

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**  
(в редакциях, утвержденных приказами Росстандарта № 700 от 04.04.2017 г.,  
№ 2146 от 16.09.2019 г.)

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Самаранефтегаз»

**Назначение средства измерений**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Самаранефтегаз» (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

**Описание средства измерений**

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую, автоматизированную измерительную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения, состоящей из трехсот двадцати семи измерительных каналов (ИК).

Измерительно-информационные каналы АИИС КУЭ состоят из двух уровней:

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

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер баз данных (БД) HP Proliant DL180 АО «Самаранефтегаз» с установленным серверным программным обеспечением (ПО) «Энергосфера», устройство синхронизации системного времени УСВ-2 (регистрационный номер 41681-10), а также совокупность аппаратных, каналобразующих и программных средств, выполняющих сбор информации с первого уровня, ее обработку и хранение.

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии;
- периодический (не реже 1 раза в сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- обработка, формирование и передача результатов измерений в XML-формате по электронной почте Коммерческому оператору торговой системы оптового рынка электроэнергии и мощности и внешним организациям с электронной подписью энергосбытовой компании;
- предоставление дистанционного доступа к результатам измерений, данным о состоянии средств измерений по запросу Коммерческого оператора торговой системы оптового рынка электроэнергии и мощности;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- ведение системы единого времени в АИИС КУЭ (синхронизация часов АИИС КУЭ);

- передача журналов событий счетчиков в базу данных БД ИВК.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчиков электроэнергии. В счетчиках мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессорах счетчиков вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности, которые усредняются за 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение вычисленных мгновенных значений мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков, автоматически, при помощи технических средств приема-передачи данных (не реже одного раза в сутки) по проводным или беспроводным линиям связи поступает на входы сервера БД ИВК, где производится сбор, обработка и хранение результатов измерений.

На втором уровне системы выполняется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов.

Для проведения опроса ИК 1, 2, 16, 31 – 36, 38, 80 – 83, 92 – 94, 98 – 100, 109 – 119, 140 – 143, 146 – 161, 172, 181, 187, 188, 197, 199, 207 – 211, 257, 312, 313, 327, 338, 352 – 354, 504 – 506, 2710 – 2760, 9710 – 9730, 12010, 12020, 16410, 16420 используется сервер опроса HP Proliant DL380 с УСВ-3 (регистрационный номер 51644-12).

Информация с сервера БД ИВК передается на автоматизированные рабочие места (АРМ) по локальной вычислительной сети (ЛВС) предприятия.

Сервер БД ИВК АИИС КУЭ также обеспечивает прием измерительной информации от АИИС КУЭ утвержденных типов третьих лиц, получаемой в формате XML-макетов в соответствии с регламентами оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ) в автоматизированном режиме посредством электронной почты сети Internet.

Один раз в сутки сервер БД ИВК АИИС КУЭ автоматически формирует файл отчета с результатами измерений в формате XML-макетов и по электронной почте направляет в ООО «РН-Энерго». Электронный документ с результатами измерений подписывается электронной подписью ООО «РН-Энерго» и по электронной почте передается АО «АТС» и организациям участникам ОРЭМ.

Каналы связи не вносят дополнительных погрешностей в измеренные значения энергии и мощности, которые передаются от счетчиков в БД ИВК, поскольку используется цифровой метод передачи данных.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), включающей в себя устройство синхронизации системного времени УСВ-2 и УСВ-3. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую непрерывную синхронизацию часов сервера БД ИВК от источника точного времени, который синхронизирован с национальной шкалой координированного времени UTC (SU).

Время сервера БД ИВК синхронизировано со временем УСВ-2, сервера опроса с УСВ-3, сличение ежесекундное. Синхронизация осуществляется при расхождении показаний часов УСВ-2 и сервера БД ИВК на 0,1 с. При каждом сеансе связи и не реже чем 1 раз в сутки осуществляется сличение шкалы времени между счетчиками и сервером БД ИВК.

Факты коррекции шкал времени часов компонентов АИИС КУЭ регистрируются в журналах событий счетчика и сервера БД ИВК с обязательной фиксацией времени до и после корректировки и величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство.

### Программное обеспечение

В состав ПО АИИС КУЭ входят ПО счетчиков, ПО устройства синхронизации времени, ПО сервера ИВК на основе пакета программ версии не ниже 7.0 ПК «Энергосфера».

Идентификационные данные ПО АИИС КУЭ ПК «Энергосфера», установленного в БД ИВК, указаны в таблице 1

Таблица 1 - Идентификационные данные ПК «Энергосфера»

Идентификационные данные (признаки)	Значение	
Идентификационное наименование ПО	ПК «Энергосфера»	Программный модуль Синхронизация времени
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.1.1.1	не ниже 0.9.0.0
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	cbeb6f6ca69318bed976e08a2bb7814b	943926158778904971c57307f99b2984
Другие идентификационные данные	pso_metr.dll	TimeService.exe

Уровень защиты программного обеспечения «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

### Метрологические и технические характеристики

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

Таблица 2 - Состав ИК АИИС КУЭ

№ ИК	Наименование ИК	Состав измерительных каналов			
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	Сервер, УССВ
1	2	3	4	5	6
1	ПС 110/35/6 кВ "Борская", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, яч. № 1, ВЛ-35 кВ "Водозабор"	ТФН-35 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Рег. № 664-51	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Рег. № 51644-12
2	ПС 110/35/6 кВ "Борская", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, яч. № 2, ВЛ-35 кВ "Борск-2"	ТОЛ-СЭЩ-35 кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Рег. № 40086-08	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Рег. № 51644-12
310	ПС 35/6 кВ "Осиновская", РУ 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-1	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
320	ПС 35/6 кВ "Осиновская", РУ 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-2	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
330	ПС 35/6 кВ "Осиновская", ТСН, ввод 6 кВ	ТПЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 20/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10 кл.т 0,5 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
410	ПС 110/35/6 кВ "Подгорная", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "Неклюдово"	ТФН-35М кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
420	ПС 110/35/6 кВ "Подгорная", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "Уваровка"	ТФН-35М кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
430	ПС 110/35/6 кВ "Подгорная", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35кВ "Борск-1"	ТФН-35М кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
440	ПС 110/35/6 кВ "Подгорная", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35кВ "Могутово"	ТФН-35М кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
450	ПС 110/35/6 кВ "Подгорная", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, С-1-Т Ввод 6 кВ	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
460	ПС 110/35/6 кВ "Подгорная", ТСН-6-1, Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
470	ПС 110/35/6 кВ "Подгорная", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, С-2-Т Ввод 6 кВ	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 1500/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
480	ПС 110/35/6 кВ "Подгорная", ТСН-6-2, Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
5	ПС 110/35/6 кВ "Подгорная", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "Петровка"	ТФН-35М кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
610	ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, С-1-Т Ввод 35 кВ	ТФЗМ 35А-У1 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 26417-04	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
620	ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, С-2-Т Ввод 35 кВ	ТФМ-35-П кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 17552-98	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
630	ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, С-1-Т Ввод 6 кВ	ТЛП-10 кл.т 0,5S Ктт = 3000/5 Рег. № 30709-11	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
640	ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, С-2-Т Ввод 6 кВ	ТПШЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 3000/5 Рег. № 1423-60	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
650	ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская", ТСН-6-1 Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
660	ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская", ТСН-6-2 Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
7	ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ отпайка "Тимашево-2"	ТФН-35М кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
8	ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, яч. № 20, ВЛ-6 кВ Ф-СК-2	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
9	ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, яч. № 1, ВЛ-6 кВ Ф-1	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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
10	ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, яч. № 23, ВЛ-6 кВ Ф-25	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
11	ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, яч. № 24, ВЛ-6 кВ Ф-СК-1	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
12	ПС 110/35/6 кВ "Тимашевская", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, яч. № 10, ВЛ-6 кВ Ф-СК-3	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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
13	ТП 6/0,4 кВ 23-02, РЦ- 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
14	ПС 35/6 кВ "Северо- Максимовка", РУ-6 кВ, Яч. № 6, ВЛ-6 кВ "Ф- Прогресс-2"	АВК-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 47171-11	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
1510	ПС 110/35/6 кВ "УКПН- 2", РУ-110 кВ, 2СШ 110 кВ, ввод 110 кВ С2Т	ТФЗМ-110Б-1У1 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 2793-88	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Рег. № 1188-84	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
1520	ПС 110/35/6 кВ "УКПН- 2", РУ-110 кВ, 1СШ 110 кВ, ввод 110 кВ С1Т	ТФЗМ-110Б-1У1 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 2793-88	НКФ110-83У1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Рег. № 1188-84	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
16	ПС 110/35/6 кВ "Кротовка", РУ 35 кВ, яч. № 14, ВЛ-35 кВ "Дмитриевка-1"	ТРО 70.11 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 49935-12	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-05	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Рег. № 51644-12
1710	ПС 110/35/6 кВ "Лугань", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "Лугань- Дмитриевка"	ТФН-35М кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
1720	ПС 110/35/6 кВ "Лугань", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "Сброс"	GIF 40,5 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Рег. № 30368-05	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
1730	ПС 110/35/6 кВ "Лугань", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "Северо- Максимовка"	ТФН-35М кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
1740	ПС 110/35/6 кВ "Лугань", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "Лугань- Марьевка"	GIF 40,5 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Рег. № 30368-05	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697- 08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
1750	ПС 110/35/6 кВ "Лугань", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, яч. № 4	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 1500/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697- 08	
1760	ПС 110/35/6 кВ "Лугань", ТСН-6-1 ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697- 08	
1770	ПС 110/35/6 кВ "Лугань", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, яч. № 13	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 1500/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697- 08	
1780	ПС 110/35/6 кВ "Лугань", ТСН-6-2 ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697- 08	
18	ПС 110/35/6 кВ "Лугань", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, яч. № 12, ВЛ-6 кВ Ф-1	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 75/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697- 08	
22	ПС 35/6 кВ "Колыванская", РУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ "Колыванская-2"	ТФН-35М кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697- 08	
23	ПС 35/10 кВ "Вязовый Гай", ТСН, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697- 08	
24	ПС 35/10 кВ "Ровное", РУ 35 кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Дзержинская	ТФЗМ-35А-У1 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697- 08	
2610	ПС 35/10 кВ "Маланинская", РУ-10 кВ, 1СШ 10 кВ, Ввод 10 кВ Т-1-Т	ТЛК-10 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 9143-01	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697- 08	
2620	ПС 35/10 кВ "Маланинская", РУ-10 кВ, 2СШ 10 кВ; Ввод 10 кВ Т-2-Т	ТЛК-10 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 9143-01	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697- 08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
2630	ПС 35/10 кВ "Маланинская", ТСН-1,2, ввод 0,4 кВ	ТТИ кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 28139-07	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
2710	ПС 35/6 кВ "Солнечная", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, яч. № 1, ВЛ-6 кВ Ф-1	ТВЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Зав. № 4236, Рег. № 51644-12
2720	ПС 35/6 кВ "Солнечная", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, яч. № 2, ВЛ-6 кВ Ф-2	ТВЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
2730	ПС 35/6 кВ "Солнечная", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, яч. № 4, ВЛ-6 кВ Ф-3	ТВЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
2740	ПС 35/6 кВ "Солнечная", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, яч. № 17, ВЛ-6 кВ Ф-9	ТВЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
2750	ПС 35/6 кВ "Солнечная", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, яч. № 15, ВЛ-6 кВ Ф-15	ТВЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
2760	ПС 35/6 кВ "Солнечная", ТСН-1(ТСН-2), ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
2810	ПС 110 кВ "Козловская", РУ-110 кВ, 1СШ 110 кВ, ввод 110 кВ С1Т	ТОГФ-110 кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Рег. № 61432-15	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Рег. № 60353-15	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
2820	ПС 110 кВ "Козловская", РУ-110 кВ, 2СШ 110 кВ, ввод 110 кВ С2Т	ТОГФ-110 кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Рег. № 61432-15	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Рег. № 60353-15	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
2910	ПС 110/35/6 кВ кВ "Красногородская", РУ- 35 кВ, 1СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С1Т	ТФЗМ-35А-У1 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	
2920	ПС 110/35/6 кВ кВ "Красногородецкая", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С2Т	ТФЗМ-35А-У1 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10	
2930	ПС 110/35/6 кВ кВ "Красногородецкая", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С1Т	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		
2940	ПС 110/35/6 кВ кВ "Красногородецкая", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С2Т	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		
2950	ПС 110/35/6 кВ "Красногородецкая", ТСН-1(ТСН-2), ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		
3010	ПС 110/6 кВ кВ "Горбуновская", РУ-6 кВ, 1СШ 6кВ, ввод 6 кВ С1Т	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		
3020	ПС 110/6 кВ кВ "Горбуновская", РУ-6 кВ, 2СШ 6кВ, ввод 6 кВ С2Т	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		
3030	ПС 110/6 кВ кВ "Горбуновская", ТСН-1, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		
3040	ПС 110/6 кВ кВ "Горбуновская", ТСН-2, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08		
31	ПС 110/35/6 кВ "Серноводская-110", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, 2СШ 35 кВ, Яч. № 12, ВЛ-35 кВ "Козловская"	ТФН-35М кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		HP Proliant DL380, УСВ-3, Рег. № 51644-12
32	ПС 110/35/6 кВ "Серноводская-110", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, 2СШ 35 кВ, Яч. № 10, ВЛ-35 кВ "Якушкинская-1"	ТФЗМ-35А-У1 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
33	ПС 110/35/6 кВ "Серноводская-110", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, 2СШ 35 кВ, Яч. № 9, ВЛ-35 кВ "Якушкинская-2"	ТФМ-35-И кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 17552-98	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
34	ПС 110/35/6 кВ "Серноводская-110", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 6, КВЛ-6 кВ Ф-Срн-10	ТПФМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Рег. № 51644-12
35	ПС 110/35/6 кВ "Серноводская-110", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 11, КВЛ-6 кВ Ф-Срн-11	ТВЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
36	ПС 110/35/6 кВ "Серноводская-110", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 28, КВЛ-6 кВ Ф-Срн-17	ТПЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 2363-68	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
3710	ПС 35/6 кВ "Калиновская", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 5	ТОЛ 10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 7069-79	ЗНОЛ.06-6 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
3720	ПС 35/6 кВ "Калиновская", ТСН, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 50/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
38	ПС 35/10 кВ "Черновка", РУ-10 кВ, 1СШ 10 кВ, Яч. № 9, ВЛ-10 кВ Ф-ЧРН-9	ТПЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 2363-68	НТМИ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Рег. № 51644-12
39	ПС 35/6 кВ "Орлянская", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 11, ВЛ-6 кВ Ф-3	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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
40	ПС 35/6 кВ "Боровская", РУ-6 кВ, Яч. № 4, КЛ-6 кВ Ф-4	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 50/5 Рег. № 32139-06	НАМИ-10-95УХЛ2 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
41	ПС 35/6 кВ "Обошинская", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 17, ВЛ-6 кВ Ф-1	ТОЛ 10 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 7069-79	ЗНОЛ.06-6 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
42	ПС 35/6 кВ "ФНС", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 2, КЛ-6 кВ Ф-1	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
43	ПС 35/6 кВ "ФНС", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 11, КЛ-6 кВ Ф-2	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
44	ПС 35/6 кВ "ФНС", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 12, ВЛ-6 кВ Ф-4	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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
45	ПС 35/6 кВ "ФНС", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 6, ВЛ-6 кВ Ф-8	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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
4610	ТП 6/0,4 кВ ЗАО "Самаралектравы", ЗРУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
4620	ТП 6/0.4 кВ СВ филиал ГНУ ВИЛАР Россельхозакадемии, ЗРУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
47	ПС 35/6 кВ "ФНС", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 5, ВЛ-6 кВ Ф-7	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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
53	КТП 6/0,4 кВ ООО «Самарадорстрой», РЩ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 У3 кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
54	КТП 6/0,4 кВ ООО Самараспецстроймонтаж, РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
55	ТП 6/0,4 кВ Срн-1101/250, ввод 0,4 кВ	ТС кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 22656-02 Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
56	КТП 6/0,4 кВ ИП Шишкова Т.Н., РЩ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ	ТШП-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 47512-11	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
59	КТП 6/0,4 кВ ООО "СКИФ", РЩ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ	ТШП-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 47512-11	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
60	КТП 6 кВ ООО ТрансСервис, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
62	РП-6, отпайка ВЛ-6 кВ от оп. 1000/50 КВЛ-6 кВ Ф-Срн-10 от ПС 110/35/6 кВ "Серноводская-110"	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 30/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
6310	КТП 6/0,4 кВ 250 КВА ОАО "Самараинвестнефть", Ввод 0,4 кВ	ТШЛ-СЭЦ-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 41433-09	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
6320	КТП 6/0,4 кВ ОАО "Роза Мира", Ввод 0,4 кВ (запитанная отпайкой от оп. 1301/13 ВЛ-6 кВ Ф-13)	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
65	РП-10 кВ № 1, отпайка ВЛ-10 кВ от оп. 1115/21 ВЛ-10 кВ Ф-Ис 11 от ПС 110/35/10 кВ "Исаклинская"	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10 кл.т 0,5 Ктн = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
6710	ПС 110/35/6 кВ "Радаевская", РУ-110 кВ, 1СШ 110 кВ, ввод 110 кВ С1Т	ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 2793-71	НКФ110-57 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 1188-58	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
6720	ПС 110/35/6 кВ "Радаевская", РУ-110 кВ, 2СШ 110 кВ, ввод 110 кВ С2Т	ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 2793-71	НКФ110-57 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 1188-58	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
68	ПС 110/35/6 кВ "Радаевская", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 15, ВЛ-6 кВ Ф-6	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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
69	ПС 110/35/6 кВ "Радаевская", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 16, ВЛ-6 кВ Ф-7	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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
70	КТП 6/0,4 кВ ф/л Терехов Г.М., ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
72	ЗРУ 6/0,4 кВ Очистные сооружения, ввод 0,4 кВ	ТШН-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Рег. № 3728-05	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
73	ПС 35/6 кВ "Екатериновская", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 14, ВЛ-6 кВ Ф-1	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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
78	ВЛБ-10 кВ, отпайка от оп. 151 ВЛ-10 кВ Ф-12 от ПС 220/110/10 кВ "Комсомолец"	ТПК-10 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Пер. № 22944-07	НАМИТ-10 кл.т 0,5 Ктн = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Пер. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Пер. № 41681-10
79	ЗТП 10/0,4 кВ 2005/630, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Пер. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
80	ПС 110/35/6 кВ "Сосновка", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 4, ВЛ-6 кВ Ф-5	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10 кл.т 0,5 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Пер. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Пер. № 51644-12
81	ПС 110/35/6 кВ "Сосновка", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 6, ВЛ-6 кВ Ф-6	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10 кл.т 0,5 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Пер. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
82	ПС 110/35/6 кВ "Сосновка", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 9, ВЛ-6 кВ Ф-7	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Пер. № 32139-06	НАМИ-10 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Пер. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
83	ПС 110/35/6 кВ "Сосновка", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 10, ВЛ-6 кВ Ф-8	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Пер. № 32139-06	НАМИ-10 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Пер. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
84	ПС 35/6 кВ "Ключевская", РУ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "Луговая"	ТОЛ-35 Ш кл.т 0,5S Ктт = 50/5 Пер. № 21256-07	ЗНОЛ-35Ш кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Пер. № 21257-06	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	
9010	ПС 35/6 кВ "Теребилово", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-1-Т	ТЛК10-5,6 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Пер. № 9143-01	НАМИТ-10 кл.т 0,5 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Пер. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Пер. № 41681-10
9020	ПС 35/6 кВ "Теребилово", ТСН-1, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Пер. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
9030	ПС 35/6 кВ "Теребилово", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-2-Т	ТОЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Пер. № 7069-07	НАМИТ-10 кл.т 0,5 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Пер. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
9040	ПС 35/6 кВ "Теребилово", ТСН-2, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
9110	ПС 35/6 кВ "ЖБИ", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 2, ввод 6 кВ Т1Т	АВК-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 47171-11	VSK I 10 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 47172-11	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
9120	ПС 35/6 кВ "ЖБИ", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 12, ввод 6 кВ Т2Т	АВК-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 47171-11	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
9130	ПС 35/6 кВ "ЖБИ", ТСН-1, ввод 0,4 кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М кл.т 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	
9140	ПС 35/6 кВ "ЖБИ", ТСН-2, ввод 0,4 кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М кл.т 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	
92	ПС 110/35/6 кВ "Похвистнево-2", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 10, КЛ-6 кВ Ф-УКОН-2	ТВЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Рег. № 51644-12
93	ПС 110/35/6 кВ "Похвистнево-2", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 20, КЛ-6 кВ Ф-УКОН-1	ТВЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
94	ПС 110/35/6 кВ "Похвистнево-2", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 16, КЛ-6 кВ Ф-В.Калиновка	ТВЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
9710	ПС 110/35/6 кВ "Коханы", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С-1-Т	ТОЛ-СЭЩ-35 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 40086-08	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = 35000/100 Рег. № 19813-05	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
9720	ПС 110/35/6 кВ "Коханы", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С-2-Т	ТОЛ-СЭЩ-35 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 40086-08	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = 35000/100 Рег. № 19813-05	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
9730	ПС 110/35/6 кВ "Коханы", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "Неприк"	ТОЛ-СЭЩ-35 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 40086-08	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = 35000/100 Рег. № 19813-05	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
98	ПС 110/35/6 кВ "Коханы", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч.№9, ВЛ-6кВ Ф- 63	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Пер. № 32139-06	НАЛИ-СЭЩ-6 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Пер. № 38394-08	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697- 08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Пер. № 51644-12
99	ПС 110/35/6 кВ "Коханы", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч.№19, ВЛ-6кВ Ф-64	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Пер. № 32139-06	НАЛИ-СЭЩ-6 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Пер. № 38394-08	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697- 08	
100	ПС 110/35/6 кВ "Коханы", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч.№2, ВЛ-6кВ Ф- 65	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Пер. № 32139-06	НАЛИ-СЭЩ-6 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Пер. № 38394-08	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697- 08	
101	КТП 10/0,4кВ "РРВ-1", Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 30/5 Пер. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697- 08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Пер. № 41681-10
102	ТП 6/0,4 кВ ЭНС № 4, РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	ТШП 0,66 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Пер. № 15173-01	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697- 08	
105	ТП 6/0,4 кВ ООО "Радуга", РЩ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Пер. № 67928-17	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697- 08	
10610	ТП 6/0,4 кВ ООО "Орион", Тр. № 1, РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	ТШН-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Пер. № 3728-05	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697- 08	
10620	ТП 6/0,4 кВ ООО "Орион", Тр. № 2, РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	ТШН-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Пер. № 3728-05	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697- 08	
10630	ТП 6/0,4 кВ ООО "КСК г. Отрадного", РУ-6 кВ, ввод 6 кВ	ТПЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Пер. № 1276-59	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Пер. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697- 08	
109	ПС 110/35/6 кВ "Нефтегорская-2", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "Промысловая-1	ТЛ-ЭК-35 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 Пер. № 62786-15	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697- 08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Пер. № 51644-12
110	ПС 110/35/6 кВ "Нефтегорская-2", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "Перемычка"	ТЛ-ЭК-35 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 Пер. № 62786-15	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697- 08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
111	ПС 110/35/6 кВ "Нефтегорская-2", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 9, ВЛ-6 кВ Ф-9	ТВЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Рег. № 51644-12
112	ПС 110/35/6 кВ "Нефтегорская-2", РУ-6 кВ, 3СШ 6 кВ, Яч. № 10, ВЛ-6 кВ Ф-10	ТВЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
113	ПС 110/35/6 кВ "Нефтегорская-2", РУ-6 кВ, 4СШ 6 кВ, Яч. № 38, ВЛ-6 кВ Ф-38	ТВЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 1856-63	ЗНОЛ-СВЭЛ-6 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 42661-09	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
114	ПС 110/35/6 кВ "Нефтегорская-2", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 27, ВЛ-6 кВ Ф-27	ТВЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
115	ПС 110/35/6 кВ "Нефтегорская-2", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 31, ВЛ-6 кВ Ф-31	ТВЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
116	ПС 110/35/6 кВ "Нефтегорская-2", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 35, ВЛ-6 кВ Ф-35	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	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
117	ПС 110/35/6 кВ "Нефтегорская-1", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, Яч. № 8, ВЛ-35 кВ "Перемычка"	ТОЛ-35 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 21256-07	ЗНОМ-35 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-54	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
118	ПС 110/35/6 кВ "Нефтегорская-1", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, Яч. № 2, ВЛ-35 кВ "ДНС-2"	ТРО 70.11 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 49935-12	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
119	ПС 110/35/6 кВ "Нефтегорская-1", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, Яч. № 1, ВЛ-35 кВ "Благодаровка"	ТОЛ-35 III кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Рег. № 21256-07	НОМ-35 кл.т 0,5 Ктн = 35000/100 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
12010	ПС 110/35/6 кВ "Нефтегорская-1", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, РУ-6 кВ, С-2-Т Ввод 6 кВ	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 1500/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
12020	ПС 110/35/6 кВ "Нефтегорская-1", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, РУ-6 кВ, С-1-Т Ввод 6 кВ	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 1500/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
122	ПС 35/6 кВ "Восточная", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 4, ВЛ-6 кВ Ф-73	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
123	ПС 35/6 кВ "Восточная", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 5, ВЛ-6 кВ Ф-72	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
125	ПС 35/6 кВ "Восточная", РУ-6 кВ, 1 СШ, яч. № 26 6 кВ	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
126	ТП-6/0,4 кВ Министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской области, РЩ- 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
128	ПС 35/6 кВ "Восточная", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 25, КЛ-6 кВ Ф-ПСМ-1	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
129	ПС 35/6 кВ "Восточная", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 8, КЛ-6 кВ Ф-ПСМ-2	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
131	ТП 6/0,4 кВ ООО "ГСИ СНЭМА", РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	ТШП-0,66М кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Рег. № 57564-14	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
133	РЩ-0,4 кВ НефтеРемСтрой, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 150/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
135	ТП 6/0,4 Самаравтормет, РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	ТТ-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 1500/5 Рег. № 58721-14	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
13610	ТП 6/0,4 "ПСО", Т-1, ввод 6 кВ	ТЛК-10 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
13620	ТП 6/0,4 "ПСО", Т-2, ввод 6 кВ	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
137	ПС 35/6 кВ "Восточная", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 17, КЛ-6 кВ Ф-РМБ-1	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
138	ПС 35/6 кВ "Восточная", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 7, КЛ-6 кВ Ф-РМБ-2	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
13910	ПС 110/35/6 кВ "Кудиновская", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С-1-Т	ТФЗМ-35А-У1 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
13920	ПС 110/35/6 кВ "Кудиновская", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С-1- Т	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 1500/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
13930	ПС 110/35/6 кВ "Кудиновская", ТСН-1, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 У3 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Рег. № 9504-84	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
13940	ПС 110/35/6 кВ "Кудиновская", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С-2-Т	ТФЗМ-35А-У1 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
13950	ПС 110/35/6 кВ "Кудиновская", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С-2- Т	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 1500/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
13960	ПС 110/35/6 кВ "Кудиновская", ТСН-2, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
140	ПС 110/35/6 кВ "Дубовый Умет", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, Яч. № 4, ВЛ-35 кВ "Горбатовская"	ТФЗМ-35А-У1 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 3690-73	НИОЛ-СТ-35 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 58722-14	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Рег. № 51644-12

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
141	ПС 110/35/6 кВ "Дубовый Умет", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, Яч. № 2, ВЛ-35 кВ "Карагайская"	ТФЗМ-35А-У1 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 3690-73	НИОЛ-СТ-35 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 58722-14	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Рег. № 51644-12
142	ПС 110/35/6 кВ "Дубовый Умет", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, Яч. № 1, ВЛ-35 кВ "Колыванская-1"	ТОЛ-35 III кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 21256-07	НИОЛ-СТ-35 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 58722-14	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
143	ПС 110/35/6 кВ "Дубовый Умет", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, Яч. № 7, ВЛ-35 кВ "Кудиновская"	ТФЗМ-35А-У1 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 3690-73	НИОЛ-СТ-35 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 58722-14	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
144	ТП 6/0,4 кВ Вр 1924/25, ввод 0,4 кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М кл.т 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
14510	ПС 35/10 кВ "Пиненковская", РУ-35 кВ, отпайка от ВЛ-35 кВ "Майская"	АСН-36 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 27818-04	UCSF-36 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 27816-04	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
14520	ПС 35/10 кВ "Пиненковская", ТСН-2, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
146	ПС 35/10 кВ "Майская", РУ-10 кВ, 2СШ 10 кВ, Яч. № 4, ВЛ-10 кВ Ф-5	ТЛК-10 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Рег. № 51644-12
147	ПС 110/35/10 кВ "Пестровка", РУ-10 кВ, 1СШ 10 кВ, Яч. № 6, КЛ-10 кВ Ф-9	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 150/5 Рег. № 32139-06	НОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
148	ПС 110/35/10 кВ "Пестровка", РУ-10 кВ, 2СШ 10 кВ, Яч. № 21, КЛ-10 кВ Ф-16	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 100/5 Рег. № 32139-06	НОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
149	ПС 110/35/10 кВ "Чапаевская", РУ-10 кВ, 2СШ 10 кВ, Яч. № 12, КЛ-10 кВ Ф-12	ТПЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 2363-68 ТПЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Рег. № 51644-12
150	ПС 110/35/10 кВ "Чапаевская", РУ-10 кВ, 2СШ 10 кВ, Яч. № 11, КЛ-10 кВ Ф-11	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
151	ПС 110/35/6 кВ "Снисски", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "Медведевская-1"	ТФН-35М кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
152	ПС 110/35/6 кВ "Снисски", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "Медведевская-2"	ТФН-35М кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
153	ПС 110/35/6 кВ "Снисски", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 3, ВЛ-6 кВ Ф-1	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 16687-13	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
154	ПС 110/35/6 кВ "Снисски", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 6, ВЛ-6 кВ Ф-4	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 16687-13	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
155	ПС 110/35/6 кВ "Снисски", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 7, ВЛ-6 кВ Ф-6	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 16687-13	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
156	ПС 110/35/6 кВ "Снисски", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 10, ВЛ-6 кВ Ф-10	ТЛК-10 кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 16687-13	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
157	ПС 110/35/6 кВ "Снисски", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 14, ВЛ-6 кВ Ф-14	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
158	ПС 110/35/6 кВ "Снисски", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 15, ВЛ-6 кВ Ф-15	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
159	ПС 110/35/6 кВ "Снисски", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 16, ВЛ-6 кВ Ф-16	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Пер. № 2473-69	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Пер. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Пер. № 51644-12
160	ПС 110/35/6 кВ "Снисски", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 17, ВЛ-6 кВ Ф-17	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Пер. № 2473-69	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Пер. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	
161	ПС 110/35/6 кВ "Снисски", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 18, ВЛ-6 кВ Ф-18	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Пер. № 2473-69	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Пер. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	
16210	ТП 6/0,4 кВ № 1, ООО "Луч", Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Пер. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Пер. № 41681-10
16220	ТП 6/0,4 кВ № 2, ООО "Луч", Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Пер. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
16310	ПС 35/6 кВ "Богатыревская", РУ-6 кВ, ввод 6 кВ Т-1-Т	ТОЛ 10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Пер. № 7069-79	ЗНОЛ.06-6 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Пер. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
16320	ПС 35/6 кВ "Богатыревская", ТСН, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 У3 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Пер. № 9504-84	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
16410	ПС 110/35/10 кВ "Алексеевка", РУ-6 кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "Грековка"	ТОЛ-35 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Пер. № 21256-07	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Пер. № 51644-12
16420	ПС 110/35/10 кВ "Алексеевка", РУ-6 кВ, ОМВ-35 кВ	ТРО 70.11 кл.т 0,5S Ктт = 150/5 Пер. № 49935-12	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	
167	ПС 35/6 кВ "Промысловая" (Цех № 2), РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "Промысловая- 2"	ТОЛ-35 Ш кл.т 0,5S Ктт = 50/5 Пер. № 21256-07	ЗНОЛ-35Ш кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 21257-06	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Пер. № 41681-10
168	ПС 35/6 кВ "Сытовка", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-1-Т	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Пер. № 2473-69	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
170	КТП 6/0,4 кВ Л401, Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Пер. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Пер. № 41681-10
171	ПП-9 6 кВ, отпайка ВЛ-6 кВ от оп. 5 ВЛ-6 кВ Ф-4 от ПС 35/6 кВ Сытовка	ТВЛМ кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Пер. № 45040-10	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Пер. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
172	ПС 35/6 кВ "Заборовка", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-2	ТЛК-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Пер. № 9143-06	НАМИТ-10 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Пер. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Пер. № 51644-12
174	ПС 110/35/6 кВ "Мухановская", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 4, КЛ-6 кВ Ф-4	ТПК-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Пер. № 22944-02	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Пер. № 831-53	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Пер. № 41681-10
175	ПС 110/35/6 кВ "Мухановская", РУ-6 кВ, 4СШ 6 кВ, Яч. № 38, ВЛ-6 кВ Ф-КНС-5	ТПЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Пер. № 831-53	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
176	РЦ-0,4 кВ ЦДНГ (Контора ЦДНГ), ввод 0,4 кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М кл.т 1,0/2,0 Пер. № 36354-07	
178	ВЛ-10 кВ Рак-3 от ПС 35/10 кВ Б. Раковка оп. 300/92, отпайка ВЛ-10 кВ, ПП Рак-3 10 кВ	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктт = 20/5 Пер. № 32139-06	ЗНОЛП-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Пер. № 23544-07	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
179	КТП-6/0,4 № 134, ввод 6 кВ	ТОЛ-10-1 кл.т 0,5 Ктт = 20/5 Пер. № 15128-07	ЗНОЛПМ-6 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Пер. № 35505-07	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
180	КТП 6/0,4 кВ № 140, Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Пер. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
181	ПС 110/35/10 кВ "Пестровка", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "Петрухновская"	GIF 36-59 кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Пер. № 58166-14	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL380, UCSB-3, Пер. № 51644-12
182	КТП 6/0,4 кВ № 143, Ввод 0,4 кВ	ТШП-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Пер. № 15173-06	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
18410	ПС 35/6 кВ "Чубовка", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-2-Т	АВК-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Пер. № 47171-11	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL180, UCSB-2, Пер. № 41681-10
18420	ПС 35/6 кВ "Чубовка", ТСН-2, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Пер. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
18430	ПС 35/6 кВ "Чубовка", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-1-Т	АВК-10 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Пер. № 47171-11	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
18440	ПС 35/6 кВ "Чубовка", ТСН-1, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Пер. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
18610	ПС 35/6 кВ "Чубовка", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 4, ВЛ-6 кВ Ф-321	АВК-10 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Пер. № 47171-11	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М.03 кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
18620	КТП 6/0,4 кВ № 182, Ввод 0,4 кВ	ТТИ кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Пер. № 28139-07	-	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
187	ПС 35/6 кВ "Яблоневская", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-2	ТПОЛ 10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Пер. № 1261-02	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Пер. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
188	ПС 35/6 кВ "Яблоневская", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-3	ТПФМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Пер. № 814-53	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Пер. № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL380, UCSB-3, Пер. № 51644-12

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
190	ТП 6/0,4 кВ ЗАО "ССК", Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Пер. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Пер. № 41681-10
19110	ТП 6/0,4 кВ ООО "Газспецсервис", РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Пер. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
19120	ТП 6/0,4 кВ ЗАО "Росби", Ввод 6 кВ	ТПЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Пер. № 1276-59 ТЛК-СТ-10 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Пер. № 58720-14	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Пер. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
197	ПС 110/35/6 кВ "Алакаевка", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "УОН"	ТФН-35М кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Пер. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Пер. № 51644-12
199	ПС 110/35/6 кВ "Алакаевка", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч.№ 7, ВЛ-6 кВ Ф-Алк-5	ТПЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Пер. № 1276-59	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Пер. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	
20010	ТП 6/0,4 кВ "Технический водозабор", Тр. 1, ввод 6 кВ	ТПОЛ 10 кл.т 0,5 Ктт = 75/5 Пер. № 1261-02	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Пер. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Пер. № 41681-10
20020	ТП 6/0,4 кВ "Технический водозабор", Тр. 2, ввод 6 кВ	ТПОЛ 10 кл.т 0,5 Ктт = 75/5 Пер. № 1261-02	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Пер. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
20110	ПС 110/35/6 кВ "Мухановская", РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С1Т	GIF 40,5 кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Пер. № 30368-05	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
20120	ПС 110/35/6 кВ "Мухановская", РУ-6 кВ, 4СШ 6 кВ, ввод 6 кВ С1Т	ТПШЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 3000/5 Пер. № 1423-60	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Пер. № 831-53	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
20130	ПС 110/35/6 кВ "Мухановская", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ввод 35 кВ С2Т	GIF 40,5 кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Пер. № 30368-05	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
20140	ПС 110/35/6 кВ "Мухановская", РУ-6 кВ, ЗСШ 6 кВ, ввод 6 кВ С2Т	ТПШЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 3000/5 Рег. № 1423-60	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
202	ПС 110/35/6 кВ "Мухановская", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 2, КЛ-6 кВ Ф-2	ТПФМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
203	отпайка от оп. № 85 ВЛ 6 кВ Ф-52 от ПС 35/6 кВ "Марьевская", ВЛБ-6 кВ № 1	ТПЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Рег. № 2363-68	НОМ-6-77 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 17158-98	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
207	ПС 110/35/6 кВ "Зольное", РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ "Стрельная"	ТФЗМ 35А-У1 кл.т 0,5 Ктт = 75/5 Рег. № 26417-06	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = 35000/100 Рег. № 19813-05	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Рег. № 51644-12
208	ПС 110/35/6 кВ "Зольное", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-1	ТПФМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 814-53	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
209	ПС 110/35/6 кВ "Зольное", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-2	ТПФМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 814-53	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
210	ПС 110/35/6 кВ "Зольное", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-4	ТВЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
211	ПС 110/35/6 кВ "Зольное", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-5	ТВЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
212	1СП35 Солнечная поляна, отпайка от оп. 114 ВЛ-6 кВ Ф-5 от ПС 110/35/6 кВ "Зольное"	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 100/5 Рег. № 32139-06	НОЛ-СЭЩ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
213	КТП 6/0,4 кВ № (Зол224), Ввод 0,4 кВ	ТШЛ-СЭЩ-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 Рег. № 41433-09	-	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
216	КТП 6/0,4 кВ № (Зол203), Ввод 0,4 кВ	ТШЛ-СЭЩ-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Рег. № 41433-09	-	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
217	КТП 6/0,4 кВ № (Зол242), Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 У3 кл.т 0,5S Ктт = 100/5 Рег. № 9504-84	-	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
21810	КТП 6/0,4 кВ № (Зол213), Ввод 0,4 кВ	ТШЛ-СЭЩ-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Рег. № 41433-09	-	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
21820	КТП 6/0,4 кВ № (Зол235), Ввод 0,4 кВ	ТШЛ-СЭЩ-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 Рег. № 41433-09	-	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
219	КТП 6/0,4 кВ № (Зол247), Ввод 0,4 кВ	ТШЛ-СЭЩ-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 Рег. № 41433-09	-	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
220	КТП 6/0,4 кВ № (Зол204), Ввод 0,4 кВ	ТШЛ-СЭЩ-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 Рег. № 41433-09	-	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
223	1СПСТ2 Бахилова Поляна, отпайка от оп. 61 ВЛ-6 кВ Ф-2 от ПС 35/6 кВ "Стрельная"	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Рег. № 32139-06	НОЛ-СЭЩ-6 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
224	ПС 35/6 кВ "Винно- Банновская", РУ 6 кВ, Яч. № 5, ВЛ-6 кВ Ф-4	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Рег. № 2473-69	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
225	ТП 6/0,4 кВ "Насосная", Ввод 0,4 кВ	ТШ-0,66 кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Рег. № 22657-07	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
226	ПС 35/6 кВ "Восточная Черновка", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 12, ВЛ-6 кВ Ф-33	ТОЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 7069-07	ЗНОЛ.06-6 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
22710	ТП 6/0,4 кВ № 3 2902/160 с. Марково, Ввод 0,4 кВ	-	-	ПСЧ- 4ТМ.05МК кл.т 1,0/2,0 Рег. № 64450-16	
22720	ТП 6/0,4 кВ № 3 2904/160 с. Марково, Ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
22810	ТП 6/0,4 кВ "1 подъем", Ввод 0,4 кВ № 2	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 1500/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
22820	ТП 6/0,4 кВ "1 подъем", Ввод 0,4 кВ № 1	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 1500/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
23010	КСК 2 подъем, РУ-6 кВ "2 подъем", отпайка КЛ-6 кВ от оп. 8 ВЛ-6 кВ Ф-20 от ПС 35/6 кВ "Промысловая"	ТПОЛ 10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1261-02	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
23020	КСК 2 подъем, РУ-6 кВ "2 подъем", КЛ-6 кВ Ф- ВК-1	ТПОЛ 10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1261-02	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
231	ТП 6/0,4кВ СПК "Садок- 2", РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 29482-07	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
232	ПС 35/6 кВ "Промысловая", 2СШ 6 кВ, Яч. № 24, ВЛ-6 кВ Ф- 17	ТЛК-10 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 9143-06	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
233	ПП-35 кВ "Сидоровка, ВЛ-35 кВ Перемычка Сидоровка-Сидоровка"	ГИФ 40,5 кл.т 0,5S Ктт = 50/5 Рег. № 30368-05	ЗНОЛ-35Ш кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 21257-06 ЗНОЛ-НТЗ-35-IV кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 62260-15	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
103	ПС 110/35/6 кВ "Мухановская", 1 СШ 6 кВ, яч. № 10, КЛ-6 кВ Ф- НН-1	ТПФМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
104	ПС 110/35/6 кВ "Мухановская", 3 СШ 6 кВ, яч. № 27, КЛ-6 кВ Ф- НН-2	ТПЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 1276-59 ТПЛ-10-М кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
166	ТП 6/0,4 кВ Филиала АО "Транснефть-Приволга" БРНУ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
7410	ПС 110/35/6 кВ "Калиновый Ключ", Ввод 35 кВ С-1-Т	ТФН-35М кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
7420	ПС 110/35/6 кВ "Калиновый Ключ", Ввод 35 кВ С-2-Т	ТФЗМ-35А-У1 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М.03 кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
240	ПС 110/35/6 кВ "УКПН-2", РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, Яч. № 23, КЛ-6 кВ Ф-ОЛПУМГ-1	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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
241	ПС 110/35/6 кВ "УКПН-2", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, Яч. № 24, КЛ-6 кВ Ф-ОЛПУМГ-2	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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
244	ТП 6/0,4 кВ на ПС 35/6 кВ "Дачная", ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
245	РЩ-0,4 кВ Адм. здание АО "Самаранефтегаз", ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.02М.11 кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
246	ЩУ-0,4 кВ Котлопункт, ввод 0,4 кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М кл.т 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	
247	КРУ-АПС 10 кВ, ВЛ-10 кВ "Южно-Бутлеровская"	ТЛК-10 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Рег. № 9143-06	НАЛИ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Рег. № 38394-08	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
248	КРУЭ АПС(Э) 10 кВ, ВЛ-10 кВ "Чулпанская"	ТОЛ-10-1 кл.т 0,5 Ктт = 10/5 Рег. № 15128-07	ЗНОЛПМ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Рег. № 35505-07	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
249	ТП 6/0,4 кВ № 805, РЩ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 22656-07	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
250	ТП 6/0,4 кВ № 18, РЩ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ в сторону Пасеки 3 отделение	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М кл.т 1,0/2,0 Пер. № 36354-07	HP Proliant DL180, УСВ-2, Пер. № 41681-10
251	ПП № 19 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-1 от ПС 110/35/6 кВ "Алакаевка"	ТПЛ-10с кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Пер. № 29390-05	НАМИТ-10 кл.т 0,2 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Пер. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
252	СИКН-239, ВРУ-1 0,4 кВ, Ввод 1 0,4 кВ	-	-	ПСЧ-4ТМ.05МК кл.т 1,0/2,0 Пер. № 64450-16	
253	СИКН-239, ВРУ-1 0,4 кВ, Ввод 2 0,4 кВ	-	-	ПСЧ-4ТМ.05МК кл.т 1,0/2,0 Пер. № 64450-16	
257	ПС 110/35/6 кВ "Алакаевка", РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-1	ТПЛ-10с кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Пер. № 29390-05 ТПЛ-10 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Пер. № 1276-59	НАМИ-10 кл.т 0,2 Ктн = 6000/100 Пер. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Пер. № 51644-12
121	ВЛ-35 кВ Благодаровка от ПС 110 кВ Нефтегорская-1, оп. 74, ПКУ-35 кВ	I-TOR-35 кл.т 0,5S Ктт = 100/1 Пер. № 70214-18	I-TOR-35 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 70214-18	ПСЧ-4ТМ.05МК кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 64450-16	HP Proliant DL180, УСВ-2, Пер. № 41681-10
311	ТП 6 кВ № П101, ввод 6 кВ	ТОЛ-10-1 кл.т 0,5S Ктт = 15/5 Пер. № 15128-07	ЗНОЛПМ-6 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Пер. № 35505-07	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Пер. № 41681-10
312	ПС 110/35/6 кВ Нефтегорская-2, РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ ДНС-1	GIF 40,5 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 Пер. № 30368-05 ТОЛ-35 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 Пер. № 21256-07	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Пер. № 51644-12

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
313	ПС 110/35/6 кВ Нефтегорская-2, РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35 кВ Утевка-1	ТФЗМ 35А-У1 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Рег. № 26417-06	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Рег. № 51644-12
314	ПС 35 кВ Ветлянская, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Ветлянка-3	GIF 40,5 кл.т 0,2 Ктт = 200/5 Рег. № 30368-05	ЗНОЛ-35Ш кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 21257-06	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
3151	ПС 35 кВ В.Ветлянская, Т-1-Т, ввод 35 кВ	ТОЛ-35 Ш кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Рег. № 21256-07	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = 35000/100 Рег. № 19813-05	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
3152	ПС 35 кВ В.Ветлянская, ОРУ-35 кВ, СР-35	ТОЛ-35 Ш кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Рег. № 21256-07	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = 35000/100 Рег. № 19813-05	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
316	ПС 35 кВ Город-2, РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, яч. 1, КЛ-6 кВ Ф-1	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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
317	ПС 35 кВ Город-2, РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, яч. 5, КЛ-6 кВ Ф-5	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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
318	ПС 35 кВ Город-2, РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, яч. 6, КЛ-6 кВ Ф-6	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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
319	ПС 35 кВ Город-2, РУ-6 кВ, 1СШ 6 кВ, яч. 7, КЛ-6 кВ Ф-7	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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
3201	ПС 35 кВ Город-2, РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, яч. 10, КЛ- 6 кВ Ф-10	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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
321	ПС 35 кВ Город-2, РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, яч. 12, КЛ- 6 кВ Ф-12	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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
322	ПС 35 кВ Город-2, РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, яч. 15, КЛ- 6 кВ Ф-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	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
323	ПС 35 кВ Город-2, РУ-6 кВ, 2СШ 6 кВ, яч. 16, ВЛ-6 кВ Ф-16	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Пер. № 2473-69	НТМИ-6-66 кл.т 0,5 Ктн = 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Пер. № 41681-10
325	ВЛ-35 кВ Утевка-1, отпайка в сторону ПП 35 кВ ВЛ-35 кВ Утевка-1, ПП 35 кВ ВЛ-35 кВ Утевка-1	GIF 40,5 кл.т 0,5S Ктт = 150/5 Пер. № 30368-05	ЗНОЛ-35Ш кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 21257-06	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	
327	ПС 110/35/6 кВ Нефтегорская-2, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Бариновка-2	ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Пер. № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Пер. № 14205-05	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Пер. № 51644-12
328	ВЛ-110 кВ Бариновка-2, оп. 145, ПКУ-110 кВ	I-TOR-110 кл.т 0,2S Ктт = 100/1 Пер. № 61015-15	I-TOR-110 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Пер. № 61015-15	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Пер. № 41681-10
329	ПС 110 кВ Бариновская, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Домашкинская	GIF 40,5 кл.т 0,5S Ктт = 100/5 Пер. № 30368-05	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
331	ВЛ-35 кВ Богдановка-2, отпайка в сторону ПП 35 кВ ВЛ-35 кВ Богдановка-2, ПП 35 кВ ВЛ-35 кВ Богдановка-2	GIF 40,5 кл.т 0,5S Ктт = 50/5 Пер. № 30368-05	ЗНОЛ-35Ш кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 21257-06	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	
332	ВЛ-110 кВ Бариновка-1, оп. 7а, ПКУ-110 кВ	I-TOR-110 кл.т 0,2S Ктт = 200/1 Пер. № 61015-15	I-TOR-110 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Пер. № 61015-15	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	
333	ВЛ-110 кВ Бариновка-1, оп. 19а, ПКУ-110 кВ	I-TOR-110 кл.т 0,2S Ктт = 100/1 Пер. № 61015-15	I-TOR-110 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Пер. № 61015-15	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	
334	ВЛ-35 кВ Утевка-2, оп.19, ПКУ-35 кВ	I-TOR-35 кл.т 0,5S Ктт = 100/1 Пер. № 70214-18	I-TOR-35 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 70214-18	ПСЧ-4ТМ.05МК кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 64450-16	
335	ВЛ-10 кВ Ф-Ис-2 от ПС 110 кВ Исаклинская, оп.208/43, ПКУ-10 кВ	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 20/5 Пер. № 32139-06	НОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Пер. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
336	ВЛ-10 кВ Ф-Ис-22 от ПС 110 кВ Исаклинская, оп.2217/53, ПКУ-10 кВ	ТОЛ-НТЗ-10 кл.т 0,5 Ктт = 15/5 Пер. № 51679-12	ЗНОЛП-10 кл.т 0,5 Ктн = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Пер. № 23544-07	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Пер. № 41681-10
337	ВЛ-10 кВ Ф-Ис-1 от ПС 110 кВ Исаклинская, оп.101/44, ПКУ-10 кВ	ТОЛ-НТЗ-10 кл.т 0,5S Ктт = 30/5 Пер. № 51679-12	ЗНОЛП-НТЗ-10 кл.т 0,5 Ктн = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Пер. № 51676-12	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
338	ПС 110 кВ Горная, ОРУ-35 кВ, 1СШ, ВЛ-35 кВ Сокская	ТФЗМ 35А-У1 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Пер. № 26417-06	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Пер. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Пер. № 51644-12
339	ПС 35 кВ Ветлянка, РУ-35 кВ 1 СШ 35кВ, ВЛ-35 кВ Красный Яр-1	GIF 40,5 кл.т 0,5S Ктт = 100/5 Пер. № 30368-05	ЗНОЛ-35Ш кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Пер. № 21257-06	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Пер. № 41681-10
341	ПС 35 кВ Киндяково, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Дачная	GIF 40,5 кл.т 0,5S Ктт = 50/5 Пер. № 30368-05	НОЛ-СЭЩ-35 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Пер. № 41614-09	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	
342	ВЛ-35 кВ Сокская, оп. 39, ПКУ-35 кВ	I-TOR-35 кл.т 0,5S Ктт = 100/1 Пер. № 70214-18	I-TOR-35 кл.т 0,5 Ктн = $(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Пер. № 70214-18	ПСЧ-4ТМ.05МК кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 64450-16	
343	ВЛ-6 кВ Ф-6 от ПС 35 кВ Киндяково, ПП № 6 6 кВ, ВЛ-6 кВ КИН 6	ТОЛ 10-1 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Пер. № 15128-01	ЗНОЛП-6 кл.т 0,5 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Пер. № 23544-07	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
345	ТП 6 кВ Гиппократ, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Пер. № 22656-02	-	ПСЧ-4ТМ.05МК кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 64450-16	
346	ВЛ-6 кВ Ф-7 от ПС 35 кВ Киндяково, ПП № 7 6 кВ, ВЛ-6 кВ КИН 7	ТОЛ-10-1 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Пер. № 15128-07	ЗНОЛП-6 кл.т 0,5 Ктн = $(6000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Пер. № 23544-07	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
3471	ПС 35 кВ Каменка, Т-1, ввод 35 кВ	ТОЛ-35 III кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Пер. № 21256-07	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = 35000/100 Пер. № 19813-05	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Пер. № 41681-10
3472	ПС 35 кВ Волгановка, Т-1-Т, ввод 35 кВ	ТОЛ-СЭЩ-35 кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Пер. № 40086-08	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = 35000/100 Пер. № 19813-05	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	
3473	ПС 35 кВ Волгановка, ТСН-1, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Пер. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
3481	ПС 35 кВ Каменка, Т-2, ввод 35 кВ	ТОЛ-35 III кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Пер. № 21256-07	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = 35000/100 Пер. № 19813-05	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
3482	ПС 35 кВ Волгановка, Т-2-Т, ввод 35 кВ	ТОЛ-СЭЩ-35 кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Пер. № 40086-08	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т 0,5 Ктн = 35000/100 Пер. № 19813-05	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	
3483	ПС 35 кВ Волгановка, ТСН-2, ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 50/5 Пер. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 36697-08	
349	ВЛ-35 кВ Каменка, оп. 130/1, ПКУ-35 кВ	I-TOR-35 кл.т 0,5S Ктт = 150/1 Пер. № 70214-18	I-TOR-35 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 70214-18	ПСЧ-4ТМ.05МК кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 64450-16	
351	ВЛ-35 кВ Кривая Лука, оп.42/41, ПКУ-35 кВ	I-TOR-35 кл.т 0,5S Ктт = 100/1 Пер. № 70214-18	I-TOR-35 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 70214-18	ПСЧ-4ТМ.05МК кл.т 0,5S/1,0 Пер. № 64450-16	
352	ПС 35 кВ Кривая Лука-2, РУ-6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-13	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Пер. № 7069-07	НАЛИ-СЭЩ-6 кл.т 0,5 Ктн = (6000/√3)/(100/√3) Пер. № 38394-08	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Пер. № 51644-12
353	ПС 110/35/6 кВ Сосновка, РУ-35 кВ, 1СШ 35 кВ, яч. 2, ВЛ 35 кВ Сарбай	ТОЛ-35 III кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Пер. № 21256-07	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	
354	ПС 110/35/6 кВ Сосновка, РУ-35 кВ, 2СШ 35 кВ, яч. 8, ВЛ 35 кВ Аманак	ТФН-35 кл.т 0,5 Ктт = 100/5 Пер. № 664-51	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Пер. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Пер. № 36697-08	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
355	ПС 35 кВ Аманак, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Старый Аманак	ТФЗМ 35А-У1 кл.т 0,5 Ктт = 150/5 Рег. № 26417-06	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
356	Вводной автомат СН 0,22 кВ, яч. ввод ВЛ-35 кВ Старый Аманак	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М кл.т 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	
357	ТП 6 кВ № 1, ввод 0,4 кВ	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М кл.т 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	
358	ВЛ 35 кВ Сарбай, оп. 43, ПКУ-35 кВ	I-TOR-35 кл.т 0,5S Ктт = 100/1 Рег. № 70214-18	I-TOR-35 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 70214-18	ПСЧ-4ТМ.05МК кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 64450-16	
359	ВЛ-10 кВ Ф-4 от ПС 110 кВ Энергия, оп. 401/81, отпайка ВЛ-10 кВ в сторону КТП 10 кВ № ЭН415, ПП4 10 кВ между опорами № 1 и № 2	ТОЛ-10-1 кл.т 0,5 Ктт = 20/5 Рег. № 15128-07	ЗНОЛПМ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Рег. № 35505-07	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
360	ВЛ-10 кВ Ф4 от ПС 110кВ Большая Черниговка, оп.400/226, ПКУ-10 кВ	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 50/5 Рег. № 32139-06	НОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
361	ВЛ-10 кВ Ф-ДНС-3 от ПС 35кВ Денискино, оп.300/181, ВЛБ-10 кВ	ТОЛ-НТЗ-10 кл.т 0,5S Ктт = 30/5 Рег. № 51679-12	ЗНОЛП-НТЗ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Рег. № 51676-12	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
367	ВЛ-10 кВ Ф-ДНС-5 от ПС 35кВ Денискино, оп.500/192, ВЛБ-10 кВ	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 30/5 Рег. № 32139-06	НОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	
368	ВЛ-10 кВ Ф-ДНС-3 от ПС 35кВ Денискино, оп.321/43, ВЛБ-10 кВ	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 30/5 Рег. № 32139-06	НОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	
369	РЩ-0,23 кВ СКЗ № 14, ввод 0,23 кВ	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д кл.т 1,0/- Рег. № 39617-09	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
370	ТП 6 кВ БО Нефтяник, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ в сторону МАУ ДОЛ Нефтяник	Т-0,66 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 22656-02	-	СЭТ-4ТМ.02М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697- 08	HP Proliant DL180, УСВ-2, Рег. № 41681-10
371	ВЛ-10 кВ Ф-7 от ПС 35 кВ Максимовка, оп. 700/23, отпайка ВЛ-10 кВ в сторону ТПМ719/160, ТПМ718/40, ТПМ721/160, ТПМ720/250 10кВ, ПКУ- 10 кВ ПП-10 Утевского месторождения между оп. 718/1 и 718/2	ТОЛ-СЭЦ-10 кл.т 0,5S Ктт = 15/5 Рег. № 32139-06	НОЛ-СЭЦ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. № 35955-07	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697- 08	
504	ПС 110/35/10кВ «Елховка», ОРУ-35кВ, 1СШ 35 кВ, ВЛ-35кВ «Каменка»	ТОЛ-35 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Рег. № 21256-07	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697- 08	HP Proliant DL380, УСВ-3, Рег. № 51644-12
505	ПС 110/35/10кВ «Елховка», ОРУ-35кВ, 2СШ 35 кВ, ВЛ-35кВ «Елховка»	ТФН-35 кл.т 0,5 Ктт = 200/5 Рег. № 664-51	ЗНОМ-35-65 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,5S/1,0 Рег. № 36697- 08	
506	ПС 110 кВ Нефтегорская- 2, ОРУ-110 кВ, ОВ-110 кВ	ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Рег. № 2793-71	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Рег. № 14205-05	СЭТ-4ТМ.03М кл.т 0,2S/0,5 Рег. № 36697- 08	

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК

Номер ИК	cosφ	Границы интервала относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ			
		$d_{I(2)\%}$ ,	$d_5$ %,	$d_{20\%}$ ,	$d_{100\%}$ ,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5$ %	$I_5 \leq I_{изм} < I_{20\%}$ %	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$ %	$I_{100\%} \leq I_{изм} < I_{120\%}$ %
1	2	3	4	5	6
1, 2, 16, 31 – 36, 38, 92 – 94, 111 – 118, 140 – 143, 149, 150, 152 – 155, 157 – 161, 172, 197, 199, 207 – 211, 310, 313, 320, 327, 330, 336, 338, 352 – 354, 12010, 12020, 16410, 506 (Сч. 0,2S; ТТ 0,5; ТН 0,5)	1,0	-	±1,9	±1,2	±1,0
	0,9	-	±2,4	±1,4	±1,2
	0,8	-	±2,9	±1,7	±1,4
	0,7	-	±3,6	±2,0	±1,6
	0,5	-	±5,5	±3,0	±2,3
84, 109, 110, 119, 156, 167, 212, 223, 233, 312, 325, 331, 339, 341, 367, 3152, 3472, 3482, 16420 (Сч. 0,2S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	1,0	±1,9	±1,2	±1,0	±1,0
	0,9	±2,4	±1,4	±1,2	±1,2
	0,8	±2,9	±1,7	±1,4	±1,4
	0,7	±3,6	±2,0	±1,6	±1,6
	0,5	±5,5	±3,0	±2,3	±2,3
53, 60, 131, 133, 170, 190, 213, 216, 217, 219, 220, 225, 3720, 21810, 21820 (Сч. 0,5S; ТТ 0,5S)	1,0	±2,3	±1,5	±1,4	±1,4
	0,9	±2,7	±1,7	±1,5	±1,5
	0,8	±3,2	±2,0	±1,6	±1,6
	0,7	±3,8	±2,3	±1,8	±1,8
	0,5	±5,6	±3,2	±2,3	±2,3
13, 23, 54 – 56, 59, 70, 72, 79, 101, 102, 105, 126, 135, 166, 180, 182, 231, 244, 245, 249, 345, 370, 460, 480, 650, 660, 1760, 1780, 2630, 2760, 2950, 3030, 3040, 3473, 3483, 4610, 4620, 6310, 6320, 9020, 9040, 10610, 10620, 13930, 13960, 14520, 16210, 16220, 16320, 18420, 18440, 18620, 19110, 22720, 22810, 22820 (Сч. 0,5S; ТТ 0,5)	1,0	-	±2,1	±1,5	±1,4
	0,9	-	±2,6	±1,7	±1,5
	0,8	-	±3,1	±1,9	±1,6
	0,7	-	±3,7	±2,2	±1,8
	0,5	-	±5,6	±3,0	±2,3

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6
5, 7 – 12, 14, 18, 22, 24, 39, 41 – 45, 47, 62, 65, 68, 69, 73, 78, 80 – 83, 103, 104, 122, 123, 125, 128, 129, 137, 138, 146, 151, 168, 171, 174, 175, 178, 179, 187, 188, 202, 203, 224, 226, 232, 240, 241, 247, 248, 316 – 319, 321 – 323, 343, 346, 355, 359, 410, 420, 430, 440, 450, 470, 505, 610, 620, 640, 1510, 1520, 1710, 1730, 1750, 1770, 2610, 2620, 2710, 2720, 2730, 2740, 2750, 2910, 2920, 2930, 2940, 3010, 3020, 3201, 3471, 3481, 3710, 6710, 6720, 7410, 7420, 9010, 9030, 9110, 9120, 9710, 9720, 9730, 10630, 13610, 13620, 13910, 13920, 13940, 13950, 14510, 16310, 18410, 18430, 18610, 19120, 20010, 20020, 20120, 20140, 23010, 23020 (Сч. 0,5S; ТТ 0,5; ТН 0,5)	1,0	-	±2,2	±1,7	±1,5
	0,9	-	±2,6	±1,8	±1,7
	0,8	-	±3,2	±2,1	±1,8
	0,7	-	±3,8	±2,4	±2,0
	0,5	-	±5,7	±3,3	±2,6
40, 98 – 100, 121, 147, 148, 181, 311, 329, 334, 335, 337, 342, 349, 351, 358, 360, 361, 368, 371, 504, 630, 1720, 1740, 2810, 2820, 3151, 20110, 20130 (Сч. 0,5S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	1,0	±2,4	±1,7	±1,5	±1,5
	0,9	±2,8	±1,9	±1,7	±1,7
	0,8	±3,3	±2,1	±1,8	±1,8
	0,7	±3,9	±2,5	±2,0	±2,0
	0,5	±5,7	±3,4	±2,6	±2,6
144, 176, 246, 250, 252, 253, 356, 357, 369, 9130, 9140, 22710 (Сч. 1,0S)	1,0	-	±3,3	±2,9	±2,9
	0,9	-	±3,4	±2,9	±2,9
	0,8	-	±3,5	±2,9	±2,9
	0,7	-	±3,6	±3,0	±3,0
	0,5	-	±3,9	±3,1	±3,1

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6
251, 257 (Сч. 0,5S; ТТ 0,5; ТН 0,2)	1,0	-	±2,1	±1,6	±1,5
	0,9	-	±2,6	±1,8	±1,6
	0,8	-	±3,1	±2,0	±1,7
	0,7	-	±3,7	±2,2	±1,9
	0,5	-	±5,6	±3,1	±2,4
314 (Сч. 0,5S; ТТ 0,2; ТН 0,5)	1,0	-	±1,7	±1,5	±1,5
	0,9	-	±1,8	±1,6	±1,5
	0,8	-	±2,0	±1,6	±1,6
	0,7	-	±2,2	±1,8	±1,7
	0,5	-	±2,9	±2,1	±2,0
328, 332, 333, (Сч. 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	1,0	±1,2	±0,8	±0,7	±0,7
	0,9	±1,3	±0,9	±0,8	±0,8
	0,8	±1,4	±1,0	±0,8	±0,8
	0,7	±1,6	±1,1	±0,9	±0,9
	0,5	±2,1	±1,4	±1,1	±1,1
Номер ИК	cosφ	Границы интервала относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ			
		$d_{1(2)\%}$ ,	$d_5\%$ ,	$d_{20\%}$ ,	$d_{100\%}$ ,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1	2	3	4	5	6
1, 2, 16, 31 – 36, 38, 92 – 94, 111 – 118, 140 – 143, 149, 150, 152 – 155, 157 – 161, 172, 197, 199, 207 – 211, 310, 313, 320, 327, 330, 336, 338, 352 – 354, 12010, 12020, 16410, 506 (Сч. 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,5)	0,9	-	±6,3	±3,4	±2,5
	0,8	-	±4,3	±2,3	±1,7
	0,7	-	±3,4	±1,9	±1,4
	0,5	-	±2,4	±1,4	±1,1
84, 109, 110, 119, 156, 167, 212, 223, 233, 312, 325, 331, 339, 341, 367, 3152, 3472, 3482, 16420 (Сч. 0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,9	±6,3	±3,4	±2,5	±2,5
	0,8	±4,3	±2,3	±1,7	±1,7
	0,7	±3,4	±1,9	±1,4	±1,4
	0,5	±2,4	±1,4	±1,1	±1,1
53, 60, 131, 133, 170, 190, 213, 216, 217, 219, 220, 225, 3720, 21810, 21820 (Сч. 1,0; ТТ 0,5S)	0,9	±7,3	±5,0	±4,4	±4,0
	0,8	±5,6	±4,3	±3,6	±3,6
	0,7	±4,9	±4,1	±3,5	±3,5
	0,5	±4,3	±3,8	±3,3	±3,3

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6
13, 23, 54 – 56, 59, 70, 72, 79, 101, 102, 105, 126, 135, 166, 180, 182, 231, 244, 245, 249, 345, 370, 460, 480, 650, 660, 1760, 1780, 2630, 2760, 2950, 3030, 3040, 3473, 3483, 4610, 4620, 6310, 6320, 9020, 9040, 10610, 10620, 13930, 13960, 14520, 16210, 16220, 16320, 18420, 18440, 18620, 19110, 22720, 22810, 22820 (Сч. 1,0; ТТ 0,5)	0,9	-	±7,3	±5,0	±4,0
	0,8	-	±5,6	±3,9	±3,6
	0,7	-	±4,9	±3,7	±3,5
	0,5	-	±4,3	±3,4	±3,3
5, 7 – 12, 14, 18, 22, 24, 39, 41 – 45, 47, 62, 65, 68, 69, 73, 78, 80 – 83, 103, 104, 122, 123, 125, 128, 129, 137, 138, 146, 151, 168, 171, 174, 175, 178, 179, 187, 188, 202, 203, 224, 226, 232, 240, 241, 247, 248, 316 – 319, 321 – 323, 343, 346, 355, 359, 410, 420, 430, 440, 450, 470, 505, 610, 620, 640, 1510, 1520, 1710, 1730, 1750, 1770, 2610, 2620, 2710, 2720, 2730, 2740, 2750, 2910, 2920, 2930, 2940, 3010, 3020, 3201, 3471, 3481, 3710, 6710, 6720, 7410, 7420, 9010, 9030, 9110, 9120, 9710, 9720, 9730, 10630, 13610, 13620, 13910, 13920, 13940, 13950, 14510, 16310, 18410, 18430, 18610, 19120, 20010, 20020, 20120, 20140, 23010, 23020 (Сч. 1,0; ТТ 0,5; ТН 0,5)	0,9	-	±7,4	±5,2	±4,2
	0,8	-	±5,7	±4,1	±3,8
	0,7	-	±5,0	±3,8	±3,6
	0,5	-	±4,4	±3,5	±3,4

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6
40, 98 – 100, 121, 147, 148, 181, 311, 329, 334, 335, 337, 342, 349, 351, 358, 360, 361, 368, 371, 504, 630, 1720, 1740, 2810, 2820, 3151, 20110, 20130 (Сч. 1,0; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,9	±7,4	±5,2	±4,6	±4,2
	0,8	±5,7	±4,5	±3,8	±3,8
	0,7	±5,0	±4,2	±3,6	±3,6
	0,5	±4,4	±3,9	±3,4	±3,4
144, 176, 246, 250, 252, 253, 356, 357, 369, 9130, 9140, 22710 (Сч. 2,0)	0,9	-	±8,7	±8,7	±7,5
	0,8	-	±8,1	±7,1	±7,1
	0,7	-	±7,7	±6,8	±6,8
	0,5	-	±7,2	±6,4	±6,4
251, 257 (Сч. 1,0; ТТ 0,5; ТН 0,2)	0,9	-	±7,3	±5,0	±4,1
	0,8	-	±5,7	±4,0	±3,7
	0,7	-	±5,0	±3,7	±3,5
	0,5	-	±4,3	±3,5	±3,4
314 (Сч. 1,0; ТТ 0,2; ТН 0,5)	0,9	-	±4,7	±4,3	±3,8
	0,8	-	±4,2	±3,6	±3,5
	0,7	-	±4,0	±3,5	±3,4
	0,5	-	±3,8	±3,3	±3,3
328, 332, 333, (Сч. 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	0,9	±2,3	±1,3	±1,0	±1,0
	0,8	±1,6	±0,9	±0,7	±0,7
	0,7	±1,3	±0,8	±0,6	±0,6
	0,5	±1,1	±0,6	±0,5	±0,5
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, ( $\pm\Delta$ ), с				5	
<p>Примечания:</p> <p>1 Погрешность измерений электрической энергии <math>d_{1(2)\%P}</math> и <math>d_{1(2)\%Q}</math> для <math>\cos j = 1,0</math> нормируется от <math>I_{1\%}</math>, погрешность измерений <math>d_{1(2)\%P}</math> и <math>d_{1(2)\%Q}</math> для <math>\cos j &lt; 1,0</math> нормируется от <math>I_{2\%}</math>.</p> <p>2 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).</p> <p>3 В качестве характеристик относительной погрешности измерений электроэнергии и средней мощности указаны границы интервала, соответствующее доверительной вероятности, равной 0,95.</p> <p>4 Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик. Замена оформляется техническим актом в установленном собственником порядке с внесением изменений в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.</p> <p>5 Виды измеряемой электроэнергии для всех ИК, перечисленных в таблице 2, - активная, реактивная.</p>					



Таблица 4 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
<p>Нормальные условия применения: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- напряжение, % от <math>U_{ном}</math></li> <li>- ток, % от <math>I_{ном}</math></li> <li>- коэффициент мощности</li> <li>- частота, Гц</li> </ul> <p>температура окружающей среды, °С</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для счетчиков активной и реактивной энергии</li> </ul>	<p>от 99 до 101 от 1 до 120 0,87 от 49,85 до 50,15</p> <p>от +21 до +25</p>
<p>Условия эксплуатации: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- напряжение, % от <math>U_{ном}</math></li> <li>- ток, % от <math>I_{ном}</math></li> <li>- коэффициент мощности, не менее</li> <li>- частота, Гц</li> </ul>	<p>от 90 до 110 от 1 до 120 0,5 от 49,6 до 50,4</p>
<p>диапазон рабочих температур окружающей среды, °С:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для ТТ и ТН</li> <li>- для счетчиков</li> </ul>	<p>от -40 до +50 от +10 до +30</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- средняя наработка до отказа, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч</li> </ul> <p>счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.02М:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- средняя наработка до отказа, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч</li> </ul> <p>счетчики электроэнергии ПСЧ-3ТМ.05М:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- средняя наработка до отказа, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч</li> </ul> <p>счетчики электроэнергии ПСЧ-3ТМ.05МК:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- средняя наработка до отказа, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч</li> </ul> <p>счетчики электроэнергии СЭБ-1ТМ.02Д:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- средняя наработка до отказа, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч</li> </ul> <p>УССВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- средняя наработка до отказа УСВ-2, ч, не менее</li> <li>- средняя наработка до отказа УСВ-3, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч</li> </ul> <p>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- средняя наработка до отказа, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч</li> </ul>	<p>140000 2 140000 2 140000 2 165000 2 120000 2 140000 2 35000 45000 2</p>
<p>Глубина хранения информации счетчики электроэнергии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут,</li> </ul> <p>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее</li> </ul>	<p>113 3,5</p>

Надежность системных решений:  
резервирование питания ИВК с помощью источника бесперебойного питания и устройства АВР;  
резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться с помощью электронной почты;  
в журналах событий счетчиков и ИВК фиксируются факты:  
параметрирования;  
пропадания напряжения;  
коррекция шкалы времени.  
Защищенность применяемых компонентов:  
наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:  
счетчиков электроэнергии;  
промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;  
испытательной коробки;  
ИВК.  
Наличие защиты на программном уровне:  
пароль на счетчиках электроэнергии;  
пароль на ИВК;  
пароли на сервере, предусматривающие разграничение прав доступа к измерительным данным для различных групп пользователей.  
Возможность коррекции шкалы времени в:  
счетчиках электроэнергии (функция автоматизирована);  
ИВК (функция автоматизирована).

#### **Знак утверждения типа**

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

#### **Комплектность средства измерений**

В комплект поставки входит документация на систему и на комплектующие средства измерений.

Комплектность АИИС КУЭ приведена в таблице 5.

Таблица 5 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество (шт.)
1	2	3
Трансформаторы тока	ТФН-35	6
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-35	18
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	41
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	123
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛ-10	14
Трансформаторы тока	ТФН-35М	28
Трансформаторы тока	Т-0,66	112
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35А-У1	2
Трансформаторы тока	ТФМ-35-П	4
Трансформаторы тока	ТЛП-10	3
Трансформаторы тока	ТПШЛ-10	9
Трансформаторы тока	АВК 10	14

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Трансформаторы тока климатического исполнения VI, ХЛ1	ТФЗМ-110Б-1У1	6
Трансформаторы тока	ТРО 70.11	6
Трансформаторы тока	GIF 40,5	34
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	20
Трансформаторы тока	ТЛК-10	6
Трансформаторы тока измерительные на номинальное напряжение 0,66 кВ	ТТИ	6
Трансформаторы тока измерительные	ТВЛМ-10	34
Трансформаторы тока	ТОГФ-110	6
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	12
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	7
Трансформаторы тока	ТОЛ 10	6
Трансформаторы тока	Т-0,66	27
Трансформаторы тока	Т-0,66 У3	3
Трансформаторы тока	ТС	1
Трансформаторы тока	ТШП-0,66	6
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	4
Трансформаторы тока	ТШЛ-СЭЩ-0,66	21
Трансформаторы тока измерительные	ТФНД-110М	11
Трансформаторы тока	ТШН-0,66	9
Трансформаторы тока	ТПК-10	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-35 Ш	24
Трансформаторы тока	ТЛК10-5,6	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	4
Трансформаторы тока шинные	ТШП 0,66	3
Трансформаторы тока	Т-0,66	3
Трансформаторы тока	ТЛ-ЭК-35	4
Трансформаторы тока	ТОЛ-35	8
Трансформаторы тока	ТШП-0,66М	3
Трансформаторы тока	ТТ-0,66	3
Трансформаторы тока	ТЛК-10	13
Трансформаторы тока	Т-0,66 У3	9
Трансформаторы тока	АСН-36	3
Трансформаторы тока	ТВЛМ	2
Трансформаторы тока	ТПК-10	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-1	10
Трансформаторы тока	GIF 36-59	3
Трансформаторы тока шинные	ТШП-0,66	3
Трансформаторы тока	ТПОЛ 10	10
Трансформаторы тока	ТЛК-СТ-10	1
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35А-У1	8
Трансформаторы тока	ТШ-0,66	3
Трансформаторы тока	Т-0,66	3
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	1
Трансформаторы тока	ТПЛ-10с	4
Устройства измерения тока и напряжения	I-TOR-35	18

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Устройства измерения тока и напряжения в высоковольтной сети	I-TOR-110	9
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-10	6
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-1	2
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	2
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	102
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	10
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	33
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	12
Трансформаторы напряжения	НКФ110-83У1	6
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	3
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6	7
Трансформаторы напряжения антирезонансные однофазные	НАМИ-110 УХЛ1	6
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06-6	12
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10	1
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95УХЛ2	1
Трансформаторы напряжения	НКФ110-57	6
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-35Ш	20
Трансформаторы напряжения	VSK I 10	3
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	8
Трансформаторы напряжения трехфазной антирезонансной группы	НАЛИ-СЭЦ-6	7
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СВЭЛ-6	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35	3
Трансформаторы напряжения	НОМ-35	3
Трансформаторы напряжения	НИОЛ-СТ-35	6
Трансформаторы напряжения	UCSF-36	3
Трансформаторы напряжения трехфазной антирезонансной группы	НОЛ-СЭЦ-10	6
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	1
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	4
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-10	6
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛПМ-6	6
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	1
Трансформаторы напряжения	НОМ-6-77	2
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЦ-6	6
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	2
Трансформаторы напряжения наружной установки	ЗНОЛ-НТЗ-35-IV	1
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛПМ-10	6
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	3
Устройства измерения тока и напряжения	I-TOR-35	18
Трансформаторы напряжения	НКФ-110-57	3
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЦ-10	15
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-НТЗ-10	6
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЦ-35	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-6	6

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.02М	185
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-3ТМ.05М	8
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05МК	10
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	123
Счетчики активной энергии многофункциональные	СЭБ-1ТМ.02Д	1
Сервер опроса ИВК	HP Proliant DL380	1
Сервер БД ИВК	HP Proliant DL180	1
ПО (комплект)	ПК «Энергосфера»	1
Устройство синхронизации времени	УСВ-2	1
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1
Методика поверки	МП 1850/550-2014	1
Паспорт-формуляр	АШМВ.4222.2213.ФО	1

### Поверка

осуществляется по документу МП 1850/550-2014 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Самаранефтегаз». Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» в 30.04.2014 г.

Основные средства поверки:

- средства поверки в соответствии с нормативными документами на средства измерений, входящие в состав АИИС КУЭ;
- прибор для измерения электроэнергетических величин и показателей качества электрической энергии Энергомонитор-3.3Т1, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 39952-08;
- радиочасы МИР РЧ-02, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 46656-11;
- прибор комбинированный Testo 622, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 53505-13.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого средства измерений с требуемой точностью.

Знак поверки, в виде оттиска поверительного клейма и (или) наклейки, наносится на свидетельство о поверке.

### Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика (методы) измерений количества электроэнергии с использованием автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Самаранефтегаз».

### Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Самаранефтегаз»

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

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

ГОСТ 34.601-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «РН-ЭНЕРГО» (ООО «РН-Энерго»)

ИНН 7706525041

Адрес: 119071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19

Телефон: +7(495) 777-47-42

Модернизация системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Самаранефтегаз» проведена:

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

ИНН 7727500055

Адрес: 108841, г. Москва, г. Троицк, ул. Заречная, д. 25, подвал пом. 2, ком.1

Телефон: +7(926) 878-27-26

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве и Московской области»

(ФБУ «Ростест-Москва»)

Адрес: 117418, г. Москва, Нахимовский проспект, д. 31

Телефон (факс): +7 (495) 544-00-00

Web-сайт: <http://www.rostest.ru>

E-mail: [info@rostest.ru](mailto:info@rostest.ru)

Регистрационный номер RA.RU.310639 в Реестре аккредитованных лиц в области обеспечения единства измерений Росаккредитации.

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.