

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АО «Самарская сетевая компания»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АО «Самарская сетевая компания» (далее по тексту - АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

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

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер баз данных (СБД) HPE Proliant DL380Gen10, устройство синхронизации системного времени УСВ-3 (УССВ), локально-вычислительную сеть, программное обеспечение (ПО) «АльфаЦЕНТР», автоматизированные рабочие места, технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, технические средства для обеспечения локальной вычислительной сети (ЛВС) и разграничения доступа к информации.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Измерительная информация на выходе счетчика без учета коэффициента трансформации:

- активная и реактивная электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с активной и реактивной мощности, соответственно, вычисляемая для интервалов времени 30 мин;
- средняя на интервале времени 30 мин активная (реактивная) электрическая мощность.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы ИВК, где осуществляется вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации трансформаторов тока и напряжения, хранение измерительной информации и передача измерительной информации, а также отображение информации на АРМах.

ИВК АИИС КУЭ раз в сутки формирует и отправляет по выделенному каналу связи отчеты в формате XML на автоматизированное рабочее место (АРМ) энергосбытовой организации. АРМ энергосбытовой организации подписывает данные отчеты электронной цифровой подписью (ЭЦП) и отправляет по каналу связи сети Интернет в АО «АТС», региональному филиалу АО «СО ЕЭС» и всем заинтересованным субъектам оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

Результаты измерений для каждого интервала измерения и 30-минутные данные коммерческого учета соотнесены с текущим московским временем. Результаты измерений передаются в целых числах кВт·ч.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), созданной на основе устройства синхронизации системного времени типа УСВ-3, принимающего сигналы точного времени от спутников глобальных систем позиционирования (GPS/ГЛОНАСС) и синхронизирующим собственное время по сигналам времени, получаемым от ГЛОНАСС/GPS-приёмника. Измерение времени АИИС КУЭ происходит автоматически на всех уровнях системы внутренними таймерами устройств, входящих в систему. Часы ИВК синхронизированы со временем УСВ-3, корректировка часов ИВК выполняется при расхождении времени часов ИВК и УСВ-3 на ± 1 с. Сличение времени часов счетчиков с временем часов ИВК происходит при каждом опросе, но не реже 1 раза в 30 минут, при расхождении времени часов счетчиков с временем часов сервера на ± 2 с выполняется их корректировка.

Журналы событий счетчика электрической энергии, сервера отражают: время (дата, часы, минуты, секунды) до и после проведения процедуры коррекции часов устройств и величину, на которую проведена коррекция часов.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «АльфаЦЕНТР» (версия не ниже 15.10.03). Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений предусматривает ведение журналов фиксации ошибок, фиксации изменений параметров, защиты прав пользователей и входа с помощью пароля, защиты передачи данных с помощью контрольных сумм, что соответствует уровню - «средний» в соответствии Р 50.2.077-2014. Метрологически значимая часть ПО приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные признаки ПО

Идентификационные признаки	Значение
Идентификационное наименование модуля ПО	ac_metrology.dll
Номер версии (идентификационный номер) модуля ПО	12.1
Цифровой идентификатор модуля ПО	3E736B7F380863F44CC8E6F7BD211C54
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора модуля ПО	MD5

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов приведен в таблице 2.

Таблица 2 - Состав измерительных каналов АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование измерительного канала	Состав измерительного канала			
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	УССВ / Сервер
1	2	3	4	5	6
1	РП 100, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.5	ТПЛ-СЭЩ-10-21 200/5 КТ 0,5 Рег. № 38202-08	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	УСВ-3, рег.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10
2	РП 100, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.9	ТПЛ-СЭЩ-10-21 300/5 КТ 0,5 Рег. № 38202-08	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
3	РП 100, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.15	ТПЛ-СЭЩ-10-21 300/5 КТ 0,5 Рег. № 38202-08	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
4	РП 102, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.8	ТОЛ-СЭЩ-10-11 400/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
5	РП 102, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.13	ТОЛ-СЭЩ-10-11 400/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
6	РП 103, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.1	ТОЛ-СЭЩ-10-11 1000/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
7	РП 103, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.31	ТОЛ-СЭЩ-10-11 600/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
8	РП 104, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.5	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
9	РП 104, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.17	ТПЛ-10-М 400/5 КТ 0,5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
10	РП 104, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.16	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМК-6У4 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
11	РП 105, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.16	ТВК-10 1000/5 КТ 0,5 Пер. № 8913-82	НАМИ-10У2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	УСВ-3, пер.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10
12	РП 105, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.22	ТВК-10 300/5 КТ 0,5 Пер. № 8913-82	НАМИ-10У2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
13	РП 105, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.1	ТЛК-СТ-10-5(1)У2 300/5 КТ 0,5 Пер. № 58720-14	НАМИ-10У2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
14	РП 105, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.6	ТВК-10 1000/5 КТ 0,5 Пер. № 8913-82	НАМИ-10У2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
15	РП 106, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.2	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
16	РП 106, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.23	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
17	РП 110, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.12	ТЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-02	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
18	РП 110, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.18	ТЛМ-10 300/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-02	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
19	РП 111, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.1	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
20	РП 111, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.20	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
21	РП 114, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.11	ТОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 7069-79	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
22	РП 114, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.10	ТОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 7069-79	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
23	РП 115, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.1	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НОЛ-СЭЩ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 35955-12	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
24	РП 115, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.26	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НОЛ.08-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 3345-09	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
25	РП 120, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.9	ТВК-10 300/5 КТ 0,5 Пер. № 8913-82	НАМИ-10У2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
26	РП 120, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.17	ТОЛ-10 1000/5 КТ 0,5 Пер. № 7069-02	НАМИ-10У2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
27	РП 120, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.12	ТВК-10 300/5 КТ 0,5 Пер. № 8913-82	НАМИ-10У2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
28	РП 120, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.16	ТОЛ-10 1000/5 КТ 0,5 Пер. № 7069-02	НАМИ-10У2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
29	РП 121, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.9	ТЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
30	РП 121, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.15	ТЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-02	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
31	РП 122, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.11	ТЛМ-10 300/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
32	РП 122, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.17	ТЛМ-10 300/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
33	РП 123, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.3	ТОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 7069-79	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

УСВ-3, пер.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
34	РП 123, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.25	ТОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 7069-02	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	УСВ-3, пер.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10
35	РП 125, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.5	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
36	РП 125, РУ-10кВ, с.ш.П, яч.20	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
37	РП 127, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.8	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10- 2УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
38	РП 127, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.14	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10-2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
39	РП 128, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.11	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-6-71 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
40	РП 128, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.17	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-6-71 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
41	РП 129, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.5	ТПЛ-10-2 400/5 КТ 0,5 Пер. № 30709-11	НАМИТ-10- 2УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
42	РП 130, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.10	ТЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
43	РП 130, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.18	ТЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
44	РП 131, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.5	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
45	РП 131, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.19	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	УСВ-3, пер.№ 64242-16/ HPE Proliant DL380Gen10
46	РП 131, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.4	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
47	РП 131, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.18	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
48	РП 132, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.19	ТОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 7069-79	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
49	РП 132, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.8	ТОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 7069-79	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
50	РП 134, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.5	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
51	РП 134, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.10	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
52	РП 135, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.9	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НОЛ-СЭЩ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 35955-12	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
53	РП 135, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.6	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
54	РП 139, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.19	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-6У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
55	РП 139, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.1	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-6У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
56	РП 139, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.7	ТПЛ-10-М 400/5 КТ 0,5 Пер. № 22192-07	НТМК-6У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
57	РП 140, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.3	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10-2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	УСВ-3, пер.№ 64242-16/ HPE Proliant DL380Gen10
58	РП 140, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.19	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10-2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
59	РП 141, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.11	ТВК-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 8913-82	НАМИ-10У2 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
60	РП 141, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.17	ТВК-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 8913-82	НАМИ-10У2 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
61	РП 142, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.23	ТОЛ-СЭЩ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-11	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
62	РП 142, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.2	ТОЛ-СЭЩ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-11	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
63	РП 143, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.5	ТПЛ-10 100/5 КТ 0,5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
64	РП 143, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.6	ТЛК-СТ-10-5(1)У2 100/5 КТ 0,5 Пер. № 58720-14	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
65	РП 144, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.23	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
66	РП 144, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.2	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
67	РП 145, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.5	ТЛК-СТ-10-5(1)У2 300/5 КТ 0,5 Пер. № 58720-14	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
68	РП 145, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.8	ТЛК-СТ-10-5(1)У2 300/5 КТ 0,5 Пер. № 58720-14	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
69	РП 146, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.2	ТОЛ-СЭЩ-10-11 600/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
70	РП 146, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.25	ТОЛ-СЭЩ-10-11 600/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
71	РП 147, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.2	ТОЛ-СЭЩ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-11	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
72	РП 147, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.11	ТОЛ-СЭЩ-10-11 600/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
73	РП 147, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.28	ТОЛ-СЭЩ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-11	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
74	РП 148, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.2	ТПОЛ-10 1000/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НОЛ-СЭЩ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 35955-12	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
75	РП 148, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.20	ТПОЛ-10 1000/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
76	РП 149, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.1	ТПЛ-СЭЩ-10-21 600/5 КТ 0,5 Пер. № 38202-08	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
77	РП 149, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.17	ТПЛ-СЭЩ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 38202-08	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
78	РП 155, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.21	ТОЛ-СЭЩ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
79	РП 155, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.6	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
80	ТП 1010, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.1	ТПЛ-СЭЩ-10-11 200/5 КТ 0,5 Пер. № 38202-08	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

УСВ-3, пер.№ 64242-16/ HPE Proliant DL380Gen10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
81	ТП 1010, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.7	ТПЛ-СЭЩ-10-11 200/5 КТ 0,5 Пер. № 38202-08	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
82	ТП 1036, РУ-6кВ, с.ш.А, яч.7	ТОЛ-СЭЩ-10-11 150/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
83	ТП 1038, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.5	ТОЛ-СЭЩ-10-11 150/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
84	ТП 1040, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.2	ТОЛ-СЭЩ-10-11 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
85	ТП 1041, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.2	ТПЛ-10 200/5 КТ 0,5 Пер. № 1276-59	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
86	ТП 1054, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.7	ТОЛ-СЭЩ-10-11 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
87	ТП 1127, РУ-6кВ, с.ш.А, яч.3	ТОЛ-СЭЩ-10-11 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
88	ТП 1127, РУ-6кВ, с.ш.Б, яч.6	ТОЛ-СЭЩ-10-11 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
89	ТП 1148, РУ-6кВ, с.ш.А, яч.3	ТОЛ-СЭЩ-10-11 150/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
90	ТП 1148, РУ-6кВ, с.ш.Б, яч.6	ТОЛ-СЭЩ-10-11 150/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
91	ТП 1149, РУ-6кВ, с.ш.А, яч.3	ТОЛ-СЭЩ-10-11 150/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
92	ТП 1149, РУ-6кВ, с.ш.Б, яч.7	ТОЛ-СЭЩ-10-11 150/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

УСВ-3, пер.№ 64242-16/ HPE Proliant DL380Gen10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
93	ТП 1216, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.Ф4	ТОЛ-СЭЩ-10-11 400/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10- 2УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	УСВ-3, рег.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10
94	ТП 1300, РУ-6кВ, яч.1	ТОЛ-СЭЩ-10-11 150/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
95	ТП 1314, РУ-6кВ, яч.3	ТОЛ-СЭЩ-10-11 150/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
96	ТП 1322 (ТП 322), РУ-6кВ, с.ш.І,яч.5	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
97	ТП 1344, РУ-6кВ, с.ш.А, яч.2	ТОЛ-СЭЩ-10-11 150/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛ-СЭЩ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 35955-12	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
98	ТП 1344, РУ-6кВ, с.ш.Б, яч.7	ТОЛ-СЭЩ-10-11 150/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛ-СЭЩ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 35955-12	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
99	ТП 1349, РУ-6кВ, яч.4	ТОЛ-СЭЩ-10-11 150/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
100	ТП 361, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.1	ТЛМ-10 200/5 КТ 0,5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
101	ТП 1420, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.7	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
102	ТП 1585, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.6	ТОЛ-СЭЩ-10-11 200/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
103	ТП 1585, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.3	ТОЛ-СЭЩ-10-11 200/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
104	ТП 1590, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.1	ТОЛ-СЭЩ-10-11 200/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
105	ТП 1679, РУ-6кВ, с.ш.А, яч.3	ТЛМ-10 300/5 КТ 0,5 Рег. № 2473-05	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	УСВ-3, рег.№ 64242-16/ HPE Proliant DL380Gen10
106	ТП 1713, РУ-6кВ, яч.2	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10-2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
107	ТП 1723, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.1	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	ЗНОЛ.06-6У3 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 3344-08	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
108	ТП 1830, РУ-6кВ, с.ш.А, яч.3	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
109	ТП 1830, РУ-6кВ, с.ш.Б, яч.6	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
110	ТП 1834, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.6	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
111	ТП 1834, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.3	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
112	ВЛ 6 кВ, ф.33 от ПС 110 кВ Фарада, (ПКУ-1)	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
113	РП 201 нов, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.3	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМК-6-71 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
114	РП 201 нов, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.11	ТПЛ-10У3 300/5 КТ 0,5 Рег. № 1276-59	НТМК-6-71 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
115	РП 201 нов, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.21	ТПЛ-10 300/5 КТ 0,5 Рег. № 1276-59	НТМК-6-71 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
116	РП 201 нов, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.20	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМК-6-71 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
117	РП 201 ст, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.9	ТПЛ-СЭЩ-10-21 600/5 КТ 0,5 Рег. № 38202-08	НАМИТ-10- 2УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	УСВ-3, рег.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10
118	РП 201 ст, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.14	ТПЛ-СЭЩ-10-21 600/5 КТ 0,5 Рег. № 38202-08	НАМИТ-10- 2УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
119	РП 203, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.9	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОЛ-СЭЩ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 35955-12	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
120	РП 203, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.4	ТПЛ-10У3 400/5 КТ 0,5 Рег. № 1276-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
121	РП 203, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.16	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
122	РП 204, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.3	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
123	РП 205, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.10	ТЛМ-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 2473-00	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
124	РП 205, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.25	ТЛК-10-5 600/5 КТ 0,5 Рег. № 9143-01	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
125	РП 207, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.6	ТЛМ-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 2473-05	НАМИ-10- 95УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 20186-00	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
126	РП 207, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.11	ТЛМ-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 2473-00	НАМИ-10- 95УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 20186-00	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
127	РП 207, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.17	ТЛМ-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 2473-00	НАМИ-10- 95УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 20186-00	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
128	РП 207, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.28	ТПЛ-10-М 300/5 КТ 0,5 Пер. № 22192-07	НАМИ-10- 95УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 20186-00	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	УСВ-3, пер.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10
129	РП 208, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.9	ТПЛМ-10 400/5 КТ 0,5 Пер. № 2363-68	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
130	РП 208, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.8	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
131	РП 208, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.10	ТПЛМ-10 400/5 КТ 0,5 Пер. № 2363-68	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
132	РП 209, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.1	ТПЛ-СЭЩ-10-21 100/5 КТ 0,5 Пер. № 38202-08	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
133	РП 209, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.20	ТПЛ-СЭЩ-10-21 400/5 КТ 0,5 Пер. № 38202-08	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
134	РП 210, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.9	ТЛП-10-2 400/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
135	РП 211, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.5	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
136	РП 211, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.13	ТПЛ-10 400/5 КТ 0,5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
137	РП 211, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.4	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
138	РП 211, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.12	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
139	РП 212, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.5	ТПОЛ-10 1000/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-6У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
140	РП 212, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.4	ТПОЛ-10 1000/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-6У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
141	РП 213, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.9	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
142	РП 213, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.6	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
143	РП 215, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.7	ТОЛ-10-1 600/5 КТ 0,5 Пер. № 15128-07 ТВЛМ-10 КТ 0,5 600/5 Пер. № 1856-63	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
144	РП 215, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.4	ТВЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
145	РП 216, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.17	ТПЛ-10-М 300/5 КТ 0,5 Пер. № 47958-11	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
146	РП 216, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.6	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
147	РП 217, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.10	ТОЛ-СЭЦ-10-11 600/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
148	РП 218, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.1	ТПЛМ-10 400/5 КТ 0,5 Пер. № 2363-68	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
149	РП 218, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.7	ТПЛМ-10 400/5 КТ 0,5 Пер. № 2363-68	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
150	РП 218, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.2	ТПЛМ-10 400/5 КТ 0,5 Пер. № 2363-68	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

УСВ-3, пер.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
151	РП 218, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.8	ТПЛМ-10 400/5 КТ 0,5 Пер. № 2363-68	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	УСВ-3, пер.№ 64242-16/ HPE Proliant DL380Gen10
152	РП 219, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.5	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 47958-11	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
153	РП 219, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.13	ТПЛ-10 400/5 КТ 0,5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
154	РП 219, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.8	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НОЛ-СЭЩ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 35955-12	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
155	РП 220, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.3	ТПЛ-10-М 400/5 КТ 0,5 Пер. № 22192-07 ТПЛ-10У3 400/5 КТ 0,5 Пер. № 1276-59	НОЛ-СЭЩ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 35955-12	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
156	РП 220, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.11	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НОЛ-СЭЩ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 35955-12	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
157	РП 220, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.17	ТПЛ-10У3 200/5 КТ 0,5 Пер. № 1276-59	НОЛ-СЭЩ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 35955-12	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
158	РП 220, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.4	ТПЛ-10У3 200/5 КТ 0,5 Пер. № 1276-59	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
159	РП 220, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.14	ТПОЛ-10 1000/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
160	РП 220, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.18	ТПЛ-10-М 400/5 КТ 0,5 Пер. № 22192-07	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
161	РП 221, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.23	ТПОЛ-10 1000/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
162	РП 221, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.2	ТПОЛ-10 1000/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
163	РП 222, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.11	ТПЛ-СЭЩ-10-31 800/5 КТ 0,5 Пер. № 38202-08	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
164	РП 222, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.17	ТПЛ-СЭЩ-10-31 800/5 КТ 0,5 Пер. № 38202-08	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
165	РП 223, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.10	ТВК-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 8913-82	НАМИ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
166	РП 223, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.15	ТВК-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 8913-82	НАМИ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
167	РП 223, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.19	ТВК-10 200/5 КТ 0,5 Пер. № 8913-82	НАМИ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
168	РП 225, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.19	ТОЛ-СЭЩ-10-11 800/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
169	РП 225, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.4	ТОЛ-СЭЩ-10-11 800/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
170	РП 226, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.11	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
171	РП 226, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.17	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
172	РП 227, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.21	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
173	РП 227, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.6	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

УСВ-3, пер.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
174	РП 227, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.10	ТПЛ-10У3 400/5 КТ 0,5 Пер. № 1276-59	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
175	РП 227, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.26	ТЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-69	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
176	РП 228, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.3	ТОЛ-СЭЩ-10-11 400/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
177	РП 228, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.7	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
178	РП 228, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.4	ТОЛ-СЭЩ-10-11 400/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
179	РП 229, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.11	ТЛМ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-00	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-02	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
180	РП 229, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.18	ТЛМ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-00	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-02	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
181	РП 230, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.3	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-6У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
182	РП 230, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.25	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
183	РП 232, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.11	ТВЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
184	РП 232, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.16	ТВЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1856-63	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
185	РП 233, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.10	ТЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-00	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-02	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

УСВ-3, пер.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
186	РП 233, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.18	ТЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-00	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-02	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
187	РП 240, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.9	ТЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
188	РП 240, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.6	ТЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
189	РП 240, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.22	ТЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
190	РП 241, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.1	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-6У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
191	РП 241, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.9	ТПЛ-10У3 300/5 КТ 0,5 Пер. № 1276-59	НТМК-6У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
192	РП 241, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.15	ТПЛ-10 300/5 КТ 0,5 Пер. № 1276-59	НТМК-6-71 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
193	РП 241, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.23	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-6-71 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
194	РП 243, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.11	ТЛО-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 25433-08	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
195	РП 243, РУ-10кВ, с.ш.П, яч.17	ТЛО-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 25433-08	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
196	РП 245, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.6	ГЛК-СТ-10-5(1)-У2 600/5 КТ 0,5 Пер. № 58720-14	НАМИТ-6-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,5S/1 Пер. № 36697-12	
197	РП 245, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.9	ТЛК-СТ-10-5(1)-У2 600/5 КТ 0,5 Пер. № 58720-14	НАМИТ-6-2УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М КТ 0,5S/1 Пер. № 36697-12	

УСВ-3, пер.№ 64242-16/ HPE Proliant DL380Gen10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
198	РП 250, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.5	ТОЛ-СЭЩ-10-11 800/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-11	НАМИТ-10-2 УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	УСВ-3, рег.№ 64242-16/ HPE Proliant DL380Gen10
199	РП 250, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.4	ТОЛ-СЭЩ-10-21 800/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-11	НАМИТ-10-2 УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
200	РП 251, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.11	ТПЛ-СЭЩ-10-31 800/5 КТ 0,5 Рег. № 38202-08	НАМИТ-10-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
201	РП 251, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.17	ТПЛ-СЭЩ-10-31 800/5 КТ 0,5 Рег. № 38202-08	НАМИТ-10-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
202	РП 253, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.11	ТЛК- 10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 9143-83	НАМИ-10У2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
203	РП 253, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.17	ТЛК-10-5 800/5 КТ 0,5 Рег. № 9143-01	НАМИ-10У2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
204	РП 254, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.11	ТВК-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 8913-82 ТВЛМ-10 600/5 КТ-0,5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10У2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
205	РП 254, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.17	ТВК-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 8913-82	НАМИ-10У2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
206	РП 256, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.3	ТЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
207	РП 256, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.29	ТЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 2473-05	НТМК-6У4 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
208	РП 258, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.3	ТПЛ-СЭЩ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 54717-13	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
209	РП 258, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.24	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	УСВ-3, рег.№ 64242-16/ HPE Proliant DL380Gen10
210	ТП 2025, РУ-6кВ, с.ш.А, яч.3	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
211	ТП 2063, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.3	ТОЛ-СЭЩ-10 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-59	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
212	ТП 2090, РУ-6кВ, яч.3	ТЛК-10-5 300/5 КТ 0,5 Рег. № 9143-01	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
213	ТП 2260, РУ-6кВ, яч.4	ТЛК-10-5 300/5 КТ 0,5 Рег. № 9143-01	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
214	ТП 2267, РУ-6кВ, яч.1	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
215	ТП 2282, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.3	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
216	ТП 2321, РУ-6кВ, яч.4	ТЛК-10-5 300/5 КТ 0,5 Рег. № 9143-01	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
217	ТП 2353, РУ-6кВ, яч.3	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
218	ТП 2354, РУ-6кВ, яч.2	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
219	ТП 2382, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.3	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
220	ТП 2455, РУ-6кВ, яч.1	ТЛК-10-5 50/5 КТ 0,5 Рег. № 9143-01	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
221	ТП 2522, РУ-6кВ, с.ш.Б, яч.6	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
222	ТП 2718, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.3	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
223	ТП 2783, РУ-6кВ, с.ш.А, яч.3	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛ.08-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 3345-09	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
224	ТП 2783, РУ-6кВ, с.ш.Б, яч.7	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
225	ТП 2852, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.2	ТОЛ-СЭЩ-10- 11У2 300/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
226	РП 301, РУ-10кВ, с.ш.П, яч.10	ТОЛ-СЭЩ-10-11 400/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
227	РП 302, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.19	ТЛП-10-2 400/5 КТ 0,5 Пер. № 30709-11	НАМИТ-10-2 УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
228	РП 302, РУ-10кВ, с.ш.П, яч.20	ТЛП-10-2 400/5 КТ 0,5 Пер. № 30709-11	НАМИТ-10-2 УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
229	РП 303, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.21	ТОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 7069-79	НТМИ-10-66У3 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
230	РП 303, РУ-10кВ, с.ш.П, яч.6	ТОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 7069-79	НТМИ-10-66У3 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
231	РП 304, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.33	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-10-66У3 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
232	РП 304, РУ-10кВ, с.ш.П, яч.4	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-10-66У3 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

УСВ-3, пер.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
233	РП 305, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.7	ТЛМ-10-1 600/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-69	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	УСВ-3, пер.№ 64242-16/ HPE Proliant DL380Gen10
234	РП 305, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.12	ТЛМ-10-1 600/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-69	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
235	РП 306, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.9	ТЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-02	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
236	РП 306, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.6	ТЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-02	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
237	РП 309, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.1	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НОМ-1066 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
238	РП 309, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.2	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-10-66У3 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
239	РП 310, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.2	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
240	РП 310, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.20	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
241	РП 313, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.7	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
242	РП 313, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.6	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
243	РП 314, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.19	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-10-71 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
244	РП 314, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.8	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
245	РП 315, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.23	ТЛП-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 30709-11	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
246	РП 315, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.4	ТЛП-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 30709-11	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
247	РП 316, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.11	ТОЛ-10-1 800/5 КТ 0,5 Пер. № 15128-07 ТЛК-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 9149-83	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
248	РП 316, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.17	ТЛК 10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 9143-83	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
249	РП 317, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.10	ТЛМ-10 1000/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-00	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-02	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
250	РП 317, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.18	ТЛМ-10 1000/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-02	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
251	РП 317, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.22	ТЛМ-10 300/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-02	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
252	РП 318, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.3	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
253	РП 318, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.4	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-10-66У3 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
254	РП 318(Н), РУ-10кВ, с.ш.І, яч.11	ТЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
255	РП 318(Н), РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.17	ТЛМ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

УСВ-3, пер.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
256	ПП 319, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.1	ТЛК-СТ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 58720-14	ЗНОЛП-НТЗ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 51676-12	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	УСВ-3, пер.№ 64242-16/ HPE Proliant DL380Gen10
257	ПП 319, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.2	ТЛК-СТ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 58720-14	ЗНОЛП-НТЗ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 51676-12	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
258	РП 320, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.3	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-10-66У3 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
259	РП 320, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.4	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-10-66У3 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
260	РП 321, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.6	ТЛК 10 200/5 КТ 0,5 Пер. № 9143-83	НАМИ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
261	РП 323, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.3	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 363-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
262	РП 323, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.21	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
263	РП 324, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.9	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
264	РП 324, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.6	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
265	РП 330, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.7	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-6У4 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
266	РП 330, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.10	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
267	ТП 3180, РУ- 6кВ,с.ш.І, яч.2 (ф. ЦРП ООО "Волжский продукт")	ТОЛ-СЭЩ-10-11 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
268	ТП 3180, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.2 (ф. ТП-3482 Самарское ПМЭС)	ТЛК-СТ-10 100/5 КТ 0,5 Пер. № 58720-14	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
269	ТП 3337, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.1	ТЛК-СТ-10 200/5 КТ 0,5 Пер. № 58720-14	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-13	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
270	ТП 3322, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.3	ТОЛ-СЭЩ-10-11 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
271	ТП 3322, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.6	ТОЛ-СЭЩ-10-11 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
272	ТП 3354, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.2	ТЛМ-10 300/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-00	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
273	ТП 3354, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.9	ТЛМ-10 400/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-00	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
274	ВЛ-10 кВ ТП- 3237 (от ПС 220 кВ Кировская) - КТП-3198, оп.7 (ПКУ-6)	ТОЛ-10-І 100/5 КТ 0,5 Пер. № 15128-03	ЗНОЛПМ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 46738-11	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
275	РП 425, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.1	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
276	РП 425, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.2	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
277	РП 426, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.5	ТОЛ-СЭЩ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 51623-12	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
278	РП 426, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.6	ТОЛ-СЭЩ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 51623-12	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

УСВ-3, пер.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
279	РП 427, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.9	ТПЛ-СЭЩ-10-21 400/5 КТ 0,5 Пер. № 38202-08	НАМИТ-10-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
280	РП 427, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.15	ТПЛ-СЭЩ-10-21 400/5 КТ 0,5 Пер. № 38202-08	НАМИТ-10-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
281	РП 429, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.3	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НОЛ-СЭЩ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 35955-12	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
282	РП 429, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.4	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НОЛ-СЭЩ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 35955-12	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
283	РП 430, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.5	ТЛК 10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 9143-83	ЗНОЛ-06 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 3344-72	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
284	РП 430, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.6	ТЛК 10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 9143-83	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
285	РП 431, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.8	ТЛК 10 300/5 КТ 0,5 Пер. № 9143-83	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
286	РП 431, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.22	ТЛК 10 300/5 КТ 0,5 Пер. № 9143-83	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
287	РП 438, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.7	ТОЛ-СЭЩ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
288	РП 438, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.21	ТОЛ-СЭЩ-10 400/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
289	РП 438, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.10	ТОЛ-СЭЩ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
290	ТП 4504, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.6	ТЛМ-10 300/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

УСВ-3, пер.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
291	ТП 4504, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.3	ТЛМ-10 300/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
292	ТП 4563, РУ-6кВ, с.ш.Б, яч.5	ТОЛ-СЭЩ-10 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
293	ТП 4564, РУ-6кВ, с.ш.Б, яч.6	ТОЛ-СЭЩ-10 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
294	ТП 4568, РУ-6кВ, с.ш.А, яч.2	ТОЛ-СЭЩ-10 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
295	ПП ф.7 СЛИП, РУ-6кВ, яч.1	ТОЛ-СЭЩ-10 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
296	ТП 4575, РУ-6кВ, с.ш.А, яч.2	ТОЛ-СЭЩ-10 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
297	ТП 4575, РУ-6кВ, с.ш.Б, яч.7	ТОЛ-СЭЩ-10 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
298	ТП 4621, РУ-6кВ, с.ш.Б, яч.7	ТОЛ-СЭЩ-10-11 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
299	ТП 4688, РУ-6кВ, яч.4	ТОЛ-СЭЩ-10 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
300	ВЛ-6кВ ф.4 ПС 110/35/6 кВ Кряжская - ТП- 4691, оп.17 (ПКУ-2)	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
301	ВЛ-6кВ ф.22 ПС 110/35/6 кВ Кряжская - ТП- 4546, оп.2 (ПКУ-3)	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

УСВ-3, пер.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
302	ВЛ-6кВ ф.1 ПС 110/6 кВ Овощная - ТП- 4579, оп.3 (ПКУ-4)	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	УСВ-3, рег.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10
303	ВЛ-6кВ ф.26 ПС 110/6 кВ Овощная - ТП- 4670/ТП-4671, оп.24 (ПКУ-5)	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
304	РП 508, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.10	ТОЛ-СЭЩ-10-61 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
305	РП 508, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.16	ТОЛ-СЭЩ-10-61 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
306	РП 509, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.6	ТОЛ-СЭЩ-10-61 400/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
307	РП 509, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.15	ТОЛ-СЭЩ-10-61 600/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
308	РП 521, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.21	ТОЛ-СЭЩ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
309	РП 521, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.22	ТОЛ-СЭЩ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
310	ТП 5011, РУ-6кВ, с.ш.А, яч.2	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
311	ТП 5014, РУ-6кВ, яч.1	ТОЛ-СЭЩ-10-11 300/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
312	ТП 5018, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.1	ТОЛ-СЭЩ-10-11 400/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
313	ТП 5018, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.5	ТОЛ-СЭЩ-10-11 400/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	УСВ-3, рег.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10
314	ТП 5021, РУ-6кВ, яч.5	ТОЛ-СЭЩ-10-11 400/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
315	РП 601, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.1А	ТПЛМ-10 300/5 КТ 0,5 Рег. № 2363-68	НТМИ-10-66У3 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
316	РП 601, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.2А	ТПЛМ-10 300/5 КТ 0,5 Рег. № 2363-68	НТМИ-10-66У3 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
317	РП 602, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.5	ТОЛ-СЭЩ-10-11 600/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-11	НАМИТ-10-2 УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
318	РП 602, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.22	ТОЛ-СЭЩ-10-11 600/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-11	НАМИТ-10-2УХЛ2 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
319	РП 603, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.1	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
320	РП 603, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.4	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
321	РП 604, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.21	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМК-6-71 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
322	РП 604, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.24	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМК-6-71 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
323	РП 605, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.21	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НАМИТ-10-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
324	РП 605, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.24	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НАМИТ-10-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
325	РП 606, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.17	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-6-71 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	УСВ-3, пер.№ 64242-16/ HPE Proliant DL380Gen10
326	РП 606, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.11	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-6-71 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
327	РП 607, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.11	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-6-71 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
328	РП 607, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.17	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-6-71 6000/100 КТ 0,5 Зав. № 768 Пер. № 323-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
329	РП 608, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.5	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
330	РП 608, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.17	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
331	РП 608, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.10	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
332	РП 608, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.12	ТПЛ-10 400/5 КТ 0,5 Пер. № 1276-59	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
333	РП 609, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.14	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
334	РП 609, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.18	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
335	РП 609, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.30	ТПЛ-10-М 300/5 КТ 0,5 Пер. № 22192-07	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
336	РП 610, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.9	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 363-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
337	РП 610, РУ-10кВ, с.ш.П, яч.6	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 363-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	УСВ-3, рег.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10
338	РП 611, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.11	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
339	РП 611, РУ-10кВ, с.ш.П, яч.6	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
340	РП 611, РУ-10кВ, с.ш.П, яч.22	ТПЛ-10-М 300/5 КТ 0,5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
341	РП 612, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.11	ТПОЛ-10 1000/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-08	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
342	РП 612, РУ-10кВ, с.ш.П, яч.6	ТПОЛ-10 1000/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-08	НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 363-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
343	РП 613, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.6	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
344	РП 613, РУ-10кВ, с.ш.П, яч.11	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
345	РП 614, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.4	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
346	РП 614, РУ-10кВ, с.ш.П, яч.17	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
347	РП 615, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.15	ТПЛМ-10 400/5 КТ 0,5 Рег. № 2363-68	НОМ-1066 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
348	РП 615, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.19	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-1066 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	УСВ-3, рег.№ 64242-16/ HPE Proliant DL380Gen10
349	РП 615, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.16	ТПЛІМ-10 400/5 КТ 0,5 Рег. № 2363-68 ТПЛ-10 400/5 КТ 0,5 Рег. № 1276-59	НОМ-1066 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
350	РП 615, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.20	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-1066 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
351	РП 616, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.3	ТПЛ-10-М 300/5 КТ 0,5 Рег. № 22192-07	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
352	РП 616, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.13	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
353	РП 616, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.4	ТПЛІМ-10 400/5 КТ 0,5 Рег. № 2363-68	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
354	ПП 616, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.1	ТОЛ-СЭЩ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
355	РП 617, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.11	ТОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 7069-02	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
356	РП 617, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.17	ТОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 7069-02	НОМ-6 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 159-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
357	РП 618, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.3	ТПЛ-СЭЩ-10-21 600/5 КТ 0,5 Рег. № 38202-08	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
358	РП 618, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.2	ТПЛ-СЭЩ-10-21 600/5 КТ 0,5 Рег. № 38202-08	НАМИТ-10 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
359	РП 619, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.12	ТОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 7069-02	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	УСВ-3, рег.№ 64242-16/ НРЕ Proliant DL380Gen10
360	РП 619, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.18	ТОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 7069-02	НОМ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 363-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
361	РП 620, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.11	ТВК-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 8913-82	НТМИ-6-66 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
362	РП 620, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.17	ТВК-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 45370-10 ТВК-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 8913-82	НАМИ-10 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
363	РП 621, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.10	ТОЛ-СЭЩ-10-11 800/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИ-10У2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
364	РП 621, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.12	ТЛК10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 9143-83	НАМИ-10У2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
365	РП 621, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.16	ТОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 7069-02	НАМИ-10У2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
366	РП 621, РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.18	ТОЛ-СЭЩ-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИ-10У2 6000/100 КТ 0,5 Рег. № 11094-87	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
367	РП 622, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.19	ТЛК-СТ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 58720-14	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-13	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
368	РП 622, РУ-10кВ, с.ш.ІІ, яч.20	ТЛК-СТ-10 600/5 КТ 0,5 Рег. № 58720-14	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 16687-13	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	
369	РП 623, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.11	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Рег. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Рег. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Рег. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
370	РП 623, РУ-10кВ, с.ш.П, яч.18	ТПОЛ-10 800/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	УСВ-3, пер.№ 64242-16/ HPE Proliant DL380Gen10
371	РП 624, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.1	ТОЛ-СЭЩ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
372	РП 624, РУ-10кВ, с.ш.П, яч.20	ТОЛ-СЭЩ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
373	РП 625, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.11	ТПОЛ-10-3 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-08	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
374	РП 625, РУ-10кВ, с.ш.П, яч.18	ТПОЛ-10-3 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-08	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
375	РП 626, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.15	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМК-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 355-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
376	РП 626, РУ-10кВ, с.ш.П, яч.16	ТПОЛ-10 600/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-59	НТМИ-10-66 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-69	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
377	РП 627, РУ-10кВ, с.ш.І, яч.11	ТЛМ-10 400/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-69	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
378	РП 627, РУ-10кВ, с.ш.П, яч.17	ТЛМ-10 400/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-69	НАМИТ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-97	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
379	РП 631, РУ-6кВ, с.ш.І, яч.4	ТОЛ-СЭЩ-10-11 1000/5 КТ 0,5 Пер. № 51623-12	НАМИТ-10-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
380	РП 631, РУ-6кВ, с.ш.П, яч.17	ТОЛ-СЭЩ-10-11 1000/5 КТ 0,5 Пер. № 51623-12	НАМИТ-10-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
381	РП 631, РУ-6кВ, с.ш.Ш, яч.27	ТОЛ-СЭЩ-10-11 1000/5 КТ 0,5 Пер. № 51623-12	НАМИТ-10-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	УСВ-3, пер.№ 64242-16/ HPE Proliant DL380Gen10
382	РП 631, РУ-6кВ, с.ш.IV, яч.34	ТОЛ-СЭЩ-10-11 1000/5 КТ 0,5 Пер. № 51623-12	НАМИТ-10-2 УХЛ2 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 16687-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
383	ТП 6056, РУ-10кВ, с.ш.А, яч.1	ТОЛ-СЭЩ-10-11 100/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
384	ТП 6056, РУ-10кВ, с.ш.Б, яч.8	ТОЛ-СЭЩ-10-11 100/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
385	ТП 6062, РУ-10кВ, с.ш.А, яч.2	ТЛК-10-5 100/5 КТ 0,5 Пер. № 9143-01	НОЛП-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
386	ТП 6062, РУ-10кВ, с.ш.Б, яч.7	ТЛМ-10 100/5 КТ 0,5 Пер. № 2473-05	НОЛП-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
387	ТП 6096, РУ-10кВ, с.ш.А, яч.2	ТОЛ-СЭЩ-10-11 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛ-СЭЩ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 35955-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
388	ТП 6096, РУ-10кВ, с.ш.Б, яч.8	ТОЛ-СЭЩ-10-11 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛ-СЭЩ-10 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 35955-07	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
389	ТП 6132, РУ-6кВ, с.ш.А, яч.2	ТОЛ-СЭЩ-10-11 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
390	ТП 6132, РУ-6кВ, с.ш.Б, яч.8	ТОЛ-СЭЩ-10-11 200/5 КТ 0,5 Пер. № 32139-06	НОЛП-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 27112-04	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
391	ПС 110/35/6 кВ «Красноглинская- 2», Ввод-1 110 кВ	ТВ-110-IX 300/1 КТ 0,2S Пер. № 37096-08	НАМИ-110 УХЛ1 110000/ $\sqrt{3}$: 100/ $\sqrt{3}$ КТ 0,2 Пер. № 24218-03	СЭТ-4ТМ03.01 КТ 0,5S/1 Пер. № 27524-04	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
392	ПС 110/35/6 кВ «Красноглинская-2», Ввод-2 110 кВ	ТВ-110-IX 300/1 КТ 0,2S Пер. № 37096-08	НКФА-110 110000/√3:100/√3 КТ 0,2 Пер. № 39263-11	СЭТ-4ТМ03.01 КТ 0,5S/1 Пер. № 27524-04	УСВ-3, пер.№ 64242-16/ HPE Proliant DL380Gen10
393	ТП 4 ЗАО"СККМ", РУ-6кВ, яч.3	ТПОЛ-10 50/5 КТ 0,5 Пер. № 1261-08	НОМ-6 10000/100 КТ 0,5 Пер. № 159-49	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
394	ВРУ-0,23 кВ здания заводуправления «СКЗ», ВЛ-0,23 кВ «ССК»	ТОП-0,66-5 200/5 КТ 0,5 Пер. № 15175-01	-	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
395	ПС 35/6 кВ «Новокашпирская», ВЛ-35 кВ Шахта-3	ТФНД-35М 75/5 КТ 0,5 Пер. № 3689-73	ЗНОМ-35У1 35000/√3: 100/√3 КТ 0,5 Пер. № 51200-12	СЭТ-4ТМ.03М.04 КТ 0,2 S /0,5 Пер. № 36697-08	
396	ПС 35/6 кВ «СЛИП», РУ-6кВ, с.ш.І, яч.6	ТПЛ-10 200/5 КТ 0,5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6.66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
397	ПС 35/6 кВ «СЛИП», РУ-6кВ, с.ш.І, яч.7	ТПЛМ-10 200/5 КТ 0,5 Пер. № 2368-68	НТМИ-6.66 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 2611-70	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
398	ПС 35/6 кВ «СЛИП», РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.16	ТПЛ-10 300/5 КТ 0,5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	
399	ПС 35/6 кВ «СЛИП», РУ-6кВ, с.ш.ІІ, яч.21	ТПЛ-10 200/5 КТ 0,5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6 6000/100 КТ 0,5 Пер. № 831-53	ЦЭ6850М 2Н1РШ31 КТ 0,5S/1 Пер. № 20176-06	

Примечания:

1 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 2 метрологических характеристик.

2 Допускается замена УССВ на аналогичные утвержденных типов.

3 Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке, вносят изменения в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ, как их неотъемлемая часть.

Таблица 3 – Основные метрологические характеристики ИК

Номер ИК	Вид электрической энергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1	2	3	4
1-390,393,396-399	Активная Реактивная	1,3 2,1	3,1 5,2

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4
391,392	Активная	0,8	1,5
	Реактивная	1,3	3,1
394	Активная	1,1	3,0
	Реактивная	1,8	5,1
395	Активная	1,2	2,9
	Реактивная	1,9	4,6

Примечания:

- 1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).
- 2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности $P = 0,95$
- 3 Границы погрешности результатов измерений приведены для $\cos\varphi=0,8$, токе ТТ, равном 100 % от $I_{ном}$ для нормальных условий и при $\cos\varphi=0,8$, токе ТТ, равном 5 % от $I_{ном}$ для рабочих условий, при температуре окружающего воздуха в месте расположения счетчиков от 0 до +35 °С.

Таблица 4 – Основные технические характеристики АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	399
<p>Нормальные условия параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - температура окружающей среды для счетчиков, °С - частота, Гц 	<p>от 98 до 102</p> <p>от 100 до 120</p> <p>0,8</p> <p>от +21 до +25</p> <p>50</p>
<p>Условия эксплуатации параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности $\cos j$ ($\sin j$) - температура окружающей среды для ТТ и ТН, °С - температура окружающей среды для счетчиков, °С <p>СЭТ-4ТМ.03М.04</p> <p>ЦЭ 6850 М</p> <p>СЭТ-4ТМ.03.01</p> <p>СЭТ-4ТМ.03М</p> <ul style="list-style-type: none"> - температура окружающей среды для сервера, °С - температура окружающей среды для УСВ-3, °С - атмосферное давление, кПа - относительная влажность, %, не более - частота, Гц 	<p>от 90 до 110</p> <p>от 1 до 120</p> <p>от 0,5_{инд.} до 1_{емк}</p> <p>от -40 до +40</p> <p>от -40 до +60</p> <p>от -40 до +60</p> <p>от -40 до +60</p> <p>от -40 до +60</p> <p>от +10 до +35</p> <p>от -50 до +70</p> <p>от 80,0 до 106,7</p> <p>98</p> <p>от 49,6 до 50,4</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов</p> <p>Счетчики:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее <p>СЭТ-4ТМ.03М.04</p> <p>ЦЭ 6850 М</p> <p>СЭТ-4ТМ.03.01</p> <p>СЭТ-4ТМ.03М</p>	<p>140000</p> <p>160000</p> <p>90000</p> <p>140000</p>

Продолжение таблицы 4

1	2
УСВ-3: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	45000
Сервер БД: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	2000000
- среднее время восстановления работоспособности, ч	1
Глубина хранения информации	
Счетчики:	
СЭТ-4ТМ.03М.04 -каждого массива профиля при времени интегрирования 30 мин, сут	113
СЭТ-4ТМ.03.01 -каждого массива профиля при времени интегрирования 30 мин, сут	113
СЭТ-4ТМ.03М -каждого массива профиля при времени интегрирования 30 мин, сут	113
ЦЭ 6850 М - каждого массива профиля при времени интегрирования 30 мин, сут	128
Сервер БД: - хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	3,5
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с	±5

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера с помощью источника бесперебойного питания;

- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации–участники ОРЭМ с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

- в журнале событий счетчика:

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

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:

- электросчетчика;
- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- испытательной коробки;
- сервера БД;

- защита на программном уровне:

- результатов измерений (при передаче, возможность использования цифровой подписи);
- установка пароля на счетчик;
- установка пароля на сервер БД.

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на АИИС КУЭ.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 - Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
1	2	3
Трансформатор тока	ТВ-110-IX	6
	ТВК-10	27
	ТВЛМ-10	8
	ТЛК 10	17
	ТЛК-10-5	14
	ТЛК-СТ-10	15
	ТЛК-СТ-10-5(1)У2	12
	ТЛМ-10	76
	ТЛМ-10-1	4
	ТЛО-10	4
	ТЛП-10	4
	ТЛП-10-2	6
	ТОЛ-10	30
	ТОЛ-10-1	4
	ТОЛ-СЭЩ-10	48
	ТОЛ-СЭЩ-10-11	172
	ТОЛ-СЭЩ-10-11У2	2
	ТОЛ-СЭЩ-10-21	2
	ТОЛ-СЭЩ-10-61	8
	ТОП-0,66-5	2
	ТПЛ-10	21
	ТПЛ-10-2	2
	ТПЛ-10-М	17
	ТПЛ-10У3	13
	ТПЛМ-10	23
	ТПЛ-СЭЩ-10	4
	ТПЛ-СЭЩ-10-11	4
	ТПЛ-СЭЩ-10-21	24
	ТПЛ-СЭЩ-10-31	8
	ТПОЛ-10	228
	ТПОЛ-10-3	4
	ТФНД-35М	2
	Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06-6У3
ЗНОЛ-06		3
ЗНОЛПМ-10		3
ЗНОЛП-НТЗ-10		6
ЗНОМ-35У1		3
НАМИ-10		4
НАМИ-10-95УХЛ2		2
НАМИ-10У2		12
НАМИ-110 УХЛ1		3
НАМИТ-10		88

Продолжение таблицы 5

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
1	2	3
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2	5
	НАМИТ-10-2 УХЛ2	28
	НКФА-110	3
	НОЛ.08-6	4
	НОЛП-10	8
	НОЛП-6	132
	НОЛ-СЭЩ-10	4
	НОЛ-СЭЩ-6	20
	НОМ-10	10
	НОМ-1066	6
	НОМ-6	18
	НТМИ-10-66	11
	НТМИ-10-66У3	10
	НТМИ-6	17
	НТМИ-6.66	1
	НТМИ-6-66	22
	НТМК-10	21
	НТМК-10-71	1
	НТМК-6	1
	НТМК-6-71	13
НТМК-6У4	9	
Счетчик электрической энергии	СЭТ-4ТМ03.01	2
	СЭТ-4ТМ.03М.04	1
	СЭТ-4ТМ.03М	2
	ЦЭ6850М 2Н1РШ31	394
Устройство синхронизации системного времени	УСВ-3	1
Сервер	HPE Proliant DL380Gen10	1
автоматизированное рабочее место	АРМ	5
Документация		
Методика поверки	МП 26.51.43/10/19	1
Формуляр	ФО 26.51.43/10/19	1

Поверка

осуществляется по документу МП 26.51.43/10/19 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АО «Самарская сетевая компания». Методика поверки», утвержденному ФБУ «Самарский ЦСМ» 30.08.2019 г.

Основные средства поверки:

- средства поверки в соответствии с нормативными документами на средства измерений, входящими в состав АИИС КУЭ;
- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы GlobalPositioningSystem (GPS), регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 27008-04;
- мультиметр «Ресурс-ПЭ-5», регистрационный номер в Федеральном информационном фонде (рег. № 33750-12).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик, поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика (метод) измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АО «Самарская сетевая компания». МВИ 26.51.43/10/19, аттестованном ФБУ «Самарский ЦСМ», аттестат аккредитации № RA.RU.311290 от 16.11.2015 г.

Нормативные документы, устанавливающие требования к АИИС КУЭ

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

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

Изготовитель

Акционерное общество «Самарская сетевая компания»
(АО «Самарская сетевая компания»)
ИНН 6367047389
Адрес: 443079, Самарская обл., г. Самара, ул. Гагарина, 22
Телефон: 8 (846) 342-60-00
E-mail: office@ssk63.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-сервисная компания»
(ООО «Энерго-сервисная компания»)
ИНН 6319228850
Адрес: 443125, Самарская область, г. Самара, ул. Аминева, д. 16А, офис 214/1
Телефон: 8 (846) 207-42-30
E-mail: zakaz@esk63.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Самарской области»
(ФБУ «Самарский ЦСМ»)
Адрес: 443013, г. Самара, пр. Карла Маркса, 134
Телефон: 8 (846) 336-08-27
Факс: 8 (846) 336-15-54
E-mail: referent@samaragost.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Самарский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU 311281 от 16.11.2015 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2019 г.