

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «1» октября 2021 г. № 2170

Регистрационный № 82860-21

Лист № 1  
Всего листов 11

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ООО «Газпром энерго» ООО «Газпром трансгаз Ухта» Грязовецкое ЛПУ МГ КС-17 «Грязовец»

**Назначение средства измерений**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ООО «Газпром энерго» ООО «Газпром трансгаз Ухта» Грязовецкое ЛПУ МГ КС-17 «Грязовец» (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», каналобразующую 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

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 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/или АРМ (основной канал);
- посредством спутникового канала для передачи данных от уровня ИВК во внешние системы и/или АРМ (резервный канал).

В АИИС КУЭ на функциональном уровне выделена система обеспечения единого времени (СОЕВ), включающая в себя часы Сервера БД и счетчиков. Сервер БД получает шкалу времени UTC(SU) в постоянном режиме от сервера синхронизации времени утвержденного типа ССВ-1Г. Синхронизация часов Сервера БД с сервером синхронизации времени происходит при расхождении более чем на  $\pm 2$  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  $\pm 2$  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 в виде цифро-буквенного обозначения наносится на формуляр.

### **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	2	3	4	5	6
1	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ 10 кВ, яч.8, КЛ-10 кВ 11Д	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн =10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	ССВ-1Г Рег. № 58301-14; Сервер БД
2	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ 10 кВ, яч.9, КЛ-10 кВ 12Д	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн =10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	
3	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ 10 кВ, яч.10, КЛ-10 кВ 21Д	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн =10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	
4	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ 10 кВ, яч.11, КЛ-10 кВ 22Д	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн =10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	
5	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ 10 кВ, яч.14, КЛ-10 кВ 13Д	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн =10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	
6	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ 10 кВ, яч.15, КЛ-10 кВ 24Д	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 Рег. № 25433-11	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн =10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	
7	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ 10 кВ, яч.18, КЛ-10 кВ 25Д	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн =10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	
8	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ 10 кВ, яч.19, КЛ-10 кВ ТСН-1 КЦ	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 200/5 Рег. № 25433-03	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
9	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ 10 кВ, яч.25, КЛ-10 кВ ТСН-4 КЦ	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	ССВ-1Г Рег. № 58301-14; Сервер БД
10	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ 10 кВ, яч.27, КЛ-10 кВ ТСН-5 ОПС	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 200/5 Рег. № 25433- 03	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	
11	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 3 СШ 10 кВ, яч.28, КЛ-10 кВ ТСН-6 ОПС	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 200/5 Рег. № 25433- 08	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	
12	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 3 СШ 10 кВ, яч.30, КЛ-10 кВ ТСН-3 КЦ	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 200/5 Рег. № 25433- 03	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	
13	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 3 СШ 10 кВ, яч.35, КЛ-10 кВ "КОС"	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S Ктт = 200/5 Рег. № 25433- 11	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	
14	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 3 СШ 10 кВ, яч.36, КЛ-10 кВ "Ленинград- 2"	ТЛО-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 25433- 03	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	
15	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 3 СШ 10 кВ, яч.38, КЛ-10 кВ ТСН-2 КЦ	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 200/5 Рег. № 25433- 03	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	
16	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 3 СШ 10 кВ, яч.39, КЛ-10 кВ 14Д	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
17	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 3 СШ 10 кВ, яч.40, КЛ-10 кВ 15Д	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	ССВ-1Г Рег. № 58301- 14; Сервер БД
18	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 3 СШ 10 кВ, яч.41, КЛ-10 кВ 23Д	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 10000/100 Рег. № 11094-87	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	
19	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 4 СШ 10 кВ, яч.44, КЛ-10 кВ 16Д	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. № 16687-97	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	
20	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 4 СШ 10 кВ, яч.45, КЛ-10 кВ 17Д	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. № 16687-97	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	
21	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 4 СШ 10 кВ, яч.48, КЛ-10 кВ 26Д	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. № 16687-97	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	
22	ПС 220 кВ Ростилово, ЗРУ-10 кВ, 4 СШ 10 кВ, яч.49, КЛ-10 кВ 27Д	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. № 16687-97	Меркурий 234 ART2-00 Р Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 48266-11	
23	ПС 110 кВ КС Новогрязовецкая, ЗРУ-10кВ, 1 СШ 10 кВ, яч.4	ТЛП-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 3000/5 Рег. № 30709-08	VRQ3n/S2 Кл.т. 0,5 Ктн=10000/√3:100/√3 Рег. № 50606-12	A1805RL-P4G- DW4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 31857-06	
24	ПС 110 кВ КС Новогрязовецкая, ЗРУ-10кВ, 1 СШ 10 кВ, яч.9	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 300/5 Рег. № 25433-08	VRQ3n/S2 Кл.т. 0,5 Ктн=10000/√3:100/√3 Рег. № 50606-12	A1805RL-P4G- DW4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 31857-06	
25	ПС 110 кВ КС Новогрязовецкая, ЗРУ-10кВ, 2 СШ 10 кВ, яч.23	ТЛП-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 3000/5 Рег. № 30709-08	VRQ3n/S2 Кл.т. 0,5 Ктн=10000/√3:100/√3 Рег. № 50606-12	A1805RL-P4G- DW4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 31857-06	
26	ПС 110 кВ КС Новогрязовецкая, ЗРУ-10кВ, 3 СШ 10 кВ, яч.34	ТЛП-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 3000/5 Рег. № 30709-08	VRQ3n/S2 Кл.т. 0,5 Ктн=10000/√3:100/√3 Рег. № 50606-12	A1805RL-P4G- DW4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 31857-06	

Окончание таблицы 2

1	2	3	4	5	6
27	ПС 110 кВ КС Новогрязовецкая, ЗРУ-10кВ, 4 СШ 10 кВ, яч.50	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 300/5 Рег. № 25433-08	VRQ3n/S2 Кл.т. 0,5 Ктн=10000/√3:100/√3 Рег. № 50606-12	A1805RL-P4G- DW4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 31857-06	ССБ-1Г Рег. № 58301-14; Сервер БД
28	ПС 110 кВ КС Новогрязовецкая, ЗРУ-10кВ, 4 СШ 10 кВ, яч.53	ТЛП-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 3000/5 Рег. № 30709-08	VRQ3n/S2 Кл.т. 0,5 Ктн=10000/√3:100/√3 Рег. № 50606-12	A1805RL-P4G- DW4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 31857-06	

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	$I_2 \leq I_{изм} < I_5$		$I_5 \leq I_{изм} < I_{20}$		$I_{20} \leq I_{изм} < I_{100}$		$I_{100} \leq I_{изм} \leq I_{120}$	
		$\delta_{W_0}^A$ %	$\delta_{W_0}^P$ %	$\delta_{W_0}^A$ %	$\delta_{W_0}^P$ %	$\delta_{W_0}^A$ %	$\delta_{W_0}^P$ %	$\delta_{W_0}^A$ %	$\delta_{W_0}^P$ %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8, 10, 11, 12, 15	0,50	±2,1	±1,9	±1,6	±1,8	±1,1	±1,2	±1,1	±1,2
	0,80	±1,5	±2,2	±1,3	±1,9	±0,9	±1,3	±0,9	±1,3
	0,87	±1,5	±2,4	±1,3	±2,0	±0,8	±1,4	±0,8	±1,4
	1,00	±1,4	-	±0,8	-	±0,7	-	±0,7	-
23, 24, 25, 26, 27, 28	0,50	±2,3	±2,0	±1,9	±1,9	±1,5	±1,3	±1,5	±1,3
	0,80	±1,7	±2,4	±1,4	±2,1	±1,1	±1,6	±1,1	±1,6
	0,87	±1,6	±2,6	±1,4	±2,3	±1,0	±1,8	±1,0	±1,8
	1,00	±1,4	-	±0,9	-	±0,9	-	±0,9	-
1 - 5, 7, 9, 14, 16, 17, 18	0,50	-	-	±5,4	±2,9	±2,8	±1,7	±2,0	±1,4
	0,80	-	-	±3,0	±4,5	±1,6	±2,4	±1,2	±1,9
	0,87	-	-	±2,6	±5,5	±1,4	±2,9	±1,1	±2,2
	1,00	-	-	±1,8	-	±1,1	-	±0,9	-
19, 20, 21, 22	0,50	-	-	±5,5	±3,0	±3,0	±1,8	±2,3	±1,5
	0,80	-	-	±3,0	±4,6	±1,7	±2,6	±1,4	±2,1
	0,87	-	-	±2,7	±5,6	±1,5	±3,1	±1,2	±2,4
	1,00	-	-	±1,8	-	±1,2	-	±1,0	-

Окончание таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6, 13	0,50	±4,8	±2,7	±2,9	±2,1	±2,0	±1,4	±2,0	±1,4
	0,80	±2,7	±4,0	±1,8	±2,7	±1,2	±1,9	±1,2	±1,9
	0,87	±2,4	±4,9	±1,7	±3,2	±1,1	±2,2	±1,1	±2,2
	1,00	±1,8	-	±1,1	-	±0,9	-	±0,9	-

Таблица 4 – Метрологические характеристики ИК в рабочих условиях применения

ИК №№	cos φ	$I_2 \leq I_{\text{нзм}} < I_5$		$I_5 \leq I_{\text{нзм}} < I_{20}$		$I_{20} \leq I_{\text{нзм}} < I_{100}$		$I_{100} \leq I_{\text{нзм}} \leq I_{120}$	
		$\delta_{\text{w}}^{\text{A}} \%$	$\delta_{\text{w}}^{\text{P}} \%$	$\delta_{\text{w}}^{\text{A}} \%$	$\delta_{\text{w}}^{\text{P}} \%$	$\delta_{\text{w}}^{\text{A}} \%$	$\delta_{\text{w}}^{\text{P}} \%$	$\delta_{\text{w}}^{\text{A}} \%$	$\delta_{\text{w}}^{\text{P}} \%$
8, 10, 11, 12, 15	0,50	±2,5	±3,2	±2,1	±3,2	±1,7	±2,9	±1,7	±2,9
	0,80	±2,0	±3,4	±1,9	±3,3	±1,6	±3,0	±1,6	±3,0
	0,87	±2,0	±3,5	±1,9	±3,3	±1,6	±3,0	±1,6	±3,0
	1,00	±1,9	-	±1,1	-	±1,1	-	±1,1	-
23, 24, 25, 26, 27, 28	0,50	±2,7	±3,2	±2,3	±3,2	±2,1	±3,0	±2,1	±3,0
	0,80	±2,1	±3,5	±2,0	±3,4	±1,7	±3,1	±1,7	±3,1
	0,87	±2,1	±3,7	±1,9	±3,5	±1,7	±3,2	±1,7	±3,2
	1,00	±2,0	-	±1,2	-	±1,2	-	±1,2	-
1 - 5, 7, 9, 14, 16, 17, 18	0,50	-	-	±5,6	±3,9	±3,1	±3,1	±2,4	±3,0
	0,80	-	-	±3,3	±5,2	±2,1	±3,6	±1,8	±3,2
	0,87	-	-	±3,0	±6,1	±2,0	±3,9	±1,7	±3,4
	1,00	-	-	±2,0	-	±1,3	-	±1,2	-
19, 20, 21, 22	0,50	-	-	±5,7	±4,0	±3,3	±3,2	±2,6	±3,1
	0,80	-	-	±3,3	±5,3	±2,2	±3,7	±1,9	±3,4
	0,87	-	-	±3,0	±6,2	±2,0	±4,1	±1,8	±3,6
	1,00	-	-	±2,0	-	±1,4	-	±1,3	-
6, 13	0,50	±4,9	±3,7	±3,2	±3,4	±2,4	±3,0	±2,4	±3,0
	0,80	±3,0	±4,8	±2,3	±3,8	±1,8	±3,2	±1,8	±3,2
	0,87	±2,7	±5,5	±2,1	±4,1	±1,7	±3,4	±1,7	±3,4
	1,00	±2,3	-	±1,3	-	±1,2	-	±1,2	-

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

Примечание:

$I_2$  – 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;

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

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

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

$\delta_{\text{w}}^{\text{A}}$  – доверительные границы допускаемой относительной погрешности при вероятности  $P=0,95$  при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях применения;

$\delta_{\text{w}}^{\text{P}}$  – 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	28
Нормальные условия: – ток, % от $I_{ном}$ – напряжение, % от $U_{ном}$ – коэффициент мощности $\cos \varphi$ температура окружающего воздуха для счетчиков, °С:	от (2)5 до 120 от 99 до 101 0,5 инд. - 1,0 - 0,8 емк. от +21 до +25
Рабочие условия эксплуатации: допускаемые значения неинформативных параметров: – ток, % от $I_{ном}$ – напряжение, % от $U_{ном}$ – коэффициент мощности $\cos \varphi$ температура окружающего воздуха, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для сервера	от (2)5 до 120 от 90 до 110 0,5 инд. - 1,0 - 0,8 емк.  от -40 до +40 от 0 до +40 от +15 до +25
Период измерений активной и реактивной средней мощности и приращений электрической энергии, минут	30
Период сбора данных со счетчиков электрической энергии, минут	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, сутки, не менее Сервер ИВК: – хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	100  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/довосстановление 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 на титульный лист формуляра АУВП.411711.022.ФО «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ООО «Газпром энерго» ООО «Газпром трансгаз Ухта» Грязовецкое ЛПУ МГ КС-17 «Грязовец». Формуляр».

**Комплектность средства измерений**

Комплектность АИИС КУЭ приведена в таблице 6.

Таблица 6 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
1	2	3
Трансформаторы тока	ТЛП-10	12
Трансформаторы тока	ТВЛМ-10	28
Трансформаторы тока	ТЛО-10	22
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	1
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	3
Трансформаторы напряжения	VRQ3n/S2	18
Счетчики	Меркурий 234 ART2-00 P	22
Счетчики	A1805RL-P4G-DW4	6
ПО ИВК	АльфаЦЕНТР	1
Сервер синхронизации времени	ССВ-1Г	1
Сервер БД	Stratus FT Server 4700 P4700-2S	1
Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ООО "Газпром энерго" ООО "Газпром трансгаз Ухта" Грязовецкое ЛПУ МГ КС-17 "Грязовец". Формуляр	АУВП.411711.022.ФО	1
ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ООО "Газпром энерго" ООО "Газпром трансгаз Ухта" Грязовецкое ЛПУ МГ КС-17 "Грязовец". Методика поверки	МП-338-RA.RU.310556-2021	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 энерго» ООО «Газпром трансгаз Ухта» Грязовецкое ЛПУ МГ КС-17 «Грязовец»» 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 г.

### **Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии ООО «Газпром энерго» ООО «Газпром трансгаз Ухта» Грязовецкое ЛПУ МГ КС-17 «Грязовец»**

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

### **Изготовитель**

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

ИНН 7736186950

Адрес: 460000, Российская Федерация, 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, Российская Федерация, г. Новосибирск, проспект Димитрова, д. 4

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

E-mail: director@sniim.ru

Аттестат аккредитации Западно-Сибирского филиала ФГУП «ВНИИФТРИ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310556 от 14.01.2015 г.

