

**Информация об условиях заключенного соглашения об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности между РСТ Ростовской области и АО «Донэнерго»**

1. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» заключено Соглашение об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии на период 2026-2031 гг. (далее – Соглашение) между Региональной службой по тарифам Ростовской области (далее – РСТ РО) и АО «Донэнерго» (далее – Организация). Заключение Соглашения согласовано приказом ФАС России от 31.10.2025 № 872/25.

2. К обязательствам Организации в соответствии с соглашением относятся:

а) Достижение следующих плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии:

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 (Psaidd, час.)						
ВН	2,91156	2,86789	2,82487	2,78250	2,74076	2,69965
СН 1	2,91156	2,86789	2,82487	2,78250	2,74076	2,69965
СН 2	2,91156	2,86789	2,82487	2,78250	2,74076	2,69965
НН	0,34103	0,33591	0,33087	0,32591	0,32102	0,31621
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi, шт.)						
ВН	1,07667	1,06052	1,04461	1,02894	1,01351	0,99831
СН 1	1,07667	1,06052	1,04461	1,02894	1,01351	0,99831
СН 2	1,07667	1,06052	1,04461	1,02894	1,01351	0,99831
НН	0,15248	0,15020	0,14794	0,14572	0,14354	0,14138
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Оценка 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.

б) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «Донэнерго» на 2026-2031 гг. в размере 16,10 %.

Оценка достижения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «Донэнерго» осуществляется исходя из условий непревышения фактического расчетного уровня потерь электрической энергии относительно уровня потерь в размере 16,10 %.

в) 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 указанные сроки.

Оценка достижения показателей по инвестиционной программе осуществляется путем анализа отклонения:

$$\text{ИПР}_{i \text{ факт}} \geq \text{ИПР}_{i \text{ план}},$$

где:

$\text{ИПР}_{i \text{ факт}}$ - объем фактического финансирования мероприятий инвестиционной программы за счет средств, учитываемых при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год i ;

$\text{ИПР}_{i \text{ план}}$ - плановый размер финансирования мероприятий инвестиционной программы за счет средств, учитываемых при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год i .

При соблюдении указанного неравенства обязательства Организации по исполнению показателя «инвестиционные мероприятия за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)», считаются исполненными.

3. К обязательствам Регулирующего органа относятся:

а. расчет необходимой валовой выручки Организации в соответствии с пунктом 38 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 а.1);

- 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:

- базовый 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, уровня расходов по статье «Оплата труда» с учетом

положений Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы, а также условия непревышения удельной величины базового уровня подконтрольных расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования, в расчете на единицу количества активов необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования;

- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов - 0,75.

а.2) Расчет подконтрольных расходов в течение срока действия Соглашения производится в соответствии с формулами 9(3)-9(5) Методических указаний № 98-э.

В случае утверждения изменений в акты Правительства Российской Федерации и (или) иные нормативно-правовые акты по вопросу установления и учета в необходимой валовой выручке на оказание услуг по передаче электрической энергии подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, подконтрольные расходы Организации подлежат определению в соответствии с указанными в настоящем пункте изменениями с момента вступления в силу данных изменений и до окончания срока действия 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 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 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;

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, 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, 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, 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.

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

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

6. 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.

7. 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.

5.2. 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.

**Плановые объемы финансирования инвестиционной программы
АО «Донэнерго»**

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 программы за счет тарифных источников, в т.ч.:	2 668,32	2 751,59	2 834,86	2 918,13	3 001,40	3 001,40
1.1.	За счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.	2 668,32	2 751,59	2 834,86	2 918,13	3 001,40	3 001,40
1.1.1	<i>амортизация основных средств</i>	1 723,72	1 806,99	1 890,26	1 973,53	2 056,80	2 056,80
1.1.2	<i>прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии</i>	944,6	944,6	944,6	944,6	944,6	944,6
1.2.	Дополнительные мероприятия инвестиционной программы за счет тарифных источников («передача электроэнергии»)	0	0	0	0	0	0
2.	Дополнительные мероприятия инвестиционной программы за счет нетарифных источников («передача электроэнергии»)	0	0	0	0	0	0
3.	Всего инвестиционные мероприятия (п.1 + п.2 + п.3)	2 668,32	2 751,59	2 834,86	2 918,13	3 001,40	3 001,40

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:

Наименование	1-е полугодие	2-е полугодие*
2026 год		
Одноставочный тариф	$T_{l,i}^{\text{проч,1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,2пг}}$	$T_{\text{вн},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 3,3\%)$ $T_{\text{сн1},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 3,5\%)$ $T_{\text{сн2},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 3,5\%)$ $T_{\text{нн},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 3,5\%)$
Двухставочный тариф:		
Ставка на содержание электрических сетей	$T_{l,i}^{\text{проч,с.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,с.2пг}}$	$T_{\text{вн},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 10,2\%)$ $T_{\text{сн1},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 3,5\%)$ $T_{\text{сн2},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2},i}^{\text{проч,с.1пг}}$ $T_{\text{нн},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн},i}^{\text{проч,с.1пг}}$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	$T_{l,i}^{\text{проч,п.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,п.2пг}}$	$T_{\text{вн},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 3,5\%)$ $T_{\text{сн1},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 3,5\%)$ $T_{\text{сн2},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 3,5\%)$ $T_{\text{нн},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 3,5\%)$
2027 год		
Одноставочный тариф	$T_{l,i}^{\text{проч,1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,2пг}}$	$T_{\text{вн},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,8\%)$ $T_{\text{сн1},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,8\%)$ $T_{\text{сн2},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,8\%)$ $T_{\text{нн},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,8\%)$
Двухставочный тариф:		
Ставка на содержание электрических сетей	$T_{l,i}^{\text{проч,с.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,с.2пг}}$	$T_{\text{вн},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,8\%)$ $T_{\text{сн1},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,8\%)$ $T_{\text{сн2},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,8\%)$ $T_{\text{нн},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,8\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	$T_{l,i}^{\text{проч,п.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,п.2пг}}$	$T_{\text{вн},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,8\%)$ $T_{\text{сн1},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,8\%)$ $T_{\text{сн2},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,8\%)$ $T_{\text{нн},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн},i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 2,8\%)$

2028 год		
Одноставочный тариф	$T_{l,i}^{проч,1пг} = T_{l,i-1}^{проч,2пг}$	$T_{вн.i}^{проч,с.2пг} = T_{вн.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{сн1.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн1.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{сн2.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн2.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{нн.i}^{проч,с.2пг} = T_{нн.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 2,0\%)$
Двухставочный тариф:		
Ставка на содержание электрических сетей	$T_{l,i}^{проч,с.1пг} = T_{l,i-1}^{проч,с.2пг}$	$T_{вн.i}^{проч,с.2пг} = T_{вн.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{сн1.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн1.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{сн2.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн2.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{нн.i}^{проч,с.2пг} = T_{нн.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 2,0\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	$T_{l,i}^{проч,п.1пг} = T_{l,i-1}^{проч,п.2пг}$	$T_{вн.i}^{проч,с.2пг} = T_{вн.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{сн1.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн1.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{сн2.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн2.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 2,0\%)$ $T_{нн.i}^{проч,с.2пг} = T_{нн.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 2,0\%)$
2029 год		
Одноставочный тариф	$T_{l,i}^{проч,1пг} = T_{l,i-1}^{проч,2пг}$	$T_{вн.i}^{проч,с.2пг} = T_{вн.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{сн1.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн1.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{сн2.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн2.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{нн.i}^{проч,с.2пг} = T_{нн.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 1,3\%)$
Двухставочный тариф:		
Ставка на содержание электрических сетей	$T_{l,i}^{проч,с.1пг} = T_{l,i-1}^{проч,с.2пг}$	$T_{вн.i}^{проч,с.2пг} = T_{вн.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{сн1.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн1.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{сн2.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн2.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{нн.i}^{проч,с.2пг} = T_{нн.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 1,3\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	$T_{l,i}^{проч,п.1пг} = T_{l,i-1}^{проч,п.2пг}$	$T_{вн.i}^{проч,с.2пг} = T_{вн.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{сн1.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн1.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{сн2.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн2.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 1,3\%)$ $T_{нн.i}^{проч,с.2пг} = T_{нн.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 1,3\%)$
2030 год		
Одноставочный тариф	$T_{l,i}^{проч,1пг} = T_{l,i-1}^{проч,2пг}$	$T_{вн.i}^{проч,с.2пг} = T_{вн.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{сн1.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн1.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 0,0\%)$ $T_{сн2.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн2.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 0,0\%)$

		$T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (И_i + 0,0\%)$
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 осуществляется в рамках предельных уровней, определенных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

3) Дополнительную региональную валовую выручку, полученную в результате индексации единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии в связи с дополнительной индексацией предусмотренной соглашением, сверх расходов сетевых организаций, направляется на реализацию дополнительных мероприятий по повышению надежности и качества услуг электроснабжения.