Дополнительное соглашение №1
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности от 30 сентября 2024 года № 671/24

г. Ульяновск

«7» июля 2025 года № 1

Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, именуемое в дальнейшем Регулирующим органом, в лице руководителя Добровольской Галины Анатольевны, действующей на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», с одной стороны, и ПАО «Россети Волга», именуемое в дальнейшем Организацией, в лице директора филиала «Ульяновские распределительные сети» Анисимовича Сергея Яковлевича, действующего на основании доверенности от 07.04.2025 № Д/25-191, с другой стороны, далее именуемые сторонами, в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» (далее - Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности), заключили настоящее дополнительное соглашение к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 30 сентября 2024 года № 671/24 (далее - Соглашение) о нижеследующем.

1. 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 (Psaidi)	час.	1,38658	1,36579	1,34530	1,32513	1,30525	1,28567
2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	шт.	1,25386	1,23505	1,21652	1,19828	1,18030	1,16260

2. 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

3. 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)	%	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98

4. 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.	803 429,20	965 790,15	1 665 989,80	1 911 274,30	2 440 768,44	2 417 871,27
1.1.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	277 679,67	157 563,79	789 319,76	1 245 988,94	1 716 053,84	1 539 645,91
1.2.	Амортизация	тыс.руб.	525 749,53	572 476,80	600 052,15	665 285,36	724 714,60	878 225,36
1.3.	Дополнительное финансирование инвестиционной программы за счет реализации положений Соглашения без НДС (в том числе средства от возврата «регуляторного» долга)	тыс.руб.	0	235 749,56	276 617,89	0	0	0
2.	Объем полезного отпуска электрической энергии, учитываемый при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	млн. кВтч.	3 998,80	3 964,70	3 964,70	3 964,70	3 964,70	3 964,70

5. Изменить подпункт «о» пункта 3, изложив его в следующей редакции:

«индексация единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей на уровне не ниже (со второго полугодия очередного периода регулирования):

2025 год - +6,0%

2026-2030 г.г. - актуального на момент принятия тарифного решения на год і прогноза роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой населению, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации Министерства экономического развития Российской Федерации.»

6. Дополнить пункт 2 Соглашения подпунктом «ж» следующего содержания:

«ж) обеспечение реализации в рамках инвестиционной программы Организации выполнения мероприятий по строительству, реконструкции (модернизации) объектов, имеющих приоритетное значение для Ульяновской области в соответствии с Приложением №3 к настоящему Соглашению.

7. Дополнить подпункт «е» пункта 3 Соглашения абзацем следующего содержания:

«- результаты деятельности организации за 2030 год подлежат учету в тарифах на 2032 год.

В целях сглаживания изменения тарифов Регулирующий орган может распределять по годам в течение периода действия настоящего соглашения корректировки необходимой валовой выручки Организации в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178. При этом объем перераспределенной корректировки на конец действия настоящего соглашения должен составлять 0,0 рублей.»

8. 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.»

9. Дополнить Соглашение Приложением №3, согласно приложению №3 к настоящему дополнительному соглашению.

10. Приложение №1 к Соглашению изложить в редакции приложения № 1 к настоящему дополнительному соглашению.

11. Приложение №2 к Соглашению изложить в редакции приложения № 2 к настоящему дополнительному соглашению.

12. Дополнить пункт 3 Соглашения подпунктом «п» следующего содержания:

«п) расчет операционных (подконтрольных) расходов, в течение срока действия соглашения в следующем порядке:

- определения подконтрольных расходов на 2025–2027 гг. исходя из установленного приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 22.11.2022 № 98-П (с изменениями, внесенными приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 30.01.2024 № 11-П) на 2023 год базового уровня подконтрольных расходов по формуле (9.3) пункта 11.1 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;

- определения подконтрольных расходов на 2028 год в соответствии с пунктом 12 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;

- определения подконтрольных расходов на 2029-2030 годы, исходя из установленного на 2028 год уровня подконтрольных расходов по формуле (9.3) пункта 11.1 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.

13. 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 вступает в силу с 01.01.2026 года.

14. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Соглашения.

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

Подписи сторон

Регулирующий орган:	Организация:
Руководитель Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области	Директор филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети»
_____/Г.А. Добровольская	_____/С.Я. Анисимович

Приложение № 1
к дополнительному соглашению № 1
к Соглашению об осуществлении
регулируемых видов деятельности
от 30 сентября 2024 года № 671/24

Приложение 1
к Соглашению об осуществлении
регулируемых видов деятельности
от 30 сентября 2024 года № 671/24

Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) поставляемой потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территории Ульяновской области на долгосрочный период регулирования 2025 – 2030 гг.

	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
2025 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2025}$+3,50%	$СЭП_{2025}$+3,50%	$СЭП_{2025}$+3,50%	$СЭП_{2025}$+3,50%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	$СЭП_{2025}$ +0,00%	$СЭП_{2025}$+0,00%	$СЭП_{2025}$+0,00%	$СЭП_{2025}$+0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2025}$ +2,50%	$СЭП_{2025}$+2,50%	$СЭП_{2025}$+2,50%	$СЭП_{2025}$+2,50%
2026 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2026}$+8,50%	$СЭП_{2026}$+8,50%	$СЭП_{2026}$ +8,50%	$СЭП_{2026}$+8,50%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	$СЭП_{2026}$+12,20%	$СЭП_{2026}$+12,20%	$СЭП_{2026}$+12,20%	$СЭП_{2026}$+12,20%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2026}$+8,00%	$СЭП_{2026}$ +8,00%	$СЭП_{2026}$ +8,00%	$СЭП_{2026}$ +8,00%
2027 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2027}$ +6,00%	$СЭП_{2027}$ +6,00%	$СЭП_{2027}$ +6,00%	$СЭП_{2027}$ +6,00%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	$СЭП_{2027}$+14,40%	$СЭП_{2027}$+14,40%	$СЭП_{2027}$+14,40%	$СЭП_{2027}$+14,40%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2027}$ +8,40%	$СЭП_{2027}$ +8,40%	$СЭП_{2027}$ +8,40%	$СЭП_{2027}$ +8,40%
2028 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2028}$ +4,80%	$СЭП_{2028}$ +4,80%	$СЭП_{2028}$ +4,80%	$СЭП_{2028}$ +4,80%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	$СЭП_{2028}$+14,50%	$СЭП_{2028}$+14,50%	$СЭП_{2028}$+14,50%	$СЭП_{2028}$+14,50%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2028}$ +7,70%	$СЭП_{2028}$ +7,70%	$СЭП_{2028}$ +7,70%	$СЭП_{2028}$ +7,70%
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.ч)	$СЭП_{2029}$+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%
2030 г. (2 полугодие)				
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2030}$+0,00%	$СЭП_{2030}$ +0,00%	$СЭП_{2030}$ +0,00%	$СЭП_{2030}$ +0,00%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	$СЭП_{2030}$+0,00%	$СЭП_{2030}$ +0,00%	$СЭП_{2030}$ +0,00%	$СЭП_{2030}$ +0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2030}$ +0,00%	$СЭП_{2030}$ +0,00%	$СЭП_{2030}$ +0,00%	$СЭП_{2030}$ +0,00%

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 (при отсутствии этого прогноза в отношении потребителей, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, используется индекс потребительских цен).

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:

Руководитель Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области

_____/Г.А. Добровольская

Организация:

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

_____/С.Я. Анисимович

Приложение № 2
к дополнительному соглашению № 1
к Соглашению об осуществлении
регулируемых видов деятельности
от 30 сентября 2024 года № 671/24

Приложение 2
к Соглашению об осуществлении
регулируемых видов деятельности
от 30 сентября 2024 года № 671/24

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, по итогам тарифно-балансового решения на 2024 год (без учета параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации)	Объем экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов, по итогам тарифно-балансового решения на 2025 год (без учета параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации)	Компенсация накопленных экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов, в течение срока действия соглашения с учётом положений п. 7 Основ ценообразования					
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	Итого 2026-2030 гг. (без учета параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации)
Компенсация объема экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов	904,55	917,39	471,50	445,89	0,00	0,00	0,00	917,39

Примечание:

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, публикуемому Министерством экономического развития Российской Федерации, действующему на момент установления (цен) тарифов.

Регулирующий орган:

Руководитель Агентства по
регулированию цен и тарифов
Ульяновской области

_____/Г.А. Добровольская

Организация:

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

_____/С.Я. Анисимович

Приложение № 3
к дополнительному соглашению № 1
к Соглашению об осуществлении
регулируемых видов деятельности
от 30 сентября 2024 года № 671/24

Приложение 3
к Соглашению об осуществлении
регулируемых видов деятельности
от 30 сентября 2024 года № 671/24

Таблица 1. Перечень мероприятий нового строительства, реконструкции (модернизации) объектов электросетевого комплекса в рамках реализации инвестиционной программы Организации, имеющих приоритетное значение для Ульяновской области

№	Наименование мероприятия	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации
1.	Реконструкция ПС 110 кВ ПС Южная	P_УлРС00155.4
2.	Реконструкция ВЛ 10 кВ № 17 ПС 110 кВ Ишеевка (2,8 км), с установкой 12 реклоузеров в рамках электросетевого комплекса №11 напряжением 10-0,4кВ ВЛ-10кВ №17 от ПС 110/35/10 кВ Ишеевка	P_УлРС00155.1
3.	Реконструкция КЛ 35 кВ Льнокомбинат – Береговая I цепь – 3,5 км. КЛ 35 кВ Льнокомбинат – Береговая II цепь - 3,5 км. в части замены участка кабельной линии.	P_УлРС00155.2
4.	Строительство ПС 110/10 кВ Полевая с мощностью 2х40 МВА и питающих ВЛ 110 кВ отпайкой от ВЛ 110 кВ Сызрань – Коптевка тяговая с отпайками протяженностью 3,8 км, отпайкой от ВЛ 110 кВ Коптевка тяговая – Клин протяженностью 8,76 км	
4.1.	Строительство одноцепной отпайки ВЛ 110 кВ (8,76 км) от опоры №343 ВЛ 110 кВ Клин – Коптевка тяговая и одноцепной отпайки ВЛ 110 кВ (3,8 км) от опоры №30 ВЛ 110 кВ Сызрань – Коптевка тяговая до новой ПС 110 кВ Полевая	P_УлРС00155.5-1
4.2.	Строительство ПС 110 кВ Полевая 2х40МВА	P_УлРС00155.5-2

№	Наименование мероприятия	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации
5.	Строительство электросетевого комплекса для электроснабжения нового микрорайона г. Димитровграда	
5.1.	Строительство двухцепной отпайки КЛ 35 кВ (4 км) от опоры №17 ВЛ 35 кВ Мелекесс-Городская - Мясокомбинат цепь 1, 2	Р_УлРС00155.6-1
5.2.	Строительство КЛ 10кВ (13 км), ТП 10кВ 400кВА (20 шт.), КЛ 0,4 кВ (48 км) от новой ПС 35кВ Семейная	Р_УлРС00155.6-3
5.3.	Строительство ПС 35кВ Семейная 2х10МВА	Р_УлРС00155.6-2
6.	Строительство ПС 110/10 кВ Арнест с мощностью 2х16 МВА и питающих ВЛ 110 кВ отпайкой от ВЛ-110 кВ Чердаклы – Дмитриево – Помряскино протяженностью 2,97 км и отпайкой от ВЛ-110 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 – 1М I цепь с отпайками протяженностью 2,41 км	
6.1.	Строительство одноцепной отпайки 110 кВ (3 км) от опоры №35а ВЛ-110 кВ «Чердаклы – Дмитриево-Помряскино» и одноцепной отпайки 110 кВ (2,4 км)от опоры №30 ВЛ-110 кВ «Ульяновская ТЭЦ-2 – 1М I цепь с отпайками», до проектируемой ПС 110 кВ Арнест	Р_УлРС00155.7-1
6.2.	Строительство ПС 110 кВ Арнест 2х16МВА	Р_УлРС00155.7-2

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

№ п/п	Мероприятие по развитию электрической сети 110 кВ	Источник финансирования	Примечание
1.	Строительство ПС 110/10 кВ Полевая с мощностью 2х40 МВА и питающих ВЛ 110 кВ отпайкой от ВЛ 110 кВ Сызрань – Коптевка тяговая с отпайками протяженностью 3,8 км, отпайкой от ВЛ 110 кВ Коптевка тяговая – Клин протяженностью 8,76 км	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	
2.	Строительство ПС 110/10 кВ Арнест с мощностью 2х16 МВА и питающих ВЛ 110 кВ отпайкой от ВЛ-110 кВ Чердаклы – Дмитриево – Помряскино протяженностью 2,97 км и отпайкой от ВЛ-110 кВ Ульяновская ТЭЦ-2 – 1М I цепь с отпайками протяженностью 2,41 км	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	