Дополнительное соглашение №3
к соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности от 24 сентября 2024 года №1

г. Саратов

«8» октября 2026 года

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» Овчинникова Сергея Сергеевича**, действующего на основании доверенности от 12.03.2026 № Д/26-182, с другой стороны, далее именуемые сторонами, в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными 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), и постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» заключили настоящее дополнительное соглашение к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 24 сентября 2024 года № 1 (далее - Соглашение) о нижеследующем.

1. Продлить срок действия соглашения на 1 (один) год и определить период его реализации с 2025 года по 2030 год.

2. Изменить содержание таблицы 1, представленной в подпункте «а» пункта 2 Соглашения, изложив в следующей редакции:

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi)	час.	0,5752	0,5666	0,5581	0,5497	0,5415	0,5334
2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi)	шт.	0,7373	0,7263	0,7154	0,7046	0,6941	0,6836

3. Изменить содержание таблицы 2, представленной в подпункте «б» пункта 2 Соглашения, изложив в следующей редакции:

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)	-	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

4. Изменить содержание таблицы 3, представленной в подпункте «в» пункта 2 Соглашения, изложив в следующей редакции:

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 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	6,73

5. Изменить содержание таблицы 4, представленной в подпункте «г» пункта 2 Соглашения, изложив в следующей редакции:

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	Финансирование инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) без НДС всего, в том числе:	тыс.руб.	2 198 908,6	2 700 655,6	3 029 190,6	3 446 166,7	4 427 547,0	5 734 678,6
1.1.	Прибыль на капитальные вложения*	тыс.руб.	221 918,5	247 556,9	272 429,7	305 884,8	389 538,0	1 169 570,0
1.2.	Амортизация	тыс.руб.	1 976 990,1	2 078 921,4	2 756 760,9	3 140 281,9	3 629 145,1	4 156 244,7
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	374 177,3	0,0	0,0	408 863,9	408 863,9

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

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

2(1).1. 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.

2(1).2. В целях оценки исполнения обязательств Организации Регулирующий орган направляет соответствующий запрос в Организацию указав форму предоставления информации и требование к ней, а Организация предоставляет указанную информацию в течение 15 рабочих дней со дня поступления запроса, но не ранее чем 20 мая года, следующего за отчетным.

2(1).3. 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.

2(1).4. Оценка достижения, указанного в подпункте «в» уровня потерь электрической энергии производится по формуле:

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

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 Организации за год i без учета объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к Организации в течение срока действия настоящего регуляторного соглашения (тыс. кВт·ч);

$W_i^{\text{ОС факт}}$ - величина фактического отпуска электрической энергии в сеть Организации за год i без учета объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к Организации в течение срока действия настоящего регуляторного соглашения (тыс. кВт·ч).

При соблюдении указанного неравенства показатель считается достигнутым;

2(1).5. оценка достижения показателей по инвестиционной программе, указанных в подпункте «г» характеризуется корректировкой необходимой валовой выручки Организации за соответствующий год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы и рассчитываемой по формуле 9.11 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.

Показатель по инвестиционной программе считается достигнутым, если корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы не превышает 12 % от планового размера финансирования инвестиционной программы на i-2 год, указанный в пункте 1 таблицы 4 настоящего соглашения.

При этом, фактические расходы на реализацию инвестиционных проектов не должны превышать объем финансовых потребностей, определенных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.»

7. 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 2025-2030 гг. устанавливается равным 1,0 процент;

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, на 2025-2030 гг. устанавливается равным 0,75;

- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2025-2030 гг. устанавливается в соответствии с таблицей 3 настоящего соглашения;

- показатели надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии на 2025-2030 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:

- определения подконтрольных расходов на 2025-2026 годы, исходя из установленного постановлением комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 24.11.2022 № 52/6 на 2023 год базового 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 в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;

- определения подконтрольных расходов на 2027 год как суммы:

  - доли подконтрольных расходов, рассчитанных 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, в размере 70 процентов;
  - доли подконтрольных расходов от учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально - экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов, в размере 30 процентов;

- определения подконтрольных расходов на 2028 - 2030 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.».

8. Подпункт «е» пункта 3 Соглашения дополнить абзацем следующего содержания:

«- результаты деятельности организации за 2030 год учитываются при установлении тарифов на 2032 год.».

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

10. Изменить пункт 7 Соглашения, изложив его в следующей редакции:

«7. Настоящее соглашение заключено на 6 лет и вступает в силу в соответствии с пунктом 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности».

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

12. Приложение № 2 к Соглашению изложить в новой редакции согласно Приложению № 2 к настоящему дополнительному соглашению.

13. Приложение № 3 к Соглашению изложить в новой редакции согласно Приложению № 3 к настоящему дополнительному соглашению.

14. Настоящее дополнительное соглашение считается заключенным со дня принятия федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов решения о согласовании заключения данного дополнительного соглашения и распространяет свое действие на правоотношения, возникающие с 01.01.2027 года.

15. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Соглашения.

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

Подписи сторон

Регулирующий орган:	**Организация:**
Министр области - председатель комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области	**Директор филиала ПАО «Россети Волга» - «Саратовские распределительные сети»**
Л.Н. Новикова	**С.С. Овчинников**

Приложение 1
к дополнительному соглашению
№ 3 к Соглашению об условиях
осуществления регулируемых видов
деятельности
от 24 сентября 2024 года № 1

Приложение 1
к соглашению об осуществлении
регулируемых видов деятельности
от 24 сентября 2024 года № 1

**Перечень мероприятий
нового строительства, реконструкции (модернизации) объектов электросетевого комплекса в рамках реализации инвестиционной программы Организации, имеющих приоритетное значение для Саратовской области***

№ пп	Наименование объекта	Мероприятия
1	Реконструкция ПС 110 кВ Жасминная с заменой силовых трансформаторов 2×16 на силовые трансформаторы 2×25 МВА	Развитие Столыпинского индустриального парка, г.Саратов, Гагаринский район
2	Реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ ТЭЦ5 – Затон 1, 2 ц с отпайками на участке от РУ 110 кВ Саратовской ТЭЦ-5 до опоры №41 в части замена провода, протяженностью 5,41 км.	Реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ ТЭЦ5 – Затон 1, 2 ц с отпайками на участке от РУ 110 кВ Саратовской ТЭЦ-5 до опоры №41 в части замена провода, протяженностью 5,41 км.
3	Строительство отпаек от ВЛ-35 кВ Быков Отрог-Малая Быковка, ВЛ-35 кВ Маянга-Малая Быковка, строительство ПС 35/10 кВ «Аэропорт Балаково» (2х4 МВА), строительство двух КВЛ-10 кВ	Развитие транспортной инфраструктуры г. Балаково. Присоединение аэропорта г. Балаково
4	Реконструкция ВЛ 110 кВ Центральная – Привет 1 цепь (замена грозотроса -16,7 км., замена изоляторов, опор, монтаж ПЗУ)	Замена грозозащитного троса - 16,7 км (оп. №133-139, 164-183, 227-256, 1-21); Замена опор - 8 шт. (138, 240, 244, 248, 249, 250; 2, 4 отп.); Замена изоляторов - 360 шт. (оп. №232, 233, 234, 235, 236, 242; 1, 9 отп.); Установка ПЗУ - 1122 шт. (оп. №11-385).
5	Реконструкция ВЛ 110 кВ Аткарск-Калининск (замена изоляторов, опор, монтаж ПЗУ)	Замена изоляторов - 960 шт. оп. № 36-264; Установка ПЗУ- 190 шт., Ремонт контура заземления - 379 шт оп №1-379 Замена опор – 24 шт. (оп. №№ 216, 220, 221, 235 – 242, 244, 266-268, 309, 319 – 321, 335, 346, 371, 397 и оп. № 85 на ВЛ 110 кВ Аткарск-Калининск отп. на ПС Лысые Горы)
6.	Строительство отпайки ВЛ 110 кВ, ПС 110/6 кВ «Суворовская» 2х4 МВА, КЛ 6 кВ	Обеспечение электроснабжения Саратовского Суворовского военного училища

7	ПС 110/10/6 кВ Шумейка	Реконструкция ПС в части замены оборудования ОРУ-110 кВ, КРУН-6 кВ и КРУН-10 кВ
8	КЛ 35 кВ Агрегатная	Реконструкция КЛ 35 кВ Агрегатная – Док нитка «А» и нитка «Б»
9	ПС 35 кВ Михайловка	ПС 35 кВ Михайловка (Замена Т-1, Т-2 на трансформаторы ТДТН-1600/35/10/6 (2шт) с заменой фундамента, маслоприемника. Замена ТТ-6 Т-1 (3шт), ТТ-6 Т-2 (3шт). 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.)).

*Объем финансирования инвестиционных проектов определяется в соответствии с действующим законодательством по результатам государственной экспертизы проектов в пределах объема финансирования, определенных утверждённой инвестиционной программой ПАО «Россети Волга»

Мероприятия,
направленные на реализацию плана по территориальному развитию Саратовской области в рамках регионального социально-экономического и стратегического планирования

п/п	Наименование объекта	Мероприятия
1.	Реконструкция ПС 110 кВ Жасминная с заменой силовых трансформаторов 2×16 на силовые трансформаторы 2×25 МВА	Развитие Столыпинского индустриального парка, г.Саратов, Гагаринский район
2.	Строительство отпаек от ВЛ-35 кВ Быков Отрог-Малая Быковка, ВЛ-35 кВ Маянга-Малая Быковка, строительство ПС 35/10 кВ «Аэропорт Балаково» (2х4 МВА), строительство двух КВЛ-10 кВ	Развитие транспортной инфраструктуры г. Балаково, Присоединение аэропорта г. Балаково
3.	Строительство отпайки ВЛ 110 кВ, ПС 110/6 кВ «Суворовская» 2х4 МВА, КЛ 6 кВ	Развитие инфраструктуры. Обеспечение электроснабжения Саратовского Суворовского военного училища

Регулирующий орган:

Регулирующий орган:
Министр области - председатель комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области

_____ Л.Н. Новикова

Организация:

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

_____ С.С. Овчинников

Приложение 2
к дополнительному соглашению
№ 3 к Соглашению об условиях
осуществления регулируемых видов
деятельности
от 24 сентября 2024 года № 1

Приложение 2
к соглашению об осуществлении
регулируемых видов деятельности
от 24 сентября 2024 года № 1

Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на территории Саратовской области на долгосрочный период регулирования 2025 – 2030 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 в месяц)	$СЭП_{2025}$+2,00%	$СЭП_{2025}$+2,00%	$СЭП_{2025}$+2,00%	$СЭП_{2025}$+2,00%
Ставка на оплату нормативных технологических потерь э/э (руб./МВтч)	СЭП2025 +0,00%	$СЭП_{2025}$+0,00%	$СЭП_{2025}$+0,00%	$СЭП_{2025}$+0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВтч)	$СЭП_{2025}$ +1,81%	$СЭП_{2025}$+1,72%	$СЭП_{2025}$+1,73%	$СЭП_{2025}$+1,56%
2026 г. (с 01.10.2026)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт в месяц)	$СЭП_{2026}$+2,00%	$СЭП_{2026}$+2,00%	$СЭП_{2026}$ +2,00%	$СЭП_{2026}$+2,00%
Ставка на оплату нормативных технологических потерь э/э (руб./МВтч)	$СЭП_{2026}$+0,00%	$СЭП_{2026}$+0,00%	$СЭП_{2026}$+0,00%	$СЭП_{2026}$+0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВтч)	$СЭП_{2026}$+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 в месяц)	$СЭП_{2027}$+11,00%	$СЭП_{2027}$+11,00%	$СЭП_{2027}$ +11,00%	$СЭП_{2027}$+11,00%
Ставка на оплату нормативных технологических потерь э/э (руб./МВтч)	$СЭП_{2027}$+0,00%	$СЭП_{2027}$+0,00%	$СЭП_{2027}$+0,00%	$СЭП_{2027}$+0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВтч)	$СЭП_{2027}$+10,00%	$СЭП_{2027}$ +9,53%	$СЭП_{2027}$ +9,58%	$СЭП_{2027}$ +8,64%
2028 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт в месяц)	$СЭП_{2028}$+9,00%	$СЭП_{2028}$+9,00%	$СЭП_{2028}$ +9,00%	$СЭП_{2028}$+9,00%
Ставка на оплату нормативных технологических потерь э/э (руб./МВтч)	$СЭП_{2028}$+0,00%	$СЭП_{2028}$+0,00%	$СЭП_{2028}$+0,00%	$СЭП_{2028}$+0,00%

Одноставочный тариф (руб./кВтч)	$СЭП_{2028}$+8,24%	$СЭП_{2028}$ +7,89%	$СЭП_{2028}$ +7,93%	$СЭП_{2028}$ +7,21%
2029 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт в месяц)	$СЭП_{2029}$+8,00%	$СЭП_{2029}$ +8,00%	$СЭП_{2029}$ +8,00%	$СЭП_{2029}$ +8,00%
Ставка на оплату нормативных технологических потерь э/э (руб./МВтч)	$СЭП_{2029}$+0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%	$СЭП_{2029}$ +0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВтч)	$СЭП_{2029}$+ 7,38%	$СЭП_{2029}$ + 7,09%	$СЭП_{2029}$ + 7,11%	$СЭП_{2029}$ + 6,51%
2030 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт в месяц)	$СЭП_{2030}$+7,00%	$СЭП_{2030}$ +7,00%	$СЭП_{2030}$ +7,00%	$СЭП_{2030}$ +7,00%
Ставка на оплату нормативных технологических потерь э/э (руб./МВтч)	$СЭП_{2030}$+0,00%	$СЭП_{2030}$ +0,00%	$СЭП_{2030}$ +0,00%	$СЭП_{2030}$ +0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВтч)	$СЭП_{2030}$+ 6,49%	$СЭП_{2030}$ + 6,24%	$СЭП_{2030}$ + 6,28%	$СЭП_{2030}$ + 5,77%

Примечание:

где СЭП – актуальный на момент принятия тарифного решения на год i прогноз роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, в соответствии с опубликованным Министерством экономического развития Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Размеры единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на первое полугодие i года устанавливаются равными размерам единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, утвержденным на второе полугодие i-1 года.

Регулирующий орган:

Регулирующий орган:
Министр области - председатель комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области

_____ /Л.Н. Новикова

Организация:

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

_____ /С.С. Овчинников

Приложение 3
к дополнительному соглашению
№ 3 к Соглашению об условиях
осуществления регулируемых
видов деятельности
от 24 сентября 2024 года № 1

«Приложение 3
к соглашению об осуществлении
регулируемых видов деятельности
от 24 сентября 2024 года № 1

Фиксация и график возврата накопленного регуляторного долга. Учёт результатов деятельности Организации до перехода к регулированию на основе настоящего соглашения

Часть I. Возврат накопленного регуляторного долга, накопленного до подписания соглашения (старый долг)

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
Накопленный регуляторный долг на начало года (без ИПЦ), тыс. руб.	1 965 075,0	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,00*	*x*
Возврат регуляторного долга в тарифах года i (без ИПЦ), тыс. руб.	1 965 075,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 965 075,0
Накопленный регуляторный долг на конец года, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**x**

Часть II. Совокупный регуляторный долг (старый и новый регуляторный долг)

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
Накопленный регуляторный долг на начало года (без ИПЦ), тыс. руб.	1 965 075,0	1 374 809,5	456 644,2	1 812 352,0	2 523 206,8	1 755 484,7	x
Возврат регуляторного долга, накопленного до подписания соглашения (старый долг) в тарифах года i (без ИПЦ), тыс. руб.	1 965 075,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 965 075,0
Предельная величина текущего сглаживания, образовывающая новый регуляторный долг (пп. «е» п. 3), тыс. руб.	1 374 809,5	456 644,2	1 812 352,0	2 523 206,8	1 755 484,7	0,0	7 922 497,2
Возврат сглаживания, образующего новый регуляторный долг (пп. «е» п. 3), тыс. руб.	0,0	1 374 809,5	456 644,2	1 812 352,0	2 523 206,8	1 755 484,7	7 922 497,2
Предельная величина совокупного регуляторного долга на конец года (без ИПЦ), тыс. руб.	1 374 809,5	456 644,2	1 812 352,0	2 523 206,8	1 755 484,7	0,0	x

Примечание:

1. Величина накопленного регуляторного долга на 01.01.2025 в размере 1 965 075,0 тыс. руб. (без учёта параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации) определена на основании экспертных заключений Регулирующего органа. Указанная величина может быть скорректирована исключительно по результатам контрольных мероприятий.

2. Величина компенсации определяется с учётом индексации на индекс потребительских цен на соответствующий год согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемому Минэкономразвития России, действующему на момент установления тарифов, в зависимости от периода возникновения и периода компенсации, в соответствии с формулами корректировок, предусмотренными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

3. Величина зачёта неучтённых корректировок НВВ определяется в соответствии с подпунктом «е» пункта 3 настоящего соглашения и отражается в экспертном заключении Регулирующего органа.

4. Совокупный регуляторный долг на конец каждого года не может превышать предельную величину. К 31.12.2030 совокупный регуляторный долг должен быть равен нулю.

5. Возврат накопленного регуляторного долга (Часть I, Часть II) является существенным условием настоящего соглашения. Невыполнение графика возврата является основанием для внесения изменений в соглашение в соответствии с пунктом 8 настоящего соглашения.

Регулирующий орган:

Регулирующий орган:
Министр области - председатель комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области

_____ Л.Н. Новикова

Организация:

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

_____ С.С. Овчинников

Прошито на 13 листах

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ