

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «19» декабря 2022 г. № 3207

Регистрационный № 87723-22

Лист № 1
Всего листов 93

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РН-Юганскнефтегаз»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РН-Юганскнефтегаз» (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, автоматизированного сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации заинтересованным организациям в рамках согласованного регламента.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную трехуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерений.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

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

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий в себя устройства сбора и передачи данных (УСПД) и каналобразующую аппаратуру.

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер сбора данных (сервер СД), сервер баз данных (сервер БД), программное обеспечение (ПО) «ТЕЛЕСКОП+», сервер сетевой организации с программным комплексом (ПК) «Энергосфера», устройство синхронизации времени (УСВ), источник точного времени (ИТВ), каналобразующую аппаратуру, автоматизированные рабочие места (АРМ), технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации.

Первичные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, 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. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

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

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на соответствующие УСПД, где осуществляется накопление и хранение поступающей информации, а также отображение информации по подключенным к УСПД устройствам.

Передача данных от УСПД на сервер сетевой организации (для ИК №№ 305-316, 319-322, 327-349) осуществляется при помощи технических средств приема-передачи данных, далее данные в виде xml-файлов установленных форматов поступают на сервер СД.

Для остальных ИК передача данных от УСПД осуществляется при помощи технических средств приема-передачи данных на сервер СД.

На серверах СД и сетевой организации осуществляется обработка измерительной информации, в частности вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей информации, оформление отчетных документов.

От сервера СД результаты измерений, а также информация о состоянии средств и объектов измерений передаются на сервер БД, на котором осуществляется хранение поступающей информации. Далее по запросам сервера СД происходит выборка данных на сервере БД для формирования xml-файлов установленных форматов, которые в автоматическом режиме передаются по электронной почте на АРМ ООО «РН-Энерго».

Дополнительно уровень ИВК может принимать измерительную информацию в виде xml-файлов установленных форматов от ИВК прочих АИИС КУЭ, зарегистрированных в Федеральном информационном фонде, и передавать всем заинтересованным субъектам оптового рынка электроэнергии (ОРЭ).

Передача информации от АРМ ООО «РН-Энерго» в программно-аппаратный комплекс АО «АТС» с электронной цифровой подписью субъекта ОРЭ, в филиал АО «СО ЕЭС» и в другие смежные субъекты ОРЭ осуществляется по каналу связи с протоколом TCP/IP сети Internet в виде xml-файлов установленных форматов в соответствии с приложением 11.1.1 «Формат и регламент предоставления результатов измерений, состояний средств и объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам» к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ), которая включает в себя часы счетчиков, часы УСПД, часы сервера СД, часы сервера сетевой организации, ИТВ и УСВ. В качестве ИТВ используется ЭКОМ-3000 со встроенным GPS-приемником, обеспечивающим синхронизацию с единым координированным временем UTC. Радиосервер точного времени обеспечивает передачу шкалы времени, синхронизированной по сигналам глобальных навигационных спутниковых систем с национальной шкалой координированного времени РФ UTC(SU).

Сравнение показаний часов сервера сетевой организации с ИТВ осуществляется 1 раз в час, корректировка часов сервера сетевой организации производится при расхождении показаний более ± 1 с.

Сравнение показаний часов сервера СД с УСВ осуществляется каждые 30 мин, корректировка часов сервера производится при наличии расхождения.

Сравнение показаний часов УСПД (для ИК №№ 305-316, 319-322, 327-349) с часами сервера сетевой организации осуществляется 1 раз в час, корректировка часов УСПД производится при расхождении показаний часов УСПД с часами сетевой организации более ± 1 с.

Сравнение показаний часов УСПД (для остальных ИК) с часами сервера СД осуществляется каждые 30 мин, корректировка часов УСПД производится при расхождении на величину более ± 1 с.

Сравнение показаний часов счетчиков с часами соответствующего УСПД осуществляется каждые 30 мин. Корректировка часов счетчиков производится при расхождении показаний часов счетчиков и часов УСПД на величину более ± 2 с.

Журналы событий счетчиков, УСПД, сервера СД, сервера сетевой организации отображают факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено. Заводской номер 2020, указывается в формуляре.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «ТЕЛЕСКОП+» и ПК «Энергосфера».

Метрологически значимая часть ПО указана в таблице 1. ПО обеспечивает защиту измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами ПО «ТЕЛЕСКОП+». Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

ПК «Энергосфера» обеспечивает защиту измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами ПК «Энергосфера». Метрологически значимая часть ПК «Энергосфера» указана в таблице 2. Уровень защиты программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО «ТЕЛЕСКОП+»

Идентификационные данные (признаки)	Значение	
Идентификационное наименование ПО	Server_MZ4.dll	ASCUE_MZ4.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.0.1.1	
Цифровой идентификатор ПО	f851b28a924da7cde6 a57eb2ba15af0c	cda718bc6d123b63a 8822ab86c2751ca
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5	

Таблица 2 – Идентификационные данные ПК «Энергосфера»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	pso_metr.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.1.1.1
Цифровой идентификатор ПО	СВЕВ6F6СА69318ВЕD976Е08А2ВВ7814В
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

Метрологические и технические характеристики

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

Таблица 3 — Состав ИК АИИС КУЭ и их метрологические характеристики

Но- мер ИК	Наименова- ние точки изме- рений	Измерительные компоненты					Сервер/ УСВ	Вид элек- триче- ской энер- гии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД	Границы допус- каемой основной относительной погрешности (±δ), %			Границы допус- каемой относи- тельной погреш- ности в рабочих условиях (±δ), %	
1	ПС 110 кВ Лунная, ОРУ-35 кВ, СПШ, ВЛ 35 кВ КНС-12-1	ТФМ-35-П ХЛП Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 17552-06 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	УСПД	7	8	9	10	
1				TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая	1,1	3,0		
2	ПС 110 кВ Лунная, ОРУ-35 кВ, СПШ, ВЛ 35 кВ КНС-12-2	ТФН-35М Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая	1,1	3,0	
							Реакти вная	2,3	4,6	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3	ПС 110 кВ Лунная, ОРУ-35кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ ЦПС-1	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фаза: А ТОЛ-35 Ш-П УХЛП Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-07 Фаза: С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
4	ПС 110 кВ Лунная, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ ЦПС-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-05 Фаза: А ТОЛ-35-Ш УХЛП Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-07 Фаза: С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
5	ПС 110 кВ Лунная, КРУН-6кВ, СШ1, Яч. 5, КЛ 6 кВ НВП-1	ТЛК-10-6 УЗ Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 9143-01 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6	ПС 110 кВ Лунная, КРУН-6кВ, СШ2, Яч. 6, КЛ 6 кВ НВП-2	ТЛК-10-6 УЗ Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 9143-06 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
7	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ Пламя-1	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
8	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ Пламя-2	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фаза: А ТФМ-35 П ХЛП Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 17552-06 Фаза: С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
9	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ Пакли- новская-1	ТФН-35М Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ Пакли- новская-2	ТФН-35М Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
11	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ Весен- няя-1	ТФЗМ-35Б-1 У1 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 3689-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
12	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ Весен- няя-2	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
13	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ЗРУ-6 кВ КНС-7Р, Токопровод № 1 6 кВ	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
14	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ЗРУ-6 кВ КНС-7Р, Токопровод № 2 6 кВ	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
15	ПС 110 кВ Очимкин- ская, ввод 0,4 кВ 1 ТСН, 2 ТСН	ТОП-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 15174-06 Фазы: А; В; С	-	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	0,9 1,9	2,8 4,5
16	ПС 110 кВ Тепловская, ОРУ-35 кВ, СПШ, ВЛ-35 кВ Березо- вая-1	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9 НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
17	ПС 110 кВ Тепловская, ОРУ-35 кВ, СПШ, ВЛ-35 кВ Березо- вая-2	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
18	ПС 110 кВ Тепловская, ОРУ-35 кВ, СПШ, ВЛ-35 кВ Теплов- ская-1	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
19	ПС 110 кВ Тепловская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Теплов- ская-2	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
20	ПС 110 кВ Тепловская, КЛ-6 кВ № 1 в сторону ЗРУ 6 кВ № 2Т Теплов- ская	ТОЛ-10-I Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
21	ПС 110 кВ Тепловская, КЛ-6 кВ № 2 в сторону ЗРУ 6 кВ № 2Т Теплов- ская	ТОЛ-10-I Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
22	ПС 110 кВ Иглинская, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ КНС-15-1	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
23	ПС 110 кВ Иглинская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ КНС-15-2	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
24	ПС 110 кВ Иглинская, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Юго-Во- сток-1	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
25	ПС 110 кВ Иглинская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Юго-Во- сток-2	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
26	ПС 110 кВ Иглинская, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Майская- 1	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9 РСТВ-01- 01	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
27	ПС 110 кВ Иглинская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Майская- 2	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
28	ПС 110 кВ Иглинская, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ КНС- ЗЮБ-1	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
29	ПС 110 кВ Иглинская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ КНС- ЗЮБ-2	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
30	ПС 110 кВ Иглинская, ЗРУ-6 кВ, СШ1 6 кВ, яч. 5, КЛ-6 кВ	ТЛЮ-10 Кл.т. 0,5S 2000/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
31	ПС 110 кВ Иглинская, ЗРУ-6 кВ, СШ2 6 кВ, яч. 4, КЛ-6 кВ	ТЛЮ-10 Кл.т. 0,5S 2000/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9 РСТВ-01- 01	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
32	ПС 110 кВ Речная, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Горная-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	ТК16L.31 Рег. № 36643-07	Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
33	ПС 110 кВ Речная, ОРУ-35 кВ, СПШ2, ВЛ-35 кВ Горная-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
34	ПС 110 кВ Речная, ОРУ-35кВ, СПШ1, ВЛ-35 кВ Сосно- вая-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
35	ПС 110 кВ Речная, ОРУ-35кВ, СПШ2, ВЛ-35 кВ Сосно- вая-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9 НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
36	ПС 110 кВ КНС-18, ОРУ-35 кВ, СПШ1, ВЛ-35 кВ ДНС-19-1	АСН-36 Кл.т. 0,2S 600/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
37	ПС 110 кВ КНС-18, ОРУ-35 кВ, СПШ2, ВЛ-35 кВ ДНС-19-2	АСН-36 Кл.т. 0,2S 600/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
38	ПС 110 кВ КНС-18, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ КНС-13-1	АСН-36 Кл.т. 0,2S 600/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ТК16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
39	ПС 110 кВ КНС-18, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ КНС-13-2	АСН-36 Кл.т. 0,2S 600/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ТК16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
40	ПС 110 кВ КНС-20, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Нева-1	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
41	ПС 110 кВ КНС-20, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Нева-2	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9 НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
42	ПС 110 кВ КНС-20, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Зимняя-1	ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	РСТВ-01- 01	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
43	ПС 110 кВ КНС-20, ОРУ-35 кВ, СПШ2, ВЛ-35 кВ Зимняя-2	ТФЗМ-35А-ХЛП Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
44	ПС 110 кВ Компрессор- ная, ОРУ-35 кВ, СПШ, ВЛ-35 кВ КНС-16-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ТК16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
45	ПС 110 кВ Компрессор- ная, ОРУ-35 кВ, СПШ, ВЛ-35 кВ КНС-16-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	ТК16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,9
46	ПС 110 кВ Компрессор- ная, ОРУ-35 кВ, СПШ, ВЛ-35 кВ ДНС-81-1	ТОЛ-35-III Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фаза: А ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 Фаза: С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ТК16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 HP Proliant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
47	ПС 110 кВ Компрессорная, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ ДНС-81-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 30368-05 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Рег. № 40586-12	Активная Реактивная	0,9 1,6	1,6 2,6
48	ПС 110 кВ Лосинка, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Северо-Запад-1	ТОЛ-35-III Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6
49	ПС 110 кВ Лосинка, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Северо-Запад-2	ТОЛ-35-III Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35-УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6
50	ПС 110 кВ Лосинка, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Искра-1	ТОЛ-35-III Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 HP Proliant DL380 Gen 9	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6
51	ПС 110 кВ Лосинка, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Искра-2	ТОЛ-35-III Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35-УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01-01	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
52	ПС 110 кВ Промысло- вая, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Таёжная-1	ТОЛ-35-III Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
53	ПС 110 кВ Промысло- вая, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Таёжная-2	ТОЛ-35-III Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
54	ПС 110 кВ Промысло- вая, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Еловая-1	ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
55	ПС 110 кВ Промысло- вая, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Еловая-2	ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 HP Proliant DL380 Gen	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
56	ПС 110 кВ Промысловая, ЗРУ 6 кВ КНС-1 ЮБ, яч. № 3, Токопровод № 1 6 кВ	ТПШЛ-10 Кл.т. 0,5 3000/5 Рег. № 1423-60 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6
57	ПС 110 кВ Промысловая, ЗРУ 6 кВ КНС-1 ЮБ, яч. № 4, Токопровод № 2 6 кВ	ТПШЛ-10 Кл.т. 0,5 3000/5 Рег. № 1423-60 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6
58	ПС 110 кВ Малобалыкская, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Средний Балык-1	ТВЭ-35 Кл.т. 0,2 600/5 Рег. № 44359-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	А1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активная Реактивная	0,9 1,6	1,6 2,5
59	ПС 110 кВ Малобалыкская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Средний Балык-2	ТВЭ-35 Кл.т. 0,2 600/5 Рег. № 44359-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	А1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 HP Proliant DL380 Gen 9	Активная Реактивная	0,9 1,6	1,6 2,5

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
60	ПС 110 кВ Малобалык- ская, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Малобалык- ская-1	ТВЭ-35 Кл.т. 0,2 600/5 Рег. № 44359-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,5
61	ПС 110 кВ Малобалык- ская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Малобалык- ская-2	ТВЭ-35 Кл.т. 0,2 600/5 Рег. № 44359-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RAL- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,5
62	ПС 110 кВ Малобалык- ская, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Путь-1	ТВЭ-35 Кл.т. 0,2 600/5 Рег. № 44359-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RAL- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,5
63	ПС 110 кВ Малобалык- ская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Путь-2	ТВЭ-35 Кл.т. 0,2 600/5 Рег. № 44359-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 HP Proliant DL380 Gen	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,5

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
64	ПС 110 кВ Малобальк- ская, Токо- провод № 1 6 кВ в сто- рону ЗРУ-6 кВ КНС-1 МБ	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 800/5 Рег. № 32139-11 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
65	ПС 110 кВ Малобальк- ская, Токо- провод № 2 6 кВ в сто- рону ЗРУ-6 кВ КНС-1 МБ	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 800/5 Рег. № 32139-11 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-6 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
66	ПС 110 кВ Петелин- ская, ОРУ-35 кВ, СШ, ВЛ-35 кВ Заря-1	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60353-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
67	ПС 110 кВ Петелинская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Заря-2	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фаза: А GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 30368-10 Фаза: С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60353-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активная	1,1	3,0
							Реактивная	2,3	4,7
68	ПС 110 кВ Петелинская, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Юрьевская-1	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60353-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активная	1,1	3,0
							Реактивная	2,3	4,7
69	ПС 110 кВ Петелинская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Юрьевская-2	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60353-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01-01 Рег. № 40586-12	Активная	1,1	3,0
							Реактивная	2,3	4,7
70	ПС 110 кВ Петелинская, ЗРУ-6 кВ, СШ1, яч. 7, КЛ-6 кВ КНС-1П №1	ТЛП-10-6 Кл.т. 0,5S 1500/5 Рег. № 30709-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активная	1,1	3,0
							Реактивная	2,3	4,7

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
71	ПС 110 кВ Петелин- ская, ЗРУ-6 кВ, СШ2, яч. 8, КЛ-6 кВ КНС-1П №2	ТЛП-10-6 Кл.т. 0,5S 1500/5 Рег. № 30709-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
72	ПС 110 кВ Тайга, ОРУ- 35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Промысло- вая-1	ТОЛ-НТЗ-35 Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 51679-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	ВЛ- НОМ3391У3.5713 .5 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 60113-15	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
73	ПС 110 кВ Тайга, ОРУ- 35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Промысло- вая-2	ТОЛ-НТЗ-35 Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 51679-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	ВЛ- НОМ3391У3.5713 .5 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 60113-15	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
74	ПС 110 кВ Тайга, ОРУ- 35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Поселковая- 1	ТОЛ-НТЗ-35 Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 51679-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	ВЛ- НОМ3391У3.5713 .5 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 60113-15	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
75	ПС 110 кВ Тайга, ОРУ- 35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Поселковая- 2	ТОЛ-НТЗ-35 Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 51679-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	ВЛ- NOM339IU3.57I3 .5 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 60113-15	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
76	ПС 110 кВ Тайга, ЗРУ-6 кВ, СШ1, яч. 7, КЛ-6 кВ КНС-1У № 1	ТОЛ-10 УЗ Кл.т. 0,5S 1500/5 Рег. № 51178-18 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	ВЛ- NOM339IU3.57I3 .5 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 60113-15	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
77	ПС 110 кВ Тайга, ЗРУ-6 кВ, СШ2, яч. 8, КЛ-6 кВ КНС-1У № 2	ТОЛ-10 УЗ Кл.т. 0,5S 1500/5 Рег. № 51178-18 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	ВЛ- NOM339IU3.57I3 .5 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 60113-15	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
78	ПС 220 кВ Средний Ба- лык, ОРУ-35 кВ, СШ1, Яч. 1, ВЛ-35 кВ Летняя-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-05 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
79	ПС 220 кВ Средний Ба- лык, ОРУ- 35кВ, СШ2, Яч. 2, ВЛ-35 кВ Летняя-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-05 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
80	ПС 220 кВ Средний Балык, ОРУ-35 кВ, СШ1, Яч. 8, ВЛ-35 кВ КНС-2МБ-1	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е-422 Рег. № 36638-07		Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,7
81	ПС 220 кВ Средний Балык, ОРУ-35кВ, СШ2, Яч. 9, ВЛ-35 кВ КНС-2МБ-2	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е-422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,7
82	ПС 220 кВ Средний Балык, ОРУ-35 кВ, СШ1, Яч. 10, ВЛ-35 кВ Южный-Балык-1	ТФ3М-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е-422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9 PCTB-01-01 Рег. № 40586-12	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6
83	ПС 220 кВ Средний Балык, ОРУ-35 кВ, СШ2, Яч. 11, ВЛ-35 кВ Южный-Балык-2	ТФН-35М Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е-422 Рег. № 36638-07		Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
84	ПС 220 кВ Средний Ба- лык, ОРУ-35 кВ, СШ1, Яч. 5, ВЛ-35 кВ Дожим- ная-1	ТФН-35М Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73 Фаза: А ТФЗМ-35А-ХЛП Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фаза: С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
85	ПС 220 кВ Средний Ба- лык, ОРУ-35 кВ, СШ2, Яч. 6, ВЛ-35 кВ Дожим- ная-2	ТФЗМ-35А-ХЛП Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
86	ПС 220 кВ Средний Ба- лык, ЗРУ-6 кВ КНС-2 СБ, КЛ-6 кВ ввод № 1	ТОЛ-10 УТ Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 6009-77 Фазы: А; В; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,0 2,0	2,9 4,6
87	ПС 220 кВ Средний Ба- лык, ввод 6 кВ 1 ТСН	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 7069-79 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	1,0 2,0	2,9 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
88	ПС 220 кВ Средний Ба- лык, ЗРУ-6 кВ КНС-2 СБ, КЛ-6 кВ ввод № 2	ТОЛ-10 УТ Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 6009-77 Фазы: А; В; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	1,0 2,0	2,9 4,6
89	ПС 220 кВ Средний Ба- лык, ввод 6 кВ 2 ТСН	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 7069-07 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	1,0 2,0	2,9 4,6
90	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35 кВ, СП2, ВЛ-35 кВ КНС-10-1	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
91	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35 кВ, СП1, ВЛ-35 кВ КНС-10-2	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
92	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35 кВ, СП2, ВЛ-35 кВ Промыш- ленная-1	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
93	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Промыш- ленная-2	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
94	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ ПКС-1	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
95	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ ПКС-2	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
96	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Салым-1	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 200/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9 PCTB-01-	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
97	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Салым-2	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 200/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
98	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35 кВ, СПШ2, ВЛ-35 кВ КНС-4-1	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
99	ПС 110 кВ Мушкино, ОРУ-35 кВ, СПШ1, ВЛ-35 кВ КНС-4-2	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
100	ПС 110 кВ Мушкино, ЗРУ-6 кВ КС-4, Токо- провод № 1 6 кВ	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
101	ПС 110 кВ Мушкино, ввод 0,4 кВ № 1 ТСН-1	Т-0,66У3 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 6891-78 Фаза: А ТК-20 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 1407-60 Фазы: В; С	-	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9 НР Proliant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01	Активн ая Реакти вная	0,9 1,9	2,8 4,5

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
102	ПС 110 кВ Мушкино, ЗРУ-6 кВ КС-4, Токо- провод № 2 6 кВ	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
103	ПС 110 кВ Мушкино, ввод 0,4 кВ № 2 ТСН-2	Т-0,66У3 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 6891-78 Фазы: А; В; С	-	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	0,9 1,9	2,8 4,5
104	ПС 110 кВ Северный Салым, ОРУ-35 кВ, СШ1, Яч. 2, ВЛ-35 кВ Северный Салым-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 56411-14 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
105	ПС 110 кВ Северный Салым, ОРУ-35 кВ, СШ2, Яч. 5, ВЛ-35 кВ Северный Салым-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 56411-14 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9 НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
106	ПС 110 кВ Северный Салым, ОРУ-35 кВ, СШ1, Яч. 1, ВЛ-35 кВ Водозабор	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
107	ПС 110 кВ Северный Салым, ОРУ-35 кВ, СШ2, Яч. 4, ВЛ-35 кВ Рэмовская	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
108	ПС 110 кВ Северный Салым, ЗРУ- 6 кВ Северо- салымская, СШ 6 кВ, ввод-6 кВ	ТЛШ-10 Кл.т. 0,5 2000/5 Рег. № 6811-78 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
109	ПС 110 кВ Северный Салым, ввод 0,4 кВ. № 1 ТСН-1	ТОП-0,66 Кл.т. 0,5 75/5 Рег. № 15174-06 Фазы: А; В; С	-	СЭТ- 4ТМ.03М.08 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9 НР Proliant	Активн ая Реакти вная	0,9 1,9	2,8 4,5

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
110	ПС 110 кВ Северный Салым, ЗРУ- 6 кВ Северо- сальымская, СПШ 6 кВ, ввод-6 кВ	ТЛШ-10 Кл.т. 0,5 2000/5 Рег. № 6811-78 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	DL380 Gen 9 РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
111	ПС 110 кВ Северный Салым, ввод 0,4 кВ № 2 ТСН-2	ТОП-0,66 Кл.т. 0,5S 100/5 Рег. № 15174-06 Фазы: А; В; С	-	СЭТ- 4ТМ.03М.08 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	Активн ая Реакти вная	0,9 1,9	2,9 4,5	
112	ПС 110 кВ Водозабор, ОРУ-35 кВ, СПШ1, ВЛ-35 кВ Западный Салым-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7	
113	ПС 110 кВ Водозабор, ОРУ-35 кВ, СПШ2, ВЛ-35 кВ Западный Салым-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
114	ПС 110 кВ Водозабор, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Рэмов- ская	GIF 40,5 Кл.т. 0,2S 150/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
115	ПС 110 кВ Водозабор, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Водоза- бор	ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
116	ПС 110 кВ Приразлом- ная, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Белый Яр-1	ТОЛ-35 III Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
117	ПС 110 кВ Приразлом- ная, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Белый Яр-2	ТФЗМ-35А-ХЛП Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
118	ПС 110 кВ Приразлом- ная, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Приразлом- ная-1	ТФЗМ-35А-ХЛП Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
119	ПС 110 кВ Приразлом- ная, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Приразлом- ная-2	ТФЗМ-35Б-1У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3689-73 Фаза: А ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 Фаза: С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9 НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
120	ПС 110 кВ Приразлом- ная, ЗРУ 6 кВ ПТЭС, СШ1 6 кВ, ввод-6 кВ	ТЛШ10 Кл.т. 0,5 3000/5 Рег. № 11077-89 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-97 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
121	ПС 110 кВ Приразлом- ная, ЗРУ 6 кВ ПТЭС, СШ2 6 кВ, ввод-6 кВ	ТЛШ10 Кл.т. 0,5 3000/5 Рег. № 11077-89 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-97 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
122	ПС 110 кВ Пойковская, ОРУ-35 кВ, СПШ, ВЛ 35 кВ РП Пой- ковский-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
123	ПС 110 кВ Пойковская, ОРУ-35 кВ, СПШ, ВЛ 35 кВ РП Пой- ковский-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
124	ПС 110 кВ Приобская, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Росляков- ская - При- обская	ТФЗМ-110Б-IXЛП Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2793-88 Фазы: А; В; С	НКФ-110-83 У1 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	ТК16L.10 Рег. № 39562-13	НР Proliant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
125	ПС 110 кВ Приобская, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Шубинская - Приобская	ТФЗМ-110Б-IXЛП Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2793-88 Фазы: А; В; С	НКФ-110-83 У1 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	ТК16L.10 Рег. № 39562-13	Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
126	ПС 110 кВ Приобская, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Межевая-1	ТФЗМ-35А-ХЛП Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35-УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: А; В; С	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
127	ПС 110 кВ Приобская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Межевая-2	ТФЗМ-35А-ХЛП Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35-УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: А; В; С	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
128	ПС 110 кВ Приобская, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Косари-1	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35-УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: А; В; С	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.10 Рег. № 39562-13	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
129	ПС 110 кВ Приобская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Косари-2	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35-УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: А; В; С	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.10 Рег. № 39562-13	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
130	ПС 110 кВ Приобская, ЗРУ 6 кВ КНС2, Токо- провод № 1 6 кВ	ТЛК10 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 9143-83 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.10 Рег. № 39562-13	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
131	ПС 110 кВ Приобская, ЗРУ 6 кВ КНС2, Токо- провод № 2 6 кВ	ТЛК-10-6 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 9143-01 Фаза: А ТЛК-10-6 Кл.т. 0,5 1500/5 Рег. № 9143-83 Фазы: В; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Активн ая	1,1	3,0
						Реакти вная	2,3	4,6	
132	ПС 110 кВ Приобская, ввод 0,4 кВ 1 ТСН, 2 ТСН	Т-0,66 Кл.т. 0,5 100/5 Рег. № 17551-06 Фазы: А; В; С	-	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Активн ая	0,9	2,8
						Реакти вная	1,9	4,5	
133	ПС 110 кВ Нефтеюган- ская, ОРУ-35 кВ, СШ1, Яч. 7, ВЛ-35 кВ Карамы- шевская-1	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая	1,1	3,0
						Реакти вная	2,3	4,7	
134	ПС 110 кВ Нефтеюган- ская, ОРУ-35 кВ, СШ2, Яч. 8, ВЛ-35 кВ Карамы- шевская-2	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	PCSTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая	1,1	3,0
						Реакти вная	2,3	4,6	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
135	ПС 110 кВ Нефтеюган- ская, ОРУ-35 кВ, СШ1, Яч. 5, ВЛ-35 кВ Город- ская-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
136	ПС 110 кВ Нефтеюган- ская, ОРУ-35 кВ, СШ2, Яч. 6, ВЛ-35 кВ Город- ская-2	ТФН-35М Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73 Фаза: А ТФЗМ-35А-ХЛ1 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фаза: С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
137	ПС 110 кВ Нефтеюган- ская, ОРУ-35 кВ, СШ1, Яч. 3, ВЛ-35 кВ Усть-Ба- лык-Связ- ная-1	ТФМ-35-П Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 17552-98 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
138	ПС 110 кВ Нефтеюган- ская, ОРУ-35 кВ, СШ2, Яч. 4, ВЛ-35 кВ Усть-Ба- лык-Связ- ная-2	ТФМ-35-П Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 17552-98 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
139	ПС 110 кВ Нефтеюган- ская, ОРУ-35 кВ, СШ1, Яч. 1, ВЛ-35 кВ Цен- тральная-1	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Активн ая Реакти вная	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
140	ПС 110 кВ Нефтеюган- ская, ОРУ-35 кВ, СШ2, Яч. 2, ВЛ-35 кВ Цен- тральная-2	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Активн ая Реакти вная	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
141	ПС 110 кВ Парус, ОРУ- 35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Водозабор-1	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 HP Proliant	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
142	ПС 110 кВ Парус, ОРУ- 35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Водозабор-2	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	DL380 Gen 9 РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
143	ПС 110 кВ Парус, ОРУ- 35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Московская- 1	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Активн ая Реакти вная	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
144	ПС 110 кВ Парус, ОРУ- 35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Московская- 2	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 21256-07 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Активн ая Реакти вная	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
145	ПС 110 кВ Парус, ОРУ- 35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Озерная-1	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Активн ая Реакти вная	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
146	ПС 110 кВ Парус, ОРУ- 35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Озерная-2	ТФЗМ-35А-У1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 3690-73 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 HP Proliant	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
147	ПС 110 кВ Парус, ОРУ- 35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Суперблок-1	ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
148	ПС 110 кВ Парус, ОРУ- 35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Суперблок-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 30368-10 Фаза: А ТОЛ-35 Ш Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фаза: С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Активн ая Реакти вная	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
149	ПС 110 кВ Юганская, ОРУ-35 кВ, СШ1, Яч. 2, ВЛ-35 кВ Озерная-1	ТВЭ-35 УХЛ2 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 13158-04 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Активн ая Реакти вная	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
150	ПС 110 кВ Юганская, ОРУ-35 кВ, СШ2, Яч. 6, ВЛ-35 кВ Озерная-2	ТВЭ-35 УХЛ2 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 13158-04 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 HP Proliant DL380 Gen	Активн ая Реакти вная	Активн ая Реакти вная	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
151	ПС 110 кВ Юганская, ОРУ-35 кВ, СШ1, Яч. 3, ВЛ-35 кВ Балык-1	ТВЭ-35 УХЛ2 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 13158-04 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	9 РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
152	ПС 110 кВ Юганская, ОРУ-35 кВ, СШ2, Яч. 7, ВЛ-35 кВ Балык-2	ТВЭ-35 УХЛ2 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 13158-04 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
153	ПС 110 кВ Юганская, ОРУ-35 кВ, СШ1, Яч. 1, ВЛ-35 кВ Омбинская-1	ТВЭ-35 УХЛ2 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 13158-04 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
154	ПС 110 кВ Юганская, ОРУ-35 кВ, СШ2, Яч. 5, ВЛ-35 кВ Омбинская-2	ТВЭ-35 УХЛ2 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 13158-04 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
155	ПС 110 кВ Юганская, КРУН-6 кВ, СШ1, Яч. 7, КЛ 6 кВ РУ-2-1	ТОЛ-10-I Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
156	ПС 110 кВ Юганская, КРУН-6 кВ, СШ1, Яч. 3, КЛ 6 кВ КНС-3 Бис-1	ТОЛ-10-I Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
157	ПС 110 кВ Юганская, КРУН-6 кВ, СШ2, Яч. 8, КЛ 6 кВ КНС-3 Бис-2	ТОЛ-10-I Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
158	ПС 110 кВ Юганская, КРУН-6 кВ, СШ2, Яч. 4, КЛ 6 кВ РУ-2-2	ТОЛ-10-I Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-00 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
159	ПС 110 кВ Островная, ОРУ-35 кВ, СШ1, Яч. 2, ВЛ-35 кВ Шмырин- ская-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
160	ПС 110 кВ Островная, ОРУ-35 кВ, СШ2, Яч. 7, ВЛ-35 кВ Шмырин- ская-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RAL- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
161	ПС 110 кВ Островная, ОРУ-35 кВ, СШ1, Яч. 1, ВЛ-35 кВ Усть-Балык- Север-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
162	ПС 110 кВ Островная, ОРУ-35 кВ, СШ2, Яч. 6, ВЛ-35 кВ Усть-Балык- Север-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
163	ПС 110 кВ Островная, ОРУ-35 кВ, СШ1, Яч. 3, ВЛ-35 кВ Сургутская-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
164	ПС 110 кВ Островная, ОРУ-35 кВ, СШ2, Яч. 8, ВЛ-35 кВ Сургутская-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	GEF-40.5 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 30373-10 Фазы: А; В; С	A1802RALX- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
165	ПС 110 кВ Островная, КРУН-6 кВ, СШ4, яч. № 10, КЛ-6 кВ ТХУ-2	ТОЛ-10-ИМ Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 36307-07 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-3 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
166	ПС 110 кВ Островная, КРУН-6 кВ, СШ1, яч. № 7, КЛ-6 кВ ТХУ-1	ТОЛ-10-ИМ Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 36307-07 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-3 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
167	ПС 110 кВ Островная, КРУН-6 кВ, СШ1, яч. № 5, КЛ-6 кВ ОС-1	ТОЛ-10-ИМ Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 36307-07 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-3 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
168	ПС 110 кВ Островная, КРУН-6 кВ, СШ4, яч. № 8, КЛ-6 кВ ОС-2	ТОЛ-10-ИМ Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 36307-07 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-3 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
169	ПС 110 кВ Восточно- Сургутская, ОРУ-35 кВ, СШ1, яч. № 3, ВЛ-35 кВ Каменная-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9 НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
170	ПС 110 кВ Восточно- Сургутская, ОРУ-35 кВ, СШ2, яч. № 4, ВЛ-35 кВ Каменная-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
171	ПС 110 кВ Восточно-Сургутская, ОРУ-35 кВ, СШ1, яч. № 5, ВЛ-35 кВ Уфимская-1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,9
172	ПС 110 кВ Восточно-Сургутская, ОРУ-35 кВ, СШ2, яч. № 2, ВЛ-35 кВ Уфимская-2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,9
173	ПС 110 кВ Восточно-Сургутская, Токопровод № 1 6 кВ в сторону ЗРУ-6 кВ № 120	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9 НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
174	ПС 110 кВ Восточно-Сургутская, Токопровод № 2 6 кВ в сторону ЗРУ-6 кВ № 120	ТОЛ-10-I Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01-01 Рег. № 40586-12	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,7
175	ПС 110 кВ Асомкинская, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Сигней-1	ТФЗМ-35А-ХЛП Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6
176	ПС 110 кВ Асомкинская, ОРУ-35кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Сигней-2	ТФЗМ-35А-ХЛП Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6
177	ПС 110 кВ Асомкинская, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Дашковская-1	ТФЗМ-35А-ХЛП Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	TK16L.10 Рег. № 39562-13	HP Proliant DL380 Gen 9 HP Proliant DL380 Gen 9	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
178	ПС 110 кВ Асомкин- ская, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Дашковская- 2	ТФЗМ-35А-ХЛП Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 8555-81 Фазы: А; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-00 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ТК16L.10 Рег. № 39562-13	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
179	ПС 110 кВ Асомкин- ская, КРУН- 6 кВ, СШ1, Яч. 9, КЛ-6 кВ КНС-1-1	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ТК16L.10 Рег. № 39562-13	Активн ая Реакти вная	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
180	ПС 110 кВ Асомкин- ская, КРУН- 6 кВ, СШ2, Яч. 6, КЛ-6 кВ КНС-1-2	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ТК16L.10 Рег. № 39562-13	Активн ая Реакти вная	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
181	ПС 110 кВ Асомкин- ская, КРУН- 6 кВ, СШ1, Яч. 5, КЛ-6 кВ УПСВ-1	ТЛК-10-6 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 9143-06 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ТК16L.10 Рег. № 39562-13	НР Proliant DL380 Gen 9 НР Proliant DL380 Gen	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
182	ПС 110 кВ Асомкин- ская, КРУН- 6 кВ, СШ2, Яч. 8, КЛ-6 кВ УПСВ-2	ТЛК-10-6 Кл.т. 0,5S 200/5 Рег. № 9143-06 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	TK16L.10 Рег. № 39562-13	9 РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
183	ПС 220 кВ Росляков- ская, ОРУ- 220 кВ, яч. № 5, ВЛ 220 кВ Маги- стральная- Росляков- ская	ВСТ Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 17869-05 Фазы: А; В; С	СРВ 245 Кл.т. 0,5 220000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	А1802RAL- Р4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
184	ПС 220 кВ Росляков- ская, ОРУ- 220 кВ, яч. № 4, ВЛ 220 кВ Пыть-Ях- Росляков- ская	ВСТ Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 17869-05 Фазы: А; В; С	СРВ 245 Кл.т. 0,5 220000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	А1802RAL- Р4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
185	ПС 220 кВ Росляков- ская, ОРУ- 220 кВ, яч. № 7, ВЛ 220 кВ Росляков- ская-Югра 1	ВСТ Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 17869-05 Фазы: А; В; С	СРВ 245 Кл.т. 0,5 220000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RAL- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
186	ПС 220 кВ Росляков- ская, ОРУ- 220 кВ, яч. № 8, ВЛ 220 кВ Росляков- ская-Югра 2	ВСТ Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 17869-05 Фазы: А; В; С	СРВ 245 Кл.т. 0,5 220000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RAL- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	НР Proliant DL380 Gen 9 РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
187	ПС 220 кВ Росляков- ская, ОРУ- 220 кВ, ОВ- 220 кВ	ВСТ Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 17869-05 Фазы: А; В; С	СРВ 245 Кл.т. 0,5 220000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RAL- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
188	ПС 220 кВ Росляков- ская, ОРУ- 110 кВ, ВЛ 110 кВ Хан- тос-Росля- ковская I цепь с от- пайкой на Приобскую ГТЭС	TG 145 Кл.т. 0,2 1200/5 Рег. № 15651-96 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Активн ая Реакти вная	0,6 1,1	1,4 2,3
189	Приобская ГТЭС, РУСН-10 кВ, ввод 10 кВ 3 ТСН	ТЛО-10 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 25433-08 Фазы: А; В; С	ЗНОЛП-10 Кл.т. 0,5 10000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 23544-07 Фазы: А; В; С	A1802RAL- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
190	ПС 220 кВ Росляков- ская, ОРУ- 110 кВ, ВЛ 110 кВ Хан- тос-Росля- ковская II цепь	TG 145 Кл.т. 0,2 1200/5 Рег. № 15651-96 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13	НР Proliant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	0,6 1,1	1,4 2,3
191	ПС 220 кВ Росляков- ская, ОРУ- 110 кВ, ОВ- 110 кВ	TG 145 Кл.т. 0,2 1200/5 Рег. № 15651-96 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Активн ая Реакти вная	0,6 1,1	1,4 2,3

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
192	ПС 110 кВ Киньямин- ская, ОРУ- 110 кВ, В- 110 кВ 1Т	TG 145N Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 30489-05 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
193	ПС 110 кВ Киньямин- ская, ОРУ- 110 кВ, В- 110 кВ 2Т	TG 145 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 15651-96 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
194	ПС 110 кВ Евсеенков- ская, ОРУ- 110 кВ, В- 110 кВ 1Т	TG 145 Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 15651-96 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1805RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
195	ПС 110 кВ Евсеенков- ская, ОРУ- 110 кВ, В- 110 кВ 2Т	TG 145 Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 15651-96 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 47844-11 Фазы: А; В; С	A1805RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
196	ПС 110 кВ Широков- ская, ОРУ- 110 кВ, ВЛ 110 кВ Ле- нинская-Ши- роковская (Ленинская)	TG 145N Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 30489-05 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,0 2,0	2,9 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
197	ПС 110 кВ Широковская, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Во-сточный-Широковская (Во-сточный)	TG 145N Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 30489-05 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,0 2,0	2,9 4,6
198	ПС 110 кВ Ульбаевская, ОРУ-110 кВ, В-110 кВ 1Т	TG 145N Кл.т. 0,2 600/5 Рег. № 30489-05 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,5
199	ПС 110 кВ Фасаховская, ОРУ-110 кВ, В-110 кВ 1Т	TG 145N Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47844-11 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 47844-11 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	0,6 1,1	1,4 2,4
200	ПС 110 кВ Ульбаевская, ОРУ-110 кВ, В-110 кВ 2Т	TG 145N Кл.т. 0,2 600/5 Рег. № 30489-05 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01-01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,5
201	ПС 110 кВ Фасаховская, ОРУ-110 кВ, В-110 кВ 2Т	TG 145N Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 30489-09 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 47844-11 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	0,6 1,1	1,4 2,4

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
202	ПС 35 кВ № 193, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 4, ВЛ-6 кВ Ф. 193-04	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 48923-12 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,2	3,2 5,4
203	ПС 35 кВ № 193, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 12, ВЛ-6 кВ Ф. 193-12	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63 Фаза: А ТЛЮ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 25433-11 Фаза: С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,2	3,2 5,4
204	ПС 35 кВ № 193, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 13, ВЛ-6 кВ Ф. 193-13	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 15128-07 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,2	3,2 5,4
205	ПС 35 кВ № 193, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 14, КЛ-6 кВ Ф. 193-14	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,2	3,2 5,4
206	ПС 35 кВ № 193, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 15, КЛ-6 кВ Ф. 193-15	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,2	3,2 5,4

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
207	ПС 35 кВ № 193, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 16, ВЛ-6 кВ Ф. 193-16	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,2	3,2 5,4
208	ПС 35 кВ № 193, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 17, ВЛ-6 кВ Ф. 193-17	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,2	3,2 5,4
209	ПС 35 кВ № 193, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 18, ВЛ-6 кВ Ф. 193-18	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 32139-11 Фаза: А ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63 Фаза: С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9 РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,2	3,2 5,4
210	ПС 35 кВ № 193, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 19, ВЛ-6 кВ Ф. 193-19	ТЛК-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 42683-09 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,2	3,2 5,4

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
211	ПС 35 кВ № 193, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 20, ВЛ-6 кВ Ф. 193-20	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63 Фаза: А ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 32139-11 Фаза: С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая	1,1	3,2
							Реакти вная	2,2	
212	ПС 35 кВ № 191, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 13, ВЛ-6 кВ Ф. 191-13	ТПЛ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая	1,3	3,2
							Реакти вная	2,5	
213	ПС 35 кВ № 191, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 14, ВЛ-6 кВ Ф. 191-14	ТПЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2363-68 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая	1,3	3,2
							Реакти вная	2,5	
214	ПС 35 кВ № 191, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 18, ВЛ-6 кВ Ф. 191-18	ТПОЛ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая	1,3	3,2
							Реакти вная	2,5	
215	ПС 35 кВ № 191, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 19, ВЛ-6 кВ Ф. 191-19	ТПЛ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая	1,3	3,2
							Реакти вная	2,5	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
216	ПС 35 кВ № 191, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 20, ВЛ-6 кВ Ф. 191-20	ТПОЛ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1261-59 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
217	ПС 35 кВ № 191, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 23, КЛ-6кВ ф. 191-23	ТПЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2363-68 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
218	ПС 35 кВ № 192, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 12, КЛ-6 кВ Ф. 192-12	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9 НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
219	ПС 35 кВ № 192, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 13, ВЛ-6 кВ Ф. 192-13	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01-01	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
220	ПС 35 кВ № 192, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 14, ВЛ-6 кВ Ф. 192-14	ТЛЮ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 25433-11 Фаза: А ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63 Фаза: С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Рег. № 40586-12	Активн ая	1,3	3,2
							Реакти вная	2,5	
221	ПС 35 кВ № 192, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 15, ВЛ-6 кВ Ф. 192-15	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Рег. № 40586-12	Активн ая	1,3	3,2
							Реакти вная	2,5	
222	ПС 35 кВ № 192, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 16, ВЛ-6 кВ Ф. 192-16	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Рег. № 40586-12	Активн ая	1,3	3,2
							Реакти вная	2,5	
223	ПС 35 кВ № 192, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 17, ВЛ-6 кВ Ф. 192-17	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая	1,3	3,2
							Реакти вная	2,5	
224	ПС 35 кВ № 192, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 18, ВЛ-6 кВ Ф. 192-18	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,2S 600/5 Рег. № 32139-11 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.17.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01	Активн ая	1,0	2,2
							Реакти вная	2,0	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
225	ПС 35 кВ № 192, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 19, ВЛ-6 кВ Ф. 192-19	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.17.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
	ПС 35 кВ № 192, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 20, ВЛ-6 кВ Ф. 192-20	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.17.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	1,3 2,5	3,2 5,5
227	ПС 35 кВ № 192, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 21, КЛ-6 кВ Ф. 192-21	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.17.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	1,3 2,5	3,2 5,5
	ПС 35 кВ № 192, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 22, КЛ-6 кВ Ф. 192-22	ТЛЮ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 25433-11 Фаза: А ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63 Фаза: С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.17.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	1,3 2,5
229	ПС 35 кВ № 195, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 4, ВЛ-6 кВ Ф. 195-04	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01-01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
230	ПС 35 кВ № 195, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 5, ВЛ-6 кВ Ф. 195-05	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 7069-79 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
231	ПС 35 кВ № 195, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 6, ВЛ-6 кВ Ф. 195-06	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 7069-79 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
232	ПС 35 кВ № 195, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 9, ВЛ-6 кВ Ф. 195-09	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
233	ПС 35 кВ № 195, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 10, ВЛ-6 кВ Ф. 195-10	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
234	ПС 35 кВ № 195, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 11, ВЛ-6 кВ Ф. 195-11	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 600/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
235	ПС 35 кВ № 194, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 1, КЛ-6 кВ Ф. 194-01	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,2	3,2 5,4
236	ПС 35 кВ № 194, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 5, КЛ-6 кВ Ф. 194-05	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 7069-79 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,2	3,2 5,4
237	ПС 35 кВ № 194, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 6, ВЛ-6 кВ Ф. 194-06	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,2	3,2 5,4
238	ПС 35 кВ № 194, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 10, КЛ-6 кВ Ф. 194-10	ТОЛ-10 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 7069-79 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
239	ПС 35 кВ № 194, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 14, КЛ-6 кВ Ф. 194-14	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 HP Proliant	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
240	ПС 35 кВ № 151, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 2, ВЛ-6 кВ Ф. 151-02	ТЛЮ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	DL380 Gen 9 РСТВ-01-01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,2	3,2 5,4
241	ПС 35 кВ № 151, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 4, ВЛ-6 кВ Ф. 151-04	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,2	3,2 5,4
242	ПС 35 кВ № 151, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 11, ВЛ-6 кВ Ф. 151-11	ТВЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 1856-63 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,2	3,2 5,4
243	ПС 35 кВ № 151, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 16, ВЛ-6 кВ Ф. 151-16	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИ-6 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 51198-12 Фазы: АВС	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,2	3,2 5,4
244	ПС 35 кВ № 151, РУ-6 кВ, СШ3, Яч. 26, ВЛ-6 кВ Ф. 151-26	АВК 10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 47171-11 Фазы: А; С	VSK 1 10b Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 47172-11 Фазы: А; В; С	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
245	ПС 35 кВ № 151, РУ-6кВ, СШЗ, Яч. 27, ВЛ-6 кВ Ф. 151-27	IMZ Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 16048-04 Фазы: А; В; С	VSK 1 10b Кл.т. 0,5 6000/3/100/3 Рег. № 47172-11 Фазы: А; В; С	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
246	ПС 35 кВ № 151, РУ-6 кВ, СШЗ, Яч. 34, ВЛ-6 кВ Ф. 151-34	ABK 10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 47171-11 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: ABC	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
247	ПС 35 кВ № 151, РУ-6 кВ, СШЗ, Яч. 36, ВЛ-6 кВ Ф. 151-36	ABK 10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 47171-11 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: ABC	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
248	ПС 35 кВ № 151, РУ-6 кВ, СШЗ, Яч. 37, ВЛ-6 кВ Ф. 151-37	ABK 10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 47171-11 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: ABC	EPQS 122.21.18.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	PCTB-01-01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
249	ПС 35 кВ № 159, РУ-6 кВ, СШЗ, Яч. 4, ВЛ-6 кВ Ф. 159-04	IMZ Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 16048-04 Фазы: А; С ABK 10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 47171-11 Фаза: В	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: ABC	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
250	ПС 35 кВ № 159, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 5, ВЛ-6 кВ Ф. 159-05	АВК 10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 47171-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реактив ая	1,3 2,5	3,2 5,5
251	ПС 35 кВ № 168, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 4, ВЛ-6 кВ Ф. 168-04	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИ-6 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 51198-12 Фазы: АВС	EPQS 122.21.17.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реактив ая	1,1 2,2	3,2 5,4
252	ПС 35 кВ № 168, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 5, ВЛ-6 кВ Ф. 168-05	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НАМИ-6 Кл.т. 0,2 6000/100 Рег. № 51198-12 Фазы: АВС	EPQS 122.21.17.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реактив ая	1,1 2,2	3,2 5,4
253	ПС 35 кВ № 168, РУ-6 кВ, яч. 16, ВЛ-6 кВ Ф. 168-16	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01-01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реактив ая	1,3 2,5	3,2 5,5
254	ПС 35 кВ № 152, ЗРУ-6 кВ, СШ1 Яч. 7, ВЛ-6 кВ Ф. 152-07	ТОЛ-10 УТ-2 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 6009-77 Фазы: А; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реактив ая	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
255	ПС 35 кВ № 196, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 4, ВЛ-6 кВ Ф. 196-04	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
256	ПС 35 кВ № 196, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 5, ВЛ-6 кВ Ф. 196-05	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
257	ПС 35 кВ № 196, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 9, ВЛ-6 кВ Ф. 196-09	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 PCTB-01-01	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
258	ПС 35 кВ № 196, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 10, ВЛ-6 кВ Ф. 196-10	ТЛМ-10 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-69 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
259	ПС 35 кВ Базовая, ОРУ-35 кВ, ввод 35 кВ Вв № 1	ТВ-35 Кл.т. 0,5S 150/5 Рег. № 69460-17 Фазы: А; В; С	ЗНОМ-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-54 Фазы: А; В; С	A1805RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,3 5,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
260	ПС 35 кВ Ба- зовая, ОРУ- 35 кВ, ввод 35 кВ Вв № 2	ТВ-35 Кл.т. 0,5S 150/5 Рег. № 69460-17 Фазы: А; В; С	ЗНОМ-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 912-54 Фазы: А; В; С	A1805RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,3 5,6
261	ПС 35 кВ Пыль-Ях Ж/Д, Ввод 10 кВ № 1	ТОЛ-10-I Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 15128-07 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.14 Рег. № 46971-11	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,0 2,0	2,9 4,6
262	ПС 35 кВ Пыль-Ях Ж/Д, Ввод 10 кВ № 2	ТОЛ-10-I Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 15128-07 Фазы: А; С	НАМИ-10 Кл.т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87 Фазы: АВС	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.14 Рег. № 46971-11	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,0 2,0	2,9 4,6
263	ПС 35 кВ № 5041, РУ-6 кВ, яч. 18, ВЛ-6 кВ ф. 5041-18	IMZ Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 16048-04 Фазы: А; В; С	UMZ Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 16047-97 Фазы: А; В; С	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
264	ПС 35 кВ № 5041, РУ-6 кВ, яч. 08, ВЛ-6 кВ ф. 5041-08	IMZ Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 16048-04 Фазы: А; В; С	UMZ Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 16047-97 Фазы: А; В; С	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
265	ПС 35 кВ № 352, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 6, ВЛ-6 кВ ф. 352-06	IMZ Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 16048-97 Фазы: А; В; С	VSK 1 10 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 47172-11 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
266	ПС 35 кВ № 352, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 8, ВЛ-6 кВ ф. 352-08	IMZ Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 16048-97 Фазы: А; В; С	VSK 1 10 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 47172-11 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
267	ПС 35 кВ № 352, РУ-6 кВ, СШ2, Яч. 18, ВЛ-6 кВ ф. 352-18	IMZ Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 16048-97 Фазы: А; В; С	VSK 1 10 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 47172-11 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
268	ПС 35 кВ № 354, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 4, ВЛ-6 кВ ф. 354-04	IMZ Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 16048-97 Фазы: А; В; С	VSK 1 10b Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 47172-11 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 PCTB-01- 01	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
269	ПС 35 кВ № 113, РУ-6 кВ, СШ1, Яч. 7, ВЛ-6 кВ Ф. 113-07	IMZ Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 16048-97 Фазы: А; В; С	VSK 1 10 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 47172-11 Фазы: А; В; С	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
270	ПС 35 кВ № 180, РУ-6 кВ, яч. 7, ВЛ-6 кВ Ф-180-07	АВК 10 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 47855-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активна Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
271	ПС 35 кВ № 180, РУ-6 кВ, яч. 17, ВЛ-6 кВ Ф-180-17	IMZ Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 16048-04 Фазы: А; С АВК 10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 47171-11 Фаза: В	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	EPQS 122.21.12.LL Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 25971-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активна Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5
272	ПС 35 кВ № 14, шкаф № 20 35 кВ, отпайка от ВЛ-35 кВ КНС-10-1	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; С	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 54371-13 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	TK16L.10 Рег. № 39562-13	НР Proliant DL380 Gen 9 НР Proliant DL380 Gen 9	Активна Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,7
273	ПС 35 кВ Бolehничная, РУ-6 кВ, яч. № 5, Ввод № 1	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 32139-06 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05М Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	TK16L.31 Рег. № 36643-07	PCTB-01-01 Рег. №	Активна Реактивная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
274	ПС 35 кВ Больничная, РУ-0,4 кВ, яч. ТСН-1	ТОП-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 15174-06 Фазы: А; В; С	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	TK16L.31 Рег. № 36643-07	40586-12	Активн ая Реакти вная	1,0 2,1	3,1 5,4
275	ПС 35 кВ № 14, шкаф № 19 35 кВ, от- пайка от ВЛ- 35 кВ КНС- 10-2	ТОЛ-СЭЩ-35-IV Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 47124-11 Фазы: А; С	ЗНОЛ-СЭЩ-35- IV Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 54371-13 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	TK16L.10 Рег. № 39562-13		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
276	ПС 35 кВ Больничная, РУ-6 кВ, яч. № 16, Ввод № 2	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 1000/5 Рег. № 32139-06 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	ПСЧ-4ТМ.05М Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
277	ПС 35 кВ Больничная, РУ-0,4 кВ, яч. ТСН-2	ТОП-0,66 Кл.т. 0,5 200/5 Рег. № 15174-06 Фазы: А; В; С	-	СЭТ- 4ТМ.02М.15 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9 НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,0 2,1	3,1 5,4
278	ПС 220 кВ Средний Ба- лык, ОРУ - 110 кВ, ВЛ 110 кВ Сред- ний Балык- Солнечная-1	ТРГ-110 П* Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 26813-06 Фазы: А; В; С	НКФ-110-83 ХЛ1 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз E- 422 Рег. № 36638-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
279	ПС 220 кВ Средний Балык, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Средний Балык-Солнечная-2	ТРГ-110 П* Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 26813-06 Фазы: А; В; С	НКФ-110-83 ХЛП Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84 Фазы: А; В; С	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е-422 Рег. № 36638-07		Активная Реактивная	0,9 1,6	1,6 2,6
280	ПС 220 кВ Средний Балык, ОРУ-110 кВ, ОВ-110 кВ	ТРГ-110 П* Кл.т. 0,2S 1000/5 Рег. № 26813-06 Фазы: А; В; С	НКФ-110-83 ХЛП Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84 Фазы: А; В; С	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	Шлюз Е-422 Рег. № 36638-07		Активная Реактивная	0,9 1,6	1,6 2,6
281	ПС 35 кВ Городская, РУ-6 кВ, ввод 6 кВ 1Т	ТЛЮ-10 Кл.т. 0,5S 1500/5 Рег. № 25433-07 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ТК16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,7
282	ПС 35 кВ Городская, РУ-6 кВ, ввод 6 кВ 2Т	ТЛЮ-10 Кл.т. 0,5S 1500/5 Рег. № 25433-07 Фазы: А; В; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ТК16L.31 Рег. № 36643-07	DL380 Gen 9 PCTB-01-01	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
283	ПС 110 кВ Ульбаевская, РУ-6 кВ, СШ1, яч. 9	ТОЛ-НТЗ Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 69606-17 Фазы: А; С	НАМИТ-10-2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 18178-99 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
284	ПС 110 кВ Ульбаевская, РУ-6 кВ, СШ2, яч. 10	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 15128-03 Фазы: А; С	НАМИТ-10 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-02 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
285	ПС 110 кВ Звездная, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ Цен- тральная-1	ТВЭ-35 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 44359-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
286	ПС 110 кВ Звездная, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ Цен- тральная-2	ТВЭ-35 Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 44359-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9 НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
287	ПС 110 кВ Звездная, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ Луч-1	ТВЭ-35 Кл.т. 0,2S 200/5 Рег. № 44359-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. №	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
288	ПС 110 кВ Звездная, ОРУ-35 кВ, СПШ2, ВЛ 35 кВ Луч-2	ТВЭ-35 Кл.т. 0,2S 200/5 Рег. № 44359-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-05 Фазы: АВС	А1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	ТК16L.31 Рег. № 36643-07	40586-12	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
289	ПС 110 кВ Сибирь, ОРУ-35 кВ, СПШ1, ВЛ 35 кВ Сатурн-1	АСН-36 Кл.т. 0,2 400/5 Рег. № 27818-04 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-35- 1 Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	0,6 1,1	1,4 2,3
290	ПС 110 кВ Сибирь, ОРУ-35 кВ, СПШ2, ВЛ 35 кВ Сатурн-2	АСН-36 Кл.т. 0,2 400/5 Рег. № 27818-04 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-35- 1 Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	0,6 1,1	1,4 2,3
291	ПС 110 кВ Сибирь, ОРУ-35 кВ, СПШ1, ВЛ 35 кВ Сириус-1	АСН-36 Кл.т. 0,2 400/5 Рег. № 27818-04 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-35- 1 Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР Proliant DL380 Gen 9 НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	0,6 1,1	1,4 2,3
292	ПС 110 кВ Сибирь, ОРУ-35 кВ, СПШ2, ВЛ 35 кВ Сириус-2	АСН-36 Кл.т. 0,2 400/5 Рег. № 27818-04 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-35- 1 Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	РСТВ-01- 01 Рег. №	Активн ая Реакти вная	0,6 1,1	1,4 2,3

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
293	ПС 110 кВ Мамонтов- ская, РУ-110 кВ, В 110 кВ 1Т	TG Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 30489-09 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-06 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
294	ПС 110 кВ Мамонтов- ская, РУ-110 кВ, В 110 кВ 2Т	TG Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30489-09 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-06 Фазы: А; С СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-96 Фаза: В	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
295	ПС 110 кВ Бекметьев- ская, РУ- 110 кВ, В 110 кВ 1Т	TG 145 Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 30489-09 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-06 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	HP Proliant DL380 Gen 9 HP Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	0,6 1,1	1,4 2,4
296	ПС 110 кВ Приморская, РУ-110 кВ, В 110 кВ 2Т	TG 145N Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 30489-09 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 47844-11 Фазы: А; В; С	A1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	DL380 Gen 9 PCTB-01- 01	Активн ая Реакти вная	0,6 1,1	1,4 2,4

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
297	ПС 110 кВ Бекметьевская, РУ-110 кВ, В 110 кВ 2Т	TG 145N Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 30489-09 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-06 Фазы: А; В; С	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	Рег. № 40586-12	Активна ая Реактивная	0,6 1,1	1,4 2,4
298	ПС 110 кВ Приморская, РУ-110 кВ, В 110 кВ 1Т	TG 145N Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 30489-09 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,2 110000/√3/100/√3 Рег. № 47844-11 Фазы: А; В; С	А1802RALXQV- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активна ая Реактивная	0,6 1,1	1,4 2,4
299	ПС 110 кВ Евсеевская, ЗРУ-6 кВ ЦПС № 3 Приразломного, СШ1, яч. № 23	ТЛЮ-10 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 25433-11 Фаза: А ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 15128-03 Фазы: В; С	ЗНОЛП-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 23544-02 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активна ая Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6
300	ПС 110 кВ Евсеевская, ЗРУ-6 кВ ЦПС № 3 Приразломного, СШ2, яч. № 26	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,5 150/5 Рег. № 15128-03 Фазы: А; В; С	ЗНОЛП-6 Кл.т. 0,5 6000/√3/100/√3 Рег. № 23544-02 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9 НР Proliant DL380 Gen 9	Активна ая Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
301	ПС 110 кВ Корнилов- ская, РУ-110 кВ, В 110 кВ 1Т	TG 145N Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 30489-05 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-06 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
302	ПС 110 кВ Корнилов- ская, РУ-110 кВ, В 110 кВ 2Т	TG 145N Кл.т. 0,5S 600/5 Рег. № 30489-05 Фазы: А; В; С	СРВ 123 Кл.т. 0,5 110000/√3/100/√3 Рег. № 15853-06 Фазы: А; В; С	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-06	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
303	ПС 110 кВ Сибирь, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ Уют-1	АСН-36 Кл.т. 0,2 400/5 Рег. № 27818-04 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-35- 1 Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	0,6 1,1	1,4 2,3
304	ПС 110 кВ Сибирь, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ Уют-2	АСН-36 Кл.т. 0,2 400/5 Рег. № 27818-04 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЩ-35- 1 Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07		Активн ая Реакти вная	0,6 1,1	1,4 2,3
305	ПС 110 кВ Чупальская, ОРУ 35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Ялта-1	АСН-36 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	HP ProLiant DL380G7 ЭКОМ- 3000	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
306	ПС 110 кВ Чупальская, ОРУ 35 кВ, СПШ2, ВЛ-35 кВ Ялта-2	АСН-36 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	Рег. № 17049-14	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
307	ПС 110 кВ Чупальская, ОРУ 35 кВ, СПШ1, ВЛ-35 кВ Жемчуг-1	АСН-36 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	Активн ая Реакти вная	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
308	ПС 110 кВ Чупальская, ОРУ 35 кВ, СПШ2, ВЛ-35 кВ Жемчуг-2	АСН-36 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	Активн ая Реакти вная	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
309	ПС 110 кВ Чупальская, КРУМ 6 кВ, СПШ1, Яч. № 3, ВЛ-6 кВ Куст-2-1	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 51623-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	Активн ая Реакти вная	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
310	ПС 110 кВ Чупальская, КРУМ 6 кВ, СПШ2, Яч. № 4, ВЛ-6 кВ Куст-2-2	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	НР ProLiant DL380G7 ЭКОМ- 3000 Рег. №	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
311	ПС 110 кВ Чупальская, КРУМ 6 кВ, СШ1, Яч. № 5, ВЛ-6 кВ Куст-5-1	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	17049-14	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
312	ПС 110 кВ Чупальская, КРУМ 6 кВ, СШ2, Яч. № 6, ВЛ-6 кВ Куст-5-2	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
313	ПС 110 кВ Чупальская, КРУМ 6 кВ, СШ1, Яч. № 7, ВЛ-6 кВ Пожепо-1	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 400/5 Рег. № 51623-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
314	ПС 110 кВ Чупальская, КРУМ 6 кВ, СШ2, Яч. № 8, ВЛ-6 кВ Пожепо-2	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
315	ПС 110 кВ Чупальская, ОРУ 35 кВ, СШ1, ВЛ-35 кВ Керчь-1	АСН-36 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	НР ProLiant DL380G7 ЭКОМ- 3000	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
316	ПС 110 кВ Чупальская, ОРУ 35 кВ, СШ2, ВЛ-35 кВ Керчь-2	АСН-36 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	Рег. № 17049-14	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
317	ПС 110 кВ Сибирь, ОРУ-35 кВ, СШ1, ВЛ 35 кВ Юрьев- ская-1	АСН-36 Кл.т. 0,2 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЦ-35- 1 Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	НР ProLiant DL380 Gen 9 НР ProLiant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	0,6 1,1	1,4 2,3
318	ПС 110 кВ Сибирь, ОРУ-35 кВ, СШ2, ВЛ 35 кВ Юрьев- ская-2	АСН-36 Кл.т. 0,2 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАЛИ-СЭЦ-35- 1 Кл.т. 0,2 35000/100 Рег. № 51621-12 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	Шлюз Е- 422 Рег. № 36638-07	РСТВ-01- 01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	0,6 1,1	1,4 2,3
319	ПС 110 кВ Эргинская, КРУН-6 кВ, СШ1, яч. 1, ВЛ-6 кВ Эр- гинская- 9022-01	ТЛП-10 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30709-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ- 4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	НР ProLiant DL380G7 ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-14	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,3 5,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
320	ПС 110 кВ Эргинская, КРУН-6 кВ, СШ2, яч. 2, ВЛ-6 кВ Эр- гинская- 9022-02	ТЛП-10 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30709-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ- 4ТМ.03М.01 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,3 5,6
321	ПС 110 кВ Эргинская, ОРУ-35 кВ КНС-1, СШ1, яч. 2, ВЛ-35 кВ Пласт-1	ТЛК-СТ-35 Кл.т. 0,2S 200/5 Рег. № 58720-14 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	ВЛ- НОМ339IU3.57I3 .5 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 60113-15	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	НР ProLiant DL380G7 ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-14	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
322	ПС 110 кВ Эргинская, ОРУ-35 кВ КНС-1, СШ2, яч. 1, ВЛ-35 кВ Пласт-2	ТЛК-СТ-35 Кл.т. 0,2S 200/5 Рег. № 58720-14 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	ВЛ- НОМ339IU3.57I3 .5 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 60113-15	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
323	ПС 110 кВ Юганская, РУ-6 кВ № 183, 1 СШ, яч. 4, КЛ-6 кВ ф. 183-04	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 51623-12 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
324	ПС 110 кВ Юганская, РУ-6 кВ № 183, 2 СШ, яч. 13, КЛ-6 кВ ф. 183-13	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл.т. 0,5 300/5 Рег. № 51623-12 Фазы: А; С	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	TK16L.31 Рег. № 36643-07	НР Proliant DL380 Gen 9	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,6
325	ПС 35 кВ Южная, ЗРУ-35 кВ, СШ2, яч. 10, ВЛ-35 кВ Московская-2	ТОЛ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 4086-08 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 71707-18 Фазы: А; В; С	НР73Е.3-17-1 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 48837-12	TK16L.31 Рег. № 36643-07	РСТВ-01-01 Рег. № 40586-12	Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5
326	ПС 35 кВ Южная, ЗРУ-35 кВ, СШ1, яч. 1, ВЛ-35 кВ Московская-1	ТОЛ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5 400/5 Рег. № 4086-08 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-СЭЩ-35 Кл.т. 0,5 35000/√3/100/√3 Рег. № 71707-18 Фазы: А; В; С	НР73Е.3-17-1 Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 48837-12	TK16L.31 Рег. № 36643-07		Активн ая Реакти вная	1,3 2,5	3,2 5,5

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
327	ПС 110 кВ Эргинская, ОРУ-35 кВ КНС-1, СШ2, яч. 12, ВЛ-35 кВ Чагинская-2	ТЛК-СТ-35 Кл.т. 0,2S 200/5 Рег. № 58720-14 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	ВЛ- НОМ339IU3.57I3 .5 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 60113-15	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая	0,9	1,6
							Реакти вная	1,6	2,6
328	ПС 110 кВ Эргинская, ОРУ-35 кВ КНС-1, СШ2, яч. 10, ВЛ-35 кВ Опорная-2	ТЛК-СТ-35 Кл.т. 0,2S 200/5 Рег. № 58720-14 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	ВЛ- НОМ339IU3.57I3 .5 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 60113-15	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	HP ProLiant DL380G7	Активн ая	0,9	1,6
							Реакти вная	1,6	2,6
329	ПС 110 кВ Эргинская, ОРУ-35 кВ КНС-1, СШ1, яч. 9, ВЛ-35 кВ Опорная-1	ТЛК-СТ-35 Кл.т. 0,2S 200/5 Рег. № 58720-14 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	ВЛ- НОМ339IU3.57I3 .5 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 60113-15	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-14		Активн ая	0,9	1,6
							Реакти вная	1,6	2,6
330	ПС 110 кВ Эргинская, ОРУ-35 кВ КНС-1, СШ1, яч. 11, ВЛ-35 кВ Чагинская-1	ТЛК-СТ-35 Кл.т. 0,2S 200/5 Рег. № 58720-14 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	ВЛ- НОМ339IU3.57I3 .5 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 60113-15	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая	0,9	1,6
							Реакти вная	1,6	2,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
331	ПС 110 кВ Соровская, ЗРУ-35 кВ, СШ2, яч. 14, ВЛ-35 кВ Шихан-2	АСН-36 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	НР ProLiant DL380G7 ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-14	Активн ая	0,9	1,6
332	ПС 110 кВ Соровская, ЗРУ-35 кВ, СШ2, яч. 12, ВЛ-35 кВ Крым-2	АСН-36 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
333	ПС 110 кВ Соровская, ЗРУ-35 кВ, СШ1, яч. 3, ВЛ-35 кВ Шихан-1	АСН-36 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6	
334	ПС 110 кВ Соровская, ЗРУ-35 кВ, СШ1, яч. 5, ВЛ-35 кВ Крым-1	АСН-36 Кл.т. 0,2S 400/5 Рег. № 27818-12 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛП Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 19813-09 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
335	ПС 110 кВ Вишневая, ЗРУ-35 кВ, СШ1, яч. 15, ВЛ-35 кВ Вишневая- Полос 1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ- 1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая	1,1	3,0
							Реакти вная	2,3	
336	ПС 110 кВ Вишневая, ЗРУ-35 кВ, СШ1, яч. 16, ВЛ-35 кВ Вишневая- Лена 1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ- 1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая	1,1	3,0
							Реакти вная	2,3	
337	ПС 110 кВ Вишневая, ЗРУ-35 кВ, СШ1, яч. 9, ВЛ-35 кВ Вишневая- Западный Угуг 1	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ- 1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	HP ProLiant DL380G7 ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-14	Активн ая	1,1	3,0
							Реакти вная	2,3	
338	ПС 110 кВ Вишневая, ЗРУ-35 кВ, СШ2, яч. 18, ВЛ-35 кВ Вишневая- Полос 2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ- 1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая	1,1	3,0
							Реакти вная	2,3	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
339	ПС 110 кВ Вишневая, ЗРУ-35 кВ, СШ2, яч. 14, ВЛ-35 кВ Вишневая- Лена 2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ- 1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
340	ПС 110 кВ Вишневая, ЗРУ-35 кВ, СШ2, яч. 11, ВЛ-35 кВ Вишневая- Западный Угуг 2	GIF 40,5 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 30368-10 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 УХЛ- 1 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	НР ProLiant DL380G7	Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
341	ПС 110 кВ Вишневая, ЗРУ-6 кВ, СШ1, яч. 7, ВЛ-6 кВ ф. 107	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7
342	ПС 110 кВ Вишневая, ЗРУ-6 кВ, СШ2, яч. 8, ВЛ-6 кВ ф. 108	ТЛО-10 Кл.т. 0,5S 300/5 Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая Реакти вная	1,1 2,3	3,0 4,7

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
343	ПС 110 кВ Соровская, ЗРУ-6 кВ, СШ2, яч. 6, ВЛ-6 кВ Со- ровская-ОБП	ТОЛ-10-1 Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл.т. 0,5 6000/100 Рег. № 20186-05 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
344	ПС 110 кВ Кузоваткин- ская, ОРУ-35 кВ, СШ1, яч. 13, ВЛ-35 кВ Кузоваткин- ская-Вер- шина 1 цепь	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	НР ProLiant DL380G7	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
345	ПС 110 кВ Кузоваткин- ская, ОРУ-35 кВ, СШ1, яч. 11, ВЛ-35 кВ Кузоваткин- ская-Экватор 1 цепь	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-14	Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
346	ПС 110 кВ Кузоваткин- ская, ОРУ-35 кВ, СШ1, яч. 9, ВЛ-35 кВ Кузоваткин- ская-Арк- тика 1 цепь	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая	0,9	1,6
							Реакти вная	1,6	
347	ПС 110 кВ Кузоваткин- ская, ОРУ-35 кВ, СШ2, яч. 8, ВЛ-35 кВ Кузоваткин- ская-Арк- тика 2 цепь	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09	HP ProLiant DL380G7 ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-14	Активн ая	0,9	1,6
							Реакти вная	1,6	
348	ПС 110 кВ Кузоваткин- ская, ОРУ-35 кВ, СШ2, яч. 10, ВЛ-35 кВ Кузоваткин- ская-Вер- шина 2 цепь	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая	0,9	1,6
							Реакти вная	1,6	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
349	ПС 110 кВ Кузоваткин- ская, ОРУ-35 кВ, СШ2, яч. 12, ВЛ-35 кВ Кузоваткин- ская-Экватор 2 цепь	ТОЛ-НТЗ-35-IV Кл.т. 0,2S 300/5 Рег. № 62259-15 Фазы: А; В; С	НАМИ-35 Кл.т. 0,5 35000/100 Рег. № 60002-15 Фазы: АВС	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	ЭКОМ- 3000 Рег. № 17049-09		Активн ая Реакти вная	0,9 1,6	1,6 2,6
Пределы допускаемой абсолютной погрешности часов компонентов АИИС КУЭ в рабочих условиях относительно шкалы времени UTC(SU)									±5 с

Примечания:

1 В качестве характеристик погрешности ИК установлены границы допускаемой относительной погрешности ИК при доверительной вероятности, равной 0,95.

2 Характеристики погрешности ИК указаны для измерений активной и реактивной электроэнергии на интервале времени 30 мин.

3 Погрешность в рабочих условиях для ИК №№ 3, 4, 7, 8, 12, 16-31, 36-41, 44-47, 52, 53, 64-81, 90-99, 106, 107, 111-114, 116, 128, 129, 133, 139-145, 147, 148, 155-158, 165-174, 181-187, 189, 192, 194-197, 199, 201, 224, 259, 260, 272, 275, 278-282, 285-288, 294-298, 301, 302, 305-316, 319-323, 327-349 указана для тока 2 % от $I_{ном}$, для остальных ИК – для тока 5 % от $I_{ном}$; $\cos\varphi = 0,8$ инд.

4 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 3, при условии, что предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик. Допускается замена УСПД, УСВ, ИТВ на аналогичные утвержденных типов, а также замена серверов без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО). Замена оформляется актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Таблица 4 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество ИК	349
<p>Нормальные условия:</p> <p>параметры сети:</p> <p>напряжение, % от $U_{ном}$</p> <p>ток, % от $I_{ном}$</p> <p>для ИК №№ 3, 4, 7, 8, 12, 16-31, 36-41, 44-47, 52, 53, 64-81, 90-99, 106, 107, 111-114, 116, 128, 129, 133, 139-145, 147, 148, 155-158, 165-174, 181-187, 189, 192, 194-197, 199, 201, 224, 259, 260, 272, 275, 278-282, 285-288, 294-298, 301, 302, 305-316, 319-323, 327-349</p> <p>для остальных ИК</p> <p>коэффициент мощности $\cos\varphi$</p> <p>частота, Гц</p> <p>температура окружающей среды, °С</p>	<p>от 95 до 105</p> <p>от 1 до 120</p> <p>от 5 до 120</p> <p>0,9</p> <p>от 49,8 до 50,2</p> <p>от +15 до +25</p>
<p>Условия эксплуатации:</p> <p>параметры сети:</p> <p>напряжение, % от $U_{ном}$</p> <p>ток, % от $I_{ном}$</p> <p>для ИК №№ 3, 4, 7, 8, 12, 16-31, 36-41, 44-47, 52, 53, 64-81, 90-99, 106, 107, 111-114, 116, 128, 129, 133, 139-145, 147, 148, 155-158, 165-174, 181-187, 189, 192, 194-197, 199, 201, 224, 259, 260, 272, 275, 278-282, 285-288, 294-298, 301, 302, 305-316, 319-323, 327-349</p> <p>для остальных ИК</p> <p>коэффициент мощности $\cos\varphi$</p> <p>частота, Гц</p> <p>температура окружающей среды в месте расположения ТТ и ТН, °С</p> <p>температура окружающей среды в месте расположения счетчиков и УСПД, °С</p>	<p>от 90 до 110</p> <p>от 1 до 120</p> <p>от 5 до 120</p> <p>от 0,5 до 1,0</p> <p>от 49,6 до 50,4</p> <p>от -45 до +40</p> <p>от +10 до +30</p>

Продолжение таблицы 4

1	2
температура окружающей среды в месте расположения серверов, °С	от +15 до +25
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>для счетчиков типа Альфа А1800: среднее время наработки на отказ, ч, не менее 120000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для счетчиков типа СЭТ-4ТМ.03М (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 36697-12): среднее время наработки на отказ, ч, не менее 165000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для счетчиков типа СЭТ-4ТМ.03М (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 36697-17): среднее время наработки на отказ, ч, не менее 220000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для счетчиков типа СЭТ-4ТМ.03М (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 36697-08), ПСЧ-4ТМ.05М: среднее время наработки на отказ, ч, не менее 140000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для счетчиков типа СЭТ-4ТМ.03: среднее время наработки на отказ, ч 90000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для счетчиков типа EPQS: среднее время наработки на отказ, ч, не менее 70000 среднее время восстановления работоспособности, ч 72</p> <p>для счетчиков типа BINOM3: среднее время наработки на отказ, ч, не менее 150000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для счетчиков типа NP: среднее время наработки на отказ, ч, не менее 104000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для ТК16L.31, ТК16L.10: среднее время наработки на отказ, ч, не менее 55000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для Шлюз E-422: среднее время наработки на отказ, ч, не менее 50000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для ЭКОМ-3000: среднее время наработки на отказ, ч, не менее 75000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для УСВ: среднее время наработки на отказ, ч, не менее 55000 среднее время восстановления работоспособности, ч 2</p> <p>для серверов: среднее время наработки на отказ, ч, не менее 70000 среднее время восстановления работоспособности, ч 1</p>	
<p>Глубина хранения информации: для счетчиков типа СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.03, ПСЧ-4ТМ.05М: тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее 113 при отключении питания, лет, не менее 40</p>	

Продолжение таблицы 4

1	2
для счетчиков типа Альфа А1800: тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	180
при отключении питания, лет, не менее	30
для счетчиков типа BINOM3: тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	340
при отключении питания, лет, не менее	10
для счетчиков типа NP: тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	147
при отключении питания, лет, не менее	10
для счетчиков типа EPQS: тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	100
при отключении питания, лет, не менее	40
для ТК16L.31, ТК16L.10, Шлюз E-422, ЭКОМ-3000: суточные данные о тридцатиминутных приращениях электро- энергии по каждому каналу, а также электроэнергии, потребленной за месяц по каждому каналу, сут, не менее	45
при отключении питания, лет, не менее	10
для сервера: хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	3,5

Надежность системных решений:

защита от кратковременных сбоев питания сервера и УСПД с помощью источника бесперебойного питания;

резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники оптового рынка электроэнергии по электронной почте.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счетчика:
параметрирования;
пропадания напряжения;
коррекции времени в счетчике.
- журнал УСПД:
параметрирования;
пропадания напряжения;
коррекции времени в счетчике и УСПД;
пропадание и восстановление связи со счетчиком;
- журнал сервера:
параметрирования;
пропадания напряжения;
коррекции времени.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
счетчиков электрической энергии;
промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
испытательной коробки;

- УСПД;
сервера.
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - счетчиков электрической энергии;
 - УСПД;
сервера.
- Возможность коррекции времени в:
 - счетчиках электрической энергии (функция автоматизирована);
 - УСПД (функция автоматизирована);
 - сервере (функция автоматизирована).
- Возможность сбора информации:
 - о состоянии средств измерений;
 - о результатах измерений (функция автоматизирована).
- Цикличность:
 - измерений 30 мин (функция автоматизирована);
 - сбора не реже одного раза в сутки (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

В комплект поставки входит техническая документация на АИИС КУЭ и на комплектующие средства измерений.

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 — Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформаторы тока	ТФМ-35-II ХЛ1	3
Трансформаторы тока	ТФН-35М	10
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	10
Трансформаторы тока опорные	ТОЛ-35 III	49
Трансформаторы тока опорные	ТОЛ-10-I	35
Трансформаторы тока	ТОЛ-35 III	24
Трансформаторы тока	GIF 40,5	81
Трансформаторы тока	ТЛК-10-6	9
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35Б-1У1	3
Трансформаторы тока измерительные	ТВЛМ-10	37
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	43
Трансформаторы тока опорные	ТОП-0,66	15
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	40
Трансформаторы тока наружной установки	ТОЛ-НТЗ-35-IV	42
Трансформаторы тока	ТЛО-10	18
Трансформаторы тока	АСН-36	48
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-ХЛ1	26
Трансформаторы тока	ТПШЛ-10	6
Трансформаторы тока встроенные	ТВЭ-35	30
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	10

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Трансформаторы тока	ТЛП-10-6	12
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-35	12
Трансформаторы тока	ТОЛ-10 УЗ	6
Трансформаторы тока	ТОЛ-10 УТ	8
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	12
Трансформаторы тока	Т-0,66УЗ	4
Трансформаторы тока стационарные	ТК-20	2
Трансформаторы тока	GIF 40,5	4
Трансформаторы тока	ТЛШ-10	6
Трансформаторы тока	ТЛШ10	4
Трансформаторы тока климатического исполнения VI, ХЛ1	ТФЗМ-110Б-IXЛ1	6
Трансформаторы тока	ТЛК10	5
Трансформаторы тока	Т-0,66	3
Трансформаторы тока	ТФМ-35-II	4
Трансформаторы тока встроенные	ТВЭ-35 УХЛ2	18
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-IM	8
Трансформаторы тока встроенные	ВСТ	15
Трансформаторы тока	TG 145	18
Трансформаторы тока	ТЛО-10	3
Трансформаторы тока	TG 145N	36
Трансформаторы тока	TG 145	9
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-I	6
Трансформаторы тока	ТЛК-10	2
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛ-10	4
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	4
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	4
Трансформаторы тока	АВК 10	15
Трансформаторы тока	IMZ	28
Трансформаторы тока	ТВ-35	6
Трансформаторы тока	АВК 10	3
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	16
Трансформаторы тока элегазовые	ТРГ-110 II*	9
Трансформаторы тока	ТЛО-10	6
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-1	7
Трансформаторы тока	АСН-36	18
Трансформаторы тока	ТЛК-СТ-35	18
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-35	6
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	23
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	5
Трансформаторы напряжения антирезонансные трехфазные	НАМИ-35 УХЛ1	25
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	16
Трансформаторы напряжения антирезонансные трехфазные	НАМИ-35	19

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	15
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	9
Трансформаторы напряжения	GEF-40.5	12
Трансформаторы напряжения трехфазной антирезонансной группы	НАЛИ-СЭЩ-6	2
Трансформаторы напряжения антирезонансные однофазные	НАМИ-35 УХЛ1	2
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	8
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	2
Трансформаторы напряжения	НКФ-110-83 У1	12
Трансформаторы напряжения	СРВ 245	6
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-10	3
Трансформаторы напряжения измерительные	СРВ 123	15
Трансформаторы напряжения	СРВ 123	28
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	2
Трансформаторы напряжения	НАМИ-6	2
Трансформаторы напряжения	VSK 1 10b	15
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35	6
Трансформаторы напряжения	UMZ	6
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV	6
Трансформаторы напряжения трехфазной антирезонансной группы	НАЛИ-СЭЩ-35-1	2
Трансформаторы напряжения	СРВ 123	17
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-6	6
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-35	6
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	156
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	108
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03	7
Счетчики-измерители показателей качества электрической энергии многофункциональные	BINOM3	12
Счетчики электрической энергии многофункциональные	EPQS	62
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05М	2
Счетчики электрической энергии трехфазные	NP73	2
Устройства сбора и передачи данных для автоматизации измерений и учета энергоресурсов	TK16L	44
Устройства для автоматизации измерений и учета энергоресурсов	Шлюз E-422	9
Контроллеры терминальные	TK16L	4
Контроллеры	TK16L.14	1
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	6
Радиосерверы точного времени	РСТВ-01-01	1
Сервер сбора данных	HP ProLiant DL380 Gen 9	1
Сервер баз данных	HP ProLiant DL380 Gen 9	1
Сервер сетевой организации	HP ProLiant DL380G7	1
Формуляр	A212331.422231.1198.ФО	1
Методика поверки	—	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием АИИС КУЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз», аттестованном ООО «ЭнергоПромРесурс», уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312078.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

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

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

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз»
(ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

ИНН 8604035473

Адрес: 628301, Ханты-Мансийский а. о. - Югра, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26

Телефон: (3463) 335-184

Факс: (3463) 217-017

E-mail: oorn-ung@ung.rosneft.ru

Изготовитель

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

ИНН 7706525041

Адрес: 143440, Московская обл., г.о. Красногорск, д. Путилково, территория Гринвуд, стр. 23, эт. 2, пом. 129

Телефон: (495) 777-47-42

Факс: (499) 576-65-96

Web-сайт: www.rn-energo.ru

E-mail: rn-energo@rn-energo.ru

Испытательный центр

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

Адрес: 143443, Московская обл., г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ново-Никольская, д. 57, офис 19

Телефон: (495) 380-37-61

E-mail: energopromresurs2016@gmail.com

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312047.

