Соглашение
об условиях осуществления регулируемых видов деятельности

г.Саратов

«24» сентября 2024 г. № 1
(дата заключения соглашения) (номер соглашения)

Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области, именуемый в дальнейшем Регулирующим органом, в **лице министра области - председателя комитета Новиковой Ларисы Николаевны**, действующей на основании Положения о комитете государственного регулирования тарифов Саратовской области, утвержденного постановлением Правительства Саратовской области от 12.04.2007 № 169-П, с одной стороны, и **ПАО «Россети Волга»**, именуемое в дальнейшем Организацией, в **лице директора филиала «Саратовские распределительные сети» Шабанова Сергея Андреевича**, действующего на основании доверенности от 09.04.2024 № Д/24-213, 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 Саратовской области 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:

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.	0,73730	0,72630	0,71540	0,70463	0,69406
2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	шт.	0,57520	0,56660	0,55810	0,54975	0,54150

б) достижение следующих плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии:

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)	-	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

в) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям

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)	%	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73

В случае консолидации в течение срока действия Соглашения электросетевых активов, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям корректируется с учетом технического состояния консолидированных активов путём внесения изменений в Соглашение в порядке предусмотренном п. 22 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления

регулируемых видов деятельности, при этом расчёт уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям осуществляется в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования».

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, в том числе за счет следующих средств и с учетом следующих параметров, 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.	**2 198 908,6**	**2 347 938,7**	**2 676 033,0**	**2 909 054,9**	**3 257 255,7**
1.1.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	221 918,5	247 556,9	272 429,7	305 884,8	339 457,9
1.2.	Амортизация	тыс.руб.	1 976 990,1	2 078 921,4	2 155 887,2	2 251 652,7	2 346 586,6
1.3.	Дополнительное финансирование инвестиционной программы за счет реализации положений Соглашения без НДС (в том числе средства от возврата «регуляторного долга»)	тыс.руб.	0,0	21 460,4	247 716,0	351 517,4	571 211,2

д) обеспечение очередности выполнения приоритетных для региона мероприятий инвестиционной программы, предусмотренных приложением №1 к настоящему соглашению с учетом их включения в схему и программу развития Саратовской области на соответствующий год.

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) 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, Регулирующий орган осуществляет:

- внесение предложений в порядке и в рамках предоставленных полномочий, установленных законодательством Российской Федерации и Саратовской области, по компенсации за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации недополученных доходов Организации;
- компенсацию за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации недополученных доходов Организации в пределах доведенных лимитов бюджетных обязательств.

г) определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на территории Саратовской области путем их индексации в порядке в соответствии с Приложением 2 к настоящему соглашению;

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:

- объем экономически обоснованных расходов Организации, не учтенных Регулирующим органом в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие долгосрочные периоды регулирования, на начало 2025 года составляет 1 965 075 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 3 к настоящему соглашению;

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, а также «Методических указаний 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 размерах, позволяющих соблюсти предельный рост тарифов, определенных пп. «г» пункта 3 настоящего соглашения, в следующем порядке:

- результаты деятельности организации за 2025 год подлежат учету в тарифах на 2027 год;

- результаты деятельности организации за 2026 год подлежат учету в тарифах на 2028 год;

- результаты деятельности организации за 2027 год подлежат учету в тарифах на 2029 год;

- результаты деятельности организации за 2028 год подлежат учету в тарифах на 2030 год;

- результаты деятельности организации за 2029 год подлежат учету в тарифах на 2031 год;

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;

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 в соответствии с постановлением комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 24.11.2022 № 52/6, 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;

- определения подконтрольных расходов на 2028 год с учетом формулы (1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждённых приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, при этом уровень потерь на 2028-2029 гг. по соглашению сторон пересматривается в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования в порядке предусмотренном п. 22 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности;

- определения подконтрольных расходов на 2029 год, исходя из установленного на 2028 год уровня подконтрольных расходов, 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.

4. Регулирующий орган вправе:

- вносить предложения в порядке и в рамках предоставленных полномочий, установленных законодательством Российской Федерации и Саратовской области, по финансированию за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации отдельных расходов, предусмотренных 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 учтенных в необходимой валовой выручке организации;

- профинансировать за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации в пределах доведенных лимитов бюджетных обязательств 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.

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. 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.

10. Настоящее соглашение составлено в 2 экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

V. Дополнительные условия соглашения

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

11.1. установление Федеральной антимонопольной службой предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования на уровне ниже предусмотренного настоящим Соглашением;

11.2. по результатам проверок ФАС России определена необходимость изменения тарифного решения на соответствующий период тарифного регулирования в части снижение ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) ниже уровня,

предусмотренного настоящим соглашением;

11.3. изменения 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.

12. В случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (СЭП) на соответствующий год, отклонения параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий год, а также отклонения иных параметров по итогам тарифного регулирования рост ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Саратовской области подлежит уточнению.

Регулирующий орган:

Министр области –
председатель комитета
государственного
регулирования тарифов
Саратовской области

_____/Л.Н. Новикова

Организация:

Директор филиала
ПАО «Россети Волга» -
«Саратовские
распределительные сети»

_____/С.А. Шабанов

Приложение 1
к соглашению об осуществлении
регулируемых видов деятельности
от 24.09.24 № 1

Приоритетные для региона мероприятия инвестиционной программы

п/п	Наименование объекта	Мероприятия	Объем финансирования, млн. руб. (без НДС)
1.	ПС 110 кВ Станок	Замена силовых трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА, замена ОД-110 кВ, КЗ 110 кВ, установка ТТ-110 6 шт. на ПС 110 кВ Станок	462,317
2.	ПС 110 кВ Жасминная	Замена силовых трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА, замена ОД-110 кВ, КЗ 110 кВ, установка ТТ-110 6 шт., реконструкция ЗРУ 10 кВ	663,267
3.	КЛ 35 кВ Саратовская ГРЭС - Саратовская ТЭЦ-1	Реконструкция участка КЛ 35 кВ Саратовская ГРЭС - Саратовская ТЭЦ-1 1,2 цепь	56,046
4.	ВЛ 110 кВ Курдюм - П. Умет	Установка основных защит ВЛ 110 кВ Курдюм — П. Умет-1 1ц и 2ц	25,661
5.	ВЛ 110 кВ Саратовская ТЭЦ5 - Саратовская	Реконструкция основных защит ВЛ 110 кВ Саратовская ТЭЦ5 — Саратовская 1, 2 цепь	15,567
6.	Отпайка на ПС 110 кВ Дзержинская от ВЛ 110 кВ Центральная – АЭС I,II цепь	Строительство линии связи для питания островной части г. Балаково. Отпайка на ПС 110 кВ Дзержинская от ВЛ 110 кВ Центральная — АЭС I,II цепь (5,5 км.)	356,085
7.	ПС 35 кВ Михайловка	ПС 35 кВ Михайловка (Замена Т-1, Т-2 на трансформаторы ТДТН-16000/35/10/6 (2 шт) с заменой фундамента, маслоприемника. Замена ТТ-6 Т-1 (3 шт), ТТ-6 Т-2 (3 шт). Замена токопровода 6,10 кВ Т-1, Т-2. На питающей ПС Кирпичная замена ТТ-35 ТЭЦ-2 1,2 ц (4 шт). На питающей ПС П. Умет-1 замена ТТ-35 Михайловка (2 шт))	255,599
8.	КЛ 35 кВ Агрегатная	Реконструкция КЛ 35 кВ Агрегатная - Док нитка «А» и нитка «Б»	177,082

9.	ПС 110/10/6 кВ Шумейка	Реконструкция ПС в части замены оборудования ОРУ-110 кВ, КРУН-6 кВ и КРУН-10 кВ	411,871
10.	ВЛ-6кВ от ПС Мост до РП Усть - Курдюм	Строительство дополнительной цепи ВЛ-6 кВ от ПС «Мост» до РП «Усть - Курдюм» совместным подвесом по существующим опорам	155,738
ИТОГО			**2 579,233**

Регулирующий орган:

Министр области – председатель комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области

_____/Л.Н. Новикова

Организация:

Директор филиала ПАО «Россети Волга» - «Саратовские распределительные сети»

_____/С.А. Шабанов

Приложение 2
к соглашению об осуществлении
регулируемых видов деятельности
от 24.09.24 № 1

Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на территории Саратовской области на долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 гг.

	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
2025 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2025}$+2,00%	$СЭП_{2025}$+2,00%	$СЭП_{2025}$+2,00%	$СЭП_{2025}$+2,00%
Ставка за потери (руб./МВт.	$СЭП_{2025}$ +0,00%	$СЭП_{2025}$+0,00%	$СЭП_{2025}$+0,00%	$СЭП_{2025}$+0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2025}$ +1,81%	$СЭП_{2025}$+1,72%	$СЭП_{2025}$+1,73%	$СЭП_{2025}$+1,56%
2026 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2026}$+2,00%	$СЭП_{2026}$+2,00%	$СЭП_{2026}$ +2,00%	$СЭП_{2026}$+2,00%
Ставка за потери (руб./МВт.	$СЭП_{2026}$+0,00%	$СЭП_{2026}$+0,00%	$СЭП_{2026}$+0,00%	$СЭП_{2026}$+0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2026}$+1,82%	$СЭП_{2026}$ +1,73%	$СЭП_{2026}$ +1,74%	$СЭП_{2026}$ +1,57%
2027 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2027}$ +2,00%	$СЭП_{2027}$ +2,00%	$СЭП_{2027}$ +2,00%	$СЭП_{2027}$ +2,00%
Ставка за потери (руб./МВт.	$СЭП_{2027}$+0,00%	$СЭП_{2027}$+0,00%	$СЭП_{2027}$+0,00%	$СЭП_{2027}$+0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2027}$ +1,82%	$СЭП_{2027}$ +1,73%	$СЭП_{2027}$ +1,74%	$СЭП_{2027}$ +1,57%
2028 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2028}$ +2,00%	$СЭП_{2028}$ +2,00%	$СЭП_{2028}$ +2,00%	$СЭП_{2028}$ +2,00%
Ставка за потери (руб./МВт.	$СЭП_{2028}$+0,00%	$СЭП_{2028}$+0,00%	$СЭП_{2028}$+0,00%	$СЭП_{2028}$+0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2028}$ +1,82%	$СЭП_{2028}$ +1,74%	$СЭП_{2028}$ +1,75%	$СЭП_{2028}$ +1,58%
2029 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2029}$+0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%
Ставка за потери (руб./МВт.	$СЭП_{2029}$+0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2029}$ +0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%

Примечание:

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.

Регулирующий орган:

Министр области –
председатель комитета
государственного
регулирования тарифов
Саратовской области

_____/**Л.Н. Новикова**

Организация:

Директор филиала
ПАО «Россети Волга» -
«Саратовские
распределительные сети»

_____/**С.А. Шабанов**

Приложение 3
к соглашению об осуществлении
регулируемых видов деятельности
от 24.09.24 № 1

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					
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого 2025-2029 гг. (без учета параметров прогноза социально-экономического развития РФ)
Компенсация объема экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов	1 965,08	1 965,08	0,00	0,00	0,00	0,00	1 965,08

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 и предельных уровней тарифов на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, установленного ФАС России, что не является основанием для применения пп. «в» п.3 Соглашения;

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.

Регулирующий орган:

Министр области – председатель комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области

_____/Л.Н. Новикова

Организация:

Директор филиала ПАО «Россети Волга» - «Саратовские распределительные сети»

_____/С.А. Шабанов