

ПРОЕКТ

Соглашение
об условиях осуществления регулируемых видов деятельности

г. Чебоксары

« ___ » _____ 20__ г.
(дата заключения соглашения)

№ _____
(номер соглашения)

Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам, именуемая в дальнейшем Регулирующим органом, в лице руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам Егорова Сергея Федоровича, действующего на основании Положения о Государственной службе Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам, утвержденного постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13.08.2009 № 265, с одной стороны, и ПАО «Россети Волга», именуемое в дальнейшем Организацией, в лице директора филиала «Чувашэнерго» Ионочкина Ильи Олеговича, действующего на основании доверенности от 09.04.2024 № Д/24-215, с другой стороны, далее именуемые сторонами, в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 г. № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» (далее - Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности), заключили настоящее соглашение о нижеследующем.

I. Предмет соглашения

1. В соответствии с настоящим соглашением Организация принимает на себя обязательства осуществлять регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии и достичь плановых значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, осуществить реализацию инвестиционной программы Организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы Организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу Организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим соглашением, а Регулирующий орган обязуется устанавливать единые (котловые) тарифы на услуги по

ПРОЕКТ

передаче электрической энергии (мощности) на территории Чувашской Республики в порядке, предусмотренном настоящим соглашением, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим соглашением.

II. Обязательства сторон

2. К обязательствам Организации в соответствии с настоящим соглашением относятся:

а) достижение следующих плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (табл.1):

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi)	час.	0,5764	0,5677	0,5592	0,5508	0,5426
2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	шт.	0,5150	0,5073	0,4996	0,4922	0,4848

б) достижение следующих плановых значений показателей качества оказываемых услуг (табл.2):

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Оценка достижения указанных в подпунктах «а» и «б» показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с положениями Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, с учетом показателя качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.

в) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по

ПРОЕКТ

электрическим сетям (табл.3):

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпуску (поступлению) электрической энергии в сеть)	%	5,97*	5,97*	5,97*	5,97*	5,97*

* в отношении объектов электросетевого хозяйства, находящихся на балансе и/или переданных во временное владение и пользование Организации по состоянию на 01.01.2024.

В случае консолидации электросетевых активов величина потерь электрической энергии (уровень потерь электрической энергии) определяется в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

г) реализация инвестиционной программы Организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы Организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу Организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике (с учетом схемы и программы развития электроэнергетических систем России на соответствующий год), в том числе за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с Приложением 1 к настоящему соглашению.

Оценка достижения показателя финансирования инвестиционной программы

$$ИП_i^{\text{факт}} \geq ИП_i^{\text{план}}$$

где:

$ИП_i^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год i , в том числе за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, без НДС в году i долгосрочного периода регулирования;

$ИП_i^{\text{план}}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы на год i .

При соблюдении указанного неравенства показатель считается достигнутым. Исключением является наличие причин, указанных в пункте 7.2 настоящего соглашения, а также при наличии обстоятельств, указанных в подпункте «ж» настоящего пункта.

ПРОЕКТ

д) в случае консолидации электросетевых активов, обеспечение их эксплуатационно-технического обслуживания осуществляется в соответствии с Правилами устройства электроустановок и Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации.

е) направление средств на производственные нужды Организации, в том числе на содержание производственного персонала рабочих специальностей и мероприятия технического обслуживания и ремонта объектов электросетевого хозяйства на территории Чувашской Республики за счет возврата перераспределенных в соответствии с п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, корректировок, накопленных до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего соглашения:

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Дополнительный объем роста расходов на содержание производственного персонала рабочих специальностей и мероприятия технического обслуживания и ремонта объектов электросетевого хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	56 415,7

ж) включение в инвестиционную программу Организации выполнения мероприятий по новому строительству, реконструкции (модернизации) объектов в сумме не менее 3 020 166,5 тыс. рублей в ценах I квартала 2024 года. Включение мероприятий осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные законодательством Российской Федерации, после согласования настоящего Соглашения ФАС России, начиная с 2025 года. Возникающая положительная разница между плановым и фактическим финансированием инвестиционной программы, при условии выполнения всех инвестиционных проектов, утвержденных на соответствующий год, в соответствии с вышеуказанным перечнем, направляется на финансирование мероприятий инвестиционной программы на последующие периоды регулирования (при направлении указанных сумм на последующие периоды регулирования, настоящее соглашение в части исполнения инвестиционной программы считается выполненным со стороны Организации).

3. К обязательствам Регулирующего органа в соответствии с настоящим соглашением относятся:

а) расчет необходимой валовой выручки Организации с соблюдением параметров регулирования, указанных в пункте 2 настоящего соглашения;

ПРОЕКТ

б) учет сохранения в распоряжении Организации средств в размере экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, достигнутой Организацией при осуществлении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, и экономии операционных (подконтрольных) расходов;

в) в случае установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, ниже экономически обоснованного уровня, рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих цен (тарифов), при условии утверждения предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на уровне не ниже предусмотренного настоящим соглашением, Регулирующий орган осуществляет:

- внесение предложений в порядке и в рамках предоставленных полномочий, установленных законодательством Российской Федерации и Чувашской Республики, по компенсации за счет средств бюджета Чувашской Республики недополученных доходов Организации;

- компенсацию за счет средств бюджета Чувашской Республики недополученных доходов Организации в пределах доведенных лимитов бюджетных обязательств, в объеме, рассчитанном в соответствии с предусмотренным настоящим Соглашением порядком индексации цен (тарифов);

г) определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой прочим потребителям, путем их индексации в следующих размерах:

Таблица 5

	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
с 01.07.2025 по 31.12.2025				
Ставка на содержание сетей (руб./МВт.мес)	СЭП +3%	СЭП +3%	СЭП+ 3%	СЭП + 3%
Ставка на потери (руб./МВт)	СЭП +0%	СЭП +0%	СЭП +0%	СЭП +0%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП + 2,50%	СЭП + 2,64%	СЭП + 2,48%	СЭП + 2,14%
с 01.07.2026 по 31.12.2026				
Ставка на содержание сетей (руб./МВт.мес)	СЭП +14%	СЭП +14%	СЭП +14%	СЭП +14%

ПРОЕКТ

	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на потери (руб./МВт)	СЭП +0%	СЭП +0%	СЭП +0%	СЭП +0%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП + 8,99%	СЭП + 8,33%	СЭП + 7,84%	СЭП + 6,83%
с 01.07.2027 по 31.12.2027				
Ставка на содержание сетей (руб./МВт.мес)	СЭП +13%	СЭП +13%	СЭП +13%	СЭП +13%
Ставка на потери (руб./МВт)	СЭП +0%	СЭП +0%	СЭП +0%	СЭП +0%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП + 9,16%	СЭП + 8,54%	СЭП + 8,07%	СЭП + 7,09%
с 01.07.2028 по 31.12.2028				
Ставка на содержание сетей (руб./МВт.мес)	СЭП +10%	СЭП +10%	СЭП +10%	СЭП +10%
Ставка на потери (руб./МВт)*	На уровне I полугодия 2028 года			
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП + 6,20%	СЭП + 5,50%	СЭП + 4,96%	СЭП + 3,83%
с 01.07.2029 по 31.12.2029				
Ставка на содержание сетей (руб./МВт.мес)	СЭП +10%	СЭП +10%	СЭП +10%	СЭП +10%
Ставка на потери (руб./МВт)	СЭП +0%	СЭП +0%	СЭП +0%	СЭП +0%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП + 6,42%	СЭП + 6,05%	СЭП + 5,77%	СЭП + 5,17%

*без индексации

где СЭП – это прогноз индексации тарифов на услуги по передаче электрической энергии (на соответствующий год) согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемого Минэкономразвития России, на дату принятия решения об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) соответствующего года.

Размеры единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой прочим потребителям, на первое полугодие *i* года устанавливаются равными размерам единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности),

ПРОЕКТ

поставляемой прочим потребителям, утвержденным на второе полугодие i-1 года.

Определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, осуществляется в соответствии с тем законодательством в области государственного регулирования тарифов, которое будет действовать на момент принятия соответствующего решения в отношении указанных тарифов.

Оценка достижения роста единых (котловых) тарифов в отношении прочих потребителей осуществляется исходя из средневзвешенного роста тарифов по уровням напряжения.

д) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Организации до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего соглашения, в том числе в следующем порядке:

- в соответствии с экспертными заключениями Регулирующего органа величина накопленного сглаживания в отношении Общества, возникшего при тарифном регулировании за период 2020-2024 годов, на 01.01.2024 составляет 2 454 457,3 тысяч рублей (без учета параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации). Указанная сумма может быть скорректирована по результатам контрольных мероприятий.

- учет указанных расходов Организации будет осуществляться Регулирующим органом в течение действия настоящего соглашения в соответствии с Приложением 2 к настоящему соглашению.

Возврат Регулирующим органом в течение действия настоящего соглашения величины накопленного сглаживания осуществляется с учетом индексов потребительских цен согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемого Минэкономразвития России, за счет индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) в размерах, указанных в подпункте «г» пункта 3 настоящего соглашения.

Распределение учитываемых результатов деятельности по годам в течение срока, предусмотренного пунктом 7 настоящего соглашения, осуществляется Регулирующим органом в соответствии с действующим на момент принятия соответствующего решения законодательством в области государственного регулирования тарифов.

е) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, в следующем порядке:

- регулирование необходимой валовой выручки Организации осуществляется с учетом положений пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178,

ПРОЕКТ

а также Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в размерах, позволяющих соблюсти предельный рост тарифов, определенных пп. «г» пункта 3 настоящего соглашения;

- результаты деятельности Организации, полученные в течение срока действия соглашения, учитываются с распределением суммарной величины положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки в течение периода, который не может быть более 5 лет, в порядке, предусмотренном абзацем двенадцатым пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178:

- результаты деятельности организации за 2025 год учитываются при установлении тарифов на 2027 год, а также, в целях сглаживания изменения тарифов, могут распределяться на период, который не может быть более 5 лет;

- результаты деятельности организации за 2026 год учитываются при установлении тарифов на 2028 год, а также, в целях сглаживания изменения тарифов, могут распределяться на период, который не может быть более 5 лет;

- результаты деятельности организации за 2027 год учитываются при установлении тарифов на 2029 год, а также, в целях сглаживания изменения тарифов, могут распределяться на период, который не может быть более 5 лет;

ж) учет по истечении срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, в следующем порядке:

регулирование необходимой валовой выручки Организации осуществляется с учетом положений пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в размерах, позволяющих соблюсти предельный рост тарифов, определенных пп. «г» пункта 3 настоящего соглашения;

результаты деятельности Организации, полученные в течение срока действия соглашения, учитываются с распределением суммарной величины положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки в течение периода, который не может быть более 5 лет, в порядке, предусмотренном абзацем двенадцатым пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г.

№ 1178:

- результаты деятельности организации за 2028 год учитываются при установлении тарифов на 2030 год, а также, в целях сглаживания изменения тарифов, могут распределяться на период, который не может быть более 5 лет;

- результаты деятельности организации за 2029 год учитываются при установлении тарифов на 2031 год, а также, в целях сглаживания изменения тарифов, могут распределяться на период, который не может быть более 5 лет;

- з) учет условий настоящего соглашения при направлении в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов предложений об установлении предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям.

- и) расчет и ежегодная корректировка необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии Организации в течение срока действия Соглашения производится с соблюдением норм, установленных 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, если иное не предусмотрено настоящим Соглашением, с учетом следующих условий:

- соблюдения параметров регулирования, указанных в пункте 2 настоящего Соглашения;

- определения подконтрольных расходов на 2025-2027 гг., исходя из установленного на 2023 год базового уровня подконтрольных расходов согласно постановлению Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 29.11.2022 №81-18/э, в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;

- определения подконтрольных расходов на 2028 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;

- определения подконтрольных расходов на 2029 год, исходя из установленного на 2028 год уровня подконтрольных расходов, в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по

передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;

4. Регулирующий орган вправе профинансировать за счет средств бюджета Чувашской Республики отдельные расходы, предусмотренные пунктами 18 и 19 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», и не учтенные в необходимой валовой выручке организации.

5. Стороны вправе вносить изменения в настоящее соглашение в порядке, установленном Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности в следующих случаях:

- отклонения собственной необходимой валовой выручки Организации от необходимой валовой выручки, учтенной при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), предусмотренных подпунктом «г» пункта 3 настоящего соглашения, более чем на 1 процент;

- снижения величины фактического полезного «котлового» отпуска электрической энергии (мощности) на 2,0 и более процента от факта предыдущего года;

- не соответствия установленных предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии уровням, определенным настоящим соглашением, на соответствующий период регулирования;

- учета в тарифно-балансовых решениях на очередной период регулирования суммы возврата регуляторного долга в размере больше предусмотренного подпунктом «д» пункта 3 настоящего соглашения;

- индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже уровня прогноза индексации тарифов на услуги по передаче электрической энергии (на соответствующий год) согласно последнему опубликованному прогнозу Министерства экономического развития Российской Федерации на дату принятия решения об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) соответствующего года.

- учета в течение срока действия настоящего соглашения в необходимой валовой выручке Организации результатов контрольных мероприятий.

III. Ответственность сторон

6. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих

обязательств по настоящему соглашению стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим соглашением.

7. Стороны не несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему соглашению, если докажут, что надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы или по вине другой стороны.

7.1. Регулирующий орган не несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему соглашению в соответствующий период тарифного регулирования, к которому относятся такие обстоятельства, как:

7.1.1. установление предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования на уровне ниже предусмотренного настоящим соглашением;

7.1.2. по итогам проверок и результатам иных контрольных мероприятий определена необходимость изменения тарифного решения на соответствующий период тарифного регулирования в части снижения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) ниже уровня, предусмотренного настоящим соглашением;

7.1.3. изменение законодательства Российской Федерации, нормативных правовых актов федеральных органов власти, издание указов или распоряжений Президента Российской Федерации, принятие иных решений федеральных органов власти, препятствующих исполнению обязательств в соответствии с условиями настоящего соглашения;

7.2. Организация не несет ответственность за неисполнение инвестиционной программы, если ее реализация в соответствии с условиями настоящего Соглашения оказалась невозможной по следующим причинам:

7.2.1. изменение законодательства Российской Федерации и (или) подзаконных актов федеральных органов власти, препятствующих исполнению обязательств в соответствии с условиями настоящего соглашения;

7.2.2. отсутствие обеспечения финансирования инвестиционной программы необходимыми источниками, возникшего вследствие обстоятельств, указанных в пункте 7.1.1 настоящего соглашения;

7.2.3. рост стоимости товаров, работ, превышающий уровень инфляции, учитываемый при расчетах инвестиционной программы, более чем на 4%, при несогласовании федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на утверждение инвестиционных программ, решения по внесению изменений в инвестиционную программу Организации;

7.2.4. неисполнение инвестиционной программы по причинам, указанным в подпунктах 7.2.1, 7.2.2, 7.2.3 настоящего пункта, не влечет

изменения иных обязательств Организации по настоящему соглашению при его исполнении.

IV. Иные условия

8. Настоящее соглашение заключено на 5 лет и вступает в силу в соответствии с пунктом 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

9. Изменение настоящего соглашения осуществляется в соответствии с пунктом 22 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

10. Любая из сторон имеет право запросить у другой стороны информацию о реализации мероприятий настоящего соглашения в сроки и по форме, определенные в запросе сторонами.

11. Расторжение настоящего соглашения осуществляется в соответствии с пунктами 33 - 42 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

Настоящее соглашение может быть расторгнуто по взаимному согласию сторон.

12. Настоящее соглашение составлено в 2 экземплярах, по одному для каждой из сторон.

V. Порядок разрешения споров

13. Все споры и разногласия, возникшие при исполнении настоящего соглашения, разрешаются сторонами путем переговоров.

В случае, если разногласия между сторонами не будут урегулированы путем переговоров, они подлежат разрешению в судебном порядке в Арбитражном суде Чувашской Республики.

Регулирующий орган:

Руководитель Государственной
службы Чувашской Республики
по конкурентной политике и
тарифам

_____/С.Ф. Егоров

Организация:

Директор филиала
ПАО «Россети Волга» -
«Чувашэнерго»

_____/И.О. Ионочкин

ПРОЕКТ

Приложение 1
к соглашению об осуществлении
регулируемого вида деятельности
от _____ № _____

Реализация инвестиционной программы Организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы Организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу Организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии

тыс.руб.

№ 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.	1 215 726,6	677 967,6	740 991,0	1 491 701,6	2 264 433,3
1.1.	Амортизация	тыс. руб.	644 726,6	677 967,6	680 326,2	682 386,4	685 246,7
1.2.	Дополнительное финансирование инвестиционной программы за счет реализации положений Соглашения без НДС (в том числе средства от возврата «регуляторного долга»)	тыс. руб.	571 000,0	0,0	60 664,7	809 315,2	1 579 186,5

Примечание:

Перечень инвестиционных проектов, реализуемых за счет средств, указанных в п.1.2 настоящего приложения, согласованный заинтересованными исполнительными органами Чувашской Республики, включается в инвестиционную программу Организации.

Регулирующий орган:

Руководитель Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам

_____/С.Ф. Егоров

Организация:

Директор филиала
ПАО «Россети Волга» -
«Чувашэнерго»

_____/И.О. Ионочкин

**Учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов
деятельности организации до перехода к государственному регулированию
цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии
на основе настоящего соглашения**

млн. руб.

Показатель	Объем экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов, на 01.01.2024 (без учета параметров прогноза социально-экономического развития РФ)	Компенсация накопленных выпадающих доходов в течение срока действия соглашения с учётом положений п. 7 Основ ценообразования					Итого 2025-2029 гг. (без учета параметров прогноза социально-экономического развития РФ)
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	
Компенсация объема экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов	2 454,46	779,33	628,03	722,87	324,23	0,00	2 454,46

Примечание:

1. Объем экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов, на 01.01.2024 (без учета параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемого Минэкономразвития России,) может быть скорректирован по результатам контрольных мероприятий.

2. Величина компенсации определяется с учетом индексации, в зависимости от периода возникновения и периода компенсации, формул корректировок, учитывающих результаты деятельности Организации за истекший период, предусмотренных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;

3. Расчет графика компенсации произведен на основании проекта тарифно-балансовых показателей территориальных сетевых организаций на 2025 год. Изменения данных показателей являются основанием для изменения графика компенсации.

ПРОЕКТ

4. При установлении цен (тарифов) на очередной период (год) регулирования в целях возврата сглаживания применяется индексация на индекс потребительских цен на соответствующий год согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемого Минэкономразвития России, действующему на момент установления (цен) тарифов.

Регулирующий орган:

Руководитель Государственной
службы Чувашской Республики
по конкурентной политике и
тарифам

_____/С.Ф. Егоров

Организация:

Директор филиала
ПАО «Россети Волга» -
«Чувашэнерго»

_____/И.О. Ионочкин