

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

1. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» заключено Соглашение между службой по тарифам Астраханской области (далее – СТ Астраханской области) и филиал ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» (далее – Организация) на период 2026-2033 гг. 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 26.12.2025 заключено дополнительное соглашение № 1 к Соглашению от 31.10.2025 № 1.

2. К обязательствам Организации в соответствии с соглашением относятся:

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

Таблица 1

Показатель	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (P _{saidi} , час.)	3,26408	3,21511	3,16688	3,11938	3,07259	3,0265	2,9811	2,93639
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку	1,91178	1,79687	1,76992	1,74337	1,71722	1,69146	1,66609	1,6411

поставки (Псаifi, шт.)								
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)	1,08009	1,06389	1,04793	1,03221	1,01673	1,00148	1	1

Оценка достижения указанных 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 филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» на 2026-2033 гг. в размере 15,25% (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.

Оценка достижения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго», осуществляется исходя из условия непревышения фактического расчетного уровня потерь электрической энергии (без учета величины потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, права владения и пользования которыми перешли к 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) относительно уровня потерь 15,25%.

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 объемах, предусмотренных в Приложении 1, в том числе мероприятий, согласно перечню объектов, указанных в Приложении 2 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 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 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 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 3.1. настоящего Соглашения;

- положений постановления 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», пунктов 38, 38⁴ Основ ценообразования и 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 с учётом определения подконтрольных расходов на основании подпункта «а.1»).

Период регулирования, на который устанавливается необходимая валовая выручка Организации, составляет 8 (восемь) лет и соответствует сроку действия настоящего Соглашения.

а.1) Расчет величины подконтрольных расходов в течение всего срока действия Соглашения производится 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 Астраханской 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;

г) определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Астраханской области путем их индексации в порядке, согласно Приложению 3;

д) учет в течение срока действия настоящего Соглашения результатов деятельности Организации до перехода к государственному регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе Соглашения;

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

ж) учет по истечении срока действия настоящего Соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия

настоящего Соглашения, в порядке, предусмотренном пунктами 7 и 38 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, с возможностью распределения корректировок необходимой валовой выручки Организации в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования по годам, но не более чем на 5 лет, с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации;

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 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 в связи с изменением (неисполнением) 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.

4. Регулирующий орган вправе профинансировать за счет средств бюджета Астраханской области 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 настоящим 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 8 (восемь) лет и вступает в силу в соответствии с пунктом 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

8. 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.

Приложение 1

Плановые объемы финансирования инвестиционной программы
Филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго»
 млн рублей (с НДС)

№ п/п	Наименование	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
1	Объем финансирования инвестиционной программы по виду деятельности передача электрической энергии, в т.ч.	519,9	744,4	744,4	744,4	744,4	744,4	744,4	744,4
1.1.	За счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.	519,9	744,4	744,4	744,4	744,4	744,4	744,4	744,4
1.1.1.	<i>амортизация основных средств</i>	0,0	379,7	744,4	744,4	744,4	744,4	744,4	744,4
1.1.2.	<i>прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии</i>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.	<i>привлеченные средства</i>	519,9	364,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Дополнительные мероприятия инвестиционной программы за счет тарифных источников ("передача электроэнергии")	319,5	707,3	1026,8	776,6	776,6	776,6	776,6	776,6
3	Всего инвестиционные мероприятия (п. 1 + п. 2)	839,4	1451,7	1771,2	1521,0	1521,0	1521,0	1521,0	1521,0

**Перечень объектов, необходимых к реализации
в период 2026-2033 гг. за счет тарифных источников**

№ п/п	Наименование инвестиционного мероприятия	Плановый период реализации
1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	2030-2033
2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	2030-2033
3	Комплексная реконструкция ПС 110 кВ "Окрасочная" с увеличением трансформаторной мощности (заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА на 2х16 МВА)	2030-2033
4	Реконструкция распределительной сети г. Астрахани (ф. 10 ПС Судостроительная), ул. Боевая (ВЛ-6 кВ ф. 607, 619 ПС Царевская), ул. Адмиралтейская- ул. Красная Набережная в районе Коммерческого моста (ЛЭП-0,4 кВ ТП-1489; ЛЭП-0,4 кВ ТП-338), ул. Адмиралтейская от ул. Красная Набережная до ул. Куйбышева (ВЛ-0,4 кВ ТП-242), ул. Куйбышева от ул. Анри Барбюса до ул. Юрия Селенского (ЛЭП-0,4 кВ ТП-248) с переводом в участков ВЛ в КЛ, ориентировочной протяженностью 16 км.	2026-2028 2030-2031
5	Реконструкция распределительной сети 6-10 кВ Володарского района Астраханской области, ориентировочной протяженностью 3,75 км.	2031-2033
6	Реконструкция распределительной сети 6-10 кВ Енотаевского района Астраханской области, ориентировочной протяженностью 0,7 км.	2031-2033
7	Реконструкция распределительной сети 6-10 кВ Икрянинского района Астраханской области, ориентировочной протяженностью 0,6 км.	2031-2032
8	Реконструкция распределительной сети 6-10 кВ Камызякского района Астраханской области, ориентировочной протяженностью 0,56 км.	2031-2032
9	Реконструкция распределительной сети 6-10 кВ Лиманского района Астраханской области, ориентировочной протяженностью 0,33 км.	2032-2033
10	Реконструкция распределительной сети 6-10 кВ Приволжского района Астраханской области, ориентировочной протяженностью 5,09 км	2030 2032-2033
11	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации в Астраханской области, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ	2030-2033
12	Прочие инвестиционные проекты	2030-2033

13	Реконструкция ВЛ 110 кВ № 701 на участке в пролетах опор от № 1 до № 130	2026
14	Реконструкция ВЛ 110 кВ № 702 на участке в пролетах опор от № 17 до № 99	2026
15	Реконструкция ПС 110/10-6 кВ Городская, ПС 110/6 кВ Окрасочная, ПС 110/35/10 кВ ЦРП, ПС 110/35/10 кВ Камышево, ПС 35/6 кВ Трусовская, ПС 110/10 кВ Солодники, ПС 110/10 кВ Озерная, ПС 110/35/6 кВ Трикотажная, ПС 110/10 кВ Оранжевая с заменой аккумуляторных батарей (9 шт.)	2027
16	Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Первомайская, ПС 110/10 кВ Кири-Кили, с установкой дуговых защит на присоединениях 6-10 кВ (2 ПС, 70 шт. дуговых защит)	2028
17	Реконструкция ТП-180 и отходящих ВЛ-0,4 кВ от ТП-180 ф.17 ПС Октябрьская в Трусовском районе г. Астрахани (ориентировочная протяженность трассы: ВЛ-0,4 кВ – 6,405 км, КЛ-0,4 кВ – 0,267 км, трансформаторная подстанция – 1 шт., мощностью – 0,4 МВА)	2027
18	Реконструкция ПС 110 кВ Кири-Кили в части создания системы информационной безопасности объектов критической информационной инфраструктуры ПАО «Россети Юг» (1 объект)	2027
19	Реконструкция ПС 110 кВ Трикотажная в части создания системы информационной безопасности объектов критической информационной инфраструктуры ПАО «Россети Юг» (1 объект)	2027
20	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в п. Володарский Астраханской области (от КТП-10/0,4 кВ фидеров 15,29 ПС 110/35/10 кВ Володаровка) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 24,32 км; трансформаторная мощность - 2,69 МВА)	2027-2028
21	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.24 ПС 110/10 Икрыное г. Икрыное, Икрынинский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность - 2,625 км)	2026
22	Реконструкция ПС 110 кВ Судостроительная с увеличением трансформаторной мощности	2027-2029
23	Реконструкция (техническое перевооружение) ПС Камызяк с установкой силового трансформатора, замена выключателей 110 кВ типа ММО-110-1250-20 с приводом ЗПМ 70000, 8 выключателей	2029-2032
24	Расширение ПС 110 кВ Хошеутово с установкой второго силового трансформатора	2030-2032
25	Реконструкция (техническое перевооружение) ПС ЦРП - для обеспечения питания собственных нужд подстанции при аварийных ситуациях, замена выключателей 110 кВ.	2032-2033
26	Реконструкция ПС 35 кВ Трусовская с установкой КРУН 6 кВ (2 этап)	2031-2032
27	Реконструкция распределительной сети 0,4-6(10) кВ Ахтубинского района Астраханской области, ориентировочной протяженностью 15,8 км.	2026-2029, 2031-2032
28	Реконструкция распределительной сети 0,4-6(10) кВ Володарского района Астраханской области, ориентировочной протяженностью 37,2 км.	2028-2031, 2033
29	Реконструкция распределительной сети 0,4-6(10) кВ Икрынинского района Астраханской области, ориентировочной протяженностью 4,7 км.	2027-2031

30	Реконструкция распределительной сети 0,4-6(10) кВ Камызякского района Астраханской области, ориентировочной протяженностью 8,8 км.	2029, 2030, 2032, 2033
31	Реконструкция распределительной сети 0,4-6(10) кВ Лиманского района Астраханской области, ориентировочной протяженностью 3,75 км.	2027-2029
32	Реконструкция распределительной сети 10 кВ Наримановского района Астраханской области, ориентировочной протяженностью 55 км.	2027, 2032
33	Реконструкция распределительной сети 0,4-6(10) кВ Харабалинского района Астраханской области, ориентировочной протяженностью 8,3 км.	2026-2028, 2031-2032
34	Реконструкция распределительной сети 0,4-6(10) кВ Красноярского района Астраханской области, ориентировочной протяженностью 23,06 км.	2026-2030
35	Реконструкция распределительной сети 0,4-6(10) кВ Приволжского района Астраханской области, ориентировочной протяженностью 95,9 км.	2027-2030
36	Реконструкция распределительной сети 10 кВ Енотаевского района Астраханской области, ориентировочной протяженностью 12 км	2027
37	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации в Астраханской области, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ	2027-2033

Приложение 3

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 Астраханской области:

2026 год		
Наименование	с 1 января по 30 сентября 2026 года	с 1 октября по 31 Декабря 2026 года*
Одноставочный тариф	$T_{l,i}^{\text{проч,9мес}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,2пг}}$	$T_{\text{вн},i}^{\text{проч,с.4квг}} = T_{\text{вн},i}^{\text{проч,9мес}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн1},i}^{\text{проч,4кв}} = T_{\text{сн1},i}^{\text{проч,9мес}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн2},i}^{\text{проч,4кв}} = T_{\text{сн2},i}^{\text{проч,9мес}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{нн},i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн},i}^{\text{проч,с.9мес}} \times (I_i + 6,00\%)$

Двухставочный тариф:		
Ставка на содержание электрических сетей	$T_{l,i}^{\text{проч,с.9мес}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,с.2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.4кв}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.9мес}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.4кв}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.9мес}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.4кв}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.9мес}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.4кв}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.9мес}} \times (I_i + 6,00\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	$T_{l,i}^{\text{проч,п.9мес}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,п.2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.4кв}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.9мес}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.4кв}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.9мес}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.4кв}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.9мес}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.4кв}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.9мес}} \times (I_i + 6,00\%)$
Наименование	1-е полугодие	2-е полугодие
2027 год		
Одноставочный тариф	$T_{l,i}^{\text{проч,1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,4кв.}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$
Двухставочный тариф:		
Ставка на содержание электрических сетей	$T_{l,i}^{\text{проч,с.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,с.4кв.}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	$T_{l,i}^{\text{проч,п.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,п.4кв.}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,п.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,п.1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,п.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,п.1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,п.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,п.1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,п.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,п.1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$
2028 год		
Одноставочный тариф	$T_{l,i}^{\text{проч,1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$
Двухставочный тариф:		
Ставка на содержание электрических сетей	$T_{l,i}^{\text{проч,с.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,с.2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,с.1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	$T_{l,i}^{\text{проч,п.1пг}} = T_{l,i-1}^{\text{проч,п.2пг}}$	$T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,п.2пг}} = T_{\text{вн.}i}^{\text{проч,п.1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,п.2пг}} = T_{\text{сн1.}i}^{\text{проч,п.1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,п.2пг}} = T_{\text{сн2.}i}^{\text{проч,п.1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$ $T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,п.2пг}} = T_{\text{нн.}i}^{\text{проч,п.1пг}} \times (I_i + 6,00\%)$
2029 год		

[illegible]

		$T_{нн.i}^{проч,п.2пг} = T_{нн.i}^{проч,п.1пг} \times (И_i + 1,45\%)$
2032 год		
Одноставочный тариф	$T_{l.i}^{проч,1пг} = T_{l,i-1}^{проч,2пг}$	$T_{вн.i}^{проч,2пг} = T_{вн.i}^{проч,1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{сн1.i}^{проч,2пг} = T_{сн1.i}^{проч,1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{сн2.i}^{проч,2пг} = T_{сн2.i}^{проч,1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{нн.i}^{проч,2пг} = T_{нн.i}^{проч,1пг} \times (И_i + 0,00\%)$
Двухставочный тариф:		
Ставка на содержание электрических сетей	$T_{l.i}^{проч,с.1пг} = T_{l,i-1}^{проч,с.2пг}$	$T_{вн.i}^{проч,с.2пг} = T_{вн.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{сн1.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн1.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{сн2.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн2.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{нн.i}^{проч,с.2пг} = T_{нн.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 0,00\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	$T_{l.i}^{проч,п.1пг} = T_{l,i-1}^{проч,п.2пг}$	$T_{вн.i}^{проч,п.2пг} = T_{вн.i}^{проч,п.1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{сн1.i}^{проч,п.2пг} = T_{сн1.i}^{проч,п.1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{сн2.i}^{проч,п.2пг} = T_{сн2.i}^{проч,п.1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{нн.i}^{проч,п.2пг} = T_{нн.i}^{проч,п.1пг} \times (И_i + 0,00\%)$
2033 год		
Одноставочный тариф	$T_{l.i}^{проч,1пг} = T_{l,i-1}^{проч,2пг}$	$T_{вн.i}^{проч,2пг} = T_{вн.i}^{проч,1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{сн1.i}^{проч,2пг} = T_{сн1.i}^{проч,1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{сн2.i}^{проч,2пг} = T_{сн2.i}^{проч,1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{нн.i}^{проч,2пг} = T_{нн.i}^{проч,1пг} \times (И_i + 0,00\%)$
Двухставочный тариф:		
Ставка на содержание электрических сетей	$T_{l.i}^{проч,с.1пг} = T_{l,i-1}^{проч,с.2пг}$	$T_{вн.i}^{проч,с.2пг} = T_{вн.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{сн1.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн1.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{сн2.i}^{проч,с.2пг} = T_{сн2.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{нн.i}^{проч,с.2пг} = T_{нн.i}^{проч,с.1пг} \times (И_i + 0,00\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	$T_{l.i}^{проч,п.1пг} = T_{l,i-1}^{проч,п.2пг}$	$T_{вн.i}^{проч,п.2пг} = T_{вн.i}^{проч,п.1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{сн1.i}^{проч,п.2пг} = T_{сн1.i}^{проч,п.1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{сн2.i}^{проч,п.2пг} = T_{сн2.i}^{проч,п.1пг} \times (И_i + 0,00\%)$ $T_{нн.i}^{проч,п.2пг} = T_{нн.i}^{проч,п.1пг} \times (И_i + 0,00\%)$

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

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

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

$T_{нн.i}^{проч}$ – 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 Астраханской 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.