Дополнительное соглашение №3
к соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности от 23 июля 2024 года №1

г. Самара «5» февраля 2026 года

Комитет ценового и тарифного регулирования Самарской области, именуемый в дальнейшем «Регулирующий орган», в лице Врио руководителя комитета ценового и тарифного регулирования Самарской области Никитиной Оксаны Викторовны, действующего на основании Положения о комитете ценового и тарифного регулирования Самарской области, утвержденного постановлением Правительства Самарской области от 10.10.2018 № 582, с учётом постановления Губернатора Самарской области от 25.10.2024 № 426, с одной стороны, и ПАО «Россети Волга», именуемое в дальнейшем «Организация», в лице директора филиала «Самарские распределительные сети» Чуфистова Станислава Сергеевича, действующего на основании доверенности от 12.03.2026 № Д/26-178, с другой стороны, далее именуемые «Стороны», в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» (далее - Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности), заключили настоящее дополнительное соглашение к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 23 июля 2024 года №1 (далее - Соглашение) о нижеследующем.

1. Таблицу 4, представленную в подпункте «г» пункта 2 Соглашения, изложить в следующей редакции:

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Финансирование инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) без НДС всего, в том числе:	тыс.руб.	3 796 983,0	5 366 054,5	9 198 379,1	12 672 422,4	9 251 326,5
1.1.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	500 000,0	3 351 225,3	6 770 365,1	9 824 912,6	6 279 008,6
1.2.	Амортизация ОС (в части передачи э/э)	тыс.руб.	1 874 759,9	2 014 829,2	2 428 014,0	2 847 509,8	2 972 317,8
1.3.	Финансирование ИПР в рамках обязательств по выполнению приоритетных технических	тыс.руб.	1 422 223,1	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
	мероприятий (инвестиционных проектов), направленных на обеспечение электроснабжением потребителей Самарской области, предусмотренных настоящим Соглашением, за счёт прочих источников, в том числе за счет средства от возврата «регуляторного долга»						

2. Дополнить Соглашение пунктом 2 (1) следующего содержания:

«2 (1). Оценка исполнения обязательств Организации производится следующим образом:

- периодичность оценки исполнения обязательств Организации в части достижения плановых значений показателей, определенных в подпунктах «а», «б», «в» и «г» пункта 2 настоящего соглашения устанавливается не реже одного раза в год;

- способы оценки по каждому показателю определена в пункте 2 настоящего Соглашения.».

3. Подпункт «а» пункта 3 Соглашения изложить в следующей редакции:

«а) расчет необходимой валовой выручки Организации с соблюдением:

- параметров регулирования, указанных в пункте 2 настоящего соглашения;

- иных параметров регулирования, в том числе используемых в качестве долгосрочных, в следующем порядке: определение необходимой валовой выручки Организации осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в части не противоречащей положениям настоящего соглашения;

а.1) расчет параметров регулирования, используемых в качестве долгосрочных, в течение срока действия соглашения в следующем порядке:

- индекс эффективности подконтрольных расходов на 2025 г. устанавливается равным 1,0 процент; на период 2026 – 2029 гг. не применяется в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству

активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, на 2025 г. устанавливается равным 0,75, на период 2026 – 2029 гг. не применяется в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;

- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2025-2029 гг. устанавливается в соответствии с таблицей 3 настоящего Соглашения;

- показатели надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии на 2025-2029 гг. устанавливаются в соответствии с таблицами 1 и 2 настоящего Соглашения.

а.2) расчет операционных (подконтрольных) расходов, в течение срока действия Соглашения в следующем порядке:

- определение операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год, исходя из установленного на 2023 год базового уровня подконтрольных расходов в соответствии с приказом Регулирующего органа от 28.11.2022 № 846, увеличенного на индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования, одобренным Правительством Российской Федерации, и изменения количества условных единиц, с учётом показателей эффективности и эластичности в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;

- определение подконтрольных расходов на 2026 – 2029 гг. с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38 (4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.».

4. Подпункт «и» пункта 3 Соглашения признать утратившим силу.

5. Приложение № 1 к Соглашению изложить в редакции согласно Приложению №1 к настоящему дополнительному соглашению.

6. Приложение № 2 к Соглашению признать утратившим силу в связи с исполнением комитетом ценового и тарифного регулирования Самарской области обязательств по компенсации экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов.

7. Приложение № 3 к Соглашению изложить в редакции согласно Приложению № 2 к настоящему дополнительному соглашению.

8. Настоящее дополнительное соглашение считается заключенным со дня принятия федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов решения о согласовании заключения данного дополнительного соглашения.

9. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Соглашения.

10. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 2 экземплярах, по одному для каждой из Сторон, имеющих равную юридическую силу.

Подписи сторон

Регулирующий орган	Организация
Комитет ценового и тарифного регулирования Самарской области	ПАО «Россети Волга»
Врио Руководителя	Директор филиала «Самарские распределительные сети»
О.В. Никитина	С.С. Чуфистов

Приложение 1
к дополнительному соглашению № 3
к Соглашению об осуществлении
регулируемых видов деятельности
от 23 июля 2024 года № 1

Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на территории Самарской области на долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 гг. в отношении потребителей, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей

	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
2025 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2025}$+10,04%	$СЭП_{2025}$+4,18%	$СЭП_{2025}$+6,04%	$СЭП_{2025}$+6,29%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	СЭП2025 +0,00%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2025}$ +9,17%	$СЭП_{2025}$+3,64%	$СЭП_{2025}$+5,33%	$СЭП_{2025}$+4,97%
2026 г. (с 01.10.2026)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2026}$+7,39%	$СЭП_{2026}$+2,49%	$СЭП_{2026}$ +5,45%	$СЭП_{2026}$+4,22%
Ставка за потери (руб./МВт. ч)	$СЭП_{2026}$+0,00%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2026}$+0,89%	$СЭП_{2026}$ +2,18%	$СЭП_{2026}$ +4,84%	$СЭП_{2026}$ +3,38%
2027 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2027}$ +7,55%	$СЭП_{2027}$ +2,63%	$СЭП_{2027}$ +6,55%	$СЭП_{2027}$ +5,93%
Ставка за потери (руб./МВт. ч)	$СЭП_{2027}$+1,00%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2027}$ +7,03%	$СЭП_{2027}$ +2,43%	$СЭП_{2027}$ +5,96%	$СЭП_{2027}$ +4,97%
2028 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2028}$ +2,24%	$СЭП_{2028}$ -2,98%	$СЭП_{2028}$ +0,33%	$СЭП_{2028}$ -0,45%
Ставка за потери (руб./МВт. ч)	$СЭП_{2028}$+1,00%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2028}$ +2,15%	$СЭП_{2028}$ -2,49%	$СЭП_{2028}$ +0,40%	$СЭП_{2028}$ -0,17%

2029 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2029}$+1,0%	$СЭП_{2029}$ +1,0%	$СЭП_{2029}$ +1,0%	$СЭП_{2029}$ +1,0%
Ставка за потери (руб./МВт. ч)	$СЭП_{2029}$+1,00%			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2029}$ +1,0%	$СЭП_{2029}$ +1,0%	$СЭП_{2029}$ +1,0%	$СЭП_{2029}$ +1,0%

Примечание:

$СЭП_N$ - рост регулируемых тарифов сетевых организаций в году N для прочих потребителей согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемого Минэкономразвития России. При установлении тарифов на очередной период регулирования применяются показатели Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемого Минэкономразвития России, действующего на момент установления (цен) тарифов.

Размеры единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям, за исключением населения и приравненным к нему категорий потребителей на первое полугодие i года устанавливаются в соответствии с пунктом 11 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178».

По соглашению сторон индексы роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, указанные в приложении 1 к настоящему соглашению, в целях соблюдения требований пункта 81 (5) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, могут быть изменены.

Подписи сторон

Регулирующий орган	Организация
Комитет ценового и тарифного регулирования Самарской области	ПАО «Россети Волга»
Врио Руководителя	Директор филиала «Самарские распределительные сети»
_____ О.В. Никитина	_____ С.С. Чуфистов

Приложение 2
к дополнительному соглашению № 3
к Соглашению об осуществлении
регулируемых видов деятельности
от 23 июля 2024 года № 1

Таблица 1. Перечень приоритетных технических мероприятий (инвестиционных проектов), направленных на обеспечение надежности электроснабжения потребителей Самарской области

№ п.п.	Наименование объекта	Идентификатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
1	**ПС 35-110 кВ (22 инвест. проекта) всего, в том числе:**					**9 492,62**
1.1	Реконструкция ПС 35 кВ «Вишнёвка» в части установки трансформаторов 2*10 МВА, ОРУ 35 кВ, КРУН-6 кВ, со строительством и реконструкцией питающих ВЛ 35 кВ	Р_СамРС 00020	2025-2026	2026-2028	Тр-ры: 2*10 МВА Выключатели 35 кВ - 3 шт. Выключатели 10 кВ - 11 шт. ВЛ 35 кВ: кол-во цепей-2/название, длинна, провод типа АС	880,98
1.2	Реконструкция ПС 35 кВ Подстепки в части увеличения мощности силовых трансформаторов на 2х16 МВА	Р_СамРС 00016	2025-2026	2027	2х16 МВА, 3 шт (выключатель вакуумный 35 кВ), АКБ, РЗА - защиты трансформатора 4 комплекта; защиты ввода 2 комплекта; -дуговая защита ячеек КРУ 14 шт.;защита СВ-35 кВ 1 комплект; шкаф ЦС 1 шт.	424,98

№ п.п.	Наименование объекта	Идентификатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
1.3	Строительство ПС 110/6 кВ в районе посёлка «Гранный» 2*6,3 МВА с устройством заходов ВЛ 110 кВ	P_СамРС 00021	2025-2026	2027-2028	Тр-ры: 2*6,3 МВА Выключатели 110 кВ - 3 шт. Выключатели 6 кВ - 13 шт. ВЛ 110 кВ: 2/название, длинна 100 м каждая, провод типа АС	1 022,31
1.4	Реконструкция ПС 35 кВ Русские Выселки с переводом питания на 110 кВ в части замены силовых трансформаторов на 2х16 МВА, ОРУ-35 кВ, ЗРУ-10 кВ	P_СамРС 00017	2026	2027-2029	2х16 МВА, 3 шт (выключатель элегазовый 110 кВ), 13 шт (выключатель вакуумный 10 кВ), 2 шт (ТСН), АКБ, 2 шт (трансформатор напряжения 10 кВ), 9 шт (трансформатор тока 110 кВ), 39 шт (трансформатор тока 10 кВ), РЗА - защиты трансформатора 4 комплекта; автоматика регулирования напряжения 2 комплекта; защиты ввода 2 комплекта; защиты отходящей линии 14 комплектов; -дуговая защита ячеек КРУ 17 шт.;защита СВ-6 кВ 1 комплект; АЧР 2 комплекта; шкаф ЦС 1 шт	545,80
1.6	Реконструкция ПС 110 кВ Безымянка-2 с установкой элегазовых выключателей 110 кВ, реконструкция ЗРУ-6 кВ 3,4 с.ш.	P_СамРС 00583	2026	2027-2028	Реконструкция ОРУ-110; Выключатели 110 кВ - 3 шт. Реконструкция 2-ух секций КРУН-6 суммарно на 32 ячейки 6 кВ, строительство модульного здания под 2-е секции КРУН-6 кВ	416,71
1.7	Реконструкция ПС 35 кВ Старый Буян в части замены ОД и КЗ на ВВ-35кВ Т1Т, замены ВМ-10 Т1Т на ВВ-10 кВ, установки ТТ-35 (10) кВ и МП защит силовых трансформаторов.	P_СамРС 00613	2026	2027	Выключатель ВВ-35 кВ -2 шт., Выключатель ВВ-10 кВ -2шт., Защиты трансформатора - 2шт., Комплект резервныз защит трансформатора - 2 шт., Шкаф АЗБР - 2шт.	90,22

№ п.п.	Наименование объекта	Идентификатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
1.8	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Фарада с установкой СТ 2х40 МВА, ОРУ-35,ОРУ 110 кВ и ЗРУ-6 кВ, заменой ОД и КЗ на ВВ 110 кВ.	Р_СамРС 00624	2026	2027-2029	1. Силовой трансформатор-2 х40МВа. 2. Выключатель ВЭ-110 кВ -3шт. 3. выключататели ВВ-35 кВ -5 шт. 4. выключатели 6 кВ -54шт. МП устройства РЗА-112шт.	1 498,16
1.9	Реконструкция ПС 110/6 кВ Курумоч в части замены оборудования ОРУ-110 кВ, ЗРУ-6 кВ (1 и 2 сш 6 кВ)	Р_СамРС 00625	2026	2027-2028	1. Выключатель ВЭ-110 -3 шт.2. Выключатель ВВ-6кВ - 21 шт. 3. МП устройства РЗА - 35 шт.	380,75
1.10	Реконструкция электросетевого комплекса ПС 110/10 кВ Поляково с заменой СТ 1*6,3 на 2*10 МВА, оборудования ОРУ-110 и КРУН-10, заменой ОД и КЗ на ВВ 110 кВ	Р_СамРС 00636	2026	2027-2028	Установка двух силовых трансформаторов 110/10 кВ мощностью 10 МВа; Установка трёх элегазовых выключателей 110 кВ (ЭВ-110 С1Т, ЭВ-110 С2Т, СЭВ-110); Монтаж КРУН-10 кВ с вакуумными выключателями 10 кВ - 10 шт. Установка ОПУ-8.	904,59

№ п.п.	Наименование объекта	Идентификатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
1.11	Реконструкция ПС 110 кВ Совхозная, в части замены СТ 2*25 МВА, ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-10 кВ	Р_СамРС 00650	2027	2028-2030	2х25 МВА, 3 шт (выключатель элегазовый 110 кВ), 9 шт (выключатель вакуумный 35 кВ), 13 шт (выключатель вакуумный 10 кВ), 2 шт (ТСН), АКБ, 18 шт (трансформатор напряжения 35 кВ), 2 шт (трансформатор напряжения 10 кВ), 9 шт (трансформатор тока 110 кВ), 27 шт (трансформатор тока 35 кВ), 39 шт (трансформатор тока 10 кВ), РЗА - защиты трансформатора 4 комплекта; автоматика регулирования напряжения 2 комплекта; защиты ЛЭП 35 кВ 6 комплектов; комплект защит трансформатора напряжения 35 кВ 2 шт.; защиты ввода 2 комплекта; защиты отходящей линии 12 комплектов; -дуговая защита ячеек КРУ 14 шт.;защита СВ-6-35 кВ 2 комплекта; АЧР 2 комплекта; шкаф ЦС 1 шт.	1 368,35
1.12	Реконструкция ПС 110 кВ Серноводская в части замены СТ 2*25 МВА, оборудования ОРУ-110, ОРУ-35, ЗРУ-6, замены ОД и КЗ на ВВ 110 кВ	Р_СамРС 00623	2027	2028-2029	1. Силовой трансформатор-2 х25МВа. 2. Выключатель ВЭ-110 кВ -3шт. 3. выключататели ВВ-35 кВ -8 шт. 4. выключатели 6 кВ -28шт. МП устройства РЗА-50шт.	1 247,65

№ п.п.	Наименование объекта	Идентификатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
1.13	Модернизация ПС 110 кВ Кряжская в части замены электромеханических защит трансформатора С2Т, ВЛ 110-35 кВ на микропроцессорный аналог, замены ВМ-35 Кряжская-3.	P_СамРС 00618	2029	2030	Выключатель ВВ-35 кВ -1 шт., Комплект резервных защит ВЛ 110 кВ - 3шт., Комплект ВЧ защит ВЛ 110 кВ - 2шт.	120,74
1.14	Модернизация ПС 110 кВ АТД в части замены эл. механических защит на ВЛ 110 кВ АТД-1,2, защит тр-ра С2Т на МП аналог, АЗБР, замены ОД, КЗ-110.	P_СамРС 00619	2029	2030	Комплект резервных защит ВЛ 110 кВ - 2шт., Комплект ВЧ защит ВЛ 110 кВ - 2шт. Защита трансформатора-2шт. Комплект резервных защит трансформатора-2шт. , ВЭ-110 кВ -3шт.	238,13
1.15	ПИР.Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Мелиорация с заменой силовых трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА, ОРУ-35, КРУН-6, ОДКЗ на выключатели 110 кВ	Q_СамР С00597	2028-2029	-	Замена силовых трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА, установка 3-х элегазовых ваключателя 110 кВ, замена 6 разъединителей 110 кВ, замена 8 масляных выключателей 35кВ на вакуумные, замена 20 разъеденителей 35 кВ на разъеденители с двигательными приводами, замена ячеек КРУН-6 в количесте 12 шт.	52,61
1.16	ПИР.Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Ягодное с заменой силовых трансформаторов 2х25 МВА на 2х40 МВА, КРУН-10кВ, ТСН, АКБ, строительством ОПУ	Q_СамР С00598	2028-2029	-	Замена силовых трансформаторов 2х25 МВА на 2х40 МВА, замена вакуумных выключателей 10 кВ - 3 шт, трансформаторов собственных нужд 0,1 МВА - 2 шт., АКБ 17 шт., строительство ОПУ 40м2.	52,61

№ п.п.	Наименование объекта	Идентификатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
1.17	ПИР.Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Зольное с заменой силовых трансформаторов 110 кВ-16МВА на 16МВА, 35кВ-5,6МВА на 6,3МВА, ОРУ-35 кВ, ВМ-35 кВ и АКБ	Q_СамР С00599	2028-2029	-	Замена силовых трансформаторов 110 кВ - 1х16 МВА на 1х16 МВА , 35 кВ - 1х5,6 МВА на 1х6,3 МВА, замена маслянных выключателей на вакуумные 35 кВ - 6 шт, 6 кВ - 2 шт, разъединитель 110 кВ - 1 шт, 35 кВ - 16 шт, АКБ 102 шт.	46,18
1.18	ПИР.Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Луговая с заменой С1Т с 6,3МВА на 10МВА, ОРУ-110 кВ, ОД КЗ-110, ОРУ-35 кВ, МВ, АКБ	Q_СамР С00600	2028-2029	-	Замена силового трансформатора 1х6,3 МВА на 1х10 МВА, замена ОД/КЗ на элегазовый выключатель 110 кВ 1 шт, замена маслянных выключателей на вакуумные 35 кВ - 5 шт, 10 кВ - 1 шт, разъединитель 110 кВ - 1 шт, 35 кВ - 12 шт, трансформаторов собственных нужд 0,1 МВА - 1 шт., АКБ, строительство ОПУ 60 м2.	36,82
1.19	ПИР.Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Красносельская с заменой С2Т 2,5 МВА на 4 МВА, ОРУ-110кВ, КРУН-10кВ	Q_СамР С00602	2028-2029	-	Замена силового трансформатора 1х2,5 МВА на 1х4 МВА, замена ОД/КЗ на элегазовый выключатель 110 кВ - 2 шт., замена масляного выключателя на элегазовый 110 кВ - 1 шт., замена выключателей на вакуумные 10 кв - 17 шт., замена разъединителей 110 кВ - 12 шт., замена трансформаторов собственных нужд 0,1 МВА - 2 шт., АКБ - 17 шт.	36,60

№ п.п.	Наименование объекта	Идентификатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
1.20	ПИР.Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Алакаевка с заменой С1Т 25МВА и С2Т 15 МВА на 2х25 МВА, ОРУ-35, 110кВ, ОДКЗ-110кВ, КРУН-6кВ	Q_СамРС00603	2028-2029	-	Замена силовых трансформаторов 1х25 МВА и 1х15 МВА на 2х25 МВА, замена ОД/КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ - 3 шт., замена масляных выключателей на вакуумные 35 кВ - 8 шт., замена масляных выключателей на вакуумные 6 кВ - 19 шт., замена разъединителей 110 кВ - 8 шт., замена разъединителей 35 кВ - 26 шт., замена трансформаторов собственных нужд 0,1 МВА - 2 шт., АКБ - 17 шт., строительство ОПУ 450м2	58,69
1.21	ПИР.Реконструкция ПС 110 кВ Утевка с заменой силовых трансформаторов 1х6,3 МВА и 1х10 МВА на 2 х 10 МВА, с установкой элегазовых выключателей 110 кВ, реконструкция КРУН-10 кВ.	Q_СамРС00604	2028-2029	-	Замена силовых трансформаторов 1х6,3 МВА и 1х10 МВА на 2х10 МВА, замена ОД/КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ в количестве 2 шт., установка 1 элегазового выключателя 110 кВ, замена 6 разъединителей 110 кВ, замена ячеек КРУН-10 в количестве 19 шт.	38,88
1.22	ПИР.Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Портовая-1, ВЛ 110 кВ Радиоцентр-2, строительство новой ПС 110/10 кВ Промпарк 2х40 МВА		2028-2029	-	Строительство ВЛ 110 кВ протяженностью 0,4 км, строительство ПС 110 кВ с трансформаторами мощностью 2х40 МВА, элегазовыми выключателями 110 кВ - 3 шт., вакуумными выключателями 10 кВ, ТСН, АКБ.	30,88
2	**ВЛ 35-110 кВ (16 инвест.проектов) всего, в том числе:**					**4 849,32**

№ п.п.	Наименование объекта	Идентификатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
2.1	Реконструкция КЛ 35 кВ «Кряжская-1» с ГНБ в г.о. Самара 2,77 км	P_СамРС 00010	2025-2026	2027	КЛ 35 кВ 2,77 км, марка АПвПу2гж 1×240/50, переходной пункт 35 кВ	168,78
2.2	Строительство ВЛ 35 кВ от ПС Рубёжная к ПС Придорожная от опоры № 13 для осуществления второго питания ПС Придорожная (4 км)	P_СамРС 00584	2026	2027	Длина строящейся отпайки ВЛ 35 кВ - 4000 м, кол-во цепей-1, ВЛ 35 кВ от ПС Рубежная к ПС Придорожная провод - АС-95	72,51
2.3	Реконструкция двухцепного участка ВЛ 110 кВ Серноводская-2 и ВЛ 110 кВ Серноводская-3 ориентировочной протяжённостью 9,8 км с увеличением пропускной способности	P_СамРС 00617	2026	2027		362,16
2.4	Создание системы мониторинга за гололедно-изморозевыми отложениями на ВЛ 110 кВ Южная - Восток, ВЛ 110 Поляково-Перелюбская	P_СамРС 00629	2026	2027	Посты гололёда на опорах ВЛ 110 кВ	10,05
2.5	Реконструкция двухцепного участка ВЛ 110 кВ Сызрань-Шигоны/Печерский Берег-Шигоны с переводом в одноцепное исполнение, замена провода, арматуры, изоляторов, дефектных опор, грозотроса 15 км	P_СамРС 00646	2026	2027-2028	Длина трассы 30 км; Провод АС , 150мм2 (на 3 фазы ВЛ) - 30 км; грозотрос ВЛ диаметром 9,1мм - 30 км;	842,86

№ п.п.	Наименование объекта	Идентификатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
2.6	Реконструкция двухцепного участка ВЛ 110 кВ ПС Чапаевская - ПС Мыльная (1 этап) 1ц-ВЛ 110 кВ Чапаевск-Звезда тяговая, ВЛ 110 кВ Звезда тяговая-Майтуга тяговая, 2ц-ВЛ 110 кВ Чапаевская-Безенчук тяговая. Участок опор № 1-40.	P_СамРС 00637	2027	2028	9,71 км , опоры- 40 (мет), 10 (бетон)	463,24
2.7	Реконструкция ВЛ 35 кВ Перемычка Сидоровка-Сидоровка с заменой опор, провода.	P_СамРС 00591	2028	2029	ВЛ 35 кВ: кол-во цепей-1/Отпайка от ВЛ 35 кВ Перемычка Сидоровка-Сидоровка, длинна 2,200 км , провод типа АС-70	48,01
2.8	Реконструкция ВЛ 110 кВ Алексеевская-2 с заменой опор и грозотроса	P_СамРС 00592	2027	2028	Длина реконструируемой ВЛ 110 кВ - 37 км, провод - АС-120, грозотрос - С-50	150,42
2.9	Реконструкция двухцепного участка ВЛ 110 кВ ПС Чапаевская- ПС Мыльная (2 Этап): 1ц-ВЛ 110 кВ Звезда тяговая-Майтуга тяговая, 2ц-ВЛ 110 кВ Чапаевская-Безенчук тяговая, ВЛ 110 кВ Безенчук тяговая-Висла. Участок опор №41-80.	P_СамРС 00638	2028	2029	9,99 км, опоры- 38 (мет), 37 (бетон)	382,92
2.10	Реконструкция двухцепного шлейфового захода ВЛ на ПС Безенчук: ВЛ 110 кВ Чапаевская-Безенчук тяговая (участок № опора 80 - ПС Безенчук), ВЛ 110 кВ Безенчук тяговая-Висла (участок ПС Безенчук-опора №77)	P_СамРС 00642	2028	2029	4,7 км, опоры- 21 (мет), 13 (бетон)	184,15

№ п.п.	Наименование объекта	Идентификатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
2.11	Реконструкция ВЛ 35 кВ Колхозная-2 в части замены дефектных опор, провода и грозотроса 21,25 км	P_СамРС 00648	2028	2029	Провод АС , 120мм2 (на 3 фазы ВЛ) - 21,25 км; грозотрос ВЛ диаметром 9,1мм - 1,88 км;	431,91
2.12	Реконструкция двухцепного участка ВЛ 110 кВ ПС Чапаевская- ПС Мыльная (3 Этап): 1ц-ВЛ 110 кВ Звезда тяговая-Майтуга тяговая, 2ц-ВЛ 110 кВ Безенчук тяговая-Висла, ВЛ 110 кВ Висла-Мыльная тяговая. Участок опор № 81-120.	P_СамРС 00639	2028	2029	9,51 км, опоры- 40 (мет), 39 (бетон)	380,88
2.13	Реконструкция двухцепного участка ВЛ 110 кВ ПС Чапаевская- ПС Мыльная (4 Этап): 1ц-ВЛ 110 кВ Звезда тяговая-Майтуга тяговая, ВЛ 110 кВ Майтуга тяговая-Мыльная тяговая, 2ц-ВЛ 110 кВ Висла-Мыльная тяговая. Участок опор № 121-160.	P_СамРС 00640	2029	2030	10,58 км, опоры- 40 (мет), 40 (бетон)	422,51
2.14	Реконструкция двухцепного участка ВЛ 110 кВ ПС Чапаевская- ПС Мыльная (5 Этап): 1ц-ВЛ 110 кВ Майтуга тяговая-Мыльная тяговая, 2ц-ВЛ 110 кВ Висла-Мыльная тяговая. Участок опор № 161-201.	P_СамРС 00641	2029	2030	10,67 км, опоры- 41 (мет), 40 (бетон)	445,10
2.15	Рекострукция ВЛ 35 кВ Кашпир 1,2, ВЛ 35 кВ Город -2, ВЛ 35 кВ Больничная-1, ВЛ 35 кВ Тишерек 1,2 в части замены дефектных металлических опор, провода и грозотроса	P_СамРС 00647	2029	2030	Длина трассы 2*0,3 км, Провод АС , 120мм2 (на 3 фазы ВЛ) - 0,6 км; Грозотрос ВЛ диаметром 9,1мм - 0,3 км;	45,53

№ п.п.	Наименование объекта	Иденти фикатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
2.16	Реконструкция ВЛ 35 кВ Суринская-1 в части замены дефектных опор, провода и грозотроса 23,97 км	P_СамРС 00649	2029	2030	Длина трассы - одна цепь - 19,37 км; Провод АС , 120мм2 (на 3 фазы ВЛ) - 28,57 км; грозотрос ВЛ диаметром 9,1мм - 3 км;	438,31
3	**Распределительные сети 0,4-6-10 кВ (52 инвест.проекта) всего, в том числе:**					**4 116,01**
3.1	Реконструкция сети 10-0,4 кВ в части реконструкции ВЛ 0,4 кВ, строительства ВЛ-10 кВ, установкой КТП 10/0,4 кВ в п. Светлое Поле, с. Колодинка, с. Висловка Красноярского района Самарской области.	P_СамРС 00009	2025	2026	ВЛ-10 кВ - 2 км., ВЛ-0,4 кВ - 8,212 км., 4ТП/3 шт. - 250 кВА, 1 шт. - 400 кВА.	80,21
3.2	Реконструкция ЛЭП-6 кВ Ф-1, 2, 6, 7 ПС 35/6 кВ "Вишневка" с заменой КТП 6/0,4 кВ и строительством ЛЭП 6 кВ от ПС 35/6 кВ "Вишневка"	P_СамРС 00047	2026	2027	Количество фидеров 10 кВ - 4 шт. Протяжённость трассы -58,0 км Провод - изолированный СИП3	296,98
3.3	Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-44 ПС 110/6 кВ «Овощная» со строительством участка ВЛ 6 кВ и переводом нагрузки с ВЛ-6 КВ Ф-30 ПС 110/6 кВ «Овощная	P_СамРС 00700	2025	2026	Длина реконструируемого фидера и отпайки 6 кВ - 3500 м, провод - изолированный	32,10
3.4	Реконструкция ВЛ 6 кВ Ф-8 ПС 35/6 кВ Полевая со строительством отпайки 6 кВ до ВЛ-6 кВ Ф-5 ПС Гидронамыв и установкой реклоузера	P_СамРС 00554	2025	2026	Длина реконструируемого фидера и отпайки 6 кВ - 3,480 км, провод - изолированный СИП 3; 1 реклоузер	35,33
3.5	Реконструкция сети 0,4 кВ п. Чубовка с заменой опор, провода и КТП 15,1 км	P_СамРС 00561	2025	2026-2027	Протяжённость трассы 15,131 км Провод - изолированный СИП-2 Количество ТП - 10 шт.	99,80

№ п.п.	Наименование объекта	Идентификатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
3.6	Реконструкция сети 0,4 кВ п. Сырейка с заменой опор, провода и КТП 17,3 км	P_СамРС 00560	2025	2026-2027	Протяжённость трассы 17,329 км Провод - изолированный СИП-2 Количество ТП - 10 шт.	101,64
3.7	Реконструкция сети 0,4 кВ в СП Верхне-Съезжее с заменой опор, провода и КТП 18,5 км	P_СамРС 00559	2025	2026-2027	Протяжённость трассы 18,591 км Провод - изолированный СИП-2 Количество ТП - 7 шт.	99,06
3.8	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Большая Каменка с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС 00570	2025	2026	7,64 км., 1ТП/400 кВА	55,47
3.9	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Большая Раковка с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС 00571	2025	2026	4,484 км., 2ТП/250 кВА, 400 кВА	38,54
3.10	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Русская Селитьба с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС 00576	2025	2027	13,21 км., 6ТП/160 кВА	102,72
3.11	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Орешенка с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС 00575	2025	2026	2,048 км., 1ТП/100 кВА	17,13
3.12	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Калиновка с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС 00573	2025	2026-2027	15,03 км., 6ТП/400 кВА -2 шт., 250 кВА - 1 шт., 160 кВА - 2 шт., 100 кВА - 1 шт.	116,33

№ п.п.	Наименование объекта	Идентификатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
3.13	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Старый Маклауш с заменой опор, провода и существующих КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС 00562	2025	2026-2027	12,25 км., 4ТП/100 кВА - 2 шт., 160 кВА - 1 шт. ,63 кВА - 1 шт.	69,85
3.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Новое Усманово с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС 00574	2025	2026-2027	14,87 км., 4ТП/400 кВА - 1 шт., 160 кВА - 1 шт., 100 кВА - 1 шт., 63 кВА - 1 шт.	57,00
3.15	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Ветлянка с заменой опор, провода	P_СамРС 00572	2025	2026	3,98 км.	18,27
3.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Старое Фейзулово с заменой опор, провода и существующих КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС 00563	2025	2026	6,72 км., 2ТП/250 кВА - 1 шт., 160 кВА - 1 шт.	45,32
3.17	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Ульяновка с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС 00564	2025	2026	3,01 км., 1ТП/250 кВА - 1 шт.	17,49
3.18	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Хорошенькое с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС 00565	2025	2026	8,21 км., 3ТП/250 кВА - 1 шт., 160 кВА - 2 шт.	50,10
3.19	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Сухие Аврали с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС 00566	2025	2026	2,44 км., 1ТП/250 кВА - 1 шт.	21,41
3.20	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Самсоновка, Сухарь Матак с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС 00567	2025	2026-2027	11,16 км., 3ТП/250 кВА - 2 шт., 160 кВА - 1 шт.	73,47

№ п.п.	Наименование объекта	Иденти фикатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
3.21	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в д. Гранная с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС 00568	2025	2026	5,0 км., 2ТП/250 кВА - 1 шт., 160 кВА - 1 шт.	36,06
3.22	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Орловка с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС 00569	2025	2026	7,5 км., 2ТП/250 кВА - 1 шт., 400 кВА - 1 шт.	61,49
3.23	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Чапаевского РЭС в части замены опор и провода (24,762км)	P_СамРС 00577	2025	2026-2027	24,762 км.	158,86
3.24	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в Приволжском районе с. Давыдовка в части замены опор, провода и КТП 2,15 км	P_СамРС 00578	2025	2026	2,15 км; КТП 1 шт 160 кВа.	20,62
3.25	Строительство кольцующихся фидеров ВЛ 10 кВ между Ф-4 ПС Б.Черниговка и Ф-5 Поляково, 12 км	P_СамРС 00557	2025	2026-2027	12 км; реклоузер - 1 шт.	46,24
3.26	Строительство кольцующегося фидера ВЛ 10 кВ между ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС Восток и ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС Б.Черниговка, 11 км	P_СамРС 00555	2025	2026-2027	11 км; реклоузер - 1 шт.	47,44
3.27	Строительство кольцующегося фидера 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ф-13 ПС Обшаровка до ВЛ 10кВ Ф-17 ПС Новоспасская 5 км	P_СамРС 00556	2025	2026	5 км; реклоузер - 1 шт.	23,87

№ п.п.	Наименование объекта	Иденти фикатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
3.28	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Хворостянского РЭС в части замены опор, провода и КТП 9,7 км	P_СамРС 00579	2025	2026-2027	9,7 км; КТП 1 шт 100 кВа; КТП 1 шт 160 кВа; КТП 2 шт 250 кВа.	61,58
3.29	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в Пестравском районе с.Высокое в части замены опор, провода и КТП 25,5 км	P_СамРС 00580	2025	2026-2027	25,5 км; КТП 1 шт 100 кВа; КТП 4 шт 160 кВа; КТП 3 шт 250 кВа.	120,52
3.30	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в г.о. Чапаевск в части замены опор, провода и установкой двух КТП 10,8 км	P_СамРС 00581	2025	2026-2027	10,8 км; КТП 2 шт 400 кВа.	61,53
3.31	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Большеглушицкого РЭС в части замены опор, провода и КТП с установкой дополнительной КТП 400 кВА (4,505 км)	P_СамРС 00582	2025	2026	4,505 км; КТП 1 шт 400 кВа.	20,27
3.32	Реконструкция КЛ 10 кВ в Тольяттинском РЭС (КВЛ-10 кВ от ПС Совхозная)	P_СамРС 00558	2025	2026	Реконструкция кабельных вставок от КРУН-10 кВ до первых опор (замена кабеля в земле и по конструкциям) - 0,996 км в два кабеля. Реконструкция участков ВЛ-10 кВ - 0,29 км. Установка РЛНД-10/630 - 12 шт.	12,45
3.33	Реконструкция сети 10-0,4 кВ в части реконструкции ВЛ 0,4 кВ с установкой КТП 10/0,4 кВ в с. Старое Эштебенькино, с. Чувашское Эштебенькино Челно-Вершинского района Самарской области	P_СамРС 00007	2026	2027	ВЛ-0,4 кВ - 18,78 км., 8ТП/2 шт. - 100 кВА, 4 шт. - 160 кВА, 2 шт. - 250 кВА.	174,53

№ п.п.	Наименование объекта	Идентификатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
3.34	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Мулловка в части замены опор, провода и КТП 10/0,4 кВ	P_СамРС 00594	2026	2027	8,49 км., 2ТП/160 кВА	51,16
3.35	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в Безенчукском районе в части замены опор и провода 4,16 км	P_СамРС 00626	2026	2027	4,16 км.	21,52
3.36	Строительство кольцующего фидера между ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 35/10 «Украинка» и ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 35/10 «Красный Октябрь» 8 км	P_СамРС 00627	2026	2027	8 км; реклоузер - 1 шт.	72,11
3.37	Строительство ВЛ 10 кВ от Ф-16 ПС Маяк 6,6 км с установкой трех КТП 400 кВА для перевода нагрузки с изолированного центра питания 6,6 км	P_СамРС 00628	2026	2027	ВЛ-10 кВ: 6,6 км; ВЛ-0,4 кВ: 0,3 км; КТП 3 шт 400 кВа.	67,47
3.38	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в Большечерниговском районе в части замены опор и провода 12,58 км с заменой КТП в п. Аверьяновский	P_СамРС 00634	2026	2027	12,58 км; КТП 4 шт 160 кВа; КТП 1 шт 400 кВа.	75,65
3.39	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от Ф5 ОРУ-1 ПС Безенчук-Тяговая в пгт Безенчук в части замены опор и провода 5 км	P_СамРС 00635	2026	2027	4,963 км.	27,34
3.40	Реконструкция ВЛ-0,4кВ в с. Варламово Сызранского района с заменой опор, провода, и заменой КТП 6/0,4кВ 11,8 км	P_СамРС 00654	2026	2027	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ - 11,84 км. Реконструкция участков ВЛ-6 кВ - 0,12 км. Замена КТП-6/0,4 кВ (4 шт/640 кВА).	124,66

№ п.п.	Наименование объекта	Иденти фикатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
3.41	Строительство ЛЭП 6 кВ от вновь строящейся ПС 35/6 кВ в районе посёлка "Гранный"	P_СамРС 00087	2026	2028	Количество фидеров 10 кВ - 4 шт. Протяжённость трассы -9,3 км Провод - изолированный СИП3	73,06
3.42	Реконструкция сети 0,4 кВ в с. Преображенка Волжского района с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 17,77 км	P_СамРС 00586	2026	2027-2028	Протяжённость трассы 17,77 км Провод - изолированный Количество КТП - 9 шт.	119,98
3.43	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в п. Кинельский с заменой провода и ТП 10/0,4 и установкой дополнительной ТП 10/0,4 кВ 19,78 км	P_СамРС 00587	2026	2027-2028	Протяжённость трассы 19,785 км Провод - изолированный СИП-2 Количество ТП - 11 шт.	133,58
3.44	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с. Черновский с заменой провода на СИП-2 38 км	P_СамРС 00589	2026	2027-2028	Протяжённость трассы 38,0 км Провод - изолированный СИП-2 Количество ТП - 0 шт.	204,13
3.45	Реконструкция сети 10-0,4 кВ в части реконструкции ВЛ 0,4 кВ с установкой КТП 10/0,4 кВ в с. Старая Бинарадка, п. Заря, с. Сергеевка Красноярского района Самарской области	P_СамРС 00006	2027	2028	ВЛ-0,4 кВ - 20,75 км., 6ТП/2 шт. - 250 кВА, 2 шт. - 400 кВА, 2 шт. - 160 кВА.	168,14
3.46	Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-5 ПС 35/6 кВ Юлия в части выноса участка ВЛ-6 кВ из болотистой местности и замены провода и опор 2,76 км	P_СамРС 00590	2027	2028	Длина реконструируемого фидера 6 кВ - 3,21 км, провод - изолированный	34,42

№ п.п.	Наименование объекта	Идентификатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
3.47	Реконструкция КЛ 6 кВ в Сызранском РЭС (КВЛ-10кВ от ПС Молокозавод)	P_СамРС 00652	2027	2028	Реконструкция кабельных вставок от ЗРУ-6 кВ до опор ВЛ-6 кВ (замена кабеля в земле и по конструкциям) - 0,303 км в два кабеля. Реконструкция участков ВЛ-6 кВ - 0,826 км. Установка РЛНД-10/630 - 8 шт.	17,57
3.48	Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-26 ПС Аммиак	P_СамРС 00655	2027	2028	Реконструкция участков ВЛ-6 кВ - 8,785 км. Строительство участков ВЛ-6 кВ - 2,15 км. Установка реклоузеров на ВЛ-6 кВ - 5 шт. Замена КТП-6/0,4 кВ (4 шт/640 кВА). Установка дополнительной КТП-6/0,4 кВ (1 шт./400 кВА	171,11
3.49	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в п. Комсомольский Кинельского района с заменой опор, провода и КТП 10/0,4 10 км	P_СамРС 00588	2028	2029	Протяжённость трассы 9,979 км Провод - изолированный СИП-2 Количество ТП - 10 шт.	86,39
3.50	Строительство кольцующегося фидера 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ф-1 ПС Морша до ВЛ 10 кВ Ф-2 ПС Александровка 6,2 км	P_СамРС 00633	2028	2029	6,2 км; реклоузер - 1 шт.	78,26
3.51	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Хрящевка Ставропольского района в части замены опор, провода и КТП 10/0,4 28 км, со строительством участков ВЛ 10 кВ 2,15 км	P_СамРС 00653	2028	2029-2030	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ - 27,4 км. Реконструкция участков ВЛ-10 кВ - 0,66 км. Строительство участков ВЛ-10 кВ - 2,15 км. Замена КТП-10/0,4 кВ (14 шт/1648 кВА). Установка дополнительной КТП-10/0,4 кВ (1 шт./400 кВА)	295,60

№ п.п.	Наименование объекта	Иденти фикатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
3.52	Строительство кольцующего фидера ВЛ 10 кВ СИД-1 - ВЛ-10 кВ АД-5	P_СамРС 00612	2029	2030	1,1 км.	20,14
4	**Разное (6 инвест.проектов) всего, в том числе:**					**14 147,19**
4.1	Реконструкция учебного полигона распределительных сетей 10 кВ на базе Кинельского РЭС	P_СамРС 00553	2025-2026	2026-2027	Площадь полигона - 18000 кв.м.	122,45
4.2	Приобретение и реконструкция здания для нужд АУ филиала "Самарские РС"	P_СамРС 00005	2026	2027-2028	Площадь - 7500 кв.м.	940,14

№ п.п.	Наименование объекта	Идентификатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
4.3	Приобретение оборудования, не требующего монтажа		2025-2029	2025-2029	Автотранспорт и спецтехника (электротехнические лаборатории на базе автомобиля, бригадные автомобили ОВБ, АГП, бурильные машины, опоровоз, бульдозеры, экскаватор-погрузчик, седельный тягач, снегоболотоход, самосвалы, полуприцеп тяжеловоза), инструменты для работы по напряжением, метрологические приборы, измерительные приборы по испытаниям, грозозащите и изоляции, измерительные и регулирующие приборы, аварийные осветительные установки, комплект инструментов для монтажа СИП, модульные здания для ОВБ, комплект инструмента для обслуживания распределительных сетей, резервный источник электроснабжения с дизельным генератором (РИСЭ).	1 662,72
4.4	Программа обеспечения приборами учёта потребителей, в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ		2025-2029	2025-2029		1 508,88

№ п.п.	Наименование объекта	Идентификатор	Срок реализации ПИР, гг.	Срок реализации СМР, гг.	Технические характеристики объекта	Финансирование капитальных вложений млн. руб. с НДС 2025-2029
1	2	3	4	5	6	7
4.5	Модернизация объектов Самарских РС в части оснащения инженерно-техническими средствами охраны для повышения антитеррористической и противодиверсионной защищённости		2026	2028		7 717,00
4.6	Модернизация комплексной системы безопасности с построением центра управления безопасностью филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	Q_СамРС00748	2026-2027	2028-2029		2 196,00
ИТОГО ОБЪЕМ ФИНАНСИРОВАНИЯ					**32 605,13 (с НДС)**	
					26 725,51 (без НДС)	

Таблица 2. Перечень мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и обеспечение таких мероприятий источниками финансирования.

№ п/п	Мероприятие по развитию электрической сети 110 кВ	Источник финансирования	Примечание
1	Строительство ПС 110/6 кВ в районе посёлка «Гранный» 2*6,3 МВА с устройством заходов ВЛ 110 кВ	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности населением
2	Реконструкция ПС 35 кВ Русские Выселки с переводом питания на 110 кВ в части замены силовых трансформаторов на 2х16 МВА, ОРУ-35 кВ, ЗРУ-10 кВ	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	Увеличение надежности энергоснабжения потребителей. Увеличение свободной мощности для перспективного технологического присоединения в районе п. Выселки
3	Реконструкция электросетевого комплекса ПС 110/10 кВ Поляково с заменой СТ 1*6,3 на 2*10 МВА, оборудования ОРУ-110 и КРУН-10, заменой ОД и КЗ на ВВ 110 кВ	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	Увеличение надежности энергоснабжения потребителей. Обеспечение возможности плавки гололеда на ВЛ-110 кВ
4	Реконструкция ПС 110 кВ Серноводская в части замены СТ 2*25 МВА, оборудования ОРУ-110, ОРУ-35, ЗРУ-6, замены ОД и КЗ на ВВ 110 кВ	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за

			пределы допустимых значений.
5	ПИР.Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Мелиорация с заменой силовых трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА, ОРУ-35, КРУН-6, ОДКЗ на выключатели 110 кВ	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	Увеличение надежности энергоснабжения потребителей. Увеличение свободной мощности для перспективного технологического присоединения в районе г.о.Самара
6	ПИР.Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Ягодное с заменой силовых трансформаторов 2х25 МВА на 2х40 МВА, КРУН-10кВ, ТСН, АКБ, строительством ОПУ	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	Увеличение надежности энергоснабжения потребителей. Увеличение свободной мощности для перспективного технологического присоединения в районе г.о.Тольятти
7	ПИР.Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Луговая с заменой С1Т с 6,3МВА на 10МВА, ОРУ-110 кВ, ОД КЗ-110, ОРУ-35 кВ, МВ, АКБ	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	Увеличение надежности энергоснабжения потребителей. Увеличение свободной мощности для перспективного технологического присоединения в районе с.Лопатино, с.Верхнее Санчелеево, с.Нижнее Санчелеево, с.Ташелка
8	ПИР.Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Красносельская с заменой С2Т 2,5 МВА на 4 МВА, ОРУ-110кВ, КРУН-10кВ	Прибыль от оказания услуг по передаче	Увеличение надежности энергоснабжения потребителей. Увеличение свободной мощности для

		электрической энергии	перспективного технологического присоединения в районе с.Липовка, с.Красносельское, с.Спасское, п.Малые ключи, с.Старая Дмитриевка, п.Ровный, с.Кандабулак, с.Мамыково
9	ПИР.Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Алакаевка с заменой С1Т 25МВА и С2Т 15 МВА на 2х25 МВА, ОРУ-35, 110кВ, ОДКЗ-110кВ, КРУН-6кВ	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	Увеличение надежности энергоснабжения потребителей. Увеличение свободной мощности для перспективного технологического присоединения в районе с.Алакаевка, с.Чубовка, с.Булак, с.Кольцовка
10	ПИР.Реконструкция ПС 110 кВ Утевка с заменой силовых трансформаторов 1х6,3 МВА и 1х10 МВА на 2 х 10 МВА, с установкой элегазовых выключателей 110 кВ, реконструкция КРУН-10 кВ.	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	Увеличение надежности энергоснабжения потребителей. Увеличение свободной мощности для перспективного технологического присоединения в районе с.Утевка, с.Бариновка
11	Реконструкция двухцепного участка ВЛ 110 кВ Серноводская-2 и ВЛ 110 кВ Серноводская-3 ориентировочной протяжённостью 9,8 км с увеличением пропускной способности	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	Повышение надежности электроснабжения потребителей Кинельского, Красноярского и Сергиевского районов Самарской области.

			Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
12	Реконструкция двухцепного участка ВЛ 110 кВ Сызрань-Шигоны/Печерский Берег-Шигоны с переводом в одноцепное исполнение, замена провода, арматуры, изоляторов, дефектных опор, грозотроса 15 км	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	Повышение надежности электроснабжения потребителей Шигонского района Самарской области. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.

Регулирующий орган

Комитет ценового и тарифного регулирования Самарской области

Врио руководителя комитета

О.В. Никитина

Организация

ПАО «Россети Волга»

Директор филиала
«Самарские распределительные сети»

С.С. Чуфистов