

Экспертное заключение
по корректировке необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» в
границах Московской железной дороги на территории Курского региона
на 2024 год и установление индивидуальных тарифов на услуги по
передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «РЖД»
в границах Московской железной дороги на территории Курского
региона и ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на 2024 год

составлено: 13.12.2023

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний 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 года № 98-э (далее по тексту Методические указания), в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

ОАО «РЖД» в границах Московской железной дороги на территории Курской области (далее МЖД) обратилось в комитет по тарифам и ценам Курской области (далее по тексту Комитет) с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки (далее по тексту НВВ) на 2024 год для расчета и установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МЖД и ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на 2024 год (вход. от 25.04.2023 г. № 05.3-1561).

Во исполнение подпункта «г» пункта 12 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 года № 24, в установленные законные сроки МЖД 11.04.2023 опубликовало на официальном сайте компании (www.rzd.ru) свои предложения о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Также МЖД соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 года № 184, а именно:

1. По пункту 1 критериев: Трансформаторная мощность составляет 133,3 МВА;
2. По пункту 2 критериев: Протяженность ЛЭП 1300,21 км;
3. По пунктам 3 критериев: по факту трех лет (2020,2021,2022 гг.) к предприятию не применялся понижающий коэффициент, позволяющий обеспечить соответствие уровню тарифов, установленных для владельцев объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. По пунктам 4,5 критериев: у МЖД имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению (8-499-262-47-47) и официальный сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.rzd.ru);
5. По пункту 6 критериев: у МЖД отсутствует во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные на территории

Курской области и используемые для оказания услуг по передаче электрической энергии, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположенный на территории Курской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Во исполнение требований пункта 9 Методических указаний, экспертная группа Комитета произвела анализ представленных расчетных материалов по корректировке НВВ на 2024 год и сообщает следующее.

I. Корректировка объемных показателей:

По факту 2022 года, в электрические сети МЖД поступило 88,7394 млн. кВт.ч. Норматив технологических потерь сложился в размере 6,90 % (6,1230 млн. кВт.ч), в результате чего полезный отпуск электрической энергии составил 82,6164 млн. кВт.ч., при этом на сторонних потребителей полезный отпуск сложился в размере 35,3266 млн. кВт.ч. Заявленная мощность на сторонних потребителей по факту 2022 года составила 6,5220 МВт.

Доля полезного отпуска электроэнергии, отпускаемой сторонним потребителям в общем объеме электроэнергии по факту 2022 года сложилась в размере 0,4276.

В 2023 году МЖД ожидает поступление в сеть электрической энергии в объеме 83,3725 млн. кВт.ч., технологический расход (потери) электрической энергии в сетях составит 6,9% (5,7527 млн.кВт.ч), полезный отпуск электроэнергии – 77,6198 млн. кВт.ч., при этом на сторонних потребителей – 34,9019 млн. кВт.ч. Доля полезного отпуска электроэнергии, отпускаемой сторонним потребителям в общем объеме электроэнергии ожидается в 2023 году в размере 0,4497.

Экспертная группа Комитета на 2024 год для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимает объемные показатели определенные сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31.10.2023 г. № 7837/23-ДСП), где отпуск в сеть электрической энергии для МЖД определен в размере 88,7396 млн. кВт.ч, норматив технологических потерь электрической энергии – 6,900% (6,1231 млн. кВт.ч), полезный отпуск – 82,2898 млн. кВт.ч., в том числе на сторонних потребителей – 35,3267 млн.кВт.ч, при этом доля полезного отпуска электроэнергии отпускаемой сторонним потребителям в общем объеме электроэнергии на 2024 год сложилась в размере 0,4276.

Заявленная мощность на 2024 год составила 13,8355 МВт (в том числе на сторонних потребителей 6,5224 МВт) общие потери мощности – 1,0254 МВт, поступление в сеть – 14,8609 МВт.

Заключение договоров на поставку товаров, оказание (выполнение) работ и услуг для нужд МЖД проводится в соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

II. Корректировка НВВ на 2024 год для МЖД:

В 2022 году выручка у МЖД от услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям сложилась в сумме 36045,43 тыс. руб., при этом плановая выручка была определена в сумме 34936,80 тыс. руб., которая сложилась из НВВ на содержание электрических сетей в сумме 28816 тыс. руб., и расходов на покупку потерь в электрических сетях в сумме 6120,80 тыс. руб.

Согласно представленным бухгалтерским отчетным данным в 2022 году у МЖД фактические расходы от оказания услуги по передаче электрической энергии для сторонних потребителей сложились в сумме 52222,20 тыс. руб., а именно:

- расходы на содержание электрических сетей - 44559,10 тыс. руб.;
- расходы на оплату технологических потерь в электрических сетях – 7663,1 тыс.руб.

На 2023 год выручка на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям определена в сумме 34017,9 тыс. руб., в том числе:

- НВВ на содержание электрических сетей – 27897,1 тыс. руб.;
- расходы на покупку потерь в электрических сетях – 6120,80 тыс. руб.

На 2024 год МЖД была заявлена выручка от услуги по передаче электрической энергии на сторонних потребителей в размере 57930,34 тыс. руб. (письмо от 25.04.2023 №ИСХ-3089/МОСК НТЭ), из них:

- НВВ на содержание электрических сетей для сторонних потребителей в сумме 49058,57 тыс. руб.;
- расходы на оплату технологических потерь в электрических сетях на сторонних потребителей в сумме 8871,77 тыс. руб.

Письмом от 29.09.2023 № ИСХ-7039/МОСК НТЭ, МЖД представило скорректированное заявление по корректировке НВВ на 2024 год и новые предложения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Согласно представленной корректировке МЖД выручку от услуги по передаче электрической энергии на сторонних потребителей предлагает в размере 61671,95 тыс. руб., в том числе:

- НВВ на содержание электрических сетей для сторонних потребителей планируется в сумме 53465,80 тыс. руб.;
- расходы на оплату технологических потерь в электрических сетях на сторонних потребителей планируются в сумме 8206,15 тыс. руб.

Расчет НВВ в части содержания электрических сетей МЖД на 2024 год осуществляется в соответствии с формулой 2 пункта 11 Методических указаний.

$$НВВ_i^{cod} = ПР_i + НР_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{cod} \times КНК_i$$

Экспертной группой комитета произведена корректировка НВВ в части содержание электрических сетей на 2024 год для МЖД исходя из следующих показателей:

1. Корректировка подконтрольных расходов год производится согласно пункту 11(1) Методических указаний № 98-э по формуле (9.3):

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}$$

где при расчёте берутся подконтрольные расходы, определенные на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования – 2020 год, и произведение коэффициентов индексации на 2021-2024 годы.

В результате подконтрольные расходы у МЖД (в границах Курского региона) сложились в сумме 53504,14 тыс. руб., что выше базового периода регулирования 2023 года на 19,03 %.

2. Неподконтрольные расходы, экспертная группа Комитета определила в сумме 18171,30 тыс. руб., вместо предложенных предприятием – 23089,11 тыс. руб., в том числе:

2.1. Амортизационные отчисления на 2024 год предприятием предложены в сумме 10105,36 тыс. руб.

Экспертная группа Комитета предлагает принять амортизацию основных фондов на 2024 год в размере 6031,95 тыс. руб., что ниже от предложения предприятия на 4073,41 тыс. руб. Расчет амортизации основных фондов экспертами Комитета был произведен исходя из первоначальной стоимости основных средств, согласно представленным предприятием амортизационной ведомости с учетом переоценки объектов основных средств, на основании требований указанных в 3 абзаце пункта 27 Основ ценообразования, и максимального срока полезного использования основных средств. Также при расчете было учтено выбытие основных средств в связи с окончанием срока полезного использования.

Рост к базовому периоду регулирования 2023 года составил 123,79 %.

2.2. Налоги эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2024 год в сумме 1158,10 тыс. руб., вместо 1229,33 тыс. руб. предложенных предприятием, том числе:

- налог на имущество принят в размере 1581,10 тыс. руб., на уровне, предложенном предприятием, согласно представленному расчету налога на имущество;

- налог на прибыль в размере 64,10 тыс. руб., является расчетным и поэтому подлежит исключению, поскольку в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности.

Экспертной группой комитета также исключен налог на землю в сумме 1,67 тыс.руб. и транспортный налог в сумме 0,54 тыс. руб., в связи с отсутствием обоснований.

2.3. Выплаты по страховым взносам в пенсионный фонд РФ, фонд социального страхования РФ, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд обязательного медицинского страхования, экспертной группой приняты в сумме 10981,25 тыс. руб., что соответствует 30,4 % от ФОТ определенных на 2024 год

2.4. Согласно инвестиционной программе ОАО «РЖД» в границах Московской железной дороги на территории Курской области, в части проектов по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства на 2020-

2024 гг., утвержденной приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области от 27.10.2023 года № 199, объем финансирования инвестиционных проектов на 2024 год составляет – 66491 тыс. руб. (с учетом НДС), в том числе:

1. За счет собственных средств – 7235 тыс. руб. тыс. руб. (с учетом НДС), без учета НДС - 6525 тыс. руб., из них:

- за счет амортизации – 3550,0 тыс. руб.;
- за счет прибыли – 2975 тыс. руб.

2. За счет привлеченных средств - 59256 тыс. руб. (с учетом НДС)

Вместе с тем, в соответствии с пунктами 7, 9 статьи 8 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» на территории Курской области передача в аренду объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей осуществляется до 1 июля 2017 года.

В результате, у территориальных сетевых организаций Курской области возникли выпадающие доходы, связанные с прекращением действия механизма «последняя миля».

Учитывая сложившуюся на территории Курской области ситуацию, в целях оптимизации инвестиционных планов территориальных сетевых организаций с учетом имеющихся резервов электросетевых мощностей на территории Курской области, расходы на капитальные вложения из прибыли МЖД на 2024 год экспертной группой исключаются в полном объеме в сумме 2975 тыс. руб.

В свою очередь, инвестиции по МЖД на 2024 год составят 3550,0 тыс. руб. за счет амортизации, которые в инвестиционной программе должны быть закреплены, в качестве источника финансирования.

2.5. Прочие неподконтрольные расходы в сумме 1963,64 тыс. руб., из состава неподконтрольных расходов экспертами Комитета исключены, а именно:

- расходы на сертификацию электрической энергии включены в неподконтрольные расходы, где сумма данных расходов определяется в первом году долгосрочного периода регулирования, и подлежит индексации на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования;

- расходы по агентскому договору исключены, поскольку расходы на содержание «Желдорэнерго» ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ», в том числе на оказание юридических услуг по вопросам технологического присоединения, включены в плату за технологическое присоединение;

- накладные расходы являются не обоснованными.

В результате на 2024 год для МЖД НВВ на содержание электрических сетей на территории Курской области сложилась в сумме 71675,44,33 тыс. руб.

В свою очередь, НВВ на содержание электрических сетей для сторонних потребителей определяется пропорционально доле полезного отпуска электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям в общем объеме полезного отпуска электроэнергии. На 2023 год данная доля составляет 0,4276. В итоге НВВ на содержание сетей для сторонних потребителей сложится в сумме 30648,42 тыс. руб. (71675,44x0,4276) Рост к базовому периоду регулирования 2023 года составляет 114,19 %.

Расходы на замену/установку коммерческих приборов учета электрической энергии в размере 64 тыс.руб., эксперты Комитета исключают, поскольку согласно пункту 32 (1) Основ ценообразования, финансирование выполнения мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в

эксплуатацию приборов учета электрической энергии, осуществляется в рамках реализации инвестиционных проектов. В свою очередь, в инвестиционной программе ОАО «РЖД» в границах Московской железной дороги на территории Курской области на 2020-2024 гг., отсутствуют мероприятия по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год включаются расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, которые у МЖД сложились в сумме 45,15 тыс.руб., согласно постановлению комитета по тарифам и ценам Курской области от 19.12.2023 г. № 93.

Плата за услуги ПАО «ФСК Россети» на 2024 год рассчитана исходя из утвержденных тарифов на услуги по передаче для ПАО «ФСК Россети», заявленной мощности по сетям ЕНЭС МЖД, а также объема потерь ПАО «ФСК Россети», приходящегося на точки поставки по МЖД на 2024 год, которая сложилась следующим образом:

I полугодие – 593,9 тыс. руб.; в том числе:

- на содержание электрических сетей – 471,7 тыс. руб.;
- на технологические (расходы) потери в электрических сетях – 122,2 тыс. руб.;

II полугодие – 653,3 тыс. руб., в том числе:

- на содержание электрических сетей- 521,2 тыс. руб.;
- на технологические (расходы) потери в электрических сетях– 132,1 тыс. руб.

Корректировка фактических показателей НВВ в части содержания электрических сетей производится по формуле (3) Методических указания № 98-э и сложилась в сумме 1682,32 тыс.руб. $((-103,50)+1586,80) \times 1,058 \times 1,072$:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3), \text{ в том числе:}$$

I. По факту 2022 года по оплате услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС» сложились излишне полученные доходы в сумме 103,50 тыс. руб., которые экспертная группа Комитета предлагает исключить из НВВ на 2024 год.

II. Корректировка по формуле (4) Методических указаний № 98-э сложилась в сумме 1586,80 тыс.руб. $(1681,74+489,70+(-1098,63)+513,99)$

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i$$

из них:

1) Корректировка неподконтрольных расходов на сторонних потребителей исходя из фактических значений указанных параметров определена в сумме 489,70 тыс.руб. $= (6265,57-5775,87)$, по формуле 7 Методических указаний 98-э:

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{\text{расх.факт}} - НР_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

2) Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определена в сумме (-1098,63) тыс. руб. (34936,8-36035,43), которая рассчитана по формуле 7.1 Методических указаний 98-э:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

3) Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов на сторонних потребителей сложилась в сумме 1681,74 тыс. руб. (17890,88*0,094) определяется по формуле (9.6) Методических указаний № 98-э:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2})$$

4) Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию принимается на уровне предложений предприятия в сумме 513,99 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования регулирующие органы ежегодно корректируют НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Экспертной группой Комитета проанализированы данные МЖД по достижению показателей надежности и качества оказываемых услуг. На основании представленных данных следует, что плановые значения показателей уровня качества оказываемых услуг в 2022 году МЖД достигнуты и плановые значения показателя надежности достигнуты со значительным улучшением. Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций не представлен, соответственно считается не достигнутыми.

В этой связи обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год составит: $(0,30 \times 1) + (0,30 \times 1) + (0,30 \times 0) + (0,1 \times (-1)) = 0,50$

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 года № 254-э/1, коэффициент, корректирующий НВВ МЖД с учетом надежности и качества производимых товаров (услуг) в 2022 году равен 0,01 $(0,50 \times 0,02)$.

Корректировка НВВ МЖД на 2024 год с учетом достижения показателей надежности и качества производимых товаров (услуг) в соответствии с формулой 2 пункта 11 Методических указаний составит 26816,6 тыс. руб. $\times 0,01 = 268,17$ тыс. руб.

В итоге на 2024 год НВВ на содержание электрических сетей у МЖД на сторонних потребителей сложилась в сумме 33891,26 тыс. руб. Рост к базовому периоду регулирования – 121,49 %

На 2024 год индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между ОАО «РЖД» в границах Московской железной дороги на территории Курского региона и ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») определяются согласно пункту 11 (1) Основ ценообразования.

1. Ставка на содержание:

Согласно сводному прогнозному балансу электрической энергии (мощности) на 2024 год МЖД объем заявленной мощности определен в размере 6,5224 МВт., в том числе по I полугодью – 6,5224 МВт., по II полугодью – 6,5224 МВт.

Ставка на содержание электрических сетей МЖД на сторонних потребителей экспертной группой Комитета на 1-е полугодие 2024 года предлагается на утверждение на уровне ставки на содержание, утвержденной на 2023 год в размере **356393,658 руб./МВт.мес.**

При этом выручка на содержание сетей на период с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года сложится в размере 13947,25 тыс. руб. (356393,658 руб./МВт.мес. x 6,5224 x 6 мес.).

Поскольку за 1-е полугодие 2024 года выручка на содержание электрических сетей составит 13947,25 тыс. руб., то на период с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года НВВ составит 19944,01 тыс. руб. (33891,26 тыс. руб. – 13947,25 тыс. руб.)

Ставка на содержание электрических сетей с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года определится в размере **509628,613 руб./МВт.мес.**, которая рассчитана исходя из НВВ на 2-е полугодие 2024 года в размере 19944,01 тыс. руб. и заявленной мощности на II полугодие в размере 6,5224 МВт. (19944,01 тыс. руб.: 6,5224 МВт.: 6 мес.).

2. Ставка на оплату потерь.

Плановые потери электрической энергии в 2024 году для МЖД определены в объеме 2,6182 млн. кВт.ч (1 полугодие – 1,3646 млн. кВт.ч, 2 полугодие – 1,2536 млн. кВт.ч).

Ставка на оплату потерь с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года у МЖД сложилась в размере **210,663 руб./МВт.ч.**, ((2,842385 руб./кВт.ч. x 1,3646 млн.кВт.ч.)/18,412 млн.кВт.ч.), где исходными данными являются тариф покупки потерь с оптового рынка на 1 полугодие 2024 год и инфраструктурные платежи на 1 полугодие 2024 года.

Ставка на оплату потерь с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года у МЖД сложилась в размере – **232,659 руб./МВт.ч.**, ((3,139294 руб./кВт.ч. x 1,2536 млн.кВт.ч.)/16,915 млн.кВт.ч.), где исходными данными являются тариф покупки потерь с оптового рынка на 2 полугодие 2024 года и инфраструктурные платежи на 2 полугодие 2024 года.


3. Одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии составит:

С 01.01.2024 года по 30.06.2024 года – **0,968171 руб./кВт.ч**, исходя из необходимой валовой выручки на содержание сетей и затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии МЖД на 1 полугодие 2024 года соответственно, к сальдированному перетоку электрической энергии за указанный период (13947,25 тыс. руб. +3878,8 тыс. руб.)/ 18,412 млн.кВт.ч).

С 01.07.2024 года по 31.12.2024 года – **1,411731 руб./кВт.ч**, исходя из необходимой валовой выручки на содержание сетей и затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии МЖД на 2 полугодие 2024 года соответственно, к сальдированному перетоку электрической энергии за указанный период (19944,01 тыс. руб.+3935,42 тыс. руб.)/ 16,915 млн. кВтч).

На итоге, экспертная группа Комитета предлагает на рассмотрение и утверждение вышеуказанные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «РЖД» в границах Московской железной дороги на территории Курского региона и ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на 2024 год.


Уполномоченный по делу -
главный консультант управления
по регулированию тарифов
в электроэнергетике контролю

 А.Б. Скрынникова

начальник управления по
регулированию тарифов
в электроэнергетике и контролю

 Д.А. Бельих

главный консультант управления
по регулированию тарифов
в электроэнергетике и контролю

 А.С. Ольховская