

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 исполняющего обязанности руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам Егорова Сергея Федоровича, действующего на основании _____ 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 августа 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 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 прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	час.	0,5764	0,5677	0,5592	0,5508*	0,5426*
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	шт.	0,5150	0,5073	0,4996	0,4922*	0,4848*

* государственное регулирование тарифов Организации на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. До 2027 года регулирование осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2027 гг., действующих на момент заключения настоящего соглашения, с 2028 года – на основе долгосрочных параметров регулирования, определяемых в соответствии с законодательством о тарифном регулировании.

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*

* государственное регулирование тарифов Организации на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. До 2027 года регулирование осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2027 гг., действующих на момент заключения настоящего соглашения, с 2028 года – на основе долгосрочных параметров регулирования, определяемых в соответствии с законодательством о тарифном регулировании.

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 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)	%	6,7960	6,7960	6,7960	5,9671*	5,9671*

* государственное регулирование тарифов Организации на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. До 2027 года регулирование осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2027 гг., действующих на момент заключения настоящего соглашения, с 2028 года – на основе долгосрочных параметров регулирования, определяемых в соответствии с законодательством о тарифном регулировании.

Оценка достижения указанного уровня потерь электрической энергии производится по формуле:

$$N_i \geq \frac{\Delta W_i^{\text{факт}}}{W_i^{\text{OC факт}}} \times 100,$$

где:

N_i - уровень потерь электрической энергии в процентах при ее передаче по электрическим сетям (к отпуску (поступлению) электрической энергии в сеть), указанный в таблице 3 настоящего соглашения на год i ;

$\Delta W_i^{\text{факт}}$ - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за год i (тыс. кВт·ч);

$W_i^{\text{OC факт}}$ - величина фактического отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за год i (тыс. кВт·ч).

При соблюдении указанного неравенства показатель считается достигнутым.

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:

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.	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

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 , за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) 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 6.2 настоящего соглашения, а также при наличии обстоятельств, указанных в подпункте «ж» настоящего пункта.

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 5

№ 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.

Организация предварительно согласовывает с Минпромэнерго Чувашии проект инвестиционной программы (проект по внесению изменений в инвестиционную программу) ПАО «Россети Волга» (в части включения инвестиционных проектов по строительству, модернизации, реконструкции и техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, предлагаемых к реализации на территории Чувашской Республики, финансирование которых предусматривается с использованием инвестиционных ресурсов, указанных в таблице 4), до его направления на согласование в ПАО «Россети Волга» в целях последующего утверждения Минэнерго России.

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;

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) компенсация за счет средств бюджета Чувашской Республики недополученных доходов Организации 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 ФАС России предельных максимальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на уровне не ниже предусмотренного настоящим соглашением;

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

Таблица 6

	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%
	с 01.07.2026 по 31.12.2026			
Ставка на содержание сетей (руб./МВт.мес)	СЭП +14%	СЭП +14%	СЭП +14%	СЭП +14%
Ставка на потери (руб./МВт)	СЭП +0%	СЭП +0%	СЭП +0%	СЭП +0%
	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%

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			
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%

*без индексации

где СЭП – это прогноз 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.

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), 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 начало 2025 года составляет 2 454 457,3 тысяч рублей (без учета параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации);

- учет указанных экономически обоснованных расходов Организации будет осуществляться Регулирующим органом в течение действия настоящего соглашения в соответствии с Приложением 1 к настоящему соглашению.

Возврат Регулирующим органом в течение действия настоящего соглашения величины накопленного сглаживания осуществляется с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Министерства экономического развития Российской Федерации, 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 в течение срока действия настоящего соглашения осуществляется Регулирующим органом в соответствии с действующим на момент принятия соответствующего решения законодательством в области государственного регулирования тарифов.

Метод регулирования – долгосрочная индексация необходимой валовой выручки.

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

Учет по истечении срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, осуществляется Регулирующим органом в соответствии с действующим на момент принятия соответствующего решения законодательством в области государственного регулирования тарифов.

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.

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.

III. Ответственность сторон

5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему соглашению стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим соглашением.

6. 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.

6.1. Регулирующий орган не несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему соглашению в период тарифного регулирования, в котором возникли такие обстоятельства, как:

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

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

6.1.3. изменение законодательства Российской Федерации, нормативно-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.

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

6.2.1. изменение законодательства Российской Федерации и (или) подзаконных актов федеральных органов власти;

6.2.2. отсутствие обеспечения финансирования инвестиционной программы необходимыми источниками, возникшего вследствие обстоятельств, указанных в пункте 6.1.1 настоящего соглашения.

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

6.2.4. неисполнение инвестиционной программы по причинам, указанным в подпунктах 6.2.1, 6.2.2, 6.2.3 настоящего пункта, не влечет изменения иных обязательств Организации по настоящему соглашению при его исполнении.

IV. Иные условия

7. 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.

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

9. Основанием для внесения изменений в настоящее соглашение является:

а) Рост необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона в размере, отличном от показателей прогноза Министерства экономического развития Российской Федерации, более чем на 1%.

б) Отклонение необходимой валовой выручки Организации в размере, не обеспечивающем уровни единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), предусмотренных подпунктом «г» пункта 3 настоящего соглашения.

в) Снижение величины фактического полезного «котлового» отпуска электрической энергии (мощности) на 2,0 и более процента от факта предыдущего года.

г) Установление ФАС России предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на уровне ниже уровней, установленных настоящим Соглашением, на соответствующий период регулирования.

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

е) Индексация 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.

ж) Учет в течение срока действия настоящего соглашения в необходимой валовой выручке филиала ПАО «Россети Волга» результатов контрольных мероприятий.

10. Регулирующий орган учитывает предложения Организации по формированию сводного прогнозного баланса на очередной год в части величины «котловой» заявленной мощности региона (заявленной мощности потребителей).

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

12. 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.

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

V. Порядок разрешения споров

14. 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:

Исполняющий обязанности
руководителя Государственной
службы Чувашской Республики
по конкурентной политике и
тарифам

_____/С.Ф. Егоров

Организация:

Директор филиала
ПАО «Россети Волга» -
«Чувашэнерго»



_____/И.О. Ионочкин

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

**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. Величина компенсации может быть скорректирована 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;

2. 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.

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