

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

10.12.2024

№ 130

**заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области**

Присутствовали: Горинова Е.О., Турасова Л.А., Бронникова О.А., Джаналиева Р.З., Тимофеев С.А.

Секретарь – Утешева Г.П.

Приглашенные:

Попова Екатерина Ивановна – начальник отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сферах электроэнергетики, газоснабжения и обращения с твердыми коммунальными отходами службы по тарифам Астраханской области

Москвитина Анна Валерьевна – заместитель начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сферах электроэнергетики, газоснабжения и обращения с твердыми коммунальными отходами службы по тарифам Астраханской области (далее – заместитель начальника).

Кузнецов Михаил Анатольевич – заместитель начальника по электросетевой деятельности Приволжской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Филиала ОАО «РЖД» по доверенности от 21.05.2024 № ТЭ-302/Д (видеоконференцсвязь).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение вопроса об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295), осуществляющего на территории Астраханской области регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на долгосрочный период регулирования 2025 - 2029 годы.

Доклад заместителя начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сферах электроэнергетики, газоснабжения и обращения с твердыми коммунальными отходами службы по тарифам Астраханской области Москвитиной А.В.

СЛУШАЛИ:

Москвитину А.В.: «Распоряжением службы по тарифам Астраханской области от 25.12.2019 № 145 установлены плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295), осуществляющего на территории Астраханской области регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на период 2020-2024 годы.

С учетом изложенного, ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295), осуществляющим на территории Астраханской области регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, представило в службу по тарифам Астраханской области предложения по плановым показателям надежности и качества на период 2025-2029 годы.

В отношении ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295), очередной долгосрочный период регулирования начинается с 2025 года и заканчивается в 2029 году.

Плановые показатели уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг в соответствии с п. 4 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), относятся к долгосрочным параметрам государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике.

Согласно п. 12 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течении долгосрочного периода регулирования.

Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг определяются регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256, в том числе с учетом данных о фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2021 - 2023 годы.

Показатели надежности и качества услуг состоят из показателей уровня надежности оказываемых услуг, представляющие собой:

- показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (**Psaidi**);
- показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (**Psaiifi**);
- показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения (**Птпр**).

При определении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг службой использованы материалы, представленные в томе № 9 к материалам тарифной заявки от 24.04.2024 № ИСХ-2809/ПРИВ НТЭ (рег. № 307/1275 от 24.04.2024).

Учитывая изложенное, предлагаю установить плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295), осуществляющего на территории Астраханской области регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на 2025-2029 годы».

Докладчик озвучил предлагаемые к установлению плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295), осуществляющего на территории Астраханской области регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на 2025-2029 годы.

Возражений и замечаний от члена коллегии с правом совещательного голоса Тимофеева С.А. не поступало.

ВЫСТУПИЛИ:

Свиридов А.А.: «У членов коллегии есть замечания, вопросы к проекту распоряжения?».

Возражений, замечаний, вопросов к проекту распоряжения от членов коллегии не поступало.

Кузнецов М.А.: «С проектом распоряжения и материалами к коллегии ознакомлен, замечаний не имею».

Свиридов А.А. - предложил согласиться с проектом распоряжения и провести голосование по вопросу установления плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295), оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области на долгосрочный период регулирования 2025 - 2029 годы.

Голосовали: «За» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295), осуществляющего на территории Астраханской области регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на долгосрочный период регулирования 2025 - 2029 годы, согласно приложению к проекту распоряжения.

2. Признать утратившим силу распоряжение службы по тарифам Астраханской области от 25.12.2019 № 145 «Об установлении плановых значений

показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295), осуществляющего на территории Астраханской области регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 годы».

3. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сферах электроэнергетики, газоснабжения и обращения с твердыми коммунальными отходами службы по тарифам Астраханской области в течение семи рабочих дней со дня принятия:

3.1. Направить копию распоряжения в Федеральную антимонопольную службу в электронном виде посредством размещения в единой информационно-аналитической системе «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования».

3.2. Направить копию распоряжения в ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295).

3.3. Разместить распоряжение на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области (<http://tarif.astrobl.ru>) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3.4. Обеспечить включение распоряжения в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

Приложение:

Пояснительная записка об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295), осуществляющего на территории Астраханской области регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на долгосрочный период регулирования 2025 - 2029 годы – на 15 л. в 1 экз.

Председатель

А.А. Свиридов

Члены коллегии:

Е.О. Горинова

Л.А. Турасова

О.А. Бронникова

Р.З. Джаналиева

Секретарь

Г.П. Утешева

Расписка

(п. 25 Правил, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»)

Начальник Приволжской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД"

Чубинский Дмитрий Владимирович

(должность, наименование организации, Ф.И.О. представителя)

действующий на основании доверенности № ТЭ-713/Д от 18 ноября 2024г.
(реквизиты документа Устава или доверенности)

ознакомлен с материалами к коллегии и проектом распоряжения
«Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для расчетов филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295), осуществляющим регулируемую деятельность на территории Астраханской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы».



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Пояснительная записка

об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295), осуществляющего на территории Астраханской области регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы

15.11.2024

г. Астрахань

На основании Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее – Постановление от 31.12.2009 № 1220) плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для электросетевых организаций, начиная с 2011 года.

Плановые показатели уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг в соответствии с п. 4 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основ ценообразования), относятся к долгосрочным параметрам государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике.

Согласно п. 12 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течении долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 7 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного Постановлением от 31.12.2009 № 1220, плановые значения показателей надежности и качества устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

Под долгосрочным периодом регулирования понимается период сроком не менее 5 лет.

Распоряжением службы по тарифам Астраханской области от 25.12.2019 № 145 «Об установлении плановых значений показателей надежности и

качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295), осуществляющего на территории Астраханской области регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы» были установлены плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода 2020-2024 годы.

С учетом изложенного, ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295) (далее – ОАО «РЖД»), осуществляющим на территории Астраханской области регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, представило в службу по тарифам Астраханской области предложения по плановым показателям надежности и качества на период 2025-2029 годы.

В отношении ОАО «РЖД» очередной долгосрочный период регулирования начинается с 2025 года и заканчивается в 2029 году.

Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг определяются регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания), в том числе с учетом данных о фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2021 - 2023 годы.

Показатели надежности и качества услуг состоят из показателей уровня надежности оказываемых услуг, представляющие собой:

- показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (**Psaidi**);
- показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (**Psaiifi**);
- показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения (**Птпр**).

При определении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг службой использованы материалы, представленные в томе № 9 к материалам тарифной заявки от 24.04.2024 № ИСХ-2809/ПРИВ НТЭ (рег. № 307/1275 от 24.04.2024).

1. Показатели уровня надежности оказываемых услуг.

В соответствии с разделом 4.2.1. Методических указаний плановые значения показателей надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, для каждой сетевой организации исходя из:

фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, указанных в разделе II(2) Методических указаний, в последнем отчетном периоде регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются

отчетные данные на момент установления плановых значений на следующий долгосрочный период регулирования;

принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности, в соответствии с пунктом 4.2.5. Методических указаний;

динамика улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций, в соответствии с пунктом 4.2.4. Методических указаний.

Для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого i -го показателя из числа показателей, определенных по формулам (2), (3), плановые значения ($П^{пл}_{t,i}$) определяются исходя из:

минимального значения ($П^{пл}_{1,i}$) из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не более трех расчетных периодов, имеющих на момент установления плановых значений;

единоразового улучшения минимального значения ($П^{пл}_{1,i}$) с применением темпа улучшения показателей надежности, определяемого в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний.

Для второго и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг определяются для каждого i -го показателя из числа показателей, определенных по формулам (2), (3), на каждый расчетный период (t) в пределах долгосрочного периода регулирования по формуле (16) Методических указаний.

$$П^{пл}_{t+1,i} = П^{пл}_{t,i} \times (1 - r_{m,i}).$$

1.1. Принадлежность ОАО «РЖД» к группе территориальных сетевых организаций.

Приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» (далее – приказ Минэнерго России № 976) утверждены базовые значения показателей надежности и коэффициенты максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности.

Данные об экономических и технических характеристиках и условиях деятельности ОАО «РЖД» представленными в таблице:

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности, ед.изм	Значение характеристики
1	2	3
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	2789,702
1.1	<i>Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км</i>	214,802
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	7,7
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	3500
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1009
5	Средняя летняя температура, °С	24,8

Учитывая изложенное, по данным характеристикам ОАО «РЖД» относится к **шестой группе** территориальных сетевых организаций по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd) и к **шестой группе** территориальных сетевых организаций по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi).

Базовые значения показателей надежности для шестой группы территориальной сетевых организаций.

1). Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки Psaidd:

– Cm,saidi,6=4,50546;

2) Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки Psaifi:

– Cm,saifi,6=1,00795.

Значения максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности:

1) Максимальная динамики улучшения показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки Psaidd;

– Rm,saidi,6=0,28362;

2) Максимальная динамики улучшения показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки Psaifi:

– Rm,saifi,6=0,16107.

По материалам, представленным филиалом ОАО «РЖД» показатели уровня надежности оказываемых услуг на период регулирования 2025-2029 годы по уровням напряжения представлены в таблице:

№	Наименование показателя	По предложению организации
---	-------------------------	----------------------------

В случае если у сетевой организации минимальное значение показателей надежности, определенное в соответствии с требованиями абзаца второго настоящего пункта, на одном из уровней напряжения равно нулю, то плановые значения для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого i -го показателя из числа показателей, определенных по формулам (2), (3), приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год в соответствии с пунктом 4.2.5 настоящих Методических указаний.

Фактические значения показателей уровня надежности утверждены службой:

- за 2021 год распоряжением от 27.05.2022 № 17;
- за 2022 год распоряжением от 26.05.2023 № 12;
- за 2023 год распоряжением от 27.05.2024 № 14.

1.2. Плановые значения для первого расчетного периода регулирования 2025 года в долгосрочном периоде регулирования 2025-2029 годы ($\Pi_{1,i}^{nl}$) определены в соответствии с пунктом 4.2.2. Методических указаний.

- Минимальные значения ($\Pi_{1,i}^{nl}$) представлены в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Минимальное значение из фактических значений показателей
1.	Π_{saidi} (ч.) по уровню напряжения:	
1.1.	ВН ($\Pi_{saidiВН}$)	-
1.2.	СН1 ($\Pi_{saidiСН1}$)	-
1.3.	СН2 ($\Pi_{saidiСН2}$)	4,50546
1.4.	НН ($\Pi_{saidiНН}$)	4,50546
2.	Π_{saifi} (шт.) по уровню напряжения:	
2.1.	ВН ($\Pi_{saifiВН}$)	-
2.2.	СН1 ($\Pi_{saifiСН1}$)	-
2.3.	СН2 ($\Pi_{saifiСН2}$)	1,00795
2.4.	НН ($\Pi_{saifiНН}$)	1,00795

- Единоразовое улучшение минимального значения ($\Pi_{1,i}^{nl}$) с применением темпа улучшения показателей надежности, определены в соответствии с пунктом 4.2.4. Методических указаний.

Темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$) определен в соответствии с пунктом 4.2.4. Методических указаний по формуле № 17:

$$r_{m,i} = \left| \left(\frac{C_{m,i}^n}{\Pi_{1,i}^{nl}} \right)^{\frac{1}{T}} - 1 \right|,$$

где:

T - число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт.

$\Pi_{1,i}^{nl}$ - значение i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, четвертым и пятым пункта 4.2.2 Методических указаний.

$C_{m,i}^n$ - значение i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг для m -й группы территориальных сетевых организаций, рассчитанное на год (n), соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний;

m - номер группы территориальных сетевых организаций по i -му показателю надежности, к которой принадлежит территориальная сетевая организация.

Значения i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг, для m -й группы территориальных сетевых организаций на год (n), соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации, определен в соответствии с пунктом 4.2.5. Методических указаний по формуле № 18:

$$C_{m,i}^n = C_{m,i,\delta} \times (1 - p)^{n-n_\delta},$$

где:

$C_{m,i}^n$ - значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций, рассчитанное на год n ;

$C_{m,i,\delta}$ - базовое значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций, определяемое в соответствии с главой VII Методических указаний;

m - номер группы территориальных сетевых организаций по i -му показателю надежности, к которой принадлежит территориальная сетевая организация.

n - год, на который рассчитывается значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций, соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации;

n_δ - год, в котором устанавливается базовое значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций;

p - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений

показателей, равный 0,015 ($p = 0,015$).

То есть:

1) Значения **Psaidi** по уровням напряжения для шестой группы ТСО на 2025 год составят:

$$C_{m, saidi}^n = C_{m, saidi, 6} \times (1 - p)^{n - n_6} = C_{m, saidi, 6} \times (1 - 0,015)^8,$$

CH2 (П saidiCH2) – 3,99235;
 HH (П saidiHH) – 3,99235.

2) Значения **Psaifi** по уровням напряжения для шестой группы ТСО на 2025 год составят:

$$C_{m, saifi}^n = C_{m, saifi, 6} \times (1 - p)^{n - n_6} = C_{m, saifi, 6} \times (1 - 0,015)^8,$$

CH2 (П saifiCH2) – 0,89316;
 HH (П saifiHH) – 0,89316.

где:

Базовые значения показателя **Psaidi** и **Psaifi** по уровням напряжения соответствуют шестой группы ТСО;

n - 2025 год соответствует первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной;

n_6 – 2017 год, в котором установлен базовый показатель;

$n - n_6$ – 2025-2017 (8 лет).

0,015 – темп улучшения показателей надежности, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей.

Так как плановые значения **Psaidi** ($r_{m, saifi}$) по всем уровням напряжения рассчитанные на 2025 год = 0 меньше чем $C_{m, saidi}^n = 4,50546$, то согласно пункту 4.2.4. Методических указаний темп улучшения показателя уровня надежности **Psaidi** ($r_{m, saidi} = 0,015$).

Так как плановые значения **Psaifi** ($r_{m, saifi}$) по всем уровням напряжения рассчитанные на 2025 год = 0 меньше чем $C_{m, saifi}^n = 1,00795$, то согласно пункту 4.2.4. Методических указаний темп улучшения показателя уровня надежности **Psaifi** ($r_{m, saifi} = 0,015$).

1.3. Плановые значения на 2026-2029 годы.

Для второго и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг определяются для каждого показателя из числа показателей **Psaid** и **Psaifi** по уровням напряжения, определены по формуле (16) (п. 4.2.3 Методических указаний):

$$П_{t+1, i}^{пл} = П_{t, i}^{пл} \times (1 - r_{m, i}).$$

Плановые значения для каждого показателя на 2025-2029 годы:

Показатели средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки **Psaid** и показатели средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки **Psaifi** по уровням напряжения представлены в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Минимальное значение (приказ Минэнерго)	г - Темп улучшени я (п.4.2.4., (1- 0,015)^)	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Показатели средней продолжительности прекращений П saidi (ч.) по уровню напряжения:							
1.1.	ВН (П saidiВН)							
1.2.	СН1 (П saidiСН1)							
1.3.	СН2 (П saidiСН2)	4,50546	0,88611	3,99235	3,93247	3,87348	3,81538	3,75815
1.4.	НН (П saidiНН)	4,50546	0,88611	3,99235	3,93247	3,87348	3,81538	3,75815
2.	Показатели средней частоты прекращений П saifi (шт.) по уровню напряжения:							
2.1.	ВН (П saifiВН)							
2.2.	СН1 (П saifiСН1)							
2.3.	СН2 (П saifiСН2)	1,00795	0,88611	0,89316	0,87976	0,86657	0,85357	0,84076
2.4.	НН (П saifiНН)	1,00795	0,88611	0,89316	0,87976	0,86657	0,85357	0,84076

Темпы улучшения показателя надежности **Psaid** и **Psaiifi** определены в размере **0,015** исходя из случаев, предусмотренных в пункте 4.2.4 Методических указаний.

Расчетные показатели сведены в приложении № 1.

2. Показатели уровня качества оказываемых услуг.

Показатель уровня качества оказываемых услуг и порядок расчета его значения определен в соответствии с пунктом 3.3. Методических указаний.

При государственном регулировании тарифов значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети определяется на основе:

1. Показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от потребителей и производителей электрической энергии, а также территориальных сетевых организаций;

2. Показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

Значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети определяется по формуле №12 Методических указаний:

$$П_{тпр} = 0,5 \times П_{заяв_тпр} + 0,5 \times П_{нс_тпр}$$

где:

$П_{заяв_тпр}$ - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

$\Pi_{нс_тпр}$ - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети.

2.1. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{заяв_тпр}$)

Показатели $\Pi_{заяв_тпр}$ на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы определены по формуле № 13 Методических указаний:

$$\Pi_{заяв_тпр} = N_{заяв_тпр} / \max(1, N_{заяв_тпр} - N_{заяв_тпр}^{нс}),$$

где:

$N_{заяв_тпр}$ - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт.;

$N_{заяв_тпр}^{нс}$ - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт.

$\Pi_{заяв_тпр}$ составят:

- на 2025: 0,98500;
- на 2026: 0,97023;
- на 2027: 0,95567;
- на 2028: 0,94134;
- на 2029: 0,92722.

2.2. Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{нс_тпр}$)

Показатели $\Pi_{нс_тпр}$ на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы определены по формуле № 14 Методических указаний:

$$\Pi_{нс_тпр} = N_{сд_тпр} / \max(1, N_{сд_тпр} - N_{сд_тпр}^{нс}),$$

где:

$N_{сд_тпр}$ - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт.;

$N_{сд_тпр}^{нс}$ - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт.

$\Pi_{нс_тпр}$ составят:

- на 2025: 1,34989;
- на 2026: 1,32964;
- на 2027: 1,30969;
- на 2028: 1,29005;
- на 2029: 1,27070.

По материалам, представленным ОАО «РЖД» плановые показатели уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы составят:

Птпр составят:

- на 2025: 1,16744;
- на 2026: 1,14993;
- на 2027: 1,13268;
- на 2028: 1,11569;
- на 2029: 1,09896.

По расчету службы по тарифам Астраханской области, выполненному в соответствии с Методическими указаниями, на основании данных представленных организацией, **плановые показатели уровня качества** осуществляемого технологического присоединения к сети на каждый год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы определены исходя из:

- а) минимального значения фактического значения показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети за 2023 год;
- б) среднего значения фактических значений показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети за 2025-2029 годы;
- в) ежегодного темпа улучшения показателей качества осуществляемого технологического присоединения к сети, определяемого обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равного 0,015 ($p=0,015$), составят:

Птпр:

- на 2025: 1,16744;
- на 2026: 1,14993;
- на 2027: 1,13268;
- на 2028: 1,11569;
- на 2029: 1,09896.

Расчетные показатели сведены в приложениях № 1-3.

Приложения:

1. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации, на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы – на 1 л.
2. Фактические показатели уровня качества оказываемых услуг и порядок расчета его значения для ОАО «РЖД», осуществляющего на территории Астраханской области регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии за 2021-2023 годы – на 1 л.

3. Расчеты плановых показателей уровня качества ОАО «РЖД», осуществляющего на территории Астраханской области технологическое присоединение к сети Птпр 2025 -2029 годы – на 1 л.

Заместитель начальника отдела контроля
и регулирования тарифов (цен) в сферах
электроэнергетики, газоснабжения и обращения
с твердыми коммунальными отходами

А.В. Москвитина

ОАО "РЖД" для регулирования 2025-2029 годы

[illegible]

Фактические показатели уровня качества оказываемых услуг и порядок расчета его значения для ОАО "РЖД, осуществляющего на территории Астраханской области регулирующую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии за 2021-2023 годы.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Значения показателей			Среднее фактическое значение показателя	Минимальное значение
			2021	2022	2023		
1.	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (формула 13 МУ)	П_{заяв_тпр}	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
1.1.	N _{заяв_тпр} - число направленных проектов договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт.		25	14	41		
1.2.	N _{тс заяв_тпр} - число направленных проектов договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт.		0	0	0		
	весовой коэффициент показателя		0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (формула 14 МУ)	П_{ис_тпр}	1,42857	1,20000	1,48276	1,37044	1,37044
2.1.	N _{сд_тпр} - число договоров исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт.		10	18	43		
2.2.	N _{тс сд_тпр} - число договоров исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт.		3	3	14		
	весовой коэффициент показателя		0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.	Плановый показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (формула 12)	П_{тпр}	1,21429	1,10000	1,24138	1,18522	1,18522

Расчеты плановых показателей уровня качества ОАО "РЖД", осуществляющего на территории Астраханской области технологическое присоединение к сети П_{тип} 2023 -2027 годы

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Значение показателей				
			2025	2026	2027	2028	2029
1.	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети	П_{заяв_тип}	0,98500	0,97023	0,95567	0,94134	0,92722
1.1.	весовой коэффициент показателя		0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети	Пис_тип	1,34989	1,32964	1,30969	1,29005	1,27070
2.1.	весовой коэффициент показателя		0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.	Плановый показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	П_{тип}	1,16744	1,14993	1,13268	1,11569	1,09896