ±1,1 | ±1,8 |
| | 0,87 | - | - | ±2,6 | ±5,5 | ±1,3 | ±2,8 | ±1,0 | ±2,1 |
| | 1,00 | - | - | ±1,7 | - | ±1,0 | - | ±0,8 | - |

Таблица 4 – Метрологические характеристики ИК в рабочих условиях применения

| ИК №№ | cos φ | $I_2 \leq I_{изм} < I_5$ | | $I_5 \leq I_{изм} < I_{20}$ | | $I_{20} \leq I_{изм} < I_{100}$ | | $I_{100} \leq I_{изм} \leq I_{120}$ | |
|-----------------------------|-------|--------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|---------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|
| | | $\delta_W^A \%$ | $\delta_W^P \%$ | $\delta_W^A \%$ | $\delta_W^P \%$ | $\delta_W^A \%$ | $\delta_W^P \%$ | $\delta_W^A \%$ | $\delta_W^P \%$ |
| 1, 3, 5, 6, 7, 9, 11, 13 | 0,50 | ±2,2 | ±2,1 | ±1,7 | ±1,9 | ±1,5 | ±1,7 | ±1,5 | ±1,7 |
| | 0,80 | ±1,5 | ±2,4 | ±1,2 | ±2,2 | ±1,1 | ±1,9 | ±1,1 | ±1,9 |
| | 0,87 | ±1,4 | ±2,7 | ±1,2 | ±2,3 | ±1,0 | ±2,1 | ±1,0 | ±2,1 |
| | 1,00 | ±1,2 | - | ±0,8 | - | ±0,8 | - | ±0,8 | - |
| 2, 4, 8, 10, 12, 14 | 0,50 | - | - | ±5,5 | ±3,9 | ±3,0 | ±3,1 | ±2,3 | ±3,0 |
| | 0,80 | - | - | ±3,2 | ±5,2 | ±2,0 | ±3,6 | ±1,8 | ±3,2 |
| | 0,87 | - | - | ±2,9 | ±6,1 | ±1,9 | ±3,9 | ±1,7 | ±3,4 |
| | 1,00 | - | - | ±1,9 | - | ±1,3 | - | ±1,1 | - |

Примечание к таблицам 3 и 4:

Пределы допускаемого значения поправки часов, входящих в СОЕВ, относительно шкалы времени UTC(SU) ± 5 с

I_2 – сила тока 2% относительно номинального тока ТТ;

I_5 – сила тока 5% относительно номинального тока ТТ;

I_{20} – сила тока 20% относительно номинального тока ТТ;

I_{100} – сила тока 100% относительно номинального тока ТТ;

I_{120} – сила тока 120% относительно номинального тока ТТ;

$I_{изм}$ – силы тока при измерениях активной и реактивной электрической энергии относительно номинального тока ТТ;

$\delta_{W_o}^A$ – доверительные границы допускаемой основной относительной погрешности при вероятности $P=0,95$ при измерении активной электрической энергии;

$\delta_{W_o}^P$ – доверительные границы допускаемой основной относительной погрешности при вероятности $P=0,95$ при измерении реактивной электрической энергии;

δ_W^A – доверительные границы допускаемой относительной погрешности при вероятности $P=0,95$ при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях применения;

δ_W^P – доверительные границы допускаемой относительной погрешности при вероятности $P=0,95$ при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях применения.

Таблица 5 – Основные технические характеристики ИК

| Наименование характеристики | Значение |
|---|---------------------------|
| Количество измерительных каналов | 14 |
| Нормальные условия: | |
| – ток, % от $I_{\text{ном}}$ | от (2)5 до 120 |
| – напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ | от 99 до 101 |
| – коэффициент мощности $\cos \varphi$ | 0,5 инд. - 1,0 - 0,8 емк. |
| температура окружающего воздуха для счетчиков, °C | от +21 до +25 |
| Рабочие условия эксплуатации: | |
| допускаемые значения неинформационных параметров: | |
| – ток, % от $I_{\text{ном}}$ | от (2)5 до 120 |
| – напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ | от 90 до 110 |
| – коэффициент мощности $\cos \varphi$ | 0,5 инд. - 1,0 - 0,8 емк. |
| температура окружающего воздуха, °C: | |
| – для ТТ и ТН | от -40 до +40 |
| – для счетчиков | от 0 до +40 |
| – для сервера | от +15 до +25 |
| Период измерений активной и реактивной средней мощности и приращений электрической энергии, мин | 30 |
| Период сбора данных со счетчиков электрической энергии, мин | 30 |
| Формирование XML-файла для передачи внешним системам | Автоматическое |
| Формирование базы данных с указанием времени измерений и времени поступления результатов | Автоматическое |
| Глубина хранения информации | |
| Счетчики: | |
| – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее | 100 |
| Сервер ИВК: | |
| – хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее | 3,5 |

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера с помощью источника бесперебойного питания;
- резервный сервер с установленным специализированным ПО;
- резервирование каналов связи между уровнями ИИК и ИВК и между ИВК и внешними системами субъектов ОРЭМ, а также с инфраструктурными организациями ОРЭМ.

Ведение журналов событий:

– счётчика, с фиксированием событий:

- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекции времени в счетчике.

– ИВК, с фиксированием событий:

- даты начала регистрации измерений;
- перерывы электропитания;
- программные и аппаратные перезапуски;
- установка и корректировка времени;
- переход на летнее/зимнее время;
- нарушение защиты ИВК;
- отсутствие/дновосстановление данных с указанием точки измерений и соответствующего интервала времени.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - счётчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - сервера;
- защита информации на программном уровне:
 - результатов измерений при передаче информации (возможность использования цифровой подписи);
 - установка пароля на счетчик;
 - установка пароля на Сервер БД.

Знак утверждения типа

наносится типографским способом на титульный лист формулляра 060-1000639.87570424.411711.ФО «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» КС «Славянская», КС «Дивенская», КС «Волховская», КС «Пикалёвская». Формулляр».

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ приведена в таблице 6.

Таблица 6 – Комплектность АИИС КУЭ

| Наименование | Обозначение | Количество, шт. |
|--|---------------------------------|-----------------|
| Трансформаторы тока | ТЛО-10 | 24 |
| Трансформаторы тока | ТС | 18 |
| Трансформаторы напряжения | ЗНОЛ-ЭК | 24 |
| Счетчики | Меркурий 234 ARTM2-00 PBR.R | 7 |
| Счетчики | Меркурий 234 ARTM2-00 PB.R | 1 |
| Счетчики | Меркурий 234 ARTM-03 PB.G | 6 |
| Сервер БД | Stratus FT Server 4700 P4700-2S | 1 |
| ПО ИВК | АльфаЦЕНТР | 1 |
| Сервер синхронизации времени | CCB-1Г | 1 |
| Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» КС «Славянская», КС «Дивенская», КС «Волховская», КС «Пикалёвская». Формулляр | 060-1000639.87570424.411711.ФО | 1 |

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений изложена в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» КС «Славянская», КС «Дивенская», КС «Волховская», КС «Пикалёвская». Методика измерений аттестована Западно-Сибирским филиалом ФГУП «ВНИИФТРИ». Аттестат аккредитации Западно-Сибирского филиала ФГУП «ВНИИФТРИ» по аттестации методик (методов) измерений и метрологической экспертизе № RA.RU.311735 от 19.07.2016.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

ГОСТ Р 8.596-2002 Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения;

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

ГОСТ 34.601-90 Межгосударственный стандарт. Автоматизированные системы. Стадии создания.

Правообладатель

Инженерно-технический центр Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Инженерно-технический центр ООО «Газпром энерго»)

ИНН 7736186950

Адрес: 460000, г. Оренбург, ул. Терешковой, д. 295

Телефон: +7 (3532) 687-126

Факс: +7 (3532) 687-127

E-mail: info@of.energo.gazprom.ru.

Изготовитель

Инженерно-технический центр Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Инженерно-технический центр ООО «Газпром энерго»)

ИНН 7736186950

Адрес: 460000, г. Оренбург, ул. Терешковой, д. 295

Телефон: +7 (3532) 687-126

Факс: +7 (3532) 687-127

E-mail: info@of.energo.gazprom.ru.

Испытательный центр

Западно-Сибирский филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт физико-технических и радиотехнических измерений» (Западно-Сибирский филиал ФГУП «ВНИИФТРИ»)

Адрес: 630004, г. Новосибирск, пр-кт Димитрова, д. 4

Телефон (факс): +7 (383) 210-08-14, +7 (383) 210-13-60

E-mail: director@sniim.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.310556.