

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на 2026 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период 2025-2029 гг, методом эталонов затрат и установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2026 год.

Оглавление

| | |
|---|----|
| 1. Данные об организации | 3 |
| 2. Правовые основы проведения экспертизы | 4 |
| 3. Оценка достоверности данных, представленных организацией | 6 |
| 4. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям | 7 |
| 5. Величина необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2026 год | 10 |
| 5.1. Применение эталонов затрат для территориальных сетевых организаций..... | 10 |
| 5.2. Анализ технических показателей (анализ объема активов) ОАО «РЖД» | 11 |
| 5.3. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ОАО РЖД» | 13 |
| 6. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии..... | 24 |
| 7. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2026 год..... | 26 |

1. Данные об организации

| | |
|---|--|
| Полное наименование организации | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД») |
| Полное наименование филиала | Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» |
| Сокращенное наименование подразделения | Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению |
| Руководитель (Должность, ФИО) | Генеральный директор – председатель правления ОАО «РЖД» Белозеров Олег Валентинович |
| Рабочий телефон | (8 -495-2) 62-10-02 |
| Факс | (8 -495-9) 23-34-46 |
| Электронная почта | Ee_secr@wsr.ru |
| Почтовый адрес: | |
| Индекс | 630003, |
| Район (город) | Новосибирская область |
| Населенный пункт | г. Новосибирск |
| Улица, № | Владимировская, 21 |
| Юридический адрес: | 107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.2 |
| ОКВЭД | 40.10.2, 40.10.3, 40.10.5, 40.30.2, 40.30.3 |
| ИНН | 7708503727 |
| КПП | 997650001 |
| ЕГРН | 1037739877295 от 23.09.2003 г. |
| Виды регулируемой деятельности: | Передача электрической энергии |
| Принадлежность имущества: | На праве собственности |
| Система налогообложения | Общая система налогообложения, налог на прибыль – 20% |
| Сведения о действующем тарифе: | |
| Долгосрочные параметры регулирования с применением метода долгосрочной индексации НВВ | Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 6-449 |
| Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области | Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 6-453 |
| Установивший орган | Департамент тарифного регулирования Томской области (далее - ДТР ТО, Департамент) |

Основание для корректировки необходимой валовой выручки:

1. Заявление ОАО «Российские железные дороги» о корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и методом эталонов затрат на услуги по передаче электрической энергии от 18.04.2025 № ИСХ-3755/3-СибНТЭ с приложенными документами в электронном виде на цифровом носителе информации (CD-диск) и заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя;

2. Распоряжением Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.04.2025 № 6-37/1 «О проведении анализа предложений об установлении НВВ», назначены эксперты: инженер комитета регулирования естественных монополий Галымов Евгений Олегович и экономист комитета регулирования естественных монополий Герасимова Надежда Анатольевна.

ОАО «Российские железные дороги» опубликовало предложения о размере цен (тарифов) на 2026 год в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 на сайте <https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47>.

2. Правовые основы проведения экспертизы

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон №35-ФЗ).
2. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).
3. Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – ПП РФ №184).
4. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».
5. Постановление Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178» (далее – ПП РФ №1582).
6. Постановление Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178» (далее – ПП РФ №1583).
7. Постановление Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций».
8. Постановление Правительства РФ от 09 декабря 2026 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
9. Приказ ФАС России от 10.03.2024 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».
10. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).
11. Приказ ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии

(мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год» (далее – Приказ ФАС № 801/25-ДСП).

12. Приказ Минэнерго РФ от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

13. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания №20-э/2).

14. Письмо ФСТ РФ от 18.02.2005 № СН-570/14 «О разъяснениях к Методическим указаниям» (далее – Письмо ФСТ № СН-570/14).

15. Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1).

16. Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023г №6-632 «О внесении изменений в приказ департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 № 6-792» (далее – Приказ ДТР ТО № 6-632).

17. Постановление Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145 «Об утверждении Положения о Департаменте тарифного регулирования Томской области».

18. Постановление Администрации Томской области от 01.10.2021 № 421а «Об утверждении положения о региональном государственном контроле (надзоре) в области государственного регулирования цен (тарифов) на территории Томской области».

19. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2026 г. (далее – Прогноз МЭР).

В соответствии с вышеуказанными нормами экспертами проведен анализ соответствия расчета цен (тарифов) и форм представления предложений организации нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

3. Оценка достоверности данных, представленных организацией

Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несет ОАО «РЖД» (далее – Общество).

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «РЖД» с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы экспертов, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы, предоставленных ОАО «РЖД» расчетов и документов.

Были использованы следующие материалы ОАО «РЖД»:

1) Заявление ОАО «РЖД» от 18.04.2025 № ИСХ-3759/З-СибНТЭ ИСХ-3759/З-СибНТЭ на установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Томской области с прилагаемыми обосновывающими документами и расчетами на электронном носителе CD- диск заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя;

2) Письмо ОАО «РЖД» от 31.10.2025 № ИСХ-9587/З-СИБ НТЭ о предоставлении уточненного предложения в связи со вступлением в силу постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» с приложением дополнительных обосновывающих материалов на электронном носителе CD-диск заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя;

3) Дополнительные материалы, представленные организацией:

- письмо ОАО «РЖД» от 01.08.2025 № ИСХ0-7635/З-СИБ НТЭ;
- письмо ОАО «РЖД» от 14.10.2025 № ИСХ-899/З-СИБ НТЭ;
- письмо ОАО «РЖД» от 31.10.2025 № ИСХ-9587/З-СИБ НТЭ.

4. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Целью анализа представленных данных является составление объективного мнения о соответствии организации ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (далее – Критерии), а именно:

1.* Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых на 2026 год составляет не менее 150 МВА.

2.* Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

- 110 кВ и выше;
- 35 кВ;
- 1 - 20 кВ;
- ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

**В соответствии с пунктом 2(2) постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (далее - п. 2(2) ПП РФ №184) в пунктах 1,2 Критериев не учитываются:*

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче

электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в пункте 1 Критериев.

В соответствии с пунктом 2(5) ПП РФ №184, введенным Постановлением Правительства РФ от 21.12.2024 № 1852, пункты 1,2 Критериев не применяются до 1 января 2030 г. в отношении владельца объектов электросетевого хозяйства - юридического лица, являющегося единым хозяйствующим субъектом железнодорожного транспорта или дочерним (зависимым) обществом такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных в Департамент.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации 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.

7. Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

В целях установления соответствия организации ОАО «РЖД» Критериям экспертами проведен анализ представленной информации и документов. Результаты анализа представлены в таблице 1.

Таблица 1

| № п/п | Наименование | Данные об организации | Подтверждающие сведения |
|-------|--|--|---|
| 1 | Полное наименование организации | Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» | |
| 2 | Сокращенное название организации | Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала АО «РЖД» | |
| 3 | ИНН/КПП | 7708503727/540745012 | |
| 4 | Юридический адрес | 107174, вн.тер.г., муниципальный округ Басманный, ул. Новая Басманная, д. 2/1, стр.1 | |
| 5 | Фактический адрес | 630007, г. Новосибирск, ул. Октябрьская, д.2/1 | |
| 6 | Электронный адрес | EE_secr@wsr.ru | |
| 7 | Ф.И.О. руководителя | Фесак Илья Анатольевич | |
| 8 | Долгосрочного периода регулирования | 2026-2029 гг. | |
| 9 | Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.* | 95,962 | Не применяются в соответствии с пунктом 2(5) Критериев, введенным постановлением Правительства от 21.12.2024 № 1852 |
| 10 | Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 9, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км , не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения*: | 137,602 | |
| | - высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; | - | |
| | - среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; | 1,75 | |
| | - среднее второе напряжение (СН2) – 1 – 20 кВ; | 97,272 | |
| | - низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ. | 38,58 | |
| 11 | Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных. | Факты применения понижающих коэффициентов за 3 предшествующих расчетных периода регулирования - отсутствуют | - |
| 12 | Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению. | да | (383) 229-55-96 |
| 13 | Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». | да | www.company.rzd.ru |
| 14 | Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в | Отсутствуют | - |

| № п/п | Наименование | Данные об организации | Подтверждающие сведения |
|----------|---|---|----------------------------|
| | административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации 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. | | |
| 15 | Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». | Не находится под контролем иностранного инвестора | - |

Вывод: по итогам проведенного анализа, с учетом исключений, предусмотренных постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184, эксперты делают заключение о том, что организация ОАО «РЖД» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

5. Величина необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2026 год

5.1. Применение эталонов затрат для территориальных сетевых организаций

С 2026 года в отношении территориальных сетевых организаций, определенных положениями пункта 38(4) ПП от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (ред. от 09.12.2025), вводится обязательное использование эталонов затрат при расчете необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций в связи с изменениями, внесенными в Постановление Правительства РФ от 23 октября 2010 года № 1635 и приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э, которые устанавливает новые правила формирования тарифов и расчета затрат с применением эталонного принципа.

Учитывая изменения при установлении (пересмотре) на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим территориальным сетевым организациям на праве собственности или на ином законном основании, операционные (подконтрольные) расходы определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" соответственно на 2026 год - 30 процентов;

доли операционных (подконтрольных) расходов, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов, так как 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации - 70 процентов.

5.2. Анализ технико-экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования (анализ объема активов) ОАО «РЖД»

В целях определения объема активов экспертами была проведена инвентаризация объема условных единиц (далее – у.е.) основного оборудования, используемого ОАО «РЖД» при передаче электрической энергии на основании обоснованных документов, предоставленных территориальной сетевой организацией.

В соответствии с пунктом 38 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, размер активов, определяемый регулирующим органом при установлении индекса изменения количества активов, необходимый для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется на основании данных за последний отчетный период текущего года.

Экспертами проведен анализ информации, представленной в адрес Департамента письмом от 18.04.2025 № ИСХ-3759/З-СибНТЭ и от 29.08.2025 ИСХ-7635/З-СибНТЭ, содержащей сведения о составе активов электросетевого хозяйства, используемых при передаче электрической энергии для расчета условных единиц, в соответствии с приложениями №№1-11 и №№1А-9А №№3Б-9Б:

- по состоянию на 01.01.2025 года (факт 2024 года);
- по состоянию на 31.12.2025 года (план 2026 года).

Также проведен анализ представленных ОАО «РЖД» первичных документов, подтверждающих право владения имуществом (по составу, техническим характеристикам, длинам, маркам кабеля, количеству выключателей и т.д.), а именно:

1) Обосновывающие документы, подтверждающие характеристики активов, используемые для осуществления деятельности по передаче электрической энергии (нормальные схемы электрических соединений, однолинейные схемы энергоснабжения, и пр.).

2) Документы, подтверждающие право владения объектами электросетевого хозяйства, а именно:

а) копии инвентарных карточек учета имущества, принадлежащего на праве собственности, с указанием инвентарных номеров и технических характеристик;

б) копии действующих договоров аренды имущества (с дополнительными соглашениями), с приложением актов приема-передачи имущества, с указанием технических характеристик;

Целью анализа представленных данных является составление объективного мнения о фактическом составе и характеристиках электросетевого имущества, используемого Обществом для оказания услуг по передаче электрической энергии и объеме условных единиц, определенных в соответствии с Методическими указаниями №20-э/2.

В связи с тем, что ОАО «РЖД» осуществляет совмещение деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии с собственным потреблением, то итоговый объем условных единиц ОАО «РЖД», принятый экспертами при тарифном регулировании по факту 2024 года и плановый объем на 2026 год разделен пропорционально доле полезного отпуска на собственное и стороннее потребление. Доля сторонних потребителей составляет по факту 2024 года – 61,9%.

1) Объем условных единиц ОАО «РЖД», принятый экспертами в расчете на 2026 год методом индексаций представлен в таблице 2.

Таблица 2

| Уровень напряжения | Объем условных единиц, у.е. по состоянию на: | | | |
|--------------------|--|--|--|--|
| | принятый экспертами в расчет при корректировке НВВ на 2024 год | принятый экспертами в расчет при корректировке НВВ на 2025 год | Предложение Общества в расчете НВВ на 2026 год | принятый экспертами в расчет НВВ на 2026 год |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Всего | 1 041,22 | 993,97 | 1 015,7 | 997,21 |
| ВН | 307,2 | 307,2 | 307,2 | 307,2 |
| СН1 | 171,95 | 171,95 | 171,95 | 171,95 |
| СН2 | 473,85 | 449,04 | 458,24 | 451,34 |
| НН | 88,22 | 65,77 | 78,31 | 66,72 |

*право владения подтверждено ОАО «РЖД» схемами электрических соединений, однолинейными схемами энергоснабжения, копии инвентарных карточек учета имущества, принадлежащего на праве собственности, с указанием инвентарных номеров и технических характеристик, копии действующих договоров аренды имущества (с дополнительными соглашениями), с приложением актов приема-передачи имущества, с указанием технических характеристик.

2) Перечень по видам оборудования ОАО «РЖД», принятый экспертами для расчета подконтрольных расходов методом эталонов затрат представлен в таблице 3.

Таблица 3

| № пп | Вид оборудования | Напряжение, кВ Мощность, МВАр | Цепей на опоре | Материал опор | ЕИ | Предложение Общества в расчете НВВ на 2026 год | | | Принятые экспертами на 2026 год в расчет | | |
|------|--|----------------------------------|----------------|------------------------|--------------|--|--------|-----------|--|--------|-----------|
| | | | | | | Всего | <1 НСЭ | 1 - 2 НСЭ | Всего | <1 НСЭ | 1 - 2 НСЭ |
| 1. | Воздушные линии электропередачи | 27,5 - 60 кВ | 2 | металл | км. | 1,75 | 0,00 | 1,75 | 1,75 | 0,00 | 1,75 |
| | | 1 - 20 кВ | Нет | дерево на ж/б пасынках | км. | 4,74 | 0,00 | 4,74 | 4,74 | 0,00 | 4,74 |
| | | 1 - 20 кВ | Нет | ж/бетон, металл | км. | 90,52 | 0,00 | 90,52 | 90,52 | 0,00 | 90,52 |
| 2. | Кабельные линии электропередачи | 1 - 20 кВ | Нет | Нет | км. | 2,01 | 0,00 | 2,01 | 2,01 | | 2,01 |
| | | до 1 кВ | Нет | Нет | км. | 1,75 | 0,00 | 1,75 | 0,00 | | 0,00 |
| 3. | Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие) | 110 - 150 кВ | Нет | Нет | шт. | 4,00 | 0,00 | 4,00 | 4,00 | 0,00 | 4,00 |
| | | 27,5 - 60 кВ | Нет | Нет | шт. | 2,00 | 0,00 | 2,00 | 2,00 | 0,00 | 2,00 |
| | | 1 - 20 кВ | Нет | Нет | шт. | 6,00 | 0,00 | 6,00 | 6,00 | 0,00 | 6,00 |
| 4. | Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры) | 110 - 150 кВ | Нет | Нет | шт. | 2,00 | 0,00 | 2,00 | 2,00 | 0,00 | 2,00 |
| | | 27,5 - 60 кВ | Нет | Нет | шт. | 14,00 | 0,00 | 14,00 | 14,00 | 0,00 | 14,00 |
| | | 1 - 20 кВ | Нет | Нет | шт. | 38,00 | 0,00 | 38,00 | 38,00 | 0,00 | 38,00 |
| 5 | Отделители с короткозамкателями | 110 - 150 кВ | Нет | Нет | шт. | 4,00 | | | 4,00 | | |
| 6. | Выключатели нагрузки 1-20 кВ; Линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1-20 кВ в целях секционирования | 1 - 20 кВ | Нет | Нет | шт. | 39,00 | | | 36,0 | | |
| 7. | Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в т.ч. встроенные) | 1 - 20 кВ | Нет | Нет | шт. | 34,00 | | | 35,0 | | |
| | Трансформаторные подстанции с двумя и более трансформаторами (в т.ч. встроенные) | 1 - 20 кВ | Нет | Нет | шт. | 17,00 | | | 17,0 | | |
| 8. | Аппаратура телемеханики | Нет | Нет | Нет | 1 устройство | 3,00 | | | 3,00 | | |
| 9. | Оборудование шкафов сбора данных | Нет | Нет | Нет | 1 комплект | 127,00 | | | 127,00 | | |
| | Счетчики технического и коммерческого учета | Нет | Нет | Нет | 1 прибор | 2 481,00 | | | 2 481,00 | | |
| 10. | Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ) | Нет | Нет | Нет | 1 агрегат | 1,00 | | | 1,00 | | |
| | Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ) | Нет | Нет | Нет | 1 АБ | 3,00 | | | 3,00 | | |

*право владения подтверждено ОАО «РЖД» схемами электрических соединений, однолинейными схемами энергоснабжения, копии инвентарных карточек учета имущества, принадлежащего на праве собственности, с указанием инвентарных номеров и технических характеристик, копии действующих договоров аренды имущества (с дополнительными соглашениями), с приложением актов приема-передачи имущества, с указанием технических характеристик.

5.3. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ОАО РЖД»

На 2026 год необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» рассчитана методом долгосрочной индексации и методом эталонов формирования операционных затрат, при этом 2026 год является вторым годом третьего долгосрочного периода 2026 - 2029 гг.

ОАО «РЖД» применяет общую систему налогообложения.

На 2026 год ОАО «РЖД» предлагается НВВ в сумме 34 143,8 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 21 448,41 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 9 321,60 тыс. руб.;

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов – 3 373,79 тыс. руб.

В отношении указанных в пункте 38(4) Основ ценообразования территориальных сетевых организаций, подконтрольные расходы которых определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций, для расчета долгосрочных тарифов и необходимой валовой выручки не применяются (не устанавливаются) следующие долгосрочные параметры регулирования:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов.».

Для территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, или права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, подконтрольные расходы, определяемые с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования и учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, начиная с первого года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле (9.20):

$$\text{ПР эталон } i = \sum k [V_k i \times N_k \times S_k i] \times K \text{ прив } r \times \Pi i j = 2026(1 + I_j),$$

где,

$K \text{ прив } r$ - коэффициент приведения, утвержденный для субъекта Российской Федерации r , определяемый в соответствии с приложением № 12 к Основам ценообразования.

При определении операционных (подконтрольных) расходов должно соблюдаться условие непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Метод экономически обоснованных затрат.

В соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э необходимая валовая

выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i -й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации (HBB_i^{cod} тыс. руб.) определяется по формулам:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 + d_1 \times \Delta \text{ЭП}_1 + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (1),$$

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (2)$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3, \dots$;

PP_i - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_i принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

HP_1, HP_i - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования;

B_1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.). B_1 соответствует величине $B_i^{распред}$, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и

признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \mathcal{E} \Pi_1$, $\Delta \mathcal{E} \Pi_i$, d_1 , d_i - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta \mathcal{E} \Pi_1$, $\Delta \mathcal{E} \Pi_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3).

КНК _{i} - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где:

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \mathcal{P} \mathcal{P}_i + \Delta \mathcal{H} \mathcal{P}_i + \Delta \mathcal{U}_i + \Delta \mathcal{H} \mathcal{B} \mathcal{B}_i + \mathcal{P} \mathcal{O}_i \quad (4)$$

где:

$\Delta \mathcal{P} \mathcal{P}_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta У_i = У_{i-2}^{факт} - У_{i-2},$$

где:

$У_{i-2}, У_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям»;

$\Delta НВВ_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э подлежат учету: «расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+»), или полученного избытка (со знаком «-»), выявленных по итогам истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов».

Кроме того, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования:

«При установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации,

осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки)...

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования...

В случае, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования...».

В этой связи, регулирующим органом проводится анализ результатов хозяйственной деятельности регулируемой организации за 2024 год с использованием данных статистической и бухгалтерской отчетности Общества за предшествующий год (за 2024 год) проводить по следующим направлениям:

1. на основании анализа результатов хозяйственной деятельности ОАО «РЖД» за 2024 год: определение незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») по итогам анализа результатов деятельности ОАО «РЖД» за 2024 год для их учета при определении НВВ Общества на 2026 год и принятии тарифных решений на 2026 год:

- определение величины отклонения товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности в 2024 году, от величины плановой товарной выручки;

- определение величины отклонения подконтрольных расходов 2024 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

- определение величины отклонения утвержденных неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанного параметра за 2024 год;

- определение величины отклонения оплаты потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям за 2024 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

- определение величины отклонения утвержденной инвестиционной программы, исходя из фактических значений указанного параметра за 2024 год;

- определение величины отклонения необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

2. Определение операционных расходов на 2026 гг., основанное на применении метода долгосрочной индексации и метода эталонов затрат.

3. Определение неподконтрольных расходов на 2026 год методом экономически обоснованных расходов. В соответствии с пунктом 11 методических указаний № 98-э подлежат учету: «расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+»), или полученного избытка (со знаком «-»), выявленных по итогам истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов».

4. Определение необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2026 год.

5. Определение необходимой валовой выручки на оплату потерь электрической энергии на 2026 год

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и метода эталонов затрат, утвержденных ПП РФ от 23.10.2025 №1635, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ОАО «РЖД» на период 2026 годов, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ОАО «РЖД» в 2024 году.

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации по годам

При анализе необходимой валовой выручки, экспертами применялись индексы потребительских цен Минэкономразвития России от 26.09.2026 (далее – Прогноз МЭР).

Таблица 4

| Показатель | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|
| Индексы потребительских цен | 105,9 | 108,5 | 109,0 | 105,1 |

Расчет подконтрольных расходов на 2026 год

В соответствии с п.2 ПП РФ № 1582 при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, для которых 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, а удельная величина операционных (подконтрольных) расходов, определенных на 2026 год в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2026 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, применяются положения пункта 3 настоящего постановления.

В соответствии с п.3 ПП РФ № 1582 при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям. Исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, указанным в пункте 2 настоящего постановления, учитывать операционные (подконтрольные) расходы, определенные в соответствии с абзацем третьим настоящего пункта, увеличенные на величину, равную 50 процентам разницы между:

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования;

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2026 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году.

В соответствии п.3 ПП РФ № 1582 и п. 3 ПП РФ № 1635 сумма подконтрольных расходов ОАО «РЖД» на 2026 год определена экспертами в размере 21 459,1 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы методом экономически обоснованных расходов в сумме 13 673,8 тыс. руб.;
- подконтрольные расходы методом применения эталонов в сумме 7 785,32 тыс. руб.

Таблица 5

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Предложение ОАО «РЖД» на 2026 год | Предложение экспертов на 2026 год, всего | в том числе: | |
|--------|---|-----------|-----------------------------------|--|------------------------|---------------------|
| | | | | | метод индексации, 70 % | метод эталонов, 30% |
| 1 | Материальные затраты | тыс. руб. | 2 762,99 | 2 759,81 | 1 758,56 | 1 001,25 |
| 2 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 15 041,91 | 15 024,63 | 9 573,73 | 5 450,90 |
| 3 | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 3 608,15 | 3 639,33 | 2 318,99 | 1 320,34 |
| 3.1 | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 3 153,07 | 3 591 73 | 2 288,66 | 1 303,07 |
| 3.2 | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 12,28 | 12,27 | 7,82 | 4,45 |
| 3.2.1. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 5,04 | 5,04 | 3,21 | 1,83 |
| 3.2.2. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 7,24 | 7,23 | 4,61 | 2,62 |
| 3.3. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 6,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.10 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 29,36 | 35,33 | 22,51 | 12,82 |
| | ИТОГО подконтрольных расходов | тыс. руб. | 21 448,41 | 21 459,1 | 13 673,8 | 7 785,32 |

Определение суммы неподконтрольных расходов на 2026 год

Сумма неподконтрольных расходов на 2026 год определена экспертами методом экономически обоснованных расходов, информация представлена в таблице 7, в том числе по источникам финансирования инвестиционной программы.

Источниками финансирования инвестиционной программы являются тарифные источники (амортизационные отчисления и прибыль на капитальные вложения), включаемые в состав необходимой валовой выручки ОАО «РЖД», представлены в таблице 6.

Таблица 6

| №п/п | Показатель | Ед.изм. | 2026 год |
|------|-------------------------------------|----------|------------------------|
| | | | Скорректированный план |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.1. | Амортизация основных средства | тыс.руб. | 648,0 |
| 1.2. | Прибыль, направляемая на инвестиции | тыс.руб. | 2 802,32 |
| | Итого источники финансирования | тыс.руб. | 3 450,32 |

Амортизация основных средств

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования: «При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии по электрическим сетям, принадлежащим территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электроэнергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее - Правила утверждения инвестиционных программ). В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

По предложению ОАО «РЖД» сумма расходов амортизационных отчислений, учтенная в смете затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год, составили 1 207,53 тыс. руб.

Экспертами сумма амортизационных отчислений основных средств на 2026 год принята в сумме 648,00 тыс. руб.

Прибыль на капитальные вложения

Величина прибыли как источник капитальных вложений на 2026 года заявлена организацией в сумме 2 953,47 тыс. руб. Экспертом сумма прибыли на капитальные вложения определена на основании финансирования инвестиционной программы на 2026 год за счет тарифных источников и с учетом суммы амортизационных отчислений, включаемых в состав НВВ 2026 года. Таким образом, прибыль на капитальные вложения на 2026 год составила 2 802,32 тыс. руб.

Сумма прибыли на капитальные вложения, принимаемая экспертами на 2026 год не превышает 12% от плановой НВВ без учета расходов, указанных в п.38 Основ ценообразования.

По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 7 623,32 тыс. руб.

Таблица 7

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Предложение ОАО «РЖД» на 2026 год | Предложение экспертов на 2026 год | Отклонение | Комментарии |
|-------|---|------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|------------------|---|
| 1 | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 2 | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3 | Налоги (налог на имущество) | тыс. руб. | 292,23 | 0,00 | -292,23 | С учетом налоговых льгот, в том числе в соответствии с Федеральным законом от 29.10.2024 № 362-ФЗ установлен ряд налоговых льгот для объектов электроэнергетики. |
| 4 | Страховые взносы | тыс. руб. | 4 572,74 | 4 173,00 | -399,74 | Определены экспертом в размере фактического процента отчислений в соответствующие фонды за 2024 год к ФОТ, учтенному в составе подконтрольных расходов. |
| 5 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 295,63 | 0,00 | -295,63 | Расходы по агентскому договору от 30.04.2021 № 4389635, заключенному с ООО «Энергопромсбыт» экспертом не учтены, поскольку выполнение данных работ должно обеспечиваться за счет ФОТ, определенного исходя из нормативной численности персонала, учтенного в составе НВВ организации. |
| 6 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 7 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 8 | Источники финансирования инвестиционной программы | тыс. руб. | 4 161,0 | 3 450,32 | -710,68 | - |
| 8.1. | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 1 207,53 | 648,00 | -559,53 | Определена в соответствии с требованиями п.28 Основ ценообразования на основании данных БУ и форм ОС-6. Экспертами учтена в доле, приходящейся на сторонних потребителей. |
| 8.2. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 2 953,47 | 2 802,32 | -151,15 | Определены с учетом ограничений, закрепленных положениями пункта 38 Основ ценообразования. |
| | ИТОГО неподконтрольных | тыс. руб. | 9 321,60 | 7 623,32 | -1 698,28 | - |

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Предложение ОАО «РЖД» на 2026 год | Предложение экспертов на 2026 год | Отклонение | Комментарии |
|-------|-----------------|----------|-----------------------------------|-----------------------------------|------------|-------------|
| | расходов | | | | | |

Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2024 год

Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам деятельности ОАО «РЖД» в 2024 году сумма излишне полученных доходов, подлежащая к возмещению из НВВ ОАО «РЖД» без учета индексов – дефляторов Прогноза МЭР составляет 25 773,02 тыс. руб.

Кроме того, подлежит включению в НВВ сумма корректировки по результатам анализа деятельности ОАО «РЖД» за 2023 год без учета Прогноза МЭР в сумме 3 373,79 тыс. руб., не учтенная при тарифном регулировании на 2025 год.

В целях сглаживания изменения тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертами принято решение учесть сумму, подлежащую исключению из НВВ 2026 года по результатам деятельности ОАО «РЖД» за 2024 г., составила - 2 927,37 тыс. руб.

Таблица 7

| Период, за который производился анализ финансово хозяйственной деятельности | Ед. изм. | Полученный избыток "/Незапланированные экономически обоснованные расходы "+" (без учета прогноза МЭР) | Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+», подлежащий учету на 2026 год с учетом ИПЦ | Распределение | |
|---|------------------|---|---|-------------------|---|
| | | | | 2026 с ИПЦ | последующие периоды регулирования без ИПЦ |
| 1 | 2 | 3 | 7 | | |
| 2023 год | тыс. руб. | 3 373,79 | 3 546,52 | 3 546,52 | 0,00 |
| 2024 год | тыс. руб. | -25 773,02 | - 29 522,80 | -6 473,89 | -23 048,91 |
| Итого: | тыс. руб. | - 22 399,23 | - 25 976,28 | - 2 927,37 | - 23 048,91 |

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» на 2026 год составляет 26 155,06 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 21 459,1 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 7 623,32 тыс. руб.;

полученный избыток (недополученные доходы) –(-)2 927,37 тыс. руб.

Отклонение расходов, принимаемых экспертом, от расходов по данным ОАО «РЖД» связано с тем, что экспертами исключены (не приняты по предложению организации) экономически необоснованные затраты по статьям расходов на основании п. 7 Основ ценообразования в связи с тем, что экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями не подтверждена.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» на 2026 год:

Таблица 8

| Год | НВВ ОАО «РЖД» (без учета оплаты потерь) |
|------|---|
| | тыс. руб. |
| 2026 | 26 155,06 |

Смета расходов (НВВ на содержание) на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год организации приведена в таблице 9:

Таблица 9

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Предложение ТСО на 2026 30.10.2025 | Предложение экспертов метод индексации+метод эталонов, всего | в том числе: | |
|-------------|---|------------------|------------------------------------|--|------------------------|---------------------|
| | | | | | метод индексации, 70 % | метод эталонов, 30% |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Расчет коэффициента индексации | | | | | |
| 1.1 | индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | 5,1% | | 5,1% | |
| 1.2 | индекс эффективности операционных расходов | % | 1,00% | | 1,00% | |
| 1.3 | количество активов, всего | у.е. | 644,79 | | 598,66 | |
| 1.3.1. | ВН | | 190,16 | | 184,42 | |
| 1.3.2. | СН1 | | 106,44 | | 103,23 | |
| 1.3.3 | СН2 | | 293,32 | | 270,96 | |
| 1.3.4. | НН | | 54,87 | | 40,05 | |
| 1.4 | индекс изменения количества активов | % | 9,72% | | 1,87% | |
| 1.5 | коэффициент эластичности затрат по росту активов | - | 0,75 | | 0,75 | |
| 1.6 | Итого коэффициент индексации | - | 1,116 | | 1,071 | |
| 1.7. | Вспомогательное оборудование | | | | | |
| 1.7.1. | Аппаратура телемеханики | | 3,00 | | | 3,00 |
| 1.7.2. | Оборудование шкафов сбора данных | | 127,00 | | | 127,00 |
| 1.7.3. | Счетчики технического и коммерческого учета | | 2 481,00 | | | 2 481,00 |
| 1.7.4. | Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ) | | 1,00 | | | 1,00 |
| 1.7.5. | Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ) | | 3,00 | | | 3,00 |
| 2 | Подконтрольные расходы | | | | | |
| 2.1 | Материальные затраты | тыс. руб. | 2 762,99 | 2 759,81 | 1 758,56 | 1 001,25 |
| | в т.ч. ремонт | тыс. руб. | | | | |
| 2.1.1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 161,87 | 161,68 | 103,02 | 58,66 |
| | в т.ч. ремонт | тыс. руб. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 2 601,12 | 2 598,13 | 1 655,54 | 942,60 |
| | в т.ч. ремонт | тыс. руб. | | | | |
| 2.2 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 15 041,91 | 15 024,63 | 9 573,73 | 5 450,90 |
| | в т.ч. ремонт | тыс. руб. | | | | |
| 2.3 | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 3 608,15 | 3 639,33 | 2 318,99 | 1 320,34 |
| 2.3.1 | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 3 595,86 | 3 591,73 | 2 288,66 | 1 303,07 |
| 2.3.2 | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 12,28 | 12,27 | 7,82 | 4,45 |
| 2.3.2.1 | Услуги связи | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.2.2 | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 5,04 | 5,04 | 3,21 | 1,83 |
| 2.3.2.6 | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 7,24 | 7,23 | 4,61 | 2,62 |
| 2.3.3 | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.4 | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.5 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.6 | Расходы на страхование | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.7. | Аренда | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.8. | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.9. | Подконтрольные расходы из | тыс. руб. | 29,36 | 35,33 | 22,51 | 12,82 |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Предложение ТСО на 2026 30.10.2025 | Предложение экспертов метод индексации+метод эталонов, всего | в том числе: | |
|--------|--|------------------|--|---|---------------------------|-------------------------|
| | | | | | метод индексации, 70 % | метод эталонов, 30 % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | прибыли | | | | | |
| 2.4. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 6,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс. руб. | 21 448,41 | 21 459,11 | 13 673,80 | 7 785,32 |
| | в т.ч. ремонт | тыс. руб. | 3 595,86 | 3 591,73 | 2 288,66 | 1 303,07 |
| 3 | Неподконтрольные расходы | | | | | |
| 3.1 | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.2 | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.3 | Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 292,2 | 0,0 | | |
| 3.3.1 | плата за землю | тыс. руб. | | | | |
| 3.3.2 | налог на имущество | тыс. руб. | 292,23 | 0,00 | | |
| 3.3.3 | прочие налоги и сборы | тыс. руб. | | | | |
| 3.4 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 4 572,74 | 4 173,00 | | |
| 3.5 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 295,63 | 0,00 | | |
| 3.6. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.7. | Недополученные доходы/экономия средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.7.1. | от технологического присоединения до 15 кВ | тыс. руб. | | | | |
| 3.7.1. | от технологического присоединения до 150 кВ | тыс. руб. | | | | |
| 3.8. | Источники финансирования ИПР | тыс. руб. | 4 161,01 | 3 450,00 | | |
| 3.8.1. | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 1 207,53 | 648,00 | | |
| 3.8.2. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 2 953,47 | 2 802,32 | | |
| 3.8.3. | Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | | |
| | ИТОГО неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 9 321,60 | 7 623,32 | | |
| 4. | ИТОГО подконтрольные и неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 30 770,01 | 29 082,43 | | |
| 5. | Корректировка НВВ сетевой организации с КНК | тыс. руб. | | | | |
| 6. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, в том числе: | тыс. руб. | 3 373,79 | -2 927,37 | | |
| 7. | ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 34 143,80 | 26 155,06 | | |

6. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

В соответствии с пунктом 13 методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \cdot Э_i^{nom} \quad (11),$$

где:

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$\mathcal{E}_i^{пот}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.

10.1. Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2026 году.

Расчет плановой цены (тарифа) на электроэнергию, приобретаемой ТСО в целях компенсации потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, сформирован на основании информации о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2026 г., опубликованной на сайте ОАО «АТС» (Таблица 10).

Таблица 10

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 9 месяцев | 3 месяца |
|-------|--|-----------|-----------|----------|
| 1 | Тариф на покупку потерь электроэнергии (без учета НДС) | руб./МВтч | 4 850,03 | 5 299,28 |

10.2. Уровень и величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

На основании вышеизложенного, экспертами принят уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на уровне 3,56 %.

Уровень потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «РЖД», принятый экспертами в расчете на 2026 год, представлен в таблице 11.

Таблица 11

| Наименование ТСО | Уровень потерь, предложенный организацией, на 2026 год | Уровень потерь, принятый экспертами, на 2026 год |
|------------------|--|--|
| ОАО «РЖД» | 3,56 % | 3,56 % |

Объем потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «РЖД», учтенный экспертами в расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2026 год, представлен в таблице 12.

Таблица 12

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План 2026 |
|-------|--|----------|-----------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Поступление в сеть | млн.кВтч | 65,7762 |
| 2 | Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на: | млн.кВтч | 2,3416 |
| 2.1 | собственное потребление | млн.кВтч | 0,9359 |
| 2.2 | передачу сторонним потребителям (субабонентам) | млн.кВтч | 1,4058 |
| 3 | Относительные потери | % | 3,56 |
| 4 | Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для | млн.кВтч | 63,4345 |
| 4.1 | собственного потребления (40,0%) | млн.кВтч | 25,3524 |
| 4.2 | передачи сторонним потребителям (субабонентам) (60,0%) | млн.кВтч | 38,0822 |

Объем потерь соответствует значениям, отраженным в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) по Томской

области на 2026 год, утвержденном приказом ФАС России от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП 9в ред. от 28.11.2025 №1006/25-ДСП).

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определен в соответствии с Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении 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».

7. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2026 год

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые территориальные сетевые организации оказывают друг другу, то есть для взаиморасчетов пары сетевых организаций (далее - индивидуальные тарифы), определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

В соответствии с п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу в расчете на Мвт.ч без разбивки по напряжениям.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями.

Экспертами в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями были приняты:

- плановый объем полезного отпуска ОАО «РЖД», согласованный с ПАО «Россети Томск»;
- величина планового сальдированного перетока электроэнергии из сети сетевой организации - получателя платежа в сеть сетевой организации-плательщика на 2026 г.;
- величина заявленной мощности в соответствии с договорами, заключенными между сетевыми организациями, либо в соответствии с документами, имеющимися в распоряжении ДТР Томской области в момент установления тарифов, подтверждающими объемы заявленной мощности.

НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям определено в настоящем экспертном заключении. Затраты на покупку потерь электрической энергии определены, как произведение прогнозной цены (тарифа) покупки потерь и объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации.

Расчет плановой цены (тарифа) на электроэнергию, приобретаемой ТСО в целях компенсации потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, сформирован на основании информации о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2026 г., опубликованной на сайте ОАО «АТС».

Объем потерь, учтенный экспертами при расчете индивидуальных тарифов на 2026 год, соответствует значениям, отраженным в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) по Томской области на 2026 год, утвержденном приказом ФАС России от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования 2026 год приведен в таблице 13.

Таблица 13 - Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Томск» и ОАО «РЖД» период регулирования 2026 год

Таблица 13
без учёта НДС

| №№ п/п | Показатели | Ед.изм. | 9 месяцев | 3 месяца | год |
|-----------|---|---------------|---------------|--------------|---------------|
| 1. | НВВ на содержание электрических сетей и покупку потерь электрической энергии | рублей | 24 040 218,26 | 9 103 822,90 | 33 144 041,16 |
| 1.1. | НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ОАО "РЖД" | рублей | 19 066 027,68 | 7 089 034,92 | 26 155 062,60 |
| 1.2. | НВВ на покупку потерь, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ОАО "РЖД" | рублей | 4 974 190,58 | 2 014 787,98 | 6 988 978,56 |
| 1.2.1. | Цена покупки потерь | руб./МВтч | 4 850,03 | 5 299,28 | 4 971,53 |
| 1.2.2. | Объем потерь электрической энергии | млн.кВтч | 1,026 | 0,38 | 1,406 |
| 2. | Энергия, мощность | | | | |
| 2.1. | Отпуск ээ из сети, всего | млн.кВтч | 18,218 | 6,774 | 24,99 |
| 2.2. | Отпуск мощности из сети, всего | МВт | 4,778 | 5,239 | 4,893 |
| 3. | Расчет среднегодовых тарифов | | | | |
| 3.1. | Одноставочный тариф $((1.1+1.2) / 2.1)$ | руб./кВт.ч | 1,31957 | 1,34397 | 1,32618 |
| 3.2. | Плата за услуги на содержание электрических сетей $(1.1/2.2)$ | руб./МВт мес. | 443 410,43 | 451 068,36 | 445 450,35 |
| 3.3. | Ставка на оплату потерь электроэнергии $(1.2./2.1)$ | руб./МВт.ч | 273,03 | 297,44 | 279,65 |

Эксперты:

Инженер комитета регулирования
естественных монополий



Галымов Е.О.

Экономист комитета регулирования
естественных монополий



Герасимова Н.А.

