

Информация об условиях заключенного соглашения об условиях
осуществления регулируемых видов деятельности
по филиалу ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»

1. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» заключено соглашение между Региональной службой по тарифам Ростовской области (далее - Регулирующий орган) и ПАО «Россети Юг» в отношении филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» (далее – Организация) на период 2026-2031 гг. от 08.10.2025 № 1 (далее – Соглашение от 08.10.2025 № 1). Заключение соглашения согласовано приказом ФАС России от 31.10.2025 № 872/25.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», в целях приведения условий заключенного Соглашения об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии требованиям действующего законодательства 25.12.2025 заключено дополнительное соглашение № 1 к Соглашению от 08.10.2025 № 1.

2. К обязательствам Организации в соответствии с Соглашением относятся:

а) достижение следующих плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии:

Таблица 1

Показатель	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования (P_{saidi}, час.)						
ВН	0,02625	0,02586	0,02547	0,02509	0,02471	0,02434
СН 1	0,04908	0,04835	0,04762	0,04691	0,04620	0,04551
СН 2	2,47317	2,43607	2,39953	2,36354	2,32808	2,29316
НН	2,41513	2,37890	2,34322	2,30807	2,27345	2,23935
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}, шт.)						
ВН	0,01207	0,01189	0,01171	0,01153	0,01136	0,01119
СН 1	0,05528	0,05445	0,05363	0,05283	0,05204	0,05125
СН 2	1,45563	1,43380	1,41229	1,39111	1,37024	1,34969
НН	1,65935	1,63446	1,60994	1,58579	1,56201	1,53858

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

Таблица 2

Показатель	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)	1,06121	1,04529	1,02961	1,01417	1,00000	1,00000

в) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» на 2026-2031 гг. в размере 7,99% (без учета величины потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, права владения и пользования которыми перешли Организации на основании договоров (соглашений), заключенных в соответствии с положениями пунктов 2 и 7 статьи 46⁴ Федерального закона «Об электроэнергетике» по исполнению функции системообразующей сетевой организации, а также без учета объектов электросетевого хозяйства, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к Организации).

Величина потерь электрической энергии на каждый год в течение срока действия Соглашения определяется в соответствии с пунктом 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, за счет средств, учитываемых при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в объемах, предусмотренных соглашением:

Таблица 3 (млн. рублей)

№ п/п	Наименование	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год
1	Объем финансирования инвестиционной программы по виду деятельности передача электрической энергии, в т.ч. *	1 769,4	1 893,8	1 580,3	1 580,3	1 580,3	1 580,3
1.1.	За счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.	1 769,4	1 893,8	1 580,3	1 580,3	1 580,3	1 580,3
1.1.1	<i>амортизация основных средств</i>	1 769,4	1 893,8	1 580,3	1 580,3	1 580,3	1 580,3
2	Дополнительные мероприятия инвестиционной программы за счет тарифных источников («передача электроэнергии»)	531,8	1 685,6	2 944,0	4 132,2	4 709,6	5 334,2
3	Всего инвестиционные мероприятия за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) (п.1 + п.2)	2 301,2	3 579,4	4 524,3	5 712,5	6 289,9	6 914,5

* Плановые объемы инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» на 2026-2029 гг. сформированы на уровне проекта инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» на 2025 - 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Юг» на 2024 - 2028 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2024 № 38@ (документ размещен на официальном сайте Минэнерго России 30.04.2025 https://minenergo.gov.ru/industries/power-industry/investment-programs/pao_rosseti_yug), на 2030-2031 гг. на уровне 2029 года.

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

а) расчет необходимой валовой выручки Организации в соответствии с пунктами 38 и 38⁴ Основ ценообразования и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э) с соблюдением:

- параметров регулирования, указанных в пункте 2;
- иных параметров регулирования, используемых в качестве долгосрочных в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, указанных в подпункте «а.1)».

Период регулирования, на который устанавливаются параметры регулирования, используемые в качестве долгосрочных, и необходимая валовая выручка Организации, составляет 6 (шесть) лет и соответствует сроку действия соглашения.

а.1) Для расчета необходимой валовой выручки Организации применяются следующие параметры регулирования, используемые в качестве долгосрочных:

На 2026 год:

уровень подконтрольных расходов, рассчитанный исходя из экономически обоснованных расходов, учтенных при установлении базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год с применением коэффициентов индексации в соответствии с формулами 9(3), 9(4), 9(5) Методических указаний № 98-э, а также уровня расходов по статье «Оплата труда» с учетом положений Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы и Рекомендаций о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электросетевого комплекса Российской Федерации и консолидации электросетевого оборудования по функции системообразующей территориальной сетевой организации;

индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов - 0,75.

На 2027 и последующие годы:

уровень подконтрольных расходов, рассчитанный на каждый год в соответствии с пунктом 38⁴ Основ ценообразования на основании значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций.

а.2) Расчет подконтрольных расходов в течение срока действия Соглашения производится:

на 2026 год в соответствии с формулами 9(3)-9(5) Методических указаний № 98-э;

на 2027 и последующие годы в соответствии с пунктом 38⁴ Основ ценообразования на основании значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций.

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 подконтрольных расходов.

в) компенсация за счет средств бюджета Ростовской области недополученных доходов организации в случае установления 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 тарифов, после внесения изменений в Закон о бюджете Ростовской области;

г) определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Ростовской области и Республике Калмыкия путем их индексации в порядке, предусмотренном соглашением согласно приложения 1;

д) учет в течение срока действия соглашения результатов деятельности Организации до перехода к государственному регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе соглашения, в соответствии с Основами ценообразования в следующем порядке:

распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, распределение экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии или доходов, недополученных при осуществлении регулируемых видов деятельности за 2024 год, осуществляется в порядке, предусмотренном пунктами 7 и 38 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, с возможностью распределения в течение срока действия соглашения, но не более чем на 5 (пять) лет, с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации;

е) учет в течение срока действия соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия соглашения, осуществляется в порядке, предусмотренном пунктами 7 и 38 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, с возможностью распределения учитываемых результатов деятельности по годам, но не более чем на 5 лет, с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации;

ж) учет по истечении срока действия соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия соглашения, в порядке, предусмотренном пунктами 7 и 38 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, с возможностью распределения

учитываемых результатов деятельности по годам, но не более чем на 5 лет, с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации;

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

и) иные обязательства:

- учет результатов исполнения/неисполнения инвестиционной программы Организации при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки Организации осуществляется Регулирующим органом в соответствии с нормами законодательства, действующего в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики;

- реализация сбалансированной тарифной политики при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненных к нему категорий потребителей в рамках единой тарифной зоны на территории Ростовской области и Республики Калмыкия.

Регулирующий орган вправе профинансировать за счет средств бюджета Ростовской области отдельные расходы, предусмотренные пунктами 18 и 19 Основ ценообразования, и не учтенные в необходимой валовой выручке организации.

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

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

6. Соглашение заключено на 6 (шесть) лет и вступает в силу в соответствии с пунктом 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

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

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

Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии

1) Порядок индексации единых (котловых) тарифов для потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей на территории Ростовской области и Республики Калмыкия:

2026 год		
Наименование	С 1 января по 30 сентября 2026 г.	С 1 октября по 31 декабря 2026 г. *
Одноставочный тариф	$T_{l.i}^{\text{проч,9мес}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,4кв}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,9мес}} \times (I_i + 3,3\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,4кв}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,9мес}} \times (I_i + 3,5\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,4кв}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,9мес}} \times (I_i + 3,5\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,4кв}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,9мес}} \times (I_i + 3,5\%)$
Двухставочный тариф:		
Ставка на содержание электрических сетей	$T_{l.i}^{\text{проч,с.9мес}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,с.2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.4кв.}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.9мес}} \times (I_i + 10,2\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.4кв}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.9мес}} \times (I_i + 3,5\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.4кв}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.9мес}}$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.4кв}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.9мес}}$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	$T_{l.i}^{\text{проч,п.9мес}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,п.2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.4кв}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.9мес}} \times (I_i + 3,5\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.4кв}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.9мес}} \times (I_i + 3,5\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.4кв}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.9мес}} \times (I_i + 3,5\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.4кв}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.9мес}} \times (I_i + 3,5\%)$

Наименование	1-е полугодие	2-е полугодие*
2027 год		
Одноставочный тариф	$T_{l.i}^{\text{проч,1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,с.4кв}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (I_i + 2,8\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (I_i + 2,8\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (I_i + 2,8\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (I_i + 2,8\%)$
Двухставочный тариф:		
Ставка на содержание электрических сетей	$T_{l.i}^{\text{проч,с.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,с.4кв}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (I_i + 2,8\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (I_i + 2,8\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (I_i + 2,8\%)$

		$T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,8\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	$T_{l,i}^{\text{проч,п.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,п.4кв}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,8\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,8\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,8\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,8\%)$
2028 год		
Одноставочный тариф	$T_{l,i}^{\text{проч,1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,0\%)$
Двухставочный тариф:		
Ставка на содержание электрических сетей	$T_{l,i}^{\text{проч,с.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,с.2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,0\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	$T_{l,i}^{\text{проч,п.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,п.2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,0\%)$
2029 год		
Одноставочный тариф	$T_{l,i}^{\text{проч,1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 1,3\%)$
Двухставочный тариф:		

Ставка на содержание электрических сетей	$T_{l,i}^{\text{проч,с.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,с.2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 1,3\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	$T_{l,i}^{\text{проч,п.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,п.2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 1,3\%)$
2030 год		
Одноставочный тариф	$T_{l,i}^{\text{проч,1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$
Двухставочный тариф:		
Ставка на содержание электрических сетей	$T_{l,i}^{\text{проч,с.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,с.2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	$T_{l,i}^{\text{проч,п.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,п.2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$
2031 год		
Одноставочный тариф	$T_{l,i}^{\text{проч,1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$

		$T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$
Двухставочный тариф:		
Ставка на содержание электрических сетей	$T_{l.i}^{\text{проч,с.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,с.2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	$T_{l.i}^{\text{проч,п.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,п.2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$

* $T_{\text{вн.}i}^{\text{проч}}$ – тариф (ставка) на высоком уровне напряжения (110 кВ и выше)

$T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч}}$ – тариф (ставка) на среднем первом уровне напряжения (27,5 - 60 кВ)

$T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч}}$ – тариф (ставка) на среднем втором уровне напряжения (20 – 1 кВ)

$T_{\text{нн.}i}^{\text{проч}}$ – тариф (ставка) на низком уровне напряжения (ниже 1 кВ)

i – год, являющийся очередным периодом регулирования;

l – уровень напряжения;

$И_i$ – индекс роста тарифов сетевых компаний для потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определённый в соответствии с актуальным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на i период установления тарифов, %.

2) Порядок индексации единых (котловых) тарифов для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Ростовской области:

Установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей в первом диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в рамках предельных максимальных и минимальных уровней, определенных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

3) Дополнительная региональная валовая выручка, образовавшаяся в результате индексации единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии в связи с дополнительной индексацией, предусмотренной Соглашением, сверх экономически обоснованных расходов сетевых организаций, направляется на реализацию дополнительных мероприятий по повышению надежности и качества услуг электроснабжения.