

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «26» июля 2022 г. № 1808

Регистрационный № 86270-22

Лист № 1
Всего листов 20

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ООО «Газпром энерго» ООО «Газпром добыча Уренгой» ПС 110 кВ УГП-1А, ПС 110 кВ УГП-5В, ПС 110 кВ Буран (УГП-6), ПС 110 кВ УГП-9, ПС 110 кВ УГП-10, ПС 110 кВ УГП-12, ПС 110 кВ УГП-13, ПС 110 кВ УГП-15

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ООО «Газпром энерго» ООО «Газпром добыча Уренгой» ПС 110 кВ УГП-1А, ПС 110 кВ УГП-5В, ПС 110 кВ Буран (УГП-6), ПС 110 кВ УГП-9, ПС 110 кВ УГП-10, ПС 110 кВ УГП-12, ПС 110 кВ УГП-13, ПС 110 кВ УГП-15 (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, сервер синхронизации времени, сервер 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 БД 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 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 03.001-2022 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 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 1СШ 6кВ, яч.9	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 200/5 Рег. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Рег. № 47583-11	A1805RL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 31857-11	ССБ-1Г Рег. № 58301-14; Сервер БД
2	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 1СШ 6кВ, яч.11	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 200/5 Рег. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Рег. № 47583-11	A1805RL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 31857-11	
3	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 1СШ 6кВ, яч.13	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 800/5 Рег. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Рег. № 47583-11	A1805RL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 31857-11	
4	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 1СШ 6кВ, яч.21	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 100/5 Рег. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Рег. № 47583-11	A1805RL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 31857-11	
5	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 1СШ 6кВ, яч.23	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 100/5 Рег. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Рег. № 47583-11	A1805RL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 31857-11	
6	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 1СШ 6кВ, яч.25	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 100/5 Рег. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Рег. № 47583-11	A1805RL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 31857-11	
7	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 1СШ 6кВ, яч.27	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 100/5 Рег. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Рег. № 47583-11	A1805RL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 31857-11	
8	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 1СШ 6кВ, яч.29	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 100/5 Рег. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Рег. № 47583-11	A1805RL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 31857-11	
9	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 1СШ 6кВ, яч.31	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 100/5 Рег. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Рег. № 47583-11	A1805RL-P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 31857-11	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
10	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 1СШ 6кВ, яч.33	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 100/5 Пер. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Пер. № 47583-11	A1805RL-P4GB- DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Пер. № 31857-11	ССБ-1Г Пер. № 58301- 14; Сервер БД
11	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 2СШ 6кВ, яч.10	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 200/5 Пер. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Пер. № 47583-11	A1805RL-P4GB- DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Пер. № 31857-11	
12	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 2СШ 6кВ, яч.12	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 200/5 Пер. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Пер. № 47583-11	A1805RL-P4GB- DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Пер. № 31857-11	
13	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 2СШ 6кВ, яч.14	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 800/5 Пер. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Пер. № 47583-11	A1805RL-P4GB- DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Пер. № 31857-11	
14	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 2СШ 6кВ, яч.22	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 100/5 Пер. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Пер. № 47583-11	A1805RL-P4GB- DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Пер. № 31857-11	
15	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 2СШ 6кВ, яч.24	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 100/5 Пер. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Пер. № 47583-11	A1805RL-P4GB- DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Пер. № 31857-11	
16	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 2СШ 6кВ, яч.26	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 100/5 Пер. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Пер. № 47583-11	A1805RL-P4GB- DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Пер. № 31857-11	
17	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 2СШ 6кВ, яч.28	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 100/5 Пер. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Пер. № 47583-11	A1805RL-P4GB- DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Пер. № 31857-11	
18	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 2СШ 6кВ, яч.30	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 100/5 Пер. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Пер. № 47583-11	A1805RL-P4GB- DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Пер. № 31857-11	
19	ПС 110 кВ УГП-1А, ЗРУ 6кВ, 2СШ 6кВ, яч.34	ТЛО-10 Кл.т. 0,2 К _{ТТ} = 50/5 Пер. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл.т. 0,5 К _{ТН} = 6000/√3:100/√3 Пер. № 47583-11	A1805RL-P4GB- DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Пер. № 31857-11	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
20	ПС 110 кВ УГП-5В, ЗРУ-6кВ ПС УГП-5В, 1СШ 6кВ, яч.1	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S КТТ = 400/5 Рег. № 25433-11	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 КТН = 6000/100 Рег. № 11094-87	ЕА05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	ССВ-1Г Рег. № 58301-14; Сервер БД
21	ПС 110 кВ УГП-5В, ЗРУ-6кВ ПС УГП-5В, 1СШ 6кВ, яч.3	ТОЛ-10 УТ2 Кл.т. 0,5 КТТ = 300/5 Рег. № 6009-77	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 КТН = 6000/100 Рег. № 11094-87	ЕА05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
22	ПС 110 кВ УГП-5В, ЗРУ-6кВ ПС УГП-5В, 1СШ 6кВ, яч.5	ТОЛ-10 УТ2 Кл.т. 0,5 КТТ = 300/5 Рег. № 6009-77	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 КТН = 6000/100 Рег. № 11094-87	ЕА05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
23	ПС 110 кВ УГП-5В, ЗРУ-6кВ ПС УГП-5В, 1СШ 6кВ, яч.7	ТОЛ-10 УТ2 Кл.т. 0,5 КТТ = 300/5 Рег. № 6009-77	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 КТН = 6000/100 Рег. № 11094-87	ЕА05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
24	ПС 110 кВ УГП-5В, ЗРУ-6кВ ПС УГП-5В, 1СШ 6кВ, яч.15	ТОЛ-10 УТ2 Кл.т. 0,5 КТТ = 300/5 Рег. № 6009-77	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 КТН = 6000/100 Рег. № 11094-87	ЕА05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
25	ПС 110 кВ УГП-5В, ЗРУ-6кВ ПС УГП-5В, 2СШ 6кВ, яч.14	ТОЛ-10 УТ2 Кл.т. 0,5 КТТ = 300/5 Рег. № 6009-77	НТМИ-10-66 Кл.т. 0,5 КТН = 6000/100 Рег. № 831-69	ЕА05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
26	ПС 110 кВ УГП-5В, ЗРУ-6кВ ПС УГП-5В, 2СШ 6кВ, яч.16	ТОЛ-10 УТ2 Кл.т. 0,5 КТТ = 300/5 Рег. № 6009-77	НТМИ-10-66 Кл.т. 0,5 КТН = 6000/100 Рег. № 831-69	ЕА05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
27	ПС 110 кВ УГП-5В, ЗРУ-6кВ ПС УГП-5В, 2СШ 6кВ, яч.18	ТОЛ-10 УТ2 Кл.т. 0,5 КТТ = 300/5 Рег. № 6009-77	НТМИ-10-66 Кл.т. 0,5 КТН = 6000/100 Рег. № 831-69	ЕА05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
28	ПС 110 кВ УГП-5В, ЗРУ-6кВ ПС УГП-5В, 2СШ 6кВ, яч.20	ТОЛ-10 УТ2 Кл.т. 0,5 КТТ = 300/5 Рег. № 6009-77	НТМИ-10-66 Кл.т. 0,5 КТН = 6000/100 Рег. № 831-69	ЕА05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
29	ПС 110 кВ УГП-5В, ЗРУ- 6кВ ПС УГП- 5В, 2СШ 6кВ, яч.22	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 400/5 Рег. № 25433-08	НТМИ-10-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 831-69	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	ССВ-1Г Рег. № 58301- 14; Сервер БД
30	ПС 110 кВ Буран, ЗРУ-6кВ ПС Буран (УГП-6), 1СШ 6кВ, яч.3	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 300/5 Рег. № 25433-08	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
31	ПС 110 кВ Буран, ЗРУ-6кВ ПС Буран (УГП-6), 1СШ 6кВ, яч.11	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
32	ПС 110 кВ Буран, ЗРУ-6кВ ПС Буран (УГП-6), 1СШ 6кВ, яч.13	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
33	ПС 110 кВ Буран, ЗРУ-6кВ ПС Буран (УГП-6), 1СШ 6кВ, яч.17	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
34	ПС 110 кВ Буран, ЗРУ-6кВ ПС Буран (УГП-6), 2СШ 6кВ, яч.10	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 300/5 Рег. № 25433-08	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
35	ПС 110 кВ Буран, ЗРУ-6кВ ПС Буран (УГП-6), 2СШ 6кВ, яч.12	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
36	ПС 110 кВ Буран, ЗРУ-6кВ ПС Буран (УГП-6), 2СШ 6кВ, яч.14	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	ССВ-1Г Рег. № 58301- 14; Сервер БД
37	ПС 110 кВ Буран, ЗРУ-6кВ ПС Буран (УГП-6), 2СШ 6кВ, яч.16	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
38	ПС 110 кВ Буран, ЗРУ-6кВ ПС Буран (УГП-6), 2СШ 6кВ, яч.22	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
39	ПС 110 кВ УГП-9, ЗРУ-6кВ ПС УГП-9, 1СШ 6кВ, яч.9	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
40	ПС 110 кВ УГП-9, ЗРУ-6кВ ПС УГП-9, 1СШ 6кВ, яч.11	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
41	ПС 110 кВ УГП-9, ЗРУ-6кВ ПС УГП-9, 1СШ 6кВ, яч.13	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
42	ПС 110 кВ УГП-9, ЗРУ-6кВ ПС УГП-9, 1СШ 6кВ, яч.15	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
43	ПС 110 кВ УГП-9, ЗРУ-6кВ ПС УГП-9, 2СШ 6кВ, яч.8	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 100/5 Рег. № 25433-03	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
44	ПС 110 кВ УГП-9, ЗРУ-6кВ ПС УГП-9, 2СШ 6кВ, яч.12	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 100/5 Рег. № 25433-03	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	ССВ-1Г Рег. № 58301- 14; Сервер БД
45	ПС 110 кВ УГП-9, ЗРУ-6кВ ПС УГП-9, 2СШ 6кВ, яч.14	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
46	ПС 110 кВ УГП-9, ЗРУ-6кВ ПС УГП-9, 2СШ 6кВ, яч.16	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
47	ПС 110 кВ УГП-9, ЗРУ-6кВ ПС УГП-9, 2СШ 6кВ, яч.18	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
48	ПС 110 кВ УГП-10, ЗРУ-6кВ ПС УГП-10, 1СШ 6кВ, яч.3	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
49	ПС 110 кВ УГП-10, ЗРУ-6кВ ПС УГП-10, 1СШ 6кВ, яч.15	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
50	ПС 110 кВ УГП-10, ЗРУ-6кВ ПС УГП-10, 1СШ 6кВ, яч.17	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
51	ПС 110 кВ УГП-10, ЗРУ-6кВ ПС УГП-10, 1СШ 6кВ, яч.21	ТОЛ 10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 7069-79	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
52	ПС 110 кВ УГП-10, ЗРУ-6кВ ПС УГП-10, 1СШ 6кВ, яч.23	ТЛК10-5,6 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 9143-01	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	ССВ-1Г Рег. № 58301- 14; Сервер БД
53	ПС 110 кВ УГП-10, ЗРУ-6кВ ПС УГП-10, 2СШ 6кВ, яч.12	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
54	ПС 110 кВ УГП-10, ЗРУ-6кВ ПС УГП-10, 2СШ 6кВ, яч.14	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 150/5 Рег. № 25433-03	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
55	ПС 110 кВ УГП-10, ЗРУ-6кВ ПС УГП-10, 2СШ 6кВ, яч.16	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
56	ПС 110 кВ УГП-10, ЗРУ-6кВ ПС УГП-10, 2СШ 6кВ, яч.22	ТОЛ 10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 7069-79	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
57	ПС 110 кВ УГП-12, ЗРУ-6кВ ПС УГП-12, 1СШ 6кВ, яч.13	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
58	ПС 110 кВ УГП-12, ЗРУ-6кВ ПС УГП-12, 1СШ 6кВ, яч.15	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
59	ПС 110 кВ УГП-12, ЗРУ-6кВ ПС УГП-12, 1СШ 6кВ, яч.17	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
60	ПС 110 кВ УГП-12, ЗРУ-6кВ ПС УГП-12, 1СШ 6кВ, яч.19	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	ССБ-1Г Рег. № 58301- 14; Сервер БД
61	ПС 110 кВ УГП-12, ЗРУ-6кВ ПС УГП-12, 1СШ 6кВ, яч.21	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
62	ПС 110 кВ УГП-12, ЗРУ-6кВ ПС УГП-12, 1СШ 6кВ, яч.27	ТОЛ 10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
63	ПС 110 кВ УГП-12, ЗРУ-6кВ ПС УГП-12, 1СШ 6кВ, яч.29	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 200/5 Рег. № 25433-03	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
64	ПС 110 кВ УГП-12, ЗРУ-6кВ ПС УГП-12, 2СШ 6кВ, яч.14	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 100/5 Рег. № 25433-03	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
65	ПС 110 кВ УГП-12, ЗРУ-6кВ, ПС УГП-12, 2СШ 6кВ, яч.16	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
66	ПС 110 кВ УГП-12, ЗРУ-6кВ ПС УГП-12, 2СШ 6кВ, яч.18	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
67	ПС 110 кВ УГП-12, ЗРУ-6кВ ПС УГП-12, 2СШ 6кВ, яч.20	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
68	ПС 110 кВ УГП-12, ЗРУ-6кВ ПС УГП-12, 2СШ 6кВ, яч.22	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	ЕА05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	ССВ-1Г Рег. № 58301- 14; Сервер БД
69	ПС 110 кВ УГП-12, ЗРУ-6кВ ПС УГП-12, 2СШ 6кВ, яч.24	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	ЕА05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
70	ПС 110 кВ УГП-12, ЗРУ-6кВ ПС УГП-12, 2СШ 6кВ, яч.26	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 100/5 Рег. № 25433-03	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	ЕА05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
71	ПС 110 кВ УГП-12, ЗРУ-6кВ ПС УГП-12, 2СШ 6кВ, яч.30	ТОЛ 10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 7069-79	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	ЕА05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
72	ПС 110 кВ УГП-13, ЗРУ-6кВ ПС УГП-13, 1СШ 6кВ, яч.13	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	ЕА05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
73	ПС 110 кВ УГП-13, ЗРУ-6кВ ПС УГП-13, 1СШ 6кВ, яч.15	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	ЕА05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
74	ПС 110 кВ УГП-13, ЗРУ-6кВ ПС УГП-13, 1СШ 6кВ, яч.17	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	ЕА05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
75	ПС 110 кВ УГП-13, ЗРУ-6кВ ПС УГП-13, 1СШ 6кВ, яч.19	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	ЕА05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
76	ПС 110 кВ УГП-13, ЗРУ-6кВ ПС УГП-13, 1СШ 6кВ, яч.21	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	ССВ-1Г Рег. № 58301- 14; Сервер БД
77	ПС 110 кВ УГП-13, ЗРУ-6кВ ПС УГП-13, 1СШ 6кВ, яч.27	ТОЛ 10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
78	ПС 110 кВ УГП-13, ЗРУ-6кВ ПС УГП-13, 2СШ 6кВ, яч.16	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 100/5 Рег. № 25433-03	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
79	ПС 110 кВ УГП-13, ЗРУ-6кВ ПС УГП-13, 2СШ 6кВ, яч.30	ТОЛ 10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
80	ПС 110 кВ УГП-13, ЗРУ-6кВ ПС УГП-13, 2СШ 6кВ, яч.18	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
81	ПС 110 кВ УГП-13, ЗРУ-6кВ ПС УГП-13, 2СШ 6кВ, яч.20	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
82	ПС 110 кВ УГП-13, ЗРУ-6кВ ПС УГП-13, 2СШ 6кВ, яч.22	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 2473-69	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
83	ПС 110 кВ УГП-13, ЗРУ-6кВ ПС УГП-13, 2СШ 6кВ, яч.24	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 Ктн = 6000/100 Рег. № 11094-87	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
84	ПС 110 кВ УГП-15, ЗРУ-6кВ ПС УГП-15, 1СШ 6кВ, яч.13	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 100/5 Рег. № 25433-03	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	ССВ-1Г Рег. № 58301- 14; Сервер БД
85	ПС 110 кВ УГП-15, ЗРУ-6кВ ПС УГП-15, 1СШ 6кВ, яч.15	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
86	ПС 110 кВ УГП-15, ЗРУ-6кВ ПС УГП-15, 1СШ 6кВ, яч.19	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	A1805RL-P4G- DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 31857-06	
87	ПС 110 кВ УГП-15, ЗРУ-6кВ ПС УГП-15, 1СШ 6кВ, яч.21	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
88	ПС 110 кВ УГП-15, ЗРУ-6кВ ПС УГП-15, 1СШ 6кВ, яч.23	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
89	ПС 110 кВ УГП-15, ЗРУ-6кВ ПС УГП-15, 1СШ 6кВ, яч.27	ТОЛ 10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 7069-79	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
90	ПС 110 кВ УГП-15, ЗРУ-6кВ ПС УГП-15, 1СШ 6кВ, яч.33	ТОЛ 10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 7069-02	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
91	ПС 110 кВ УГП-15, ЗРУ-6кВ ПС УГП-15, 2СШ 6кВ, яч.16	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
92	ПС 110 кВ УГП-15, ЗРУ-6кВ ПС УГП-15, 2СШ 6кВ, яч.18	ТОЛ 10 Кл.т. 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 7069-79 ТОЛ-10 УТ2 Кл.т. 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 6009-77	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	ССВ-1Г Рег. № 58301-14; Сервер БД
93	ПС 110 кВ УГП-15, ЗРУ-6кВ ПС УГП-15, 2СШ 6кВ, яч.20	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
94	ПС 110 кВ УГП-15, ЗРУ-6кВ ПС УГП-15, 2СШ 6кВ, яч.24	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
95	ПС 110 кВ УГП-15, ЗРУ-6кВ ПС УГП-15, 2СШ 6кВ, яч.26	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
96	ПС 110 кВ УГП-15, ЗРУ-6кВ ПС УГП-15, 2СШ 6кВ, яч.30	ТОЛ 10 Кл.т. 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 7069-79	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	
97	ПС 110 кВ УГП-15, ЗРУ-6кВ ПС УГП-15, 2СШ 6кВ, яч.34	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S Ктт = 50/5 Рег. № 25433-08	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	EA05RL-P1-B-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. № 16666-97	

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.
5. 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	$I_2 \leq I_{\text{ИЗМ}} < I_5$		$I_5 \leq I_{\text{ИЗМ}} < I_{20}$		$I_{20} \leq I_{\text{ИЗМ}} < I_{100}$		$I_{100} \leq I_{\text{ИЗМ}} \leq I_{120}$	
		$\delta_{W_0}^A$ %	$\delta_{W_0}^P$ %	$\delta_{W_0}^A$ %	$\delta_{W_0}^P$ %	$\delta_{W_0}^A$ %	$\delta_{W_0}^P$ %	$\delta_{W_0}^A$ %	$\delta_{W_0}^P$ %
1 - 19	0,50	-	-	±2,5	±2,1	±1,7	±1,4	±1,5	±1,3
	0,80	-	-	±1,7	±2,5	±1,1	±1,7	±1,1	±1,6
	0,87	-	-	±1,6	±2,8	±1,1	±1,9	±1,0	±1,8
	1,00	-	-	±1,2	-	±0,9	-	±0,9	-
20, 30, 34, 63, 78	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	-
29, 43, 44, 54, 64, 70, 84, 97	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	-
21 - 24, 31 - 33, 35 - 38, 57 - 62, 72 - 77, 79 - 83	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	-
25 - 28, 39 - 42, 45-53, 55, 56, 65 -69, 71, 85 - 96	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	-

Таблица 4 – Метрологические характеристики ИК в рабочих условиях применения

ИК №№	cos φ	$I_2 \leq I_{\text{ИЗМ}} < I_5$		$I_5 \leq I_{\text{ИЗМ}} < I_{20}$		$I_{20} \leq I_{\text{ИЗМ}} < I_{100}$		$I_{100} \leq I_{\text{ИЗМ}} \leq I_{120}$	
		δ_W^A %	δ_W^P %	δ_W^A %	δ_W^P %	δ_W^A %	δ_W^P %	δ_W^A %	δ_W^P %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1 - 19	0,50	-	-	±2,8	±3,4	±2,2	±3,0	±2,1	±3,0
	0,80	-	-	±2,2	±3,6	±1,8	±3,2	±1,7	±3,1
	0,87	-	-	±2,1	±3,8	±1,7	±3,3	±1,7	±3,2
	1,00	-	-	±1,4	-	±1,2	-	±1,2	-
20, 30, 34, 63, 78	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	-
29, 43, 44, 54, 64, 70, 84, 97	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	-

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
21 - 24, 31 - 33, 35 - 38, 57 - 62, 72 - 77, 79 - 83	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	-
25 - 28, 39 - 42, 45-53, 55, 56, 65 -69, 71, 85 - 96	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	-

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

Примечания:

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;

$\delta_{w_0}^A$ – доверительные границы допускаемой основной относительной погрешности при вероятности $P=0,95$ при измерении активной электрической энергии;

$\delta_{w_0}^P$ – 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
1	2
Количество измерительных каналов	97
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 $I_{ном}$	от (2)5 до 120

Продолжение таблицы 5

1	2
<ul style="list-style-type: none"> – напряжение, % от $U_{ном}$ – коэффициент мощности $\cos \varphi$ температура окружающего воздуха, °С: <ul style="list-style-type: none"> - для ТТ и ТН - для счетчиков - для сервера 	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, 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: <ul style="list-style-type: none"> – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее Сервер ИВК: <ul style="list-style-type: none"> – 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 типографским способом на титульный лист формуляра МРЕК.411711.053.ФО.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ приведена в таблице 6.

Таблица 6 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	26
Трансформаторы тока	ТОЛ 10	20
Трансформаторы тока	ТЛО-10	86
Трансформаторы тока	ТЛК10-5,6	2
Трансформаторы тока	ТВЛМ-10	66
Трансформаторы тока	ТОЛ-10 УТ2	24
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	7
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	1
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-ЭК-10	6
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	6
Счетчики	A1805RL-P4G-DW-4	1
Счетчики	EA05RL-P1-B-4	77
Счетчики	A1805RL-P4GB-DW-4	19
ПО ИВК	АльфаЦЕНТР	1
Сервер синхронизации времени	ССВ-1Г	1
Сервер БД	Stratus FT Server 4700 P4700-2S	1
Формуляр	МРЕК.411711.053.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 энерго» ООО «Газпром добыча Уренгой» ПС 110 кВ УГП-1А, ПС 110 кВ УГП-5В, ПС 110 кВ Буран (УГП-6), ПС 110 кВ УГП-9, ПС 110 кВ УГП-10, ПС 110 кВ УГП-12, ПС 110 кВ УГП-13, ПС 110 кВ УГП-15» 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 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, проспект 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.

