

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ

Председательствующий
коллегии службы по тарифам

Астраханской области

 О.В. Степанищева

«25» декабря 2019 г.

ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

25.12.2019

№ 259

**заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области**

Присутствовали: Свиридов А.А., Белунина Г.Г., Бронникова О.А.,
Меркулова О.А., Турасова Л.А.

Секретарь – Абъятанова Н.Н.

Приглашенные:

Калюжный А.С. – главный специалист отдела контроля и регулирования тарифов в сфере электроэнергетики и газоснабжения.

Представитель организации отсутствует (письмо ОАО «РЖД» исх. № 7459/ПРИВ НТЭ от 25.12.2019, рег. № 5197 от 25.12.2019).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Рассмотрение вопросов 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 и признании утратившим силу распоряжения службы по тарифам Астраханской области от 16.12.2014 № 241 «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 период 2015 - 2019 гг.»

Доклад главного специалиста отдела контроля и регулирования тарифов в сфере электроэнергетики и газоснабжения Калюжного А.С.

1. СЛУШАЛИ:

Калюжного А.С.

«Распоряжением службы по тарифам Астраханской области (далее - Служба) от 16.12.2014 № 241 установлены плановые значения показателей уровня

надежности и качества услуг для ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295), осуществляющего на территории Астраханской области регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на долгосрочный период регулирования с 2015 по 2019 год включительно.

Очередной долгосрочный период регулирования ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295) начинается в 2020 и продлится до 2024 года.

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 2016-2018 года.

Показатели надежности и качества услуг состоят из показателей уровня надежности оказываемых услуг, представляющие собой: показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}) и показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), и показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр).

Согласно п.38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) уровни надежности и качества реализуемых товаров (услуг) являются одним из долгосрочных параметров регулирования. Согласно п. 12 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течении долгосрочного периода регулирования.

Учитывая изложенное, предлагаю установить плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295), оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области, на период 2020-2024 годы.

Докладчик озвучил предлагаемые к установлению плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295), оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области, на период 2020 - 2024 годы.

ВЫСТУПИЛИ:

Степанищева О.В.: предложила 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 2020-2024 годы.

Голосовали: «За» - Степанищева О.В., Свиридов А.А., Белунина Г.Г., Бронникова О.А., Меркулова О.В., Турасова Л. А.

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 период 2020 - 2024 годы согласно приложению к проекту распоряжения.

2. Признать утратившим силу распоряжение службы по тарифам Астраханской области от 16.12.2014 № 241 «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 период 2015 - 2019 гг.».

2. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области в семидневный срок со дня принятия:

2.1. Направить копию распоряжения в Федеральную антимонопольную службу.

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

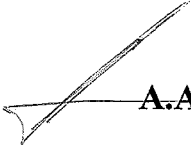
2.3. Разместить распоряжение на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru>).

2.4. 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), оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области, на период 2020-2024 годы, с приложениями - на 7 листах в 1 экземпляре.

Члены коллегии:

 А.А. Свиридов

 Г.Г. Белунина

 О.А. Меркулова

 Л.А. Турасова

 О.А. Бронникова

 Н.Н. Абьятанова

Секретарь

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Пояснительная записка

об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО «РЖД», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области, на период 2020-2024 гг.

17.12.2019

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 Правительства Российской Федерации 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, относятся к долгосрочным параметрам государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике.

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

В отношении ОАО «РЖД» очередной долгосрочный период регулирования заканчивается в 2019 году.

Очередной долгосрочный период регулирования ОАО «РЖД» начинается в 2020 и продлится до 2024 года.

Согласно п.38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) уровни надежности и качества реализуемых товаров (услуг) являются одним из долгосрочных параметров регулирования. 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 (далее - Методические указания), в том числе с учетом данных о фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2016-2018 года.

Показатели надежности и качества услуг состоят из показателей уровня надежности оказываемых услуг, представляющие собой: показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd) и показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), и показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр).

1. Показатель уровня надежности оказываемых услуг.

Плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

- фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, указанных в разделе 2.2 Методических указаний, за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг 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;
- динамики 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 целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии уровень надежности оказываемых услуг определяется показателем средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, определяемым в соответствии с формулой (2) Методических указаний, и показателем средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, определяемым в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

Для второго и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования плановые значения показателей уровня

надежности оказываемых услуг определяются для каждого показателя из числа показателей, определенных по формулам (2), (3) Методических указаний, на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования по формуле (16) Методических указаний.

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 № 976) утверждены базовые значения показателей надежности и коэффициенты максимальной динамики их улучшения.

По техническим характеристикам ОАО "РЖД" (ОГРН 1037739877295) относится к **восьмой** группе территориальных сетевых организаций по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psa_{idi}) и к **шестой** группе территориальных сетевых организаций по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psa_{ifi}).

Базовые значения показателей надежности для данных групп территориальных сетевых организаций:

$C_{m,sa\text{idi},6}=5,85076$ (исходя из принадлежности организации к восьмой группе, согласно приказа № 976);

$C_{m,sa\text{ifi},6}=1,00795$ (исходя из принадлежности организации к шестой группе, согласно приказа № 976);

Значения максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности:

$R_{m,sa\text{idi},6}=0,18958$ (исходя из принадлежности организации к восьмой группе, согласно приказа № 976);

$R_{m,sa\text{ifi},6}=0,16107$ (исходя из принадлежности организации к шестой группе, согласно приказа № 976).

Плановые значения показателей Psa_{idi}, Psa_{ifi} на первый расчетный период регулирования в долгосрочном периоде регулирования определены в соответствии с пунктом 4.2.2 Методических указаний – минимальные значения из фактических значений за 2018 год и средних значений за 2016-2018 годы с применением темпа улучшений показателей.

Минимальными значениями явились фактические значения показателей за 2018 год: Psa_{idi} – 0; Psa_{ifi} – 0.

Планируемые показатели надежности на период регулирования 2020-2024 гг. на основании п.4.1 Методических указаний экспертной группой рассчитаны исходя из минимального значения из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за 2018 год, и среднего значения фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за 2016-2018 годы и ежегодного темпа улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемого обязательной динамикой улучшения фактических значений

показателей, равного 0,015 для показателя Π_{saidi} и 0,079 для показателя Π_{saifi} , и составят:

Π_{saidi}

- на 2020 год: $0 \cdot (1 - 0,015) = 0$;
- на 2021 год: $0 \cdot (1 - 0,015) = 0$;
- на 2022 год: $0 \cdot (1 - 0,015) = 0$;
- на 2023 год: $0 \cdot (1 - 0,015) = 0$;
- на 2024 год: $0 \cdot (1 - 0,015) = 0$.

Π_{saifi}

- на 2020 год: $0 \cdot (1 - 0,015) = 0$;
- на 2021 год: $0 \cdot (1 - 0,015) = 0$;
- на 2022 год: $0 \cdot (1 - 0,015) = 0$;
- на 2023 год: $0 \cdot (1 - 0,015) = 0$;
- на 2024 год: $0 \cdot (1 - 0,015) = 0$.

Расчетные показатели сведены в приложении № 1.

2. Показатели уровня качества оказываемых услуг

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети

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.

По расчету службы, выполненному в соответствии с Методическими указаниями, на основании данных, представленных организацией, показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети на каждый год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 гг., рассчитан исходя из минимального значения фактического значения показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети за 2018 год и среднего значения фактических значений показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети за 2016-2018 годы и ежегодного темпа улучшения показателей качества осуществляемого технологического присоединения к сети, определяемого обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равного 0,015. По данному показателю за период 2016 – 2018 годы фактическое значение составило 1, т.е. соответствует неухудшаемому значению, которое не может быть менее 1.

Учитывая изложенное, показатель данного уровня качества составит:

- на 2020 год: 1;
- на 2021 год: 1;

- на 2022 год: 1;
- на 2023 год: 1;
- на 2024 год: 1.

Расчетные показатели сведены в приложениях № 1-4.

Приложения:

1. Фактические значения показателей надежности и качества услуг ОАО «РЖД» за 2016-2018 года и плановые показатели на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования 2020-2024 года - на 1 л.

2. Фактические значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2016-2018 годы - на 1 л.

3. Фактические значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2016-2018 годы - на 1 л.

4. Расчет показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети Птпр за 2016-2018 годы – на 1 л.

Главный специалист отдела контроля и
регулирования тарифов в сфере
электроэнергетики и газоснабжения



А.С. Калюжный

**Фактические значения показателей надежности и качества
услуг ОАО "РЖД" за 2016-2018 года и плановые показатели на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования
2020-2024 года**

Наименование показателя	Значение показателя									
	По оценке службы по тарифам АО									
	2016 *	2017 **	2018 ***	2016-2018 (сред)	минимальное значение	2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час.	0,2150	0,0000	0,0000	0,0717	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,5649	0,0000	0,0000	0,1883	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0000	2,8750	5,5714	3,149	3,149	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000

* - на основании распоряжения службы по тарифам Астраханской области от 26.05.2017 N 36"Об определении фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО "РЖД", осуществляющего регулируемого оказания услуг по передаче электрической энергии, за 2016 год"

** - на основании распоряжения службы по тарифам Астраханской области от 30.05.2018 N 24"Об определении фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО "РЖД", осуществляющего регулируемого оказания услуг по передаче электрической энергии, за 2017 год"

*** - на основании распоряжения службы по тарифам Астраханской области от 31.05.2019 N 22"Об определении фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО "РЖД", осуществляющего регулируемого оказания услуг по передаче электрической энергии, за 2018 год"

Фактические значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2016-2018
годы

№ п/п	Наименование	Значение, шт.		
		2016	2017	2018
1	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период <u>направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт.</u> (Nзаяв_тпр)	12	20	21
2	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период <u>направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт.</u> (Nнсзаяв_тпр)	0	4	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв_тпр)		1,0000	1,2500	1,0000

**Фактические значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
заявителей к сети за 2016-2018 годы**

№ п/п	Наименование	Значение		
		2016	2017	2018
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (Nсд_тпр)	10	9	71
2	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. (Nнсд_тпр)	0	7	64
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс_тпр)		1,0000	4,5000	10,1429

Расчет показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети П_{тип} за 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Значение			
			2016	2017	2018	2016-2018 (среднее)
1.	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети	П_{заяв_тип}	1,0000	1,2500	1,0000	1,0833
1.1.	весовой коэффициент показателя		0,5	0,5	0,5	0,5
2.	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети	П_{ис_тип}	1,0000	4,5000	10,1429	5,2143
2.1.	весовой коэффициент показателя		0,5	0,5	0,5	0,5
3.	Плановый показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	П_{тип}	1,0000	2,8750	5,5714	3,1488