

**Экспертное заключение
комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской
области по результатам экспертизы предложения открытого
акционерного общества «Российские железные дороги»
об определении долгосрочных параметров регулирования и
величины необходимой валовой выручки на 2025-2029 годы,
об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче
электрической энергии по сетям общества на территории
Ленинградской области, на 2025 год**

Санкт-Петербург
2024

Оглавление

Общие положения	3
Раздел 1. Нормативно-правовая база	5
Раздел 2. Общие сведения	7
Раздел 3. Обоснование проведенных расчетов	9
3.1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов)	9
3.2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)	13
3.3. Описание сетевого хозяйства в границах региона Ленинградская область	14
3.4. Соответствие ОАО «РЖД» Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	22
3.5. Баланс электрической энергии	23
3.6. Расчет технологического расхода электроэнергии (потерь) по сетям ОАО «РЖД» в границах региона - Ленинградская область	29
Раздел 4. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности и анализ основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД», на территории Ленинградской области за два предшествующих года и за текущий год	32
4.1 Анализ основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области	32
Раздел 5. Корректировка НВВ на 2025 год исходя из получения факта за 2023 год	33
5.1. Корректировка подконтрольных расходов	35
5.2 Расчет корректировки неподконтрольных расходов	39
5.2.1 По статье «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК ЕС»	40
5.2.2. Электроэнергия на хозяйственные нужды	43
5.2.3 По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»	44
5.2.4 По статьям «Налоги»	45
5.2.5. По статье «Налог на прибыль»	47
5.2.6 По статье «Расходы 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»	48
5.2.7 По статье «Амортизация»	48
5.2.8 По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»	54
5.3 Расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	55
5.4. Расчет корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	57
5.5 Корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2025 год исходя из фактического финансирования инвестиционной программы за 2022 год и 2023 годы	58
5.6 Корректировка НВВ на 2025 год с учетом выполнения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2023 году	62
Раздел 6. Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки ОАО «РЖД», осуществляющего регулируемую деятельность по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы	66
6.1 Расчет подконтрольных расходов ОАО «РЖД», связанных с передачей электрической энергии, на первый (базовый) 2025 год	72
6.1.1 Материальные затраты	72
6.1.1.1 Вспомогательные материалы	73
6.1.2 Расходы на оплату труда	87
6.1.3 Ремонт основных фондов	92
6.1.4 Оплата работ и услуг сторонних организаций	94

6.1.5 Обеспечение коммерческого учета электроэнергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	103
6.1.6 Анализ уровня операционных (подконтрольных) расходов ОАО «РЖД» и крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации (Ленинградская область) ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 год	105
6.2. Анализ уровня неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» по Ленинградской области на 2025 год	106
6.2.1. По статье «Оплата услуг ПАО «Россети»	106
6.2.2. По статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды	106
6.2.3. По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»	109
6.2.4. По статье «Амортизация основных фондов»	110
6.2.5 По статье «Налоги»	112
6.2.6 По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»	114
6.3. Величина необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на базовый (первый) 2025 год долгосрочного периода регулирования и на долгосрочный период регулирования, долгосрочные параметры регулирования на 2025-2029	114
Раздел 7. Расчет уровня надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» на 2025-2029 годы	116
Раздел 8. Расчет необходимой валовой выручки на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «РЖД», необходимых для оказания услуг по передаче электрической энергии в 2025 году	122
Раздел 9. Сводный расчет необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями	123
Приложение 1	128
Приложение 2	131

Общие положения

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ОАО «РЖД» представило в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) заявление об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области на 2025-2029 годы от 22.04.2024 № Исх-4952/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 22.04.2024 № КТ-02.2-11-4/2024) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы.

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметрах регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области на 2025 год опубликовано 24.04.2024 на официальном сайте ОАО «РЖД» по <https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47> (главная страница ОАО «РЖД» – Компания – Структура – «Трансэнерго» – вкладка «Раскрытие информации» - «2024г. – Предложения о размере тарифов на 2025г.»). В соответствии с пунктом 4 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее - Стандарты раскрытия информации №24) ОАО «РЖД» письмом от 25.04.2024 № ИСХ-5324/ОКТ НТЭ (вх.ЛенРТК 26.04.2024 № КТ-02.2-12-115/2024) направило сведения о месте опубликования информации.

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «РЖД» потребителям Ленинградской области на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2025 год – первый год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы, открыто 16 мая 2024 года.

ОАО «РЖД» в рамках открытого дела представило дополнительное предложение от 10.10.2024 № ИСХ-13419/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 10.10.2024 № КТ - 02.2-11-73/2024).

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметрах регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области на 2024 год опубликовано 15.10.2024 на официальном сайте ОАО «РЖД» <https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47>.

Настоящая экспертиза выполнена экспертной группой ЛенРТК в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Цель экспертизы:

1. Определение долгосрочных параметров регулирования для ОАО «РЖД» на 2025-2029 годы.

2. Определение необходимой валовой выручки (далее - НВВ) открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД») для осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» методом экономически обоснованных расходов (затрат) на 2025 год.

3. Расчет НВВ ОАО «РЖД» на долгосрочный период регулирования 2026-2029 годы с применением метода долгосрочной индексации.

4. Расчет индивидуальных тарифов (платы) для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» на 2025 год, выполненный на основании «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2.

Предмет экспертизы - расчетные и обосновывающие материалы, определяющие уровень НВВ за услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» на 2025-2029 годы, представленные на рассмотрение в ЛенРЭК, а также дополнительные материалы, полученные в ходе проведения экспертизы.

Раздел 1. Нормативно-правовая база

При подготовке экспертного заключения по определению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» на 2024 год использовались следующие нормативно-правовые акты:

1. Федеральный закон Российской Федерации от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
2. Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
3. Глава 25 Налогового кодекса Российской Федерации;
4. Гражданский кодекс Российской Федерации;
5. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее по тексту: «Основы ценообразования»);
6. Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее по тексту: «Правила регулирования»);
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии»;
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии»;

9. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

10. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

11. Постановление Правительства Российской Федерации 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»;

12. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах»;

13. Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э;

14. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2;

15. Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256;

16. Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении 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»;

17. Приказ ФАС России № 720/24-ДСП от 11.10.2024 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый 2026-2027 годов»;

18. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов" Министерства экономического развития Российской Федерации от 30 сентября 2024 года.

Раздел 2. Общие сведения

Наименование организации:	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»; (далее-ОАО «РЖД»)
Сокращенное наименование организации	ОАО «РЖД»
Основной государственный номер	1037739877295
ИНН	7708503727
КПП	997650001
Свидетельство	От 23.09.2003, серия 77 номер 007105126, выдано Межрайонной инспекцией Министра Российской Федерации по налогам и сборам №39 по г. Москве
Юридический адрес	107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.2/1, стр.1;
Почтовый адрес	107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.2/1, стр.1;
Тел./факс	(495) 262-99-01/(499) 262-90-95
Электронный адрес	rzd@rzd.ru / www.rzd.ru
Генеральный директор – председатель правления ОАО «РЖД»	Белозеров Олег Валентинович
Главный бухгалтер	Чернышева Олеся Петровна
Ответственный исполнитель от «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»
КПП	783845004
Начальник дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	Серебряков Андрей Анатольевич (доверенность от 05.04.2021 № ТЭ- 33/Д)
Контактная информация	(812) 436-89-91
Адрес электронной почты	di_serebryakov@orw.rzd.ru
Заместитель начальника дирекции	Новохацкая Регина Артуровна (доверенность от 13.03.2023 № ТЭ- 32/Д)
Контактная информация	(812) 436-17-71
Адрес электронной почты	nte_NovohatskayaRA@orw.rzd.ru

Главной целью деятельности ОАО «РЖД» - обеспечение потребностей государства, юридических и физических лиц в железнодорожных перевозках, работах и услугах, оказываемых железнодорожным транспортом, а также извлечение прибыли.

Учредителем и единственным акционером ОАО «РЖД» является Российская Федерация. От имени Российской Федерации полномочия акционера осуществляет Правительство Российской Федерации.

ОАО «РЖД» имеет единую электрическую сеть, используемую для осуществления передачи электрической энергии (мощности) как для собственных нужд, так и сторонним потребителям, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям ОАО «РЖД», в том числе смежным сетевым организациям.

Трансэнерго является филиалом ОАО «РЖД». Распоряжением ОАО «РЖД» от 29.07.2016 №1516р утверждено Положение о Трансэнерго - филиале ОАО «РЖД».

Основными задачами Трансэнерго являются:

- управление электроэнергетическим комплексом инфраструктуры железнодорожного транспорта для обеспечения заданных объемов перевозок;
- удовлетворение потребностей ОАО «РЖД» в электрической энергии и оказании услуг по передаче электрической энергии потребителям.

Трансэнерго не является юридическим лицом и осуществляет деятельность от имени ОАО «РЖД». Ответственность по обязательствам Трансэнерго несет ОАО «РЖД».

Функции по ведению бухгалтерского и налогового учета дирекции выполняются Центром корпоративного учета и отчетности «Желдоручет» в соответствии с распоряжением ОАО «РЖД» от 29.12.2007 № 2504-р.

Трансэнерго имеет структурные подразделения.

Октябрьская дирекция по энергообеспечению является структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (далее – ОКТ НТЭ)

ОКТ НТЭ ведет в установленном порядке управленческий и статистический учет и отчетность. Источниками финансовых средств дирекции являются денежные средства и иные активы, выделяемые ей в установленном ОАО «РЖД» порядке.

ОКТ НТЭ имеет в своем составе 14 структурных (дистанции электроснабжения) и 8 линейных подразделений.

ОАО «РЖД» является одновременно:

- потребителем электроэнергии (мощности) на собственные нужды (тяга поездов, прочее железнодорожное потребление);
- субъектом электроэнергетики в части осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии потребителям Ленинградской области по сетям, находящимся на собственном балансе и ином праве эксплуатации.

На территории Ленинградской области передача электрической энергии производится через сети и устройства ОКТ НТЭ, в том числе следующими структурными подразделениями:

- Санкт-Петербург-Московской дистанцией электроснабжения (далее -ЭЧ-3), Санкт-Петербург-Балтийской дистанцией электроснабжения (далее -ЭЧ-4), Санкт-

Петербург-Финляндской дистанцией электроснабжения (далее - ЭЧ-5), Волховстроевской дистанцией электроснабжения (далее - ЭЧ-7), Петрозаводской дистанцией электроснабжения (далее - ЭЧ-8) и Мгинской дистанцией электроснабжения (далее - ЭЧ-14).

НВВ за услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» потребителям Ленинградской области учитывается при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области.

Потребителями услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» являются смежные сетевые организации ПАО «Россети Ленэнерго», АО «ЛОЭСК» (транзит через сети ОАО «РЖД»), а также предприятия, организации и население, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям ОАО «РЖД».

ОАО «РЖД» оказывает услуги по передаче электрической энергии в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности, заключенным с ПАО «Ленэнерго» от 01.01.2008 № 08-435.

С 01.01.2024 на территории Ленинградской области действуют индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «РЖД» потребителям Ленинградской области, установленные ЛенРТК приказом от 28.12.2023 № 565-п.

Раздел 3. Обоснование проведенных расчетов

3.1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов)

Анализ обоснованности прогнозируемых расходов ОАО «РЖД» на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2025-2029 годы проведен экспертами ЛенРТК с использованием форм бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности, с приложением расчетов и обосновывающих материалов, заверенных в установленном порядке.

Достоверность бухгалтерской отчетности ОАО «РЖД» за 2023 год подтверждена аудиторским заключением (Аудитор – общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений- аудиторские услуги», член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество». Включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327). Аудиторское заключение подписано руководителем аудита Москаленко И.В. (доверенность от 18.04.2022).

Достоверность данных, приведенных в предложении ОАО «РЖД» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2025 год от 22.04.2024 № Исх-4952/ОКТ НТЭ подтверждена личной подписью начальника Октябрьской дирекции по энергообеспечению Серебряковым А.А. (доверенность – от 05.04.2021 № ТЭ-33/Д) и заверенное печатью заявителя.

Достоверность данных, приведенных в дополнительном предложении от 10.10.2024 № ИСХ-13419/ОКТ НТЭ к заявлению от 22.04.2024 № Искх-4952/ОКТ НТЭ подтверждена личной подписью заместителя начальника Октябрьской дирекции по энергообеспечению Новохацкой Р.А. (доверенность – от 16.05.2024 № ТЭ-284/Д) и заверенное печатью заявителя.

Расчетные материалы представлены по формам Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных постановлением ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (далее - Методические указания №20-э/2).

Расчет необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей на 2025год выполнен 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 (далее - Методические указания №98-э).

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

1. На территории Ленинградской области передача электрической энергии производится по сетям и устройствам ОКТ НТЭ, эксплуатация которых осуществляется структурными подразделениями - дистанциями электроснабжения ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14.

Электросетевое оборудование и линии электропередач, эксплуатируемые дистанциями электроснабжения, находятся в нескольких субъектах Российской Федерации:

- ЭЧ-3 – Ленинградская область, Новгородская область, Санкт-Петербург;
- ЭЧ-4 - Ленинградская область, Санкт-Петербург;
- ЭЧ-5 – Ленинградская область, Санкт-Петербург и Республика Карелия;
- ЭЧ-7 – Ленинградская область, Вологодская область, Новгородская область, Тверская область и Республика Карелия;
- ЭЧ-8 – Ленинградская область и Республика Карелия;
- ЭЧ-14 – Ленинградская область, Новгородская область, Санкт-Петербург.

Указанные дистанции электроснабжения ведут в установленном порядке управленческий и статистический учет и отчетность.

В связи с тем, что Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» и его структурные подразделения не являются самостоятельными юридическими лицами, по ним составляются только внутрихозяйственные промежуточные бухгалтерские балансы и отчетность. Промежуточная отчетность по форме «Отчет о финансовых результатах» за отчетный период по филиалу не формируется.

Официальная бухгалтерская отчетность по энергоснабжению составляется только на уровне ОАО «РЖД».

Пунктами 5 и 6 раздела III Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, предусмотрено регулирование цен (тарифов) на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг),

доходов и расходов. При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов. Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов, в том числе с разбивкой по субъектам Российской Федерации, на территории которых устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

ОАО «РЖД» ведет управленческий раздельный учет доходов и расходов (далее - раздельный учет) по видам деятельности субъектами естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок в соответствии с приказом Министерства транспорта Российской Федерации от 12.08.2014 № 225. Ведение раздельного учета осуществляется на основании данных бухгалтерского, оперативно-технического и статистического учета.

Раздельный учет ведется по следующим видам деятельности:

- 1) грузовые перевозки;
- 2) предоставление услуг инфраструктуры;
- 3) предоставление услуг локомотивной тяги;
- 4) пассажирские перевозки в дальнем следовании;
- 5) пассажирские перевозки в пригородном сообщении;
- 6) ремонт железнодорожного подвижного состава;
- 7) строительство объектов инфраструктуры;
- 8) научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы;
- 9) предоставление услуг социальной сферы;
- 10) прочие виды деятельности.

Результаты ведения раздельного учета подлежат отражению в формах отчетности о доходах, расходах и финансовых результатах субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок.

Перечень статей затрат и методы их распределения по видам работ и услуг определяются Учетной политикой ОАО «РЖД», утвержденной приказом ОАО «РЖД» от 26.12.2016 № 106 (ред. от 29.12.2017 № 132, ред. от 29.12.2017 № 133).

Согласно пункту 9 раздела 2.9 «Учет доходов» ОАО «РЖД» осуществляет раздельный учет доходов от обычных видов деятельности по регулируемым видам деятельности и субъектам Российской Федерации в сферах электроэнергетики, тепло-, водоснабжения и водоотведения.

Согласно пункту 7 раздела 2.10 «Учет расходов» ОАО «РЖД» ведет учет расходов в соответствии с классификатором расходов номенклатуры доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок (приложение №1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок, утвержденному приказом Министерства транспорта Российской Федерации от 12.08.2014 № 225). Кроме того, ОАО «РЖД» осуществляет раздельный учет расходов по обычным видам деятельности, по регулируемым видам деятельности и субъектам Российской Федерации. Затраты, связанные с передачей электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», подлежащие учету у соответствующего подразделения ОАО «РЖД», определяются в соответствии с Методикой формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденной распоряжением

ОАО «РЖД» от 31.12.2004 № 4418р в ред. от 29.12.2017 (далее – Методика 4418р), с учетом требований номенклатуры доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок.

Раздельный учет доходов и расходов по регулируемому виду деятельности «передача электрической энергии» отражается в управленческой отчетности «Прочие виды деятельности» (далее - ПВД).

Структурные подразделения Октябрьской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» отражают расходы и доходы, в том числе по передаче электрической энергии прочим потребителям во внутрифирменной статистической отчетности по основным показателям производственно - финансовой деятельности предприятий железнодорожного транспорта – форма 7-у.

ОКТНТЭ на сайте по адресу <https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47> опубликовало показатели раздельного учета по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации за 2023 год, в том числе по Ленинградской области:

- Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» (Таблица 1.3);

- Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (Таблица 1.6).

По итогам рассмотрения эксперты ЛенРТК определили, что фактическая величина расходов, указанная в таблице 1.3 определена по ряду статей с учетом расходов, относящихся к основному виду деятельности «Перевозки» и не соответствуют расходам, отраженным в форме 7-у раздела 1.2.11 «Хозяйство электрификации и электроснабжения» по статьям расходов, относимым на передачу электрической энергии.

По результатам рассмотрения представленных ОАО «РЖД» расчетных и обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК отмечают, что бухгалтерская, управленческая и статистическая отчетность, представленная за 2023 год не отражает применение раздельного учета расходов и доходов по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации.

Объем технических средств ЭЧ отражается в отчетных формах АГО-9 «Отчет о технических средствах хозяйства электрификации и электроснабжения».

Объем работы ЭЧ определяется по наличию технических средств, которые отражаются в отчетных формах АГО-9 «Отчет о технических средствах хозяйства электрификации и электроснабжения» по единой системе технических единиц. Формы АГО-9 не отражают ведение учета технических средств по субъектам Российской Федерации.

На основании вышеизложенного дать однозначную оценку достоверности материалов, представленных ОАО «РЖД» для установления тарифов за услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», расположенным на

территории Ленинградской области, в 2025 году, экспертам ЛенРТК не представляется возможным.

3.2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

ОАО «РЖД» представлены материалы с учетом положений действующего законодательства, в том числе.

1. Согласно пункту 12 Правил государственного регулирования ОАО «РЖД» до 1 мая 2024 года, направило в ЛенРТК заявление об установлении тарифов на 2025 год, подписанное начальником Октябрьской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» Серебряковым А.А. и заверенное печатью заявителя.

2. К заявлению приложены расчетные материалы по формам Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных постановлением ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее - Методические указания №20-э/2).

3. Расчет необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей на 2025 год выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

4. ОАО «РЖД» направило письмом от 29.03.2024 № ИСХ-4053/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 29.03.2024 № КТ-02.2-07-34/2024 предложения по расходу электрической энергии и мощности на потери в электрических сетях и заявленной (присоединенной) мощности на 2025 год по форме 3.1, (в сроки определенные Порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1 – не позднее 1 апреля).

В соответствии с запросом ФАС России ОАО «РЖД» направило 22.08.2024 по системе ФГИС ЕИАС предложение по технологическому расходу электрической энергии (мощности) – потерям в электрических сетях на 2025 год в субъекте РФ: Ленинградская область в формате шаблона FORM.1.TSO.2025.ORG(v1.0.2).

5. Отчет о фактических значениях показателей надежности и качества за 2023 год ОАО «РЖД» направило от 28.03.2024 № ИСХ-3997 (вх. ЛенРТК от 29.03.2024 № КТ-02.2-02-3/2024) в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220.

6. ОАО «РЖД» на официальном сайте опубликовало предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в сроки, определенные Стандартами

раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

В целом, представленные на регулирование материалы ОАО «РЖД» по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).

3.3. Описание сетевого хозяйства в границах региона Ленинградская область

Динамика объемов фактической поставки электрической энергии в сети ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области за 2020-2023 годы представлена ниже:

Таблица 1
млн. кВт.ч.

Наименование показателей	2020 год	2021 года	2022 года	2023 года	Темп роста 2023/2022, %
Всего по Ленинградской области	3 243,84	3 681,78	3 614,51	3 619,79	100,15%
Собственное потребление ОКЖД	1 248,98	1 319,47	1 283,64	1 243,15	96,85%
Транзит ОАО «Ленэнерго» и абоненты ООО «Русэнергосбыт»	1 994,86	2 362,31	2 330,87	2 376,64	101,96%

Объем электрической энергии, передаваемый сторонним потребителям за 2023 год, оставил 65,66% от общей величины отпуска электрической энергии в сеть ОАО «РЖД».

Состав производственного оборудования, обеспечивающего работу электрифицированного железнодорожного транспорта, представляет собой сложную технологическую структуру. Для обеспечения электроподвижного состава электроэнергией создается система тягового электроснабжения, в которую входят тяговые сети и тяговые подстанции. Электроэнергия в системе тягового электроснабжения расходуется не только на электроснабжение подвижного состава, но также используется для питания различных технических средств и электроустановок, принадлежащих нетяговым потребителям: другим производственным подразделениям ОАО «РЖД» и сторонним потребителям.

В ОАО «РЖД» различают процесс передачи электрической энергии собственным и сторонним потребителям посредством электрической сети, схожей по своему производственному назначению с электрической сетью общего назначения, а также процесс передачи электрической энергии на собственное потребление ОАО «РЖД» с учетом специфического оборудования электрифицированного железнодорожного транспорта (электрической сети, не схожей по своему производственному назначению с электрической сетью общего назначения) для целей обеспечения бесперебойного движения тягового подвижного состава.

В состав специфического оборудования электрифицированного железнодорожного транспорта (электрической сети, не схожей по своему производственному назначению с электрической сетью общего назначения), обеспечивающего процесс передачи электрической энергии для целей обеспечения

бесперебойного движения тягового подвижного состава, которое не учитывается при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, входят:

1. Специфическое оборудование тяговой подстанции постоянного тока 3,3 кВ с первичным напряжением 220; 110; 35; 20; 10; 6 кВ.
2. Специфическое оборудование тяговой подстанции переменного тока 27,5 кВ с первичным напряжением 220 (110) кВ.
3. Специфическое оборудование тяговой подстанции переменного тока 2х25 кВ с первичным напряжением 220 (110) кВ.
4. Специфическое оборудование тяговой подстанции постоянно-переменного тока (стыкования) 3,3 кВ и 27,5 кВ с первичным напряжением 220; 110; 35 кВ.
5. Оборудование ЛЭП постоянного тока напряжения 3,3 кВ (кабельные и воздушные).
6. Оборудование АТП напряжения 2х25 (2х27,5); 25 (27,5) кВ.
7. Оборудование КТП (О) с первичным напряжением 6 (10); 27,5 кВ, используемые в качестве основного питания устройств СЦБ, постов ЭЦ, КТСМ и др.
8. Оборудование линий ПЭ с первичным напряжением 27,5; 10; 6 кВ:
Линии СЦБ переменного тока на первичном напряжении 10 кВ.
9. Оборудование пунктов параллельного соединения переменного и постоянного тока.
10. Оборудование постов секционирования.
11. Оборудование контактной сети переменного и постоянного тока и так далее.

Согласно предложению ОАО «РЖД» от 27.09.2023 № ИСХ-13006/ОКТ НТЭ, электросетевое имущество, эксплуатируемое на законных основаниях в 2025 году соответствует **37 719 условным единицам**.

В целях подтверждения объема условных единиц ОАО «РЖД» представило следующие материалы.

- Расчет условных единиц электросетевого оборудования и линий электропередач на 2025 год (приложение П 2.1 и П 2.2 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2;
- Схему электрических соединений объектов электроэнергетики, входящих в операционную зону объектов РДУ;
- Инвентарные карточки объектов ОС (ЛЭП - 110 В);
- Перечень воздушных и кабельных линий с указанием адреса местонахождения объекта (производственный участок), основания на право владения, инвентарного номера объекта ОС (бухгалтерский учет);
- Перечень подстанций 35-220 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) с указанием адреса местонахождения объекта (производственный участок), основания на право владения, инвентарного номера объекта ОС (бухгалтерский учет);
- «Отчет о технических средствах хозяйства электрофикации и электроснабжения Трансэнерго» (АГО-9) по состоянию на 1.01.2023 с разбивкой по ЭЧ;

- Перечень введенного оборудования в 2022-2023 годах с приложением копий инвентарных карточек в форме ОС-6, копий актов о приеме-передаче объектов основных средств (форма ОС-1), актов о приеме-передаче здания (сооружения) (форма ОС-1а).

Приказом ФАС России от 20.07.2023 N 485/23 (далее – Приказ № 485/23) внесены изменения по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. N 98-э.

Фактический объем условных единиц за 2023 год определен как среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц. Объем электросетевого оборудования составил 21031,23 у.е.

В 2024 году ОАО «РЖД» провело сверку электросетевого оборудования и линий электропередач с первичными документами бухгалтерского учета основных средств (инвентарные карточки).

По результатам рассмотрения ранее представленных однолинейных схем внутренних электрических связей энергопринимающих устройств Октябрьской железной дороги – филиала ОАО «РЖД» на территории Ленинградской области, представленных ОАО «РЖД» в соответствии с пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике в ред. постановления Правительства РФ от 17.10.2016 № 1056, эксперты ЛенРЭК определили, что ОАО «РЖД» на 01.01.2023 эксплуатирует:

- высокого напряжения 220 кВ – 4 подстанции;
- высокого напряжения 110 кВ – 52 подстанций;
- среднего первого напряжения 35 кВ – 13 подстанций;
- ТП, КТП – 1756 подстанций

ОАО «РЖД» эксплуатирует подстанции на праве собственности, кроме 4 подстанций согласно договору № 132 от 20.07.2017, (переданы в эксплуатацию строящегося объекта «Строительство новой линии Лосево-Каменногорск с целью переноса грузового движения к портам Финского залива на направление «Ручьи-Петяярви-Каменногорск-Выборг» 2 этап, реализуемого в рамках комплексного инвестиционного проекта «Организация скоростного движения пассажирских поездов на участке «Санкт-Петербург-Бусловская Октябрьской железной дороги»), том числе:

Протяженность линий электропередач на 2025 год составила 2 943,86 км, в том числе: ВН – 183,35 км, СН1-17,32 км, СН2 – 1 885,085 км, НН – 858,105 км.

Тяговые подстанции на территории Ленинградской области

Таблица 2

При определении объема условных единиц не учитывается специфическое оборудование, участвующее только в процессе бесперебойного движения тягового подвижного состава.

По результатам рассмотрения представленных обосновывающих документов эксперты ЛенРТК определили объем электросетевого оборудования и линий электропередач в объеме **33 882,10 у.е.**

Расчет объема подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах на 2025 год

Таблица 3

№ п.п.	Наименование	Напряжение, кВ	Кол-во УЕ (у) на с.л. изм.	Кол-во с.л. изм.	Объем УЕ
			у/с.л. изм.	у	у
1	2	4	5	6	7=5*6
1	Подстанция	1150	1000,0		
1	Подстанция	750	600,0		
1	Подстанция	400 - 500	500,0		
1	Подстанция	330	250,0		
1	Подстанция	220	210,0	4	840,00
1	Подстанция	110 - 150	105,0	52	5 460,00
1	Подстанция	35	75,0	13	975,00
2	Силовой трансформатор	1150	60,0		
2	Силовой трансформатор	750	43,0		

2	Силовой трансформатор	400 - 500	28,0		
2	Силовой трансформатор	330	18,0		
2	Силовой трансформатор	220	14,0	4	56,00
2	Силовой трансформатор	110 - 150	7,8	88	686,40
2	Силовой трансформатор	35	2,1	50	105,00
2	Силовой трансформатор	1 - 20	1,0	257	257,00
3	Воздушный выключатель	1150	180,0		
3	Воздушный выключатель	750	130,0		
3	Воздушный выключатель	400 - 500	88,0		
3	Воздушный выключатель	330	66,0		
3	Воздушный выключатель	220	43,0		
3	Воздушный выключатель	110 - 150	26,0		
3	Воздушный выключатель	35	11,0		
3	Воздушный выключатель	1 - 20	5,5		
4	Масляный (вакуумный) выключатель	220	23,0	4	92,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	110 - 150	14,0	98	1 372,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	35	6,4	38	243,20
4	Масляный (вакуумный) выключатель	1 - 20	3,1	1 696	5 257,60
5	Отделитель с короткозамыкателем	400 - 500	35,0		
5	Отделитель с короткозамыкателем	330	24,0		
5	Отделитель с короткозамыкателем	220	19,0	4	76,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	110 - 150	9,5	156	1482,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	35	4,7	38	178,60
6	Выключатель нагрузки	1 - 20	2,3	3 441	7 914,30
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 МВАр	1 - 20	26,0		
8	То же, 50 МВАр и более	1-20	48,0		
9	Статические конденсаторы	35	2,4		
9	Статические конденсаторы	1 - 20	2,4		
10	Мачтовая (столбовая) ТП	1 - 20	2,5	7	17,50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	1 - 20	2,3	1 533	3 525,90
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	1 - 20	3,0	210	630,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	35	3,5	6	21,00
14		Всего	ВН	—	656,00
14		Всего	СН1	—	145,00
14		Всего	СН2	—	7 144,00
14		Всего	ЛН1	—	

Расчет объема воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2025 год.

Таблица 4

ЛЭП	Напряжение, кВ	Кол-во цепей на опоре	Материал опор	Кол-во	Объем УЕ
				км	у
1	2	3	4	6	7
ВЛЭП	1150	-	металл		
ВЛЭП	750	1	металл		
ВЛЭП	400-500	1	металл		
ВЛЭП	400-500	1	ж/бетон		
ВЛЭП	330	1	металл		
ВЛЭП	330	1	ж/бетон		
ВЛЭП	330	2	металл		
ВЛЭП	330	2	ж/бетон		
ВЛЭП	220	1	дерево		
ВЛЭП	220	1	металл		
ВЛЭП	220	1	ж/бетон	8,50	11,90
ВЛЭП	220	2	металл		
ВЛЭП	220	2	ж/бетон	4,10	7,38

ВЛЭП	110-150	1	дерево		
ВЛЭП	110-150	1	металл	52,30	83,68
ВЛЭП	110-150	1	ж/бетон	66,80	86,84
ВЛЭП	110-150	2	металл	9,40	17,86
ВЛЭП	110-150	2	ж/бетон	22,35	35,76
КЛЭП	220	—	—		
КЛЭП	110	—	—	19,90	457,75
ВН, всего	—	—		183,35	701,17
ВЛЭП	27,5 - 60	1	дерево		
ВЛЭП	27,5 - 60	1	металл	3,56	4,98
ВЛЭП	27,5 - 60	1	ж/бетон	13,62	16,34
ВЛЭП	27,5 - 60	2	металл	0,14	0,25
ВЛЭП	27,5 - 60	2	ж/бетон		
ВЛЭП	1 - 20	—	дерево	58,25	93,20
ВЛЭП	1 - 20	—	дерево на ж/б пасынках		
ВЛЭП	1 - 20	—	ж/бетон, металл	1 746,766	1 921,44
КЛЭП	27,5 - 60	—	—		
КЛЭП	3 - 10	—	—	80,070	280,25
СН-1, всего	—	—		17,320	21,58
СН-2, всего	—	—		1 885,085	2 294,89
ВЛЭП	ниже 1 кВ	—	дерево	211,357	549,53
ВЛЭП	ниже 1 кВ	—	дерево на ж/б пасынках		
ВЛЭП	ниже 1 кВ	—	ж/бетон, металл	517,317	775,98
КЛЭП	до 1 кВ	—	—	129,431	349,46
НН, всего	—	—		858,105	1 674,97
ИТОГО П2.1.	—	—	—	2 943,86	4 692,60

Плановый объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2025 год составил **4692,60 у.е.**, в том числе:

ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
701,17	21,58	2 294,89	1 674,97	4 692,60
14,94%	0,46%	48,90%	35,70%	100%

Плановый объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ на 2024 год составил **29189,50 у.е.**

ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
10 064,40	1 522,80	17 602,30		29 189,50
34,48%	5,22%	60,30%		100%

Как видно из представленных данных плановый объем электросетевого оборудования и линий электропередач на 2025 год составил **33882,10 у.е.**, в том числе:

ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
10 765,57	1 544,38	19 897,19	1674,97	33 882,10
36,18%	4,26%	54,94%	4,62%	100%

Плановый объем условных единиц на 1-й (базовый) 2025 год четвертого долгосрочного периода регулирования 2025-2029 г.г. определен в размере **33 882,10 у.е.**

Согласованный экспертами ЛенРТК объем условных единиц эксплуатируемого электросетевого оборудования на 2025 год по сравнению с плановым объемом на 2024 год (20799,04 у.е.) увеличился на 13083,06 у.е. (на 62,90%). в связи с проведенной ОАО «РЖД» сверкой электросетевого имущества с первичными документами бухгалтерского учета ОС.

3.4. Соответствие ОАО «РЖД» Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» утверждены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Проведя анализ представленных обосновывающих документов, подтверждающих владение на праве собственности или на ином законном основании электросетевыми объектами, через которые осуществляется оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, ЛенРТК определил, что ОАО «РЖД» соответствует следующим Критериям.

№ п/п	Критерии	Показатели
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторами и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта РФ сумма номинальных мощностей которых составляет: на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 150 МВА	3099 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 РФ, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км.	2 943,86 км

3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов РФ 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.	Отсутствуют
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(499) 490-49-27
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	RZD.RU
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.	Отсутствуют
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 применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностраный инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	соответствует

3.5. Баланс электрической энергии

ОАО «РЖД» в 2025 году по Ленинградской области планирует объем электрической энергии, отпускаемой из сетей смежных сетевых организаций в сети ОАО «РЖД» в объеме 3641,2972 млн.кВт.ч., в т.ч.

- для собственного потребления – 1264,6539 млн.кВт.ч;
- сторонним потребителям – 2376,6433 млн.кВт.ч.

Таблица 5

Наименование	Ед. изм.	План 2022 Год	Факт 2022 Год	План 2023 Год	Факт 2023 Год	План 2024 Год	План 2025 Год	план 2025 / факт 2023, млн.кВтч	%	план 2025 / план 2024, млн.кВтч	%
2	3	4	5	6	7	8	9	10 (гр.9- гр.7)	11 (гр.10/гр.7)	12 (гр.9-гр.8)	13 (гр.12/гр.8)
Поступление в сеть	млн.кВтч	3387,73	3614,51	3868,27	3619,79	3827,10	3641,30	21,51	0,59%	-185,80	-4,85%
Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	56,76	57,50	63,72	62,46	65,97	62,34	-0,12	-0,20%	-3,63	-5,51%
собственное потребление	млн.кВтч	27,57	28,32	28,04	26,39	30,31	26,27	-0,12	-0,46%	-4,04	-13,34%
передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	29,19	29,19	35,68	36,07	35,65	36,07	0,00	0,00%	0,42	1,18%
Относительные потери	%	1,68	1,59	1,65	1,73	1,72	1,71	-0,02	-1,16%	-0,01	-0,58%
Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	3330,97	3557,00	3804,55	3557,33	3761,14	3578,96	21,63	0,61%	-182,18	-4,84%
собственного потребления	млн.кВтч	1275,20	1255,33	1291,43	1216,76	1250,11	1238,37	21,61	1,78%	-11,74	-0,94%
передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	2055,77	2301,68	2513,12	2340,57	2511,03	2340,57	0,00	0,00%	-170,46	-6,79%

Таблица 6 (МВт.ч)

п.п.	Показатели	2025 год (план)				
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	ТН
1.	Поступление энергии в сеть, ВСЕГО	3 641 297,22	3 296 756,40	319 436,87	264 841,86	207 178,80
1.1.	Всего из смежной сети, в т.ч. из сети:	446 916,71	0,00	0,00	241 064,57	205 852,14
	ВН	198 991,71		0,00	198 991,71	
	СН-1	42 072,86			42 072,86	
	СН-2	205 852,14				205 852,14
2.	От энергосбытовых организаций, всего	3 641 297,22	3 296 756,40	319 436,87	23 777,29	1 326,66
2.1.	Для собственного потребления	1 264 653,90	1 145 197,17	102 384,13	15 846,73	1 225,88
2.1.1.	от ООО "Русэнергосбыт" на производственные и хозяйственные нужды (сети ПАО "Россети Ленэнерго")	1 264 524,83	1 145 144,45	102 384,13	15 770,38	1 225,88
2.1.1.1	в том числе от сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	335 521,53	335 521,53	0,00	0,00	0,00

2.1.2.	от других организаций	129,07	52,72	0,00	76,35	0,00
2.2.	Для сторонних потребителей	2 376 643,32	2 151 559,23	217 052,74	7 930,56	100,78
2.2.1.	из сетей ПАО "Россети Ленэнерго"	2 343 407,72	2 123 087,78	217 052,74	3 166,42	100,78
2.2.1.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	2 241 914,93	2 047 831,61	194 083,32	0,00	0,00
2.2.1.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	101 492,79	75 256,16	22 969,42	3 166,42	100,78
2.2.2.	из сетей ООО РКС	504,45	0,00	0,00	504,45	0,00
2.2.2.1.	абонентам ООО Русэнергосбыт	504,45	0,00	0,00	504,45	0,00
2.2.3.	из сетей АО ЛОЭСК	4 259,70	0,00	0,00	4 259,70	0,00
2.2.3.1.	транзит в сети АО ЛОЭСК	628,35	0,00	0,00	628,35	0,00
2.2.3.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	3 631,35	0,00	0,00	3 631,35	0,00
2.2.4.	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	28 471,45	28 471,45	0,00	0,00	0,00
2.2.4.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	102,81	102,81	0,00	0,00	0,00
2.2.4.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	28 368,65	28 368,65	0,00	0,00	0,00
3.	Потери электроэнергии в сети	62 337,84	42 537,10	2 459,66	4 160,05	13 181,02
	то же в %	0,02	0,01	0,01	0,02	0,06
3.1.	Для собственного потребления	26 267,64	10 306,77	788,36	3 023,09	12 149,42
3.1.1.	от ООО "Русэнергосбыт" на производственные и хозяйственные нужды (сети ПАО "Россети Ленэнерго")	26 257,11	10 306,30	788,36	3 021,08	12 141,37
3.1.1.1.	в том числе от сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	6 637,74	3 019,69	0,00	724,61	2 893,43
3.1.2.	от других организаций	10,54	0,47	0,00	2,02	8,05
3.2.	Для сторонних потребителей	36 070,20	32 230,33	1 671,31	1 136,96	1 031,60
3.2.1.	из сетей ПАО "Россети Ленэнерго"	35 331,70	31 803,83	1 671,31	971,30	885,27
3.2.1.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	32 225,42	30 676,49	1 494,44	54,49	0,00
3.2.1.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	3 106,28	1 127,34	176,86	916,81	885,27
3.2.2.	из сетей ООО РКС	31,91	0,00	0,00	7,97	23,94
3.2.2.1.	абонентам ООО Русэнергосбыт	31,91	0,00	0,00	7,97	23,94

3.2.3.	из сетей АО ЛОЭСК	80,83	0,00	0,00	67,30	13,52
3.2.3.1.	транзит в сети АО ЛОЭСК	9,93	0,00	0,00	9,93	0,00
3.2.3.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	70,90	0,00	0,00	57,38	13,52
3.2.4.	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	625,76	426,50	0,00	90,39	108,87
3.2.4.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	3,14	1,54	0,00	1,60	0,00
3.2.4.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	622,62	424,96	0,00	88,79	108,87
4.	Полезный отпуск из сети, всего	3 578 959,38	3 055 227,59	274 904,34	54 829,67	193 997,78
4.1.	Для собственного потребления	1 238 386,26	980 750,37	78 700,18	0,00	178 935,72
4.1.1.	от ООО "Русэнергосбыт" на производственные и хозяйственные нужды (сети ПАО "Россети Ленэнерго")	1 238 267,73	980 750,37	78 700,18	0,00	178 817,18
4.1.1.1.	в том числе от сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	286 274,96	286 269,52	0,00	0,00	5,44
4.1.2.	от других организаций	118,53	0,00	0,00	0,00	118,53
4.2.	Для сторонних потребителей	2 340 573,12	2 074 477,22	196 204,17	54 829,67	15 062,06
4.2.1.	из сетей ПАО "Россети Ленэнерго"	2 308 076,02	2 052 153,09	196 204,17	46 793,27	12 925,49
4.2.1.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	2 209 689,51	2 014 476,64	191 818,55	3 394,32	0,00
4.2.1.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	98 386,51	37 676,45	4 385,62	43 398,95	12 925,49
4.2.2.	из сетей ООО РКС	472,53	0,00	0,00	122,94	349,59
4.2.2.1.	абонентам ООО Русэнергосбыт	472,53	0,00	0,00	122,94	349,59
4.2.3.	из сетей АО ЛОЭСК	4 178,87	0,00	0,00	3 981,43	197,44
4.2.3.1.	транзит в сети АО ЛОЭСК	618,42	0,00	0,00	618,42	0,00
4.2.3.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	3 560,45	0,00	0,00	3 363,01	197,44
4.2.4.	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	27 845,69	22 324,13	0,00	3 932,03	1 589,54

4.2.4.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	99,67	0,00	0,00	99,67	0,00
4.2.4.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	27 746,03	22 324,13	0,00	3 832,36	1 589,54

Баланс мощности по сетям ВН, СН-1,СН-2 и НН в сетях Октябрьской железной дороги - филиала ОАО "РЖД" в границах региона Ленинградская область на 2025 год

Таблица 7

п.п.	Показатели	2025 год (план)				
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО	512,95	464,38	45,22	35,16	26,75
1.1.	Всего из смежной сети, в т.ч. из сети:	58,56	0,00	0,00	31,98	26,58
	ВН	26,25		0,00	26,25	
	СН-1	5,73			5,73	0,00
	СН-2	26,58				26,58
2.	От энергосбытовых организаций, всего	512,95	464,38	45,22	3,19	0,17
2.1.	Для собственного потребления	165,87	150,28	13,42	2,02	0,16
2.1.1.	от ООО "Русэнергосбыт" на производственные и хозяйственные нужды (сети ПАО "Россети Ленэнерго")	165,86	150,27	13,42	2,01	0,16
2.1.1.1.	в том числе от сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	44,02	44,02	0,00	0,00	0,00
2.1.2.	от других организаций	0,02	0,01	0,00	0,01	0,00
2.2.	Для сторонних потребителей	347,08	314,10	31,80	1,16	0,01
2.2.1.	из сетей ПАО "Россети Ленэнерго"	342,21	309,92	31,80	0,47	0,01
2.2.1.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	327,33	298,89	28,44	0,00	0,00
2.2.1.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	14,88	11,03	3,37	0,47	0,01
2.2.2.	из сетей ООО РКС	0,07	0,00	0,00	0,07	0,00
2.2.2.1.	абонентам ООО Русэнергосбыт	0,07	0,00	0,00	0,07	0,00
2.2.3.	из сетей АО ЛОЭСК	0,62	0,00	0,00	0,62	0,00
2.2.3.1.	транзит в сети АО ЛОЭСК	0,09	0,00	0,00	0,09	0,00
2.2.3.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	0,53	0,00	0,00	0,53	0,00
2.2.4.	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	4,18	4,18	0,00	0,00	0,00
2.2.4.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00
2.2.4.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	4,16	4,16	0,00	0,00	0,00
3.	Потери электроэнергии в сети	8,66	6,06	0,35	0,55	1,70
	то же в %	0,02	0,01	0,01	0,02	0,06
3.1.	Для собственного потребления	3,39	1,35	0,10	0,39	1,55
3.1.1.	от ООО "Русэнергосбыт" на производственные и хозяйственные нужды (сети ПАО "Россети Ленэнерго")	3,39	1,35	0,10	0,39	1,55
3.1.1.1.	в том числе от сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	0,86	0,40	0,00	0,02	0,37
3.1.2.	от других организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Для сторонних потребителей	5,27	4,71	0,24	0,17	0,15
3.2.1.	из сетей ПАО "Россети Ленэнерго"	5,16	4,64	0,24	0,14	0,13
3.2.1.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	4,70	4,48	0,22	0,01	0,00
3.2.1.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	0,46	0,17	0,03	0,13	0,13
3.2.2.	из сетей ООО РКС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.1.	абонентам ООО Русэнергосбыт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.	из сетей АО ЛОЭСК	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00
3.2.3.1.	транзит в сети АО ЛОЭСК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00

3.2.4.	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	0,09	0,06	0,00	0,01	0,02
3.2.4.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	0,09	0,06	0,00	0,01	0,02
4.	Полезный отпуск из сети, всего	504,29	432,07	39,14	8,03	25,05
4.1.	Для собственного потребления	162,48	129,25	10,39	0,00	22,34
4.1.1.	от ООО "Русэнергосбыт" на производственные и хозяйственные нужды (сети ПАО "Россети Ленэнерго")	162,47	129,25	10,39	0,00	22,32
4.1.1.1.	в том числе от сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	43,17	37,73	0,00	0,00	5,41
4.1.2.	от других организаций	0,02	0,00	0,00	0,00	0,02
4.2.	Для сторонних потребителей	341,81	302,82	28,75	8,03	2,21
4.2.1.	из сетей ПАО "Россети Ленэнерго"	337,05	299,55	28,75	6,85	1,90
4.2.1.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	322,62	294,02	28,10	0,50	0,00
4.2.1.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	14,42	5,52	0,64	6,36	1,90
4.2.2.	из сетей ООО РКС	0,07	0,00	0,00	0,02	0,05
4.2.2.1.	абонентам ООО Русэнергосбыт	0,07	0,00	0,00	0,02	0,05
4.2.3.	из сетей АО ЛОУСК	0,61	0,00	0,00	0,58	0,03
4.2.3.1.	транзит в сети АО ЛОУСК	0,09	0,00	0,00	0,09	0,00
4.2.3.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	0,52	0,00	0,00	0,49	0,03
4.2.4.	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	4,08	3,27	0,00	0,58	0,23
4.2.4.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00
4.2.4.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	4,07	3,27	0,00	0,56	0,23

ОАО «РЖД» не относится к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя.

Основные показатели прогнозного баланса передачи электрической энергии (мощности) сторонним потребителям, учитываемые при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» потребителям Ленинградской области на 2025 год

Таблица 8

	Ед. изм.	1-е полугодие 2025 года	2-е полугодие 2025 года	2025 год
<i>Электроэнергия</i>				
Поступление в сеть	млн.кВтч	1094,5951	1282,0482	2376,6433
Потери в электрической сети	млн.кВтч	18,4919	17,5783	36,0702
Относительные потери	%	1,69	1,37	1,52
Отпуск из сети	млн.кВтч	1076,1032	1264,4699	2340,5731
<i>Мощность</i>				
Поступление в сеть	МВт	340,7469	353,4097	347,0783
Потери в электрической сети	МВт	5,7268	4,8101	5,2684
Относительные потери	%	1,6806	1,3611	1,5208
Заявленная мощность	МВт	335,0201	348,5996	341,8099

3.6. Расчет технологического расхода электроэнергии (потерь) по сетям ОАО «РЖД» в границах региона - Ленинградская область

Согласно пункту 38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относится к долгосрочным параметрам регулирования.

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.

Для ОАО «РЖД» 2025 год – 1-й год (базовый) долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.

В соответствии с требованиями Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

По данным ОАО «РЖД» общий объем потерь электроэнергии в сетях ОАО «РЖД» по Ленинградской области в 2025 году, относимый на передачу электрической энергии сторонним потребителям, составит 36,0702 млн.кВт.ч (1,52%).

ОАО «РЖД» определило уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, исходя из норматива потерь электрической энергии (мощности) руководствуясь «Нормативами потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», утвержденными приказом Минэнерго России от 26.09.2017 №887.

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2023 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	2 376 643,32	2 151 559,23	217 052,74	7 930,56	109,78

из сетей ФСК	тыс. кВт·ч	28 471,45	28 471,45	0,00	0,00	0,00
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт·ч	2 348 171,86	2 123 087,78	217 052,74	7 930,56	100,78
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт·ч	80 021,84		0,00	64 028,95	15 992,88
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт·ч	2 376 643,32	2 151 559,23	217 052,74	71 959,51	16 093,67
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт·ч	36 070,20	32 230,33	1 671,31	1 136,96	1 031,60
	%	1,52	1,50	0,77	1,58	6,41
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	2 272,31	2 093,75	178,56	0,00	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	3 884,06	174,00	0,00	2 698,47	1 011,59
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	3 231,77	154,10	0,00	2 349,87	727,80
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		12 365,28	0,00	26,67	15,91
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		1 027,61	1 215,57	0,00	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		88,56	0,00	87,08	71,95
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		3,33	5,45	7,36	13,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п)	%		1,50	0,77	1,58	6,41
Плановый отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт·ч	2 376 643,32				

Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	36 070,20						
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)		1,52						

В соответствии с приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/234-ДСП объем потерь сторонним потребителям на 2025 год согласован ФАС России в размере 36,0702 млн. кВт.ч. (1,52%).

ОАО «РЖД» планирует в 2025 году осуществлять покупку электрической энергии (мощности) с целью компенсации потерь в электрических сетях, возникающих при ее передаче сторонним потребителям, у гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в соответствии с договором купли-продажи от 13.02.2004 № 7Д-04/28/02-р.

Динамика потерь за период 2020-2025 гг. в сетях ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области представлена в таблице:

Таблица 9

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Факт 2020 г.	Факт 2021 г.	Факт 2022 г.	Факт 2023 г.	План 2024 г.	План 2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	53,64	57,09	57,50	62,4596	65,97	62,34
1.1	собственное потребление	млн.кВтч	24,62	27,90	28,32	26,3894	30,31	26,27
1.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	29,02	29,19	29,19	36,0702	35,65	36,07
2	Относительные потери	%	1,65	1,55	1,59	1,68	1,65	1,71
2.1	собственное потребление	%	1,97	2,11	2,2	2,12	2,37	2,08
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	%	1,45	1,24	1,25	1,52	1,40	1,52

ОАО "РЖД" имеет единую электрическую сеть, используемую для осуществления передачи электрической энергии (мощности) как для собственных нужд, так и сторонним потребителям, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям ОАО "РЖД", в том числе смежным сетевым организациям. Исходя из особенностей электросетевого хозяйства потери для сторонних потребителей определены расчетным методом. В 2020-2022 гг. объем фактических потерь определялся на уровне планового объема потерь, учтенного в Сводном прогнозном балансе. С 2023 года уровень фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «РЖД» определяется в соответствии с уровнем нормативных потерь, установленным ЛенРТК, и являющимся долгосрочным параметром регулирования.

Раздел 4. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности и анализ основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД», на территории Ленинградской области за два предшествующих года и за текущий год

На территории Ленинградской области действуют 6 структурных подразделений и 5 линейных отделов ОКТ НТЭ, участвующих в процессе оказания услуг по передаче электроэнергии. Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» и его структурные подразделения не являются самостоятельными юридическими лицами и по ним составляются только внутрихозяйственные промежуточные бухгалтерские балансы и отчетность.

на уровне ОАО «РЖД». Результаты деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии отражаются в Отчете о финансовых результатах в составе «Иные прочие виды деятельности (далее – ПВД) и отдельно не выделяются. Соответственно проведение анализа структуры имущества и финансовых показателей по указанному виду деятельности, осуществляемую ОАО «РЖД» на территории Ленинградской области, невозможно.

Согласно бухгалтерской отчетности ОАО «РЖД» доходы компании в 2023 году составили 3017506,00 млн.руб. Доходы по виду деятельности «Передача электрической энергии потребителям Ленинградской области по сетям ОАО «РЖД» в 2023 году составили 377,20 тыс.руб.

Доля доходов по виду деятельности «Передача электрической энергии потребителям Ленинградской области» в общей сумме доходов ОАО «РЖД» составила 0,0125%.

Проводить анализ финансового состояния ОАО «РЖД» нецелесообразно.

4.1 Анализ основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области

В таблице 10 представлен анализ основных технико-экономических показателей по передаче электрической энергии за 2020-2023 годы

Таблица 10

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		2021 год		2022 год		2023 год	
			План	Факт, согласовано ЛенРТК	План	Факт, согласовано ЛенРТК	План	Факт, согласовано ЛенРТК	План	Факт, согласовано ЛенРТК
1	2	3	6	7	8	9	8	9	8	9
1.	Необходимая валовая выручка по передаче электроэнергии	млн. руб.	349,44	345,68	327,74	372,38	329,57	340,20	408,91	377,20
2.	Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	2071,80	1994,86	2085,13	2362,31	2084,96	2330,87	2576,41	2376,64
3.	Потери электроэнергии (относительные)	%	1,40	1,45	1,40	1,24	1,40	1,25	1,40	1,52
4.	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч	3462,09	2797,43	3214,15	3079,31	3117,51	3020,44	3430,75	3000,56

5.	Потери электроэнергии (абсолютные)	млн. кВт.ч	29,02	29,02	29,19	29,19	29,19	29,19	36,07	36,07
6.	Затраты на покупку электроэнергии, приобретаемую в целях компенсации потерь	млн. руб.	100,46	81,18	93,82	89,88	91,00	88,16	123,75	108,23
7.	Объем условных единиц	у.е.	19873,76	20173,70	19873,76	20621,80	20173,70	20589,93	20799,04	20589,93
8.	Средний одноставочный тариф на передачу электроэнергии (п.1/п.2)	руб./кВт.ч	0,169	0,173	0,157	0,158	0,158	0,146	0,176	0,159

Фактический объем передачи электроэнергии потребителям Ленинградской области в 2023 году составил 2376,64 млн.кВт.ч., что ниже плановых значений на 199,77 млн.кВт.ч (на 7,75%) и выше фактических значений за 2022 год на 45,77 млн.кВт.ч (1,96%).

Фактическая выручка по передаче электроэнергии на территории Ленинградской области в 2023 году составила 377,20 млн.руб., ниже плана на 31,71 млн.руб. (на 7,75%) и выше факта 2022 года на 37,00 млн.руб. (10,88%).

Объем фактических потерь за 2023 год, относимый на услуги по передаче потребителям Ленинградской области, определен ОАО «РЖД» на уровне плановых объемов. Объем фактических потерь за 2022 год также определен ОАО «РЖД» на уровне плановых объемов.

Фактические расходы на покупку электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, в 2023 году составили 108,23 млн.руб., что ниже плановой величины на 15,52 млн.руб. (на 12,54%) в связи со снижением цены на покупку потерь по сравнению с плановой величиной на 12,53%.

Раздел 5. Корректировка НВВ на 2025 год исходя из получения факта за 2023 год

Для ОАО «РЖД» 2023 год - 4-ый год третьего долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Корректировка НВВ на 2025 год исходя из получения факта за 2023 год определяется в соответствии с формулой :

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

$B_i^{\text{пл}}$ - 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:

$$B_i^{\text{норм}} = \Delta PR_i + \Delta HPR_i + \Delta Y_i + \Delta HBB_i + PO_i \quad (4)$$

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΔPR_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;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΔHPR_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_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. N 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 подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 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:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2}^{\text{план}}$$

где:

$Y_{i-2}^{\text{план}}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - 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 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17; в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний; (в ред. Приказов ФАС России от 01.09.2020 N 804/20, от 20.07.2023 N 485/23)

5.1.Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний 98-э (п. 11(1) введен Приказом ФАС России от 20.07.2023 N 485/23) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле:

$$^n \Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\Phi} - K_{инд i-2}), (9.6),$$

где:

PP_{i-3} - величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год i-3;

$K_{инд i-2}^{\Phi}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{инд i-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год i-2;

$$K_{инд i-2}^{\Phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\Phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\Phi}), (9.7),$$

$$ИКА_{i-2}^{\Phi} = K_{\pi} \times \frac{УЕ\Phi_{i-2} - УЕ\Phi_{i-3}}{УЕ\Phi_{i-3}}, (9.8)",$$

где:

УЕ_{i-2}^Φ, УЕ_{i-3}^Φ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-м и (i-3)-м годах долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В случае, если i-3 является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя УЕ_{i-3}^Φ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня

подконтрольных расходов;

I_{i-2}^{ϕ} - фактические значения индекса потребительских цен в году i-2;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$ИКА_{i-2}^{\phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в году i-2 в процентах.
(п. 11(1) введен Приказом ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

Плановая величина подконтрольных расходов, учтенная в НВВ при регулировании тарифов на 2023 год, составила 132 035,29 тыс.руб.

На основании представленных ОАО «РЖД» обосновывающих первичных документов по вводу ОС экспертами ЛенРГК произведен расчет фактической среднегодовой величины условных единиц за 2023 год:

Месяц	Количество ЭСХ в УЕ за 2023 год		
	на начало месяца	изменения	на конец месяца
январь	20797,62		20797,62
февраль	20797,62	2,3738	20799,9938
март	20799,9938		20799,9938
апрель	20799,9938	2,5	20802,4938
май	20802,4938	0,1014	20802,5952
		1,2766	20803,8718
		2,3	20806,1718
		0,0432	20806,215
июнь	20806,215	1,6354	20807,8504
		2,3	20810,1504
		0,0033	20810,1537
июль	20810,1537	0,048	20810,2017
август	20810,2017	1,5002	20811,7019
		1,2915	20812,9934
		148,9	20961,8934
		428,076	21389,9694
		1,54	21391,5094
		0,924	21392,4334
		2,5	21394,9334
сентябрь	21394,9334	0,832	21395,7654
		0,5984	21396,3638
		0,315	21396,6788
октябрь	21396,6788		21396,6788

ноябрь	21396,6788		21396,6788
декабрь	21396,6788		21396,6788
			21396,6788
Среднегодовое количество У.Е. за 2023 год	21031,2262		

Расчет корректировки подконтрольных расходов за 2023 год

Таблица 11

Показатели	Ед. изм.	2022 год	2023 год план	2023 год факт
Индекс потребительских цен (факт 2022 г.)	%		6,00%	5,90%
Индекс эффективности подконтрольных расходов (X)	%		2,00%	2,00%
Количество условных единиц (УЕ), план	у.е.		20635,2376	
Количество условных единиц (УЕ), факт	у.е.	20589,93		21031,23
Индекс эластичности расходов по активам	%	75,00%	75,00%	75,00%
индекс изменения количества активов в году 2023	%			1,607%
Коэффициент индексации Кинд 2023			1,0566246	1,0545025
Кинд-2 (факт)-Кинд-2 (план)				-0,0021220
Подконтрольные расходы, план	тыс.руб.		132035,29	
Подконтрольные расходы, факт	тыс.руб.	135231,22		131 748,32
Корректировка подконтрольных расходов 2023 г	тыс.руб.			-286,96

Таким образом, величина корректировки подконтрольных расходов по факту за 2023 год составляет 286,96 тыс. руб., со знаком «минус».

Величина фактических подконтрольных расходов за 2023 год определена экспертами ЛенРТК в сумме **131 748,32** тыс. руб., в том числе:

Таблица 12

РЖД		№ пп	План 2023 год, учтено ЛенРТК	Факт 2023 года, (учтено ЛенРТК)	
Расчет подконтрольных расходов	Материальные затраты	тыс.руб	1.1	23 544,3125	23 493,1416
	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	1.1.1	9 517,8390	9 297,5878
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	1.1.3	14 226,4735	14 195,5539
	Расходы на оплату труда	тыс.руб	1.2	88 979,8155	88 786,4280
	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	1.3	18 917,6020	18 876,4867
	Ремонт основных фондов	тыс.руб	1.3.1	13 241,0871	13 212,3091
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2	2 153,8686	2 149,1874
	Услуги связи	тыс.руб	1.3.2.1	0,0000	0,0000
	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб	1.3.2.2	1 308,4961	1 305,6522
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб	1.3.2.3	0,0000	0,0000
	Расходы на юридические услуги	тыс.руб	1.3.2.4	0,0000	0,0000
	Расходы на информационные услуги	тыс.руб	1.3.2.5	0,0000	0,0000
	Расходы на консультационные услуги	тыс.руб	1.3.2.6	0,0000	0,0000
	Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб	1.3.2.7	0,0000	0,0000
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2.8	845,3726	843,5352
	Транспортные услуги	тыс.руб	1.3.2.9	0,0000	0,0000
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	1.3.3	880,9915	879,0767
	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	1.3.4	704,1167	702,5864
	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	1.3.5	614,7146	613,3786
	Расходы на страхование	тыс.руб	1.3.6	595,0199	593,7267
	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб	1.3.7	0,0000	0,0000
	Содержание управляющей компании	тыс.руб	1.3.8	0,0000	0,0000
	Другие прочие расходы	тыс.руб	1.3.9	727,8035	726,2217
	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	1.4	0,0000	0,0000
	Внебюджетные расходы	тыс.руб	1.5	0,0000	0,0000
	Расходы на услуги банков	тыс.руб	1.5.1	0,0000	0,0000
	% за пользование кредитом	тыс.руб	1.5.2	0,0000	0,0000
	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб	1.5.3	0,0000	0,0000
	Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.	тыс.руб	1.6	593,5561	592,2661
	Дивиденды	тыс.руб	1.6.1	0,0000	0,0000
	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб	1.6.2	593,5561	592,2661

Резервный фонд	тыс.руб	1 6 3	0,0000	0,0000
Прочие подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	1 6 4	0,0000	0,0000
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб		132 035,2862	131 748,3224

5.2 Расчет корректировки неподконтрольных расходов

При регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» на 2023 год в составе НВВ экспертами ЛенРТК были учтены неподконтрольные расходы в сумме **178 691,28 тыс. руб.**

В целях расчета корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2023 год экспертами ЛенРТК выполнен анализ фактических неподконтрольных расходов.

Эксперты ЛенРТК, рассмотрев представленную ОАО «РЖД» отчетную информацию по статьям неподконтрольных расходов за 2023 год, определили величину фактических неподконтрольных расходов в сумме **193 255,55 тыс. руб.**

Анализ фактических неподконтрольных расходов представлен в таблице
Таблица 13

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 год план	2023 год факт (отчет ОАО «РЖД»)	2023 год Принято ЛенРТК	Отклонение от плана (гр.6 - гр.4)
1	2	3	4	5	6	7
	Неподконтрольные расходы					
1	Оплата услуг АО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	73976,92	76813,75	76813,75	2836,83
2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	117,64	62148,00	2741,71	2624,07
3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	1437,95	74990,20	4008,14	2570,19
4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	2,81	94,68	0,28	-2,53
4.4	Налог на имущество	тыс.руб.	1435,14	74895,52	4007,86	2572,72
5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	25296,96	82528,20	25362,83	65,87
6	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	17758,92	27409,92	15584,29	-2174,63
9	Амортизация	тыс.руб.	58263,09	901796,71	68744,83	10481,74
10	Погашение заёмных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Обеспечение коммерческого учета э/энергии и мощности	тыс.руб.	1839,80	0,00	0,00	-1839,80

12	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	178691,28	1225686,78	193255,55	14564,27
----	---------------------------------	----------	-----------	------------	-----------	----------

5.2.1 По статье «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК ЕС»

При тарифном регулировании на 2023 год в составе НВВ учтены расходы по статье «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК ЕС» в сумме 73 976,92 тыс.руб.

ОАО «РЖД» определило величину фактических затрат за 2023 год в сумме 76813,75 тыс.руб.

ОАО «РЖД» представило следующие обосновывающие материалы:

- Копию договора оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети № 1392/П от 26.12.2017, заключенный между АО «ФСК ЕС» и ОАО «РЖД»;

- Копии актов об оказании услуг по передаче электрической энергии за январь-декабрь 2023 года в соответствии с договором № 1392/П от 26.12.2017;

- Справку расчета затрат на услуги по передаче электрической энергии ПАО «ФСК ЕС», оказываемые ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области за 2023 год.

Расчет представлен в следующей таблице.

Таблица 1-4

Период		Объем, (МВт, МВт.ч)	Тариф (руб./МВт в мес., руб./МВт.ч)	Сумма без НДС, руб.
январь	мощность	21,374	240 909,33	5 149 196,02
	электроэнергия (потери)	533,737	2 165,77	1 155 951,58
февраль	мощность	21,374	240 909,33	5 149 196,02
	электроэнергия (потери)	487,424	2 371,58	1 155 965,01
март	мощность	21,374	240 909,33	5 149 196,02
	электроэнергия (потери)	497,809	2 328,77	1 159 282,66
апрель	мощность	21,374	240 909,33	5 149 196,02
	электроэнергия (потери)	342,233	2 701,84	924 658,81
май	мощность	21,374	256 086,62	5 473 595,42
	электроэнергия (потери)	371,786	2 550,11	948 095,20
июнь	мощность	21,374	256 086,62	5 473 595,42
	электроэнергия (потери)	393,668	2 069,75	814 794,34

июль	мощность	21,374	256 086,62	5 473 595,42
	электроэнергия (потери)	555,067	2 212,66	1 228 174,55
август	мощность	21,374	256 086,62	5 473 595,42
	электроэнергия (потери)	477,892	2 206,01	1 054 234,53
сентябрь	мощность	21,374	256 086,62	5 473 595,42
	электроэнергия (потери)	428,955	2 217,99	951 417,90
октябрь	мощность	21,374	256 086,62	5 473 595,42
	электроэнергия (потери)	418,864	2 159,58	904 570,32
ноябрь	мощность	21,374	256 086,62	5 473 595,42
	электроэнергия (потери)	500,574	2 156,90	1 079 688,06
декабрь	мощность	21,374	256 086,62	5 473 595,42
	электроэнергия (потери)	608,202	1 728,66	1 051 374,47
2023 год	мощность	21,374	251 027,52	64 385 547,40
	электроэнергия (потери)	5616,21	2212,92	12 428 207,43
	Итого			76 813 754,84

Величина плановых расходов на оплату услуг ПАО «Россети ФСК ЕЭС» на 2023 год была рассчитана исходя из:

1. Величины заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети ФСК ЕЭС» по Обществу на 2023 год в размере 21,374 МВт, соответствующей данным Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденной приказом ФАС России от 27.10.2022 № 767/22-ДСП;

2. Объемов потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети ФСК ЕЭС» по Ленинградской области на 2023 год в размере 5178,72 МВт.ч.;

3. Ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную электрическую сеть, оказываемые ПАО «Россети ФСК ЕЭС» в 2023 году, утвержденного приказом ФАС России от 18.11.2022 № 840/22 – 240 909,33 руб./МВт*мес;

4. Цены потерь электрической энергии в сетях ПАО «Россети ФСК ЕЭС» - 2 353,20 руб./МВт.ч.

Величина фактических расходов на оплату услуг ПАО «Россети ФСК ЕЭС» за 2023 год определена исходя из

1. Величины заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети ФСК ЕЭС» по Обществу за 2023 год в размере 21,374 МВт, соответствующей данным Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденной приказом ФАС России от 27.10.2022 № 767/22-ДСП;

2. Фактического объема потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети ФСК ЕЭС» по Ленинградской области за 2023 год в размере 5616,21 МВт.ч.;

3. Тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО «Россети ФСК ЕЭС» в январе-апреле 2023 года 2023 года, утвержденного приказом ФАС России от 18.11.2022 № 840/22 – 240 909,33 руб./МВт*мес. ();

4. Распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.04.2023 № 1113-р установлено, что с 1 мая по 31 декабря 2023 года применяются тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, с учетом увеличения на 6,3 процента относительно тарифов, действующих по состоянию на 30 апреля 2023 года.

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную электрическую сеть, оказываемые ПАО «Россети ФСК ЕЭС» с с 1 мая по 31 декабря 2023 года – 256 086,62 руб./МВт в мес.

4. Средневзвешенной цены потерь электрической энергии в сетях ПАО «Россети ФСК ЕЭС» - 2 212,92 руб./МВт.ч.

Таблица 15

	Ед.изм.	План 2023 года	Факт 2023 года
Плата ФСК	тыс.руб.	73 976,92	76 813,75
Содержание сетей ФСК	тыс.руб.	61 790,35	61 385,54
Заявленная мощность к сетям ФСК	МВт	21,374	21,374
Тариф на содержание сетей ФСК	руб. / МВт в мес.	240 909,33	251 027,52
Стоимость потерь в сетях ФСК	тыс.руб.	12 186,56	12 428,21
Объем потерь в сетях ФСК	МВт.ч	5 178,72	5 616,21
Тариф покупки потерь	руб. / МВт.ч	2 353,20	2 212,92

Эксперты ЛенРПК согласовывают заявленные ОАО «РЖД» фактические расходы по статье «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК ЕЭС» за 2023 год в сумме **76 813,75** тыс.руб.

*Корректировка по итогам 2023 года по статье расходов «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК ЕЭС» составила **2836,83** тыс. руб. со знаком «плюс».*

5.2.2. Электроэнергия на хозяйственные нужды

При тарифном регулировании на 2023 год в составе НВВ учтены расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» в сумме 117,64 тыс. руб.

ОАО «РЖД» по данной статье определило фактические расходы за 2023 год в сумме 62 148,00 тыс.руб.

Рассмотрев обосновывающие материалы, эксперты ЛенРТК определили, что предлагаемая величина фактических расходов по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» рассчитана ОАО «РЖД» с учетом расходов, относимым ОАО «РЖД» к основному виду деятельности «Перевозки».

Согласно пункту 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 (далее- Основы ценообразования) при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Пункт 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускает использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Эксперты ЛенРТК произвели расчет расходов по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» за 2023 год на основании отчетных данных структурных и линейных подразделений ОКТ НТЭ отраженных во внутрифирменной управленческой отчетности 7-у (далее – форма 7-у) раздела 1.2.11 «Хозяйство электрофикации и электроснабжения» по статье затрат «Электроэнергия».

Таблица 16

Подразделение	Эл. энергия за 2023 год		% отнесения затрат на Ленинградскую область
	Всего по "Передаче электрической энергии" сторонним потребителям (тыс.руб.)	в т.ч. по Ленинградской области (тыс.руб.)	

ЭЧ-3	647,65	179,85	27,74%
ЭЧ-4	1447,12	913,71	60,65%
ЭЧ-5	672,22	534,68	79,38%
ЭЧ-7	1121,85	544,88	48,63%
ЭЧ-8	223,92	7,32	3,27%
ЭЧ-14	749,14	561,25	75,38%
НТЭ	0,00	0,00	36,05%
ЛО-2	0,00	0,00	67,09%
ЛО-3	0,00	0,00	67,07%
ЛО-4	0,00	0,00	73,64%
ЛО-5	0,00	0,00	0,12%
ЛО-6	0,00	0,00	0,01%
Всего	4861,90	2741,71	

ЛенРТК отмечает, что линейные отделы (ЛО-2, ЛО-3, ЛО-4, ЛО-5, ЛО-6) в статистической форме 7-у по статье «Электроэнергия» отражают расходы по статье номенклатуры затрат 9646 «Технологические потери электроэнергии, возникающие в электрических сетях субъекта регулирования при оказании услуг по передаче электроэнергии сторонним потребителям».

Таким образом, фактические расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды», учитываемые в тарифах на услуги по передаче потребителям Ленинградской области за 2023 год, составили 2741,71 тыс. руб.

Корректировка по итогам 2023 года по статье расходов «Электроэнергия на хозяйственные нужды» составила **2624,07 тыс. руб. со знаком «плюс».**

5.2.3 По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

При регулировании тарифов на плановый 2023 год экспертами ЛенРТК определены расходы по данной статье в сумме 25 296,96 тыс.руб. исходя из фонда оплаты труда 88 979,82 тыс.руб. и величины страховых взносов 28,43%.

ОАО «РЖД» определило фактические расходы по данной статье за 2023 год в размере 82 528,20 тыс. руб. исходя из расходов по статье «Расходы на оплату труда» в сумме 284 580,01 тыс. руб. и отчислений 29,0%.

Эксперты ЛенРТК определили фактический тариф страховых взносов на основании отчетных данных за 2023 год по форме 7-у раздела 1.2.11 «Хозяйство электрофикации и электроснабжения» по элементу затрат «Отчисления на социальные нужды».

Таблица 17

	Всего по "Передаче электрической энергии" (тыс.руб.)		в т.ч. по Ленинградской области (тыс.руб.)		% отнесения затрат на Ленинградскую область
	Затраты на оплату труда	Отчисления на соц. нужды	Затраты на оплату труда	Отчисления на соц. нужды	
ЭЧ-3	19026,40	5162,29	5283,63	1433,57	27,77%
ЭЧ-4	62372,06	17974,34	39381,72	11349,00	63,14%
ЭЧ-5	50515,32	14614,91	40179,89	11624,70	79,54%
ЭЧ-7	24684,63	7135,21	11989,33	3465,57	48,57%
ЭЧ-8	29916,91	8522,24	978,28	278,68	3,27%
ЭЧ-14	9579,46	2765,49	7176,93	2071,91	74,92%
НТЭ	15813,05	3710,14	5607,31	1315,62	35,46%
ЛО-2	7854,11	2267,08	5019,56	1448,89	63,91%

ЛО-3	6502,88	1807,17	4360,18	1211,71	67,05%
ЛО-4	2212,19	650,06	1552,96	456,34	70,20%
ЛО-5	5577,40	1642,19	7,25	2,13	0,13%
ЛО-6	9210,44	2734,25	0,92	0,27	0,01%
Всего	243264,84	68985,34	121537,95	34658,37	

ЛенРТК определил фактическую ставку страховых взносов за 2023 год в размере 28,52%.

$$34658,37 / 121537,95 = 28,52\%.$$

Фактические расходы по статье «Расходы на оплату труда» за 2023 год (с учетом корректировки подконтрольных расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний) составили 88 929,99 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК согласовывают расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» в сумме **25 362,83** тыс.руб., рассчитанные исходя из ФОТ 88 929,99 тыс.руб. и величины страховых взносов 28,52%.

Корректировка по статье расходов «Отчисления на социальные нужды» составила 65,87 тыс.руб., со знаком «плюс».

5.2.4 По статьям «Налоги»

По данной статье отражаются затраты ОАО «РЖД» по налогу на имущество и прочие налоги и сборы.

При регулировании тарифов на 2023 год экспертами ЛенРТК учтены средства на уплату налоговых платежей в сумме 1 437,95 тыс.руб.:

Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	1437,95
Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	2,81
Налог на имущество	тыс.руб.	1435,14

ОАО «РЖД» рассчитало фактические расходы за 2023 год в сумме 74 990,20 тыс.руб.:

Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	74990,20
Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	94,68
Налог на имущество	тыс.руб.	74895,52

Налог на имущество

ОАО «РЖД» представило следующие обосновывающие документы:

- Налоговая декларация по налогу на имущество ОАО «РЖД» за отчетный 2023 год.

- Формы 7-у по Управлению ОКТ НТЭ и ее структурных и линейных подразделений (дистанции электроснабжения - ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14, Управления ОКТ НТЭ и линейные отделы (ЛО-2, ЛО-3, ЛО-4, ЛО-5, ЛО-6), участвующих в передаче электрической энергии на территории Ленинградской области.

Фактическая величина налога на имущество, предлагаемая ОАО «РЖД» в целях расчета корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2023 год, рассчитана с учетом расходов по налогу на имущество, относящихся к основному виду деятельности «Перевозки».

Согласно пункту 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Эксперты ЛенРТК, рассмотрев расчетные и обосновывающие материалы, определили фактические расходы по налогу на имущество, учитываемые в тарифах на услуги по передаче потребителям Ленинградской области за 2023 год, в сумме **3913,46** тыс. руб.

Расчет расходов по налогу на имущество за 2023 год экспертами ЛенРТК выполнен на основании отчетных данных структурных и линейных подразделений ОКТ НТЭ по форме 7-у раздела 1.2.11 «Хозяйство электрофикации и электроснабжения» строка 38787 (часть 1а).

Расчет налога на имущество за 2023 год, относимый на услуги по передаче потребителям Ленинградской области, представлен в нижеследующей таблице.

Таблица 18

Подразделение	Налог на имущество за 2023 год		% отнесения затрат на Ленинградскую область
	Всего по "Передаче электрической энергии" (тыс.руб.)	в т.ч. по Ленинградской области (тыс.руб.)	
ЭЧ-3	347,22	96,32	27,74%
ЭЧ-4	3714,48	2345,32	63,14%
ЭЧ-5	1266,43	1007,32	79,54%
ЭЧ-7	386,75	187,84	48,57%
ЭЧ-8	3148,85	102,97	3,27%
ЭЧ-14	357,84	268,09	74,92%
НТЭ	0	0	35,46%
ЛО-2	0	0	63,91%
ЛО-3	0	0	67,05%
ЛО-4	0	0	70,20%
ЛО-5	0	0	0,13%
ЛО-6	0	0	0,01%
Всего	9221,57	4007,86	

В форме 7-у налог на имущество за 2023 год, относимый на передачу электрической энергией, по линейным подразделениям и дирекцией ОКТ НТЭ не отражен.

Прочие налоги и сборы

Расходы по прочим налогам и сборам за 2023 год определены экспертами ЛенРТК на основании отчетных данных структурных и линейных подразделений ОКТ НТЭ по форме 7-у раздела 1.2.11 «Хозяйство электрофикации и электроснабжения» (статьи 0807, 0809) в сумме 0,78 тыс.руб.

Расчет представлен в нижеследующей таблице.

Таблица 18

Подразделение	Прочие налоги и сборы за 2023год		% отнесения затрат на Ленинградскую область
	Всего по "Передаче электрической энергии" (тыс. руб.)	в т.ч. по Ленинградской области (тыс. руб.)	
ЭЧ-3	0,00	0,001	27,74%
ЭЧ-4	0,36	0,225	63,14%
ЭЧ-5	0,01	0,010	79,54%
ЭЧ-7	0,01	0,004	48,57%
ЭЧ-8	0,37	0,012	3,27%
ЭЧ-14	0,02	0,013	74,92%
НТЭ	0,0012	0,000	35,46%
ЛЮ-2	0,00384	0,002	63,91%
ЛЮ-3	0,0042	0,003	67,05%
ЛЮ-4	0,00877	0,006	70,20%
ЛЮ-5	0	0,000	0,13%
ЛЮ-6	0	0,000	0,01%
Всего	0,78	0,277	

Учитывая вышеизложенное эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по статье «Налоги» за 2023 год в сумме **4 008,14** тыс. руб., в том числе налог на имущество – 4 007,86 тыс.руб., прочие налоги – 0,28 тыс. руб.

Величина корректировки по статье «Налоги» составила 2570,19 тыс. руб. со знаком «плюс».

5.2.5. По статье «Налог на прибыль»

В соответствии с п. 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. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе не являющиеся основным видом их деятельности, распределение исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится в соответствии с учетной политикой, принятой в соответствующей организации.

ОАО «РЖД» не заявляло фактический налог на прибыль, относимый на услуги по передаче электрической энергии за 2023 год.

5.2.6 По статье «Расходы 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»

При регулировании тарифов на плановый 2023 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ учтены расходы по коммерческому учету электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям в сумме 1839,80 тыс. руб.

Согласно отчетных данных, представленных ОАО «РЖД», фактические расходы по данной статье отсутствуют.

Величина корректировки по данной статье расходов составила 1839,80 тыс.руб. со знаком «минус».

5.2.7 По статье «Амортизация»

При тарифном регулировании на 2023 год в составе НВВ на содержание электрических сетей ЛенРТК согласовал расходы по статье «Амортизация» в сумме 58 263,09 тыс.руб.

ОАО «РЖД» заявило фактические расходы по статье «Амортизация» за 2023 год в сумме 901 796,71 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов ОАО «РЖД» представило:

- отчетность за 2023 год;
- копии инвентарных карточек ОС по ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8;
- расчет амортизации за 2023 год;
- внутрифирменную управленческую отчетность 7-у (далее – форма 7-у).

Управления ОКТ НТЭ и ее структурных и линейных подразделений (дистанции электроснабжения ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14, Управления ОКТ НТЭ и линейные отделы ЛО-2, ЛО-3, ЛО-4, ЛО-5, ЛО-6), участвующих в передаче электрической энергии на территории Ленинградской области.

Проанализировав представленные обоснования, эксперты ЛенРТК не согласовывают заявленные ОАО «РЖД» фактические расходы по статье «Амортизация» за 2023 год в сумме 901 796,71 тыс. руб.

Общие правила определения расходов на амортизацию установлены абзацами первым и вторым пункта 27 Основ ценообразования, согласно которым для расчета регулируемых цен (тарифов) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определяются в соответствии с нормативными правовыми

актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов.

Правила распределения амортизируемого имущества по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования определены статьей 258 Налогового кодекса Российской Федерации. Срок полезного использования определяется налогоплательщиком с учетом классификации основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

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, согласно пункту 27 Основ ценообразования, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными названной классификацией.

Пунктами 5, 6 Основ ценообразования предусмотрено регулирование цен (тарифов) на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов. При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов. Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов, продукции, доходов и расходов, в том числе с разбивкой по субъектам Российской Федерации, на территории которых устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

ОАО «РЖД» является одновременно потребителем электроэнергии (мощности) на собственные нужды (тяга поездов, прочее железнодорожное потребление) и субъектом электроэнергетики в части оказания услуг по передаче электроэнергии потребителям Ленинградской области по принадлежащим ОАО «РЖД» сетям.

ОАО «РЖД» ведется управленческий раздельный учет доходов и расходов по видам деятельности в предусмотренном для субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок порядке в соответствии с приказом Министерства транспорта Российской Федерации от 12.08.2014 № 225. Раздельный учет доходов и расходов в порядке, предусмотренном приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 для субъектов естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, в ОАО «РЖД» не применяется.

Фактическая величина амортизационных отчислений, предлагаемая в целях расчета корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2023 год, рассчитана ОАО «РЖД» с учетом расходов, относящихся к основному виду деятельности «Перевозки» по статье «Амортизация» (статьи расходов 2572, 2578,

2581, 2567), которые учитываются в тарифах на грузовые и пассажирские перевозки, осуществляемые ОАО «РЖД».

Также в результате экспертизы предложения установлено, что в отчетной форме 7-у за 2023 год не отражается отдельный учет затрат по виду деятельности «Передача электрической энергии» по субъектам Российской Федерации.

Пункт 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускает использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность. Экономически обоснованные фактические расходы на амортизацию определены экспертным путем с учетом следующего.

В соответствии с Учетной политикой ОАО «РЖД», утвержденной приказом ОАО «РЖД» от 26.12.2016 № 106, затраты, связанные с передачей электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», подлежащие учету у соответствующего подразделения ОАО «РЖД», определяются в соответствии с Методикой формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 31.12.2004 № 4418р, с учетом номенклатуры доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок (пункт 8 раздела 2.10 Учетной политики).

В соответствии с пунктом 4.2 Методики формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 31.12.2004 № 4418р, в расчет необходимой валовой выручки на содержание сетей включаются в полном объеме следующие специфические (прямые производственные) расходы дистанций электроснабжения и дирекций по энергообеспечению на амортизацию:

Таблица 19

Номер статьи номенклатуры	Наименование статьи
9656	Амортизация тяговых подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям
9659	Амортизация линий электропередачи (за исключением расположенных на опорах контактной сети, а также высоковольтных линий автоблокировки и диспетчерской централизации, расположенных на отдельно стоящих опорах) в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям
9671	Амортизация трансформаторных подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям
9670	Амортизация системы коммерческого учета электрической энергии в части передачи электрической энергии прочим потребителям и энергоснабжающим организациям

В расчет необходимой валовой выручки, определяемой для целей установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, помимо указанных специфических (прямых производственных) расходов также подлежат включению косвенные расходы (совокупность общепроизводственных и общехозяйственных расходов) в части, приходящейся на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям.

На услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям подлежат отнесению расходы на амортизацию по следующим статьям косвенных расходов номенклатуры раздела 1.2.11 «Хозяйство электрификации и электроснабжения»:

Таблица 20

Номер статьи номенклатуры	Наименование статьи
9641	Техническое обслуживание и текущий ремонт линий электропередачи (за исключением расположенных на опорах контактной сети, а также высоковольтных линий автоблокировки и диспетчерской централизации, расположенных на отдельно стоящих опорах) в части передачи электроэнергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям
9643	Техническое обслуживание, текущий ремонт и испытания тяговых подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям
9645	Содержание, обслуживание, текущий ремонт, сбор и передача данных системы коммерческого учета электрической энергии в части передачи электрической энергии прочим потребителям и энергоснабжающим организациям
9647	Техническое обслуживание, текущий ремонт и испытания трансформаторных подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям
9649	Капитальный ремонт тяговых подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям
9652	Капитальный ремонт линий электропередачи (за исключением расположенных на опорах контактной сети, а также высоковольтных линий автоблокировки и диспетчерской централизации, расположенных на отдельно стоящих опорах) в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям
9654	Капитальный ремонт трансформаторных подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям

В рамках экспертизы предложения ОАО «РЖД» была проанализирована внутрифирменная управленческая отчетность ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») по форме 7-у дистанций электроснабжения ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14, линейных отделов (ЛО-2, ЛО-3, ЛО-4, ЛО-5, ЛО-6) и АУП НТЭ за 2023 год и определена величина прямых производственных расходов по статье «Амортизация», относимая на передачу электрической энергии:

Таблица 21

	№ статьи расходов	Наименование статьи расходов	ЭЧ3	ЭЧ4	ЭЧ5	ЭЧ7	ЭЧ8	ЭЧ14	ЛО6	Итого, руб
	9643	ТО и ТР тяговых подстанций	0,00	0,00	0,00	0,00	25,31	3,69	0,00	29,00
1	9656	Амортизация тяговых подстанций	5456,16	31254,41	26089,12	0,00	266,76	4030,55	0,00	67096,99
2	9659	Амортизация линий электропередачи	0,00	0,00	1868,15	0,00	594,38	0,00	0,00	2462,53
3	9670	Амортизация системы коммерческого учета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1080,99	1080,99
4	9671	Амортизация трансформаторных подстанций	4241,06	0,00	1109,61	0,00	729,89	68,12	0,00	6148,69

5	ИТОГО, тыс.руб., в т.ч.	9697,22	31254,41	29066,89	0,00	1616,33	4102,36	1080,99	76818,20
---	-------------------------	---------	----------	----------	------	---------	---------	---------	----------

В таблице ниже представлены косвенные расходы по статье «Амортизация», которые на основании формы 7-у отнесены на передачу электрической энергии в 2023 году.

Таблица 22

			ЭЧ3	ЭЧ4	ЭЧ5	ЭЧ7	ЭЧ8	ЭЧ14	НТЭ	ЛО2	ЛО3	ЛО4	ЛО5	ЛО6	Итого, тыс. руб.
1	9641	ТО и ТР ЛЭ, в т.ч.	1069,09	18633,32	1579,30	610,97	707,77	27,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22628,06
1.1		Общепроизводственные	1044,63	18519,70	1550,49	580,37	681,71	24,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22401,74
1.2		Общеслужбовые	22,76	113,53	28,81	30,60	16,06	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	214,32
1.3		АУП	1,69	0,09	0,00	0,00	9,46	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,54
2	9643	ТО и ТР типовых подстанций, в т.ч.	2115,22	273,70	3607,62	2112,67	3554,84	1878,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13543,00
2.1		Общепроизводственные	2068,47	272,06	3543,33	1999,71	3496,67	1708,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13033,25
2.2		Общеслужбовые	43,82	1,64	62,66	108,49	57,89	168,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	412,95
2.3		АУП	2,93	0,00	1,62	4,48	0,28	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,80
3	9647	ТО и ТР трансформаторных подстанций, в т.ч.	10,21	0,00	0,00	0,00	0,00	114,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	124,32
3.1		Общепроизводственные	9,88	0,00	0,00	0,00	0,00	102,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,40
3.2		Общеслужбовые	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	10,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,54
3.3		АУП	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,39
4	9645	ТО и ТР коммерчески учета, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,21	126,60	69,26	15,95	96,19	188,29	513,52
4.1		Общепроизводственные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,39	124,23	66,43	14,33	88,19	173,80	474,37
4.2		Общеслужбовые	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,83	2,37	2,84	1,62	8,00	6,84	31,40
4.3		АУП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,66	7,66
5		ИТОГО руб., в т.ч.	3194,52	18907,02	5186,92	2723,64	4262,61	2020,66	17,21	126,60	69,26	15,95	96,19	188,29	36808,90
5.1		Общепроизводственные	3122,98	18791,76	5093,82	2580,08	4178,38	1835,37	7,39	124,23	66,43	14,33	88,19	173,80	36076,76
5.2		Общеслужбовые	66,79	115,17	91,48	139,09	74,50	181,28	9,83	2,37	2,84	1,62	8,00	6,84	609,70
5.3		АУП	4,75	0,09	1,62	4,48	9,74	4,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,66	12,45

Сумма прямых и косвенных расходов на амортизацию, приходящихся на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, составляет 113 627,10 тыс. руб. (76818,20 + 36808,90 = 113627,10).

Информация от ОАО «РЖД» по отдельному бухгалтерскому учету амортизационных отчислений по субъектам Российской Федерации отсутствует. Объективных данных о величине расходов по статье «Амортизация», приходящихся на услуги по передаче электрической энергии потребителям на территории Ленинградской области, не имеется.

Расходы ОАО «РЖД», относимые на услуги по передаче электроэнергии сторонним потребителям, распределяются по субъектам Российской Федерации следующим образом:

– расходы дистанций электроснабжения - ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14 распределяются пропорционально составу оборудования (техническим единицам);

– расходы Управления ОКТ НТЭ и линейных отделов распределяются пропорционально объемам передаваемой электрической энергии.

Таблица 23

Подразделение	% отнесения затрат на Ленинградскую область
ЭЧ-3	27,77%
ЭЧ-4	63,14%
ЭЧ-5	79,54%
ЭЧ-7	48,57%
ЭЧ-8	3,27%
ЭЧ-14	74,92%
НТЭ	35,46%
ЛО-2	63,91%
ЛО-3	67,05%
ЛО-4	70,20%
ЛО-5	0,13%
ЛО-6	0,01%

На основании закрепленного в учетной политике ОАО «РЖД» принципа распределения расходов по субъектам Российской Федерации, прямые и косвенные расходы на амортизацию, приходящиеся на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, распределены следующим образом:

Таблица 24

Подразделение	Амортизация за 2023 год		% отнесения затрат на Ленинградскую область
	Всего по "Передаче электрической энергии" (тыс.руб.)	в т.ч. по Ленинградской области (тыс.руб.)	
ЭЧ-3	12891,74	3580,04	27,77%
ЭЧ-4	50161,43	31671,93	63,14%
ЭЧ-5	34253,81	27245,48	79,54%
ЭЧ-7	2723,64	1322,87	48,57%
ЭЧ-8	5878,95	192,24	3,27%
ЭЧ-14	6123,02	4587,37	74,92%
НТЭ	17,21	6,10	35,46%
ЛО-2	126,60	80,91	63,91%
ЛО-3	69,26	46,44	67,05%
ЛО-4	15,95	11,20	70,20%
ЛО-5	96,19	0,13	0,13%
ЛО-6	1269,29	0,13	0,01%
Всего	113627,10	68744,83	60,50%

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по статье «Амортизация» за 2023 год, в размере **68 744,83 тыс. руб.**, величина которых превышает плановые амортизационные отчисления на 10 481,74 тыс. руб. и не является источником финансирования инвестиционной программы, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 26.11.2019 № 87 (в ред. от 29.12.2023 №115).

Величина амортизационных отчислений, учтенная в тарифах на передачу электрической энергии на 2023 год в сумме 58 263,09 тыс.руб. является источником

финансирования инвестиционной программы Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 26.11.2019 № 87 (в ред. от 29.12.2023 №115) (далее - ИПР). и будет учитываться при корректировке необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (раздел 5.5 настоящего экспертного заключения).

Корректировка расходов по статье «Амортизация» составит 10 481,74 тыс.руб. со знаком «плюс».

5.2.8 По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 29.11.2022 № 267-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2023 год» эксперты ЛенРТК учли в составе НВВ на содержание электрических сетей на 2023 год выпадающие доходы ОАО «РЖД» от присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей в размере 17 758,92 тыс. руб., в том числе:

- максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 16 828,62 тыс.руб.;

- максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 930,30 тыс.руб.

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 28.11.2024 № 414-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьской дирекции по энергообеспечению-СП «Трансэнерго»- филиала ОАО «РЖД») на территории Ленинградской области, на 2025 год» фактическая величина расходов за 2023 год, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств составила 15 584,29 тыс.руб.(Приложение 2 экспертного заключения), в том числе:

- максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт - 15 кВт - 10 000,67 тыс.руб.;

- максимальной мощностью до 150 кВт - 5583,62 тыс.руб.

Корректировка расходов по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» составила -(2174,63) тыс.руб., со знаком «минус».

Фактические неподконтрольные расходы за 2023 год составили 193 255,55 тыс.руб.

Корректировка неподконтрольных расходов за 2023 год составила 14 564,27 тыс.руб.

Таблица 25

	Показатели	Единица измерения	2023 год план	2023 год факт
НР	Неподконтрольные расходы без учета расходов	тыс.руб.	178 691,28	193 255,55
ΔНР	корректировка неподконтрольных расходов за 2023 год $\Delta НР = НРф - НРп$	тыс.руб.		14 564,27

5.3 Расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по формуле (9.9) Методических указаний 98-э:

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{всч} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{всч} \times ЦП_{i-2}$$

$\mathcal{E}_{i-2}^{онт пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{всч}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$ЦП_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;

$П_{i-2}^{\phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

Таблица 26

	Показатели	Единица измерения	2023 год план	2023 год факт
$\mathcal{E}^{онт}$	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВт.ч	2576,4077	2376,6433
$ЦП$	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	3 430,7544	3 000,561
N	Величина технологического расхода потерь	%	1,40%	1,52%

П	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях	млн.кВт.ч	36,0702	36,0702
	Расходы на покупку потерь	тыс.руб.	123 747,997	108 230,83
ПО	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	-23 908,96	

Представлены следующие обосновывающие документы:

- Копия Договора оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности, заключенного с ПАО «Россети Ленэнерго» от 01.01.2008 № 08-435;
- Копии актов об оказании услуг ПАО «Россети Ленэнерго по договору от 01.01.2008 № 08-435 за январь- декабрь 2023 года;
- Копия договора купли-продажи электрической энергии (мощности) в границах ОАО «Ленэнерго» от 13.02.2004 № 7Д-04/28/02-р, заключенного с гарантирующим поставщиком ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», согласно которому ОАО «РЖД» осуществляет покупку электрической энергии на потери в сетях;
- Копии актов приема-передачи электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи электрической энергии (мощности) от 13.02.2004 № 7Д-04/28/02-р за январь декабрь 2023 года;
- Справка по потерям за 2023 год.

Фактический отпуск электрической энергии в сеть ОАО «РЖД» для сторонних потребителей за 2024 год учтен в размере 2376,6433 млн.кВт.ч в соответствии с актами выполненных работ по договору от 01.01.2008 № 08-435 и формой 46-ЭЭ за 2023 год.

Таблица 27

Месяц	Объем перетока, кВт.ч	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Стоимость услуги по передаче электрической энергии, руб. без НДС
Январь	220 923 603	0,15871	35062785,03
Февраль	207 491 180	0,15871	32930925,18
Март	204 254 259	0,15871	32417193,45
Апрель	157 640 184	0,15871	25019073,60
Май	158 743 106	0,15871	25194118,35
Июнь	145 542 664	0,15871	23099076,20
Июль	149 004 055	0,15871	23648433,57
Август	164 137 492	0,15871	26050261,36
Сентябрь	180 087 653	0,15871	28581711,41
Октябрь	197 163 211	0,15871	31291773,22
Ноябрь	333 936 756	0,15871	52999102,54
Декабрь	257 719 154	0,15871	40902606,93
Итого	2 376 643 317		377197060,84

Объем потерь в соответствии с актами выполненных работ по договору от 13.02.2004 № 7Д-04/28/02-р составил 36,0702 млн.кВт.ч., фактические расходы на потери за 2023 – 108 230,83 тыс.руб., в том числе:

Таблица 28

	Объем потерь, МВт.ч	Цена на покупку потерь, руб./МВт.ч	Стоимость потерь, руб. (без НДС)
Январь	3 970,90	2997,47393	11902669,24
Февраль	3 908,30	3285,95311	12842490,54
Март	3 321,20	3066,88643	10185743,21
Апрель	2 680,80	2847,01993	7632291,03
Май	2 542,40	2648,94427	6734675,91
Июнь	2 068,30	2956,20354	6114315,78
Июль	2 17,30	2853,92237	6328002,07
Август	2 300,60	2646,87442	6089399,28
Сентябрь	2 501,10	3049,44403	7626964,46
Октябрь	2 876,20	3166,05326	9106202,38
Ноябрь	3 596,30	3155,04382	11346484,09
Декабрь	4 086,80	3014,97194	12321587,34
Итого	36 070,20	3000,56072	108230825,330

Величина корректировки с учетом фактического изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по сравнению с плановыми значениями составила 23908,96 тыс.руб. со знаком «минус».

5.4. Расчет корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности осуществляется в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний 98-э.

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

где

HBB_{i-2} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2;

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

Таблица 29

	Единица измерения	2023 год план	2023 год факт
НВВ	тыс.руб.	408 905,70	377 197,06
НВВ План - НВВ Факт	тыс.руб.		31 708,64

Представлены следующие обосновывающие документы:

- Копия Договора оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности, заключенного с ПАО «Россети Ленэнерго» от 01.01.2008 № 08-435:

- Копии актов об оказании услуг ПАО «Россети Ленэнерго по договору от 01.01.2008 № 08-435 за январь- декабрь 2023 года;

Плановая величина необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей и на оплату потерь электрической энергии, установленная на 2023 год – 408905,70 тыс.руб., фактическая величина НВВ за 2023 год составила 377 197,06 тыс.руб. расчет представлена в Приложении 1.

ПАО «Россети Ленэнерго» производило в 2023 году расчеты с ОАО «РЖД» за оказанные услуги по передаче электрической энергии по одноставочному тарифу, установленному приказом ЛенРЭК от 29.11.2022 № 540-п.

Величина корректировки с учетом фактической величины выручки за услуги по передаче по сравнению с установленной на 2023 год составила 31708,64 тыс.руб. со знаком «плюс».

5.5 Корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2025 год исходя из фактического финансирования инвестиционной программы за 2022 год и 2023 годы

Полномочия по утверждению и контролю инвестиционных программ (далее – ИПР) субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, ИПР которых утверждаются и контролируются органами исполнительной власти Ленинградской области, осуществляет комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее – комитет по ТЭК) в соответствии с Положением о комитете по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 02.10.2012 N 302.

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее - комитет по ТЭК) от 26.11.2019 № 87 утверждена инвестиционная программа Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области.

Распоряжением комитета по ТЭК от 31.10.2022 №77 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области (в части 2022-2024 годов) (далее – ИПР).

Распоряжением комитета по ТЭК от 29.12.2023 № 115 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области (в части 2023-2024 годов) (далее – ИПР1).

В соответствии с пунктом 6 Правил осуществления контроля за реализацией ИПР субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила контроля), контроль за реализацией ИПР осуществляется в форме:

а) анализа заключений (отчетов) о проведении технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционных программ и (или) инвестиционных проектов (при их наличии);

б) анализа отчетов о реализации инвестиционных программ, в том числе об использовании средств, предусмотренных в качестве источников финансирования инвестиционных программ;

в) анализа отчетов об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов;

г) проведения проверок;

д) анализа исполнения субъектами электроэнергетики решений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики и (или) высших исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации, предусмотренных Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний величина корректировки необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы осуществляется по формуле

$$B_i^{\text{коррIII}} = \sum_{i=1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{III}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{план}}} - 1 \right) - B_{i-2, \text{max}}^{\text{коррIII}} \quad (9),$$

где:

$\text{НР}_{i-2}^{\text{III}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$, которая не может принимать отрицательные значения;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{план}}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$ до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году $(i-2)$ долгосрочного периода регулирования.

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев $(i-2)$ года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10% и не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии

на 2021 год;

$B_{1-2\text{ мес}}^{\text{коррIII}}$ - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев.

$B_i^{\text{коррIII}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{\text{коррIII}}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{\text{план}}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{\text{факт}}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

Отчет в формате шаблона NET.INV за 2022 год Общество направило 31.03.2022.

Анализ фактического использования инвестиционных ресурсов для реализации инвестиционных проектов ИПР и учитываемых в тарифах на услуги по передаче ТСО осуществляется, в том числе, по результатам анализа шаблона NET.INV «Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям».

В указанном шаблоне территориальные сетевые организации обязаны отражать данные о фактическом финансировании мероприятий, утвержденной в установленном порядке ИПР.

В целях мониторинга исполнения ИПР и осуществления контроля за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством тарифы на электрическую энергию, ОАО «РЖД» направляет ежеквартально по системе ФГИС ЕИАС ФАС России отчетную информацию в формате шаблона NET.INV по фактическому исполнению инвестиционной программы.

В соответствии со Стандартами раскрытия информации сетевой организации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24, Общество разместило на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> 01.02.2023 информацию о реализации мероприятий инвестиционной программы за 2022 год, 01.04.2024 – за

2023 год, по формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 с приложением обосновывающих материалов.

1. Источники финансирования ИПР АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) за 2022 год.

Таблица 30

	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный 2022 год), тыс. руб. (без НДС)		Отклонения	
		План	Факт	тыс., руб. без НДС	%
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства, в т.ч.:	76930,00	116034,11	39104,11	50,83%
1.1.	Учитываемые в тарифах на услуги по передаче электрической энергии	53353,00	70080,11	16727,11	31,35%
1.1.1	Прибыль по передаче электрической энергии	0,00	0,00		
1.1.2	Амортизационные отчисления	48838,00	48838,00	0,00	0,00%
1.1.3	Выпадающие по п.87 Основ ценообразования	4515,00	21242,11	16727,11	370,48%
1.2	Прочие собственные средства	23577,00	45954,00	22377,00	94,91%
1.3	Авансы за технологическое присоединение	0,00	0,00		

2. Источники финансирования ИПР АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) за 2023 год.

Таблица 31

	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный 2023 год), млн. руб. (без НДС)		Отклонения	
		План	Факт	млн. руб. без НДС	%
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства, в т.ч.:	460678,03	434531,92	-26146,11	-5,68%
1.1.	Учитываемые в тарифах на услуги по передаче электрической энергии	76016,03	85667,92	9651,89	12,70%
1.1.1	Прибыль по передаче электрической энергии	0,00	0,00		
1.1.2	Амортизационные отчисления	58258,00	58258,00	0,00	0,00%
1.1.3	Выпадающие по п.87 Основ ценообразования	17758,03	27409,92	9651,89	54,35%

1.2	Прочие собственные средства (перевозки)	384662,00	348864,00	-35798,00	-9,31%
1.3	Авансы за технологическое присоединение	0,00	0,00		

Законодательство, действующее в области электроэнергетики, не предусматривает возможности нецелевого использования инвестиционных средств.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества, устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания 98-э).

В таблице представлен расчет корректировки НВВ на 2025 год, исходя из получения факта за 2022-2023 годы.

Таблица 32

№ п/п	Наименование показателей	Обозначения в МУ	2022 год млн.руб.	2023 год млн.руб.	Итого за 2022-2023 млн.руб.
1.	Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году i-2, всего, в т.ч.	HP_{i-2}^{III}	48838,00	58263,09	107101,09
	Амортизация		48838,00	58263,09	107101,09
2.	Утвержденная инвестиционная программа, всего, в т.ч.	$ИП_{i-2}^{заяв}$	48838,00	58258,00	107096,00
	Амортизация		48838	58258,00	107096,00
3.	Объем фактического исполнения инвестиционной программы, всего, в т.ч.	$ИП_{i-2}^{факт}$	48838,00	58258,00	107096,00
	Амортизация		48838	58258,00	107096,00
	Итого		0	0,00	0,00

Таким образом корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2025 год исходя из фактического финансирования инвестиционной программы за 2022 год и 2023 годы не производится.

5.6 Корректировка НВВ на 2025 год с учетом выполнения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2023 году

Расчет корректировки необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» произведен экспертами ЛенРТК 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» (далее – Методические указания по надежности и качеству) и исходя из следующих данных 2023 года:

Таблица 33

Наименование	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{tsaidi}), час.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{tsaifi}), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})
Утвержденные плановые значения 2023 года	0,00	0,00	1.0642
Фактические значения 2023 года	0,00	0,00	1.24275

*) Плановые показатели надежности и качества, оказываемых ОАО «РЖД» услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области утверждены Приказом ЛенРТК от 27.12.2019 № 747-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2020 год».

Отчетные данные ОАО «РЖД», используемые при расчете фактических показателей надежности и качества за 2023 год представлены ОАО «РЖД» в адрес ЛенРТК письмом от 28.03.2024 № ИСХ-3997/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК № КТ-02.2-02-3/2024 от 29.03.2024).

В соответствии с пунктом 4.2.7. Методических указаний по надежности и качеству плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг *считается достигнутым* территориальной сетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентами $(1 + K_m)$ и $(1 - K_{1m})$:

$$P_{t,saifi}^{пл} \times (1 - K_{1m}) < P_{t,saifi} < P_{t,saifi}^{пл} \times (1 + K_m),$$

$$P_{t,saifi}^{пл} \times (1 - K_{1m}) < P_{t,saifi} < P_{t,saifi}^{пл} \times (1 + K_m),$$

где $P_{t,saifi}$, $P_{t,saifi}$ - фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования.

где K_m , K_{1m} - коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для m -й группы территориальных сетевых организаций, установленные уполномоченным федеральным органом исполнительной власти Российской Федерации в сфере электроэнергетики в соответствии с

требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации ($K_m=0,3$; $K_{lm}=0,3$ для группы ТСО в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 976 от 18.10.2017).

В соответствии с пунктом 4.2.8. Методических указаний по надежности и качеству плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается *достигнутым* территориальной сетевой организацией *со значительным улучшением*, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования не превышает плановое значение этого показателя с коэффициентом $1 - K_{lm}$, кроме случаев, когда плановое и фактическое значения показателя равны нулю (при таких значениях плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым):

$$P_{t,saidi} \leq P_{t,saidi}^{пл} \times (1 - K_{lm}),$$

$$P_{t,saiifi} \leq P_{t,saiifi}^{пл} \times (1 - K_{lm}),$$

где $P_{t,saidi}$, $P_{t,saiifi}$ - фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования.

По отчетным данным, предоставленным ОАО «РЖД» за 2023 год.

I. Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки

Фактическое значение показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки за 2023 год равно 0,00.

Если $P_{t,saidi} \leq P_{t,saidi}^{пл} \times (1 - K_{lm})$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым со значительным улучшением.

Если $P_{t,saidi} < P_{t,saidi}^{пл} \times (1 + K_m)$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым.

Если $P_{t,saidi} > P_{t,saidi}^{пл} \times (1 + K_m)$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается не достигнутым.

$$P_{t,saidi} < P_{t,saidi}^{пл} \times (1 + K_m)$$

$$0,00 \times (1 - 0,30) < 0,00 \leq 0,00 \times (1 + 0,30)$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым территориальной сетевой организацией - $K_{нал} = 0$.

II. Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки

Фактическое значение показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки за 2023 год равно 0,00.

Если $P_{t,saiifi} \leq P_{t,saiifi}^{пл} \times (1 - K_{lm})$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым со значительным улучшением.

Если $P_{t,saiifi} < P_{t,saiifi}^{пл} \times (1 + K_m)$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым.

Если $\Pi_{t,saif} > \Pi_{t,saif}^{пл} \times (1 + K_m)$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается не достигнутым.

$$0,00 \times (1 - 0,30) < 0,00 \leq 0,00 \times (1 + 0,30)$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым территориальной сетевой организацией - $K_{над2} = 0$.

III. Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения

Фактическое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения за 2023 год равно 1,24275

Если $\Pi_{тип} \leq \Pi_{тип}^{пл} \times (1 - K)$, то плановое значение показателя качества услуг считается достигнутым со значительным улучшением.

Если $\Pi_{тип} \leq \Pi_{тип}^{пл} \times (1 + K)$, то плановое значение показателя качества услуг считается достигнутым.

Если $\Pi_{тип} > \Pi_{тип}^{пл} \times (1 + K)$, то плановое значение показателя качества услуг считается не достигнутым.

$$\Pi_{тип} \leq \Pi_{тип}^{пл} \times (1 + K)$$

$$1,0642 \times (1 - 0,3) < 1,24275 < 1,0642 \times (1 + 0,3) \\ 0,76708 < 1,24275 < 1,38346$$

Плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения считается достигнутым - $K_{кач1} = 0$.

IV. Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций

ОАО «РЖД» исполнила требования приказа Минэнерго России № 186, в том числе требования по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186, на официальном сайте компании: <http://rzd.ru/>.

Таким образом, показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций считается достигнутым - $K_{кач3} = 0$.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач3},$$

где:

α_1 и α_2 , β_1 и β_2 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha_1 = 0,30 \text{ и } \alpha_2 = 0,30, \beta_1 = 0,30 \text{ и } \beta_2 = 0,1;$$

$$K_{об2023}=0,30*0 + 0,30*0+0,30*0 + 0,1*0 = 0$$

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по следующей формуле:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i} ,$$

$$КНК_{2023} = 0,00*2\% = 0,00$$

Таблица 34

1.	Корректировка В _і	за 2023 год
1.1	Корректировка подконтрольных расходов (ДПР)	10271,71
1.2.	Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНР)	14564,27
1.3	Корректировка по полезному отпуску (ПО)	-23 908,96
1.4.	Корректировка по доходам от регулируемой деятельности (ДНВВ)	31708,64
1.5.	Корректировка в связи с уровнем исполнения ИП (Вип)	0
1.6.	Итого В _і	32635,663
2	Индекс потребительских цен 2024/2023	1,058
3	Индекс потребительских цен 2025/2024	1,08
4	Итого В _і с учетом индекса потребительских цен	37290,81
5	Корректировка НВВ (КНК)	0,00
6	ИТОГО	37290,81

Раздел 6. Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки ОАО «РЖД», осуществляющего регулируемую деятельность по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы

Определение состава расходов производится в соответствии со следующими законодательными актами и нормативными документами:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 17 февраля 2012 года № 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);
- 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»;

- Прочие законы и подзаконные акты, методические документы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

2025 год является первым (базовым) годом четвертого долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы.

Величина НВВ на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми ФАС России, на основании долгосрочных параметров регулирования.

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 определяется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э по формулам:

$$HBB_i^{cod} = PR_i + NP_i + B_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, \quad (1)$$

$$HBB_i^{cod} = PR_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) \cdot (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta \text{ЭП}_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot KHK_i, \quad (2)$$

где:

i - год долгосрочного периода регулирования ($i > 1$);

PR_{i-1} - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ye_i, ye_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов;

NP_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_1 , определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

$У_i$ - 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. N 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. N 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.); (абзац введен Приказом ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

$\Delta ЭП_i$ - 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) - 34(3) Основ ценообразования;

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;

$КНК_i$ - 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. N 254-э/1.

Общество предлагает на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы учесть следующие величины НВВ:

Таблица 35

	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
НВВ всего, в т.ч.	3 210 576,46	2 045 401,93	2 080 513,60	2 119 746,64	2 158 244,79
НВВ на содержание	3 086 907,98	1 916 415,62	1 946 367,80	1 980 235,04	2 013 152,78
НВВ на компенсацию потерь	123 668,48	128 986,31	134 145,80	139 511,60	145 092,01

Общество заявило величину НВВ на содержание электрических сетей на первый (базовый) 2025 год в сумме **3 086 907,98 тыс. руб.**, в том числе:

- подконтрольные расходы – в сумме **568 523,57 тыс. руб.**,
- неподконтрольные расходы – в сумме **1 314 097,78 тыс. руб.**,
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2023 год – в сумме **1 204 286,63 тыс. руб.**

Эксперты ЛенРЭК произвели перераспределение расходов между полконтрольными и неподконтрольными.

Эксперты ЛенРЭК в составе подконтрольных расход учитывают расходы по статье «Обеспечение коммерческого учета электроэнергии, не относящиеся к капитальным вложениям» в сумме 1551,32 тыс.руб., исключив из неподконтрольных расходов.

Таким образом плановая величина НВВ на содержание электрических сетей на первый (базовый) 2025 год в сумме **3 086 907,98 тыс. руб.**, в том числе:

- подконтрольные расходы – в сумме **570 074,89 тыс. руб.**,
- неподконтрольные расходы – в сумме **1 312 546,45 тыс. руб.**,
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2023 год – в сумме **1 204 286,63 тыс. руб.**

Определение состава расходов производится в соответствии со следующими законодательными актами и нормативными документами:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 17 февраля 2012 года № 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);

- 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»;

- Прочие законы и подзаконные акты, методические документы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

2025 год является первым (базовым) годом четвертого долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы.

Величина НВВ на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми ФАС России, на основании долгосрочных параметров регулирования.

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 определяется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э по формулам:

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

$$HBB_i^{ood} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ue_i - ue_{i-1}}{ue_{i-1}} \right) \cdot (1 - X_i) + HP_i + Y_i + \Delta \text{ЭП}_i + B_i + HBB_{i-2}^{ood} \cdot KHK_i, (2)$$

где:

i - год долгосрочного периода регулирования ($i > 1$);

PP_{i-1} , - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_i , ue_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов;

$НР_i$ - 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;

$У_i$ - 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. N 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. N 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.);
(абзац введен Приказом ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

$\Delta ЭП_i$ - 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) - 34(3) Основ ценообразования;

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;

$КНК_i$ - 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. N 254-э/1.

Общество предлагает на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы учесть следующие величины НВВ:

Перечень статей затрат и методы их распределения по видам работ и услуг определяются Учетной политикой ОАО «РЖД».

В зависимости от отношения к производственному процессу расходы по обычным видам деятельности делятся на непосредственно вызываемые этим процессом (производственные) и общехозяйственные, т.е. расходы по обслуживанию производства и управлению.

В свою очередь расходы, непосредственно вызванные процессом производства, подразделяются на специфические (прямые производственные) и общепроизводственные расходы.

ОАО «РЖД» имеет единую электрическую сеть, используемую как для собственных нужд в целях обеспечения потребностей государства, юридических и физических лиц в железнодорожных перевозках, работах и услугах, оказываемых железнодорожным транспортом, так и для оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) сторонним потребителям, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям ОАО «РЖД», в том числе смежные сетевые организации.

Расходы по «Хозяйству электрификации и электроснабжения» в соответствии с номенклатурой:

1. Специфические (прямые производственные) расходы (статьи 2520-2581 (Перевозки) и 9641-9679 (ПВД));

2. Косвенные (представляют собой совокупность общепроизводственных и общехозяйственных расходов):

- общепроизводственные расходы (статьи 0757-0778);

- общехозяйственные расходы без расходов по содержанию аппарата управления (статьи 0785-0823);

- расходы на содержание аппарата управления (статьи 0830-0833);

3. Прочие расходы (статьи 0866-0994).

6.1 Расчет подконтрольных расходов ОАО «РЖД», связанных с передачей электрической энергии, на первый (базовый) 2025 год

6.1.1 Материальные затраты

В соответствии с пп.4 п.18 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы на сырье и материалы

В соответствии со статьей 254 Налогового кодекса Российской Федерации к материальным расходам относятся следующие затраты налогоплательщика:

1) на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);

2) на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и других средств индивидуальной и коллективной защиты, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

3) на приобретение топлива, воды, энергии всех видов, расходуемых на технологические цели.

Материальные затраты на ведение деятельности по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области заявлены ОАО «РЖД» в сумме 181 743,16 млн. руб.,

1) Вспомогательные материалы – 92 039,86 тыс. руб.,

2) Работы и услуги производственного характера – 89 703,30 тыс. руб.

6.1.1.1 Вспомогательные материалы

По данной статье ОАО «РЖД» планирует расходы на сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо на сумму 92 039,86 тыс. руб., в том числе:

- Сырье, материалы, запасные части, инструмент – 52 576,21 тыс. руб.,

- Спецодежда – 11 203,10 тыс.руб.,

- ГСМ – 28260,55 тыс.руб.

Сырье, материалы, запасные части, инструмент

Планируемые затраты -52576,21 тыс.руб.

ОАО «РЖД» представило:

- Справку по расходам на сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо по Ленинградской области за 2023 год, в том числе:

Таблица 36

	Всег по ЭЧ и НТЭ	в т.ч по Ленинградской области
ЭЧ-3	29792,60	8376,48
ЭЧ-4	52817,66	33836,46
ЭЧ-5	18616,40	14825,59
ЭЧ-7	30749,99	14815,59
ЭЧ-8	28651,94	937,25
ЭЧ-14	13881,64	10072,46
НТЭ	26251,39	9013,42
Всего	200761,62	91877,25

Для обоснования расходов представлены договоры Октябрьской дирекции снабжения -структурного подразделения Центральной дирекции закупок и снабжения

на поставку материалов со ссылками по результатам процедуры закупки, счета – фактуры, товарные накладные.

Спецодежда

Планируемые затраты на приобретение спецодежды на 2025 год предусмотрены с учетом средней стоимости за 5 лет в размере 17 130,12 тыс.руб., в том числе отнесенные на сторонних потребителей – 11 203,10 тыс.руб.

ОАО «РЖД» представило расчет затрат на приобретение спецодежды работникам Октябрьской дирекции по энергообеспечению в границах Ленинградской области.

Для обоснования расходов представлены договоры Октябрьской дирекции снабжения -структурного подразделения Центральной дирекции закупок и снабжения на поставку материалов со ссылками по результатам процедуры закупки на поставку спецодежды, счета-фактуры, упаковочные листы, товарные накладные.

ГСМ

Согласно подпункту 5 пункта 1 статьи 254 Налогового кодекса Российской Федерации расходы на приобретение топлива относятся к материальным расходам. Согласно пункту 1 статьи 252 Налогового кодекса Российской Федерации расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты.

Согласно пункту 24 Основ ценообразования расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Для обоснования расходов представлены договоры Октябрьской дирекции снабжения -структурного подразделения Центральной дирекции закупок и снабжения на поставку материалов со ссылками по результатам процедуры закупки на поставку

Планируемые ОАО «РЖД» затраты на ГСМ – 28 260,55 тыс.руб

ОАО «РЖД» представило справку по расходам на ГСМ за 2023 год, в том числе:

Таблица 37

	Всег по ЭЧ и НТЭ	в т.ч по Ленинградской области
ЭЧ-3	10011,37	2814,80
ЭЧ-4	15216,20	9747,92
ЭЧ-5	8421,62	6706,75
ЭЧ-7	10805,67	5206,26
ЭЧ-8	5815,58	190,24
ЭЧ-14	5218,89	3786,81
НТЭ	1056,74	378,05
Всего	56546,07	28830,83

Учитывая, что договоры на поставку материалов заключены централизованно, а также в связи с большим объемом обосновывающих документов, которые не

систематизированы по видам материальных затрат, оценить расходы, которые относятся на передачу электрической энергии на территории Ленинградской области, не представляется возможным.

Учитывая изложенное эксперты ЛенРТК предлагают в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации учесть на 2025 год расходы по статье «Вспомогательные материалы» на уровне плановых расходов 2024 года с применением ИПЦ 2025/2024-1,058. Величина плановых расходов на 2024 годы – 11037,16 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК определили плановые расходы по статье «Вспомогательные материалы» на 2025 год в сумме 11 677,32 тыс.руб., что ниже предложения ОАО «РЖД» на 80 362,54 тыс.руб.

6.1.1.2 Работы и услуги производственного характера

Расходы на работы и услуги производственного характера заявлены ОАО «РЖД» на 2025 год в сумме 89 703,30 тыс.руб., в том числе:

- обслуживание автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (далее – АСКУЭ) – 11238,18 тыс.руб.,
- метрология – 1425,92 тыс.руб.,
- оперативно-диспетчерское управление энергетического оборудования -- 1493,18 тыс.руб.;
- вырубка просеки – 72154,00 тыс.руб.;
- текущий ремонт - 2761,05 тыс.руб.;
- прочие услуги – 630,97 тыс.руб.

Расходы на работы и услуги производственного характера учтены ЛенРТК на 2025 год в сумме **15 180,01** тыс.руб., в том числе:

- обслуживание автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (далее – АСКУЭ) – 9155,84 тыс.руб.,
- метрология – 1478,37 тыс.руб.,
- оперативно-диспетчерское управление энергетического оборудования -- 0,00 тыс.руб.;
- вырубка просеки – 1 699,54 тыс.руб.;
- текущий ремонт – 2435,63 тыс.руб.;
- прочие услуги – 410,63 тыс.руб.

Обслуживание АСКУЭ

ОАО «РЖД» представило следующие обоснования:

1. Договор на оказание услуг от 25.02.2022 № 1339/ОКЭ-ТЭ/21/1/1, заключенный с АО «НИИАС» на оказание услуг по обслуживанию программно-аппаратных комплексов центров планирования и контроля потребления электроэнергии ОАО «РЖД» в границах Октябрьской железной дороги.

Реестровый номер закупки: 32111014500, Место подписания: Электронная площадка www.rts-tender.ru

Согласно пункту 2.1 общая цена настоящего договора (без НДС) составляет - 2445 тыс.руб., кроме того НДС (20%) 489 тыс.руб. Всего по договору 2934 тыс.руб., в том числе:

2022 год – 725 тыс.руб. без НДС, кроме того НДС (20%) - 145 тыс.руб,
 2023 год – 860 тыс.руб без НДС, кроме того НДС (20%) - 172 тыс.руб.,
 2024 год - – 860 тыс.руб без НДС, кроме того НДС (20%) - 172 тыс.руб.

Общая цена настоящего договора включает в себя цену Услуг Исполнителя, стоимость оборудования, запасных частей и расходных материалов, которые подлежат применению и использованию при оказании Услуг в соответствии с установленными требованиями и нормативами, транспортные расходы, а также любые другие расходы, которые возникнут или могут возникнуть у Исполнителя в ходе исполнения настоящего договора

2. Договор на оказание услуг от 4.03.2022 № 1373/ОКЭ-ТЭ/21/1/1, заключенный с АО «НИИАС» на оказание услуг по обеспечению в постгарантийный период функционирования автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (далее – АИИС КУЭ). Реестровый номер закупки: 32111009373, Место подписания: Электронная площадка www.rls-tender.ru

Согласно пункту 2.1 договора Согласно пункту 2.1 договора цена договора общая цена настоящего договора (без НДС) составляет - 2278262,30 тыс.руб., кроме того НДС (20%) 415652,46 тыс.руб., Всего по договору 2493914,77 тыс.руб., в том числе:

2022 год – 693518,69 тыс.руб. без НДС, кроме того НДС (20%) – 138 703,74 тыс.руб,
 2023 год – 692370,82 тыс.руб без НДС, кроме того НДС (20%) – 138 474,16 тыс.руб.,
 2024 год – 692372,79 тыс.руб без НДС, кроме того НДС (20%) – 138 474,56 тыс.руб.

3. Справка по расходам АСКУЭ за 2023 год.

Таблица 38

№ п.п.	Договор	Подрядчик	период	Стоимость по субъектам РФ, руб. Ленинградская область	ИТОГО без НДС, руб.
1		АО "НИИАС" (АСКУЭ РРЭ)	январь	72 289,30	2 378 662,54
			февраль	71 038,89	2 325 960,19
			март	71 171,52	2 369 495,74
			апрель	71 145,39	2 192 225,44
			май	69 884,78	2 473 346,16

			июнь	1 824 380,41	2 099 568,93
			июль	1 979 870,95	2 254 887,93
			август	1 567 203,87	1 843 514,93
			сентябрь	69 982,96	2 796 404,37
			октябрь	70 011,09	2 667 957,56
			ноябрь	72 004,27	2 430 890,23
			декабрь	71 677,82	2 156 879,31
			итого	6 010 661,25	27 989 793,33
		АО "НИИАС" (АСКУЭ ОРЭ)	январь	262 842,97	1 037 130,72
			февраль	454 281,92	1 500 705,01
			март	553 649,67	1 497 606,39
			апрель	709 646,60	1 721 898,43
			май	450 014,95	1 388 558,99
			июнь	721 367,42	1 902 009,07
			июль	617 329,80	1 741 898,44
			август	611 276,37	1 556 778,02
			сентябрь	766 250,96	1 665 825,43
			октябрь	609 863,96	1 329 387,36
			ноябрь	611 113,70	1 276 412,97
			декабрь	722 236,34	1 273 314,36
			итого	7 089 874,66	17 891 525,19
		АО "НИИАС" (АСКУЭ ЖУ)	январь	103 725,34	731 158,22
			февраль	104 252,26	719 823,93
			март	102 823,76	798 706,65
			апрель	246 891,77	901 341,38
			май	370 450,87	974 882,34
			июнь	103 931,51	1 001 576,53
			июль	102 237,83	740 740,21
			август	104 296,88	856 356,07
			сентябрь	103 886,60	935 337,11
			октябрь	97 567,17	935 974,65
			ноябрь	230 422,24	1 086 817,66
			декабрь	219 246,52	729 202,52
			итого	1 889 732,75	10 411 917,27
2	Договор №1373-ОКЭ- ТЭ-21/1/1 от 04.03.2022	АО "НИИАС" (ЦПК)	январь		0,00
			февраль		0,00
			март	48 271,35	215 000,00
			апрель		0,00
			май		0,00

		июнь		0,00
		июль		0,00
		август		0,00
		сентябрь		0,00
		октябрь		0,00
		ноябрь		0,00
		декабрь		0,00
		итого	48 271,35	215 000,00
ИТОГО по ОКТ НТЭ			15 038 540,01	56 508 235,79

Фактические расходы на обеспечение функционирования АСКУЭ за 2023 год по – ОКТ НТЭ составили 56 508,24 тыс. руб., в том числе относимые на Ленинградскую область 15 038,54 тыс. руб. (26,61%).

Рассмотрев обосновывающие материалы эксперты ЛенРТК предлагают определить расходы на обеспечение функционирования АСКУЭ, учитываемые в составе НВВ на передачу электрической энергии потребителям Ленинградской области за 2023 год следующим образом:

- по обслуживанию программно-аппаратных комплексов центров планирования и контроля потребления электроэнергии (ЦПК) рассчитать пропорционально квт.ч на ж.д. потребление и на передачу электроэнергии сторонним потребителям (с учетом транзита электроэнергии).

- расходы на оказание услуг по обеспечению функционирования технических и программных средств АСКУЭ ОРЭМ, рассчитать пропорционально квт.ч на тягу поездов и транзит ПАО «Ленэнерго».

- расходы по обеспечению функционирования технических и программных средств АСКУЭ РРЭ, рассчитать пропорционально квт.ч на прочее ж.д. потребление и сторонних потребителей, присоединенным к электрическим сетям ОАО «РЖД»;

- расходы на оказание услуг по обеспечению функционирования технических и программных средств АСКУЭ железнодорожных узлов рассчитать пропорционально квт.ч на прочее ж.д. потребление и сторонних потребителей, присоединенным к электрическим сетям ОАО «РЖД»;

Расчеты приведены в нижеследующей таблице

Таблица 39

	Объем отпуска электрической энергии в сеть ОАО «РЖД», млн.кВт.ч.	Расходы ЦПК, тыс.руб.	Расходы на АСКУЭ ОРЭМ, тыс.руб.	Расходы на АСКУЭ РРЭ, тыс.руб.	Расходы на АСКУЭ ЖУ, тыс.руб.
Всего	3641,3	48,27	7089,87	6010,66	1889,73
Тяга поездов	1068,97	14,17	2286,99		
Прочее ж.д. потребление	195,68	2,59		3592,44	1129,45
Транзит	2244,93	29,76	4802,88		
Прочие потребители	131,72	1,75		2418,22	760,28

Объемы электрической энергии учтены по отпуску в сеть (с учетом потерь)
Фактические расходы на обеспечение функционирования АСКУЭ за 2023 год, относящиеся к виду деятельности «Ж.Д. перевозки» составили 7 025,65 тыс.руб., по виду деятельности «передача электрической энергии» по Ленинградской области – 8012,88 тыс.руб.

Таблица 40

	Расходы ЦПК, тыс.руб.	Расходы на АСКУЭ ОРЭМ, тыс.руб.	Расходы на АСКУЭ РРЭ, тыс.руб.	Расходы на АСКУЭ ЖУ, тыс.руб.	Итого, тыс.руб.
Расходы относящиеся к перевозкам	16,76	2286,99	3592,44	1129,45	7025,65
Расходы относящиеся к передаче электрической энергии	31,51	4802,88	2418,22	760,28	8012,88

Расчет расходов на обеспечение функционирования АСКУЭ на 2025 год произведен экспертами ЛенРТК исходя из фактических данных за 2023 год с учетом ИПЦ от 30.09.2024 : 2024/2023 – 108,0, 2025/2024– 105,8.

Величина расходов на обслуживание АСКУЭ, учитываемая в составе НВВ на содержание электрических сетей потребителям Ленинградской области на 2025 год составит **9 155,84 тыс.руб.**, что ниже предложения компании на 2082,34 тыс.руб.

Метрология

ОАО «РЖД» заявило расходы на выполнение работ по метрологическому обеспечению в сумме - 1425,92 тыс.руб.,

ОАО «РЖД» представило следующие обоснования:

1) Договор от 28.04.2022 № 296/ОКТ-ТЭ/22/1/1, заключенный с АО «Трансэнергоком» на выполнение работ по метрологическому обеспечению электроэнергетического комплекса ОАО «РЖД» в границах Октябрьской; Калининградской, Московской железных дорог.

Документ подписан электронной подписью, место подписания: Электронная площадка www.rts-tender.ru, Реестровый номер закупки:32211180357.

Согласно пункту 2.1 общая цена настоящего договора (без НДС) составляет - 103 832 207 руб., кроме того НДС (20%) 20 766 441 руб., Всего по договору 124 598 648 руб., в том числе: :

2022 год – 58176808 руб. без НДС, кроме того НДС (20%) – 11635361 руб,
2023 год – 29226364 руб. без НДС, кроме того НДС (20%) – 5845272 руб.,
2024 – 16429035 тыс.руб без НДС, кроме того НДС (20%) – 3285807 руб.

По настоящему договору ОАО РЖД представило:

- копии актов сдачи/приемки выполненных работ по договору от 28.04.2022 № 296/ОКТ-ТЭ/22/1/1: от 30.09.2023 № 296/ОКЭ-ТЭ/22/1/1-Ф7, от 30.11.2023 № 296/ОКЭ-ТЭ/22/1/1-Ф25,

- справка по расходам на метрологию за 2023 года в которой указано распределение расходов по дистанциям электроснабжения.
В актах сдачи/приемки выполненных работ указаны стоимость указана стоимость работ по регионам. Стоимость работ по Ленинградской области, составила 1 073 999,00 руб., в том числе:

Таблица 41

Реквизиты акта выполненных работ	Субъект РФ	Стоимость работ, руб. без НДС
30.09.2023 № 296/ОКЭ-ТЭ/22/1/1-Ф7	Ленинградская область	622394,00
от 30.11.2023 № 296/ОКЭ-ТЭ/22/1/1-Ф25	Ленинградская область	451605,00
Итого		1073999,00

2) Копию договора № 5173843 от 22.02.2023 на оказание услуг по поверке средств измерений, заключенный с ФБУ «Ростест-Москва». Цена настоящего договора составляет 5 032 215,49 руб. без НДС.

Настоящий договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до 28.05.2024. Срок оказания услуг по договору с даты его подписания Сторонами по 31.12.2023.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 90 Распоряжения ОАО «РЖД» от 12.07.2018 «О порядке закупки товаров, работ, услуг для нужд ОАО «РЖД»» (ред. от 03.07.2023 с изм. вступившими в силу с 01.04.2023) Закупка у единственного поставщика исполнителя, подрядчика) осуществляется при закупке услуг и работ, которые могут оказываться (выполняться) исключительно органами государственной власти или подведомственными им государственными (муниципальными) предприятиями и учреждениями в соответствии с полномочиями, установленными законодательством Российской Федерации

По настоящему договору ОАО РЖД представило копию акта приемки-сдачи выполненных работ № 1000-0000079748 от 29.12.2023 на сумму 5188220,54 руб (без НДС), справку по расходам по метрологии за 2023 год.

Согласно справке, расходы на оказание услуг по поверке средств измерений за 2023 год, относимые на Ленинградскую область, составили 896 493,30 руб.

Величина расходов на выполнение работ по метрологическому обеспечению на территории Ленинградской области составила 1970,49 тыс.руб.

$(1074,00 + 896,49) = 1970,49$ тыс.руб.

ЛенРТК произвел распределение расходов между видами деятельности пропорционально отпуску электрической энергии в сеть ОАО «РЖД» в 2023 году.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ОАО «РЖД» в 2023 году - 3641,30 млн. кВт.ч, в том числе для сторонних потребителей – 2376,64 млн.кВт.ч.(65,66%).

Таблица 42

	Объем отпуска электрической энергии в сеть ОАО «РЖД», млн.кВт.ч.
Всего	3641,30
Тяга поездов	1068,97
Прочее ж.д. потребление	195,68
Транзит	2244,93
Прочие потребители	131,72

Величина фактических расходов за 2023 год на выполнение работ по метрологическому обеспечению, учитываемая в тарифах на передачу электрической энергии составила 1293,82 тыс.руб.

$$1970,49 * 65,66\% = 1293,82 \text{ тыс.руб.}$$

ЛенРТК рассчитал плановые расходы исходя из величины фактических расходов в сумме 1293,82 тыс.руб. и ИПЦ 2024/2023-108,0 и 2025/2024 – 105,8.

Плановые расходы на выполнение работ по метрологическому обеспечению на 2025 год составили **1478,37 тыс.руб.,**

$$1293,82 * 1,08 * 1,058 = 1478,37 \text{ тыс.руб.}$$

Оперативно-диспетчерское управление энергетического оборудования

ОАО «РЖД» представило следующие обоснования:

- Договор возмездного оказания услуг от 08.02.2022 № 4712473, заключенный с ПАО «Россети ФСК» по оказанию услуг по оперативно-диспетчерскому управлению энергетическим оборудованием для нужд Октябрьской дирекции по энергообеспечению.

Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 1.01.2022 по 31 декабря 2022. В случае. Если за 90 дней до срока окончания договора ни одна из сторон не заявит о расторжении договора, он считается пролонгирован на тех же условиях.

Цена настоящего договора составляет 1 416 385,66 руб. без НДС. Цена настоящего договора увеличивается на НДС (20%) – 283 277,13 руб.

- Копии счетов- фактур и актов выполненных работ за январь-декабрь 2023 года

- Справку по расходам по оперативно- диспетчерскому управлению за 2023 год.

Согласно справке, расходы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению энергетическим оборудованием по Ленинградской области за 2023 год составили 1617118,76 руб.

Согласно пункту 1.2 настоящего договора услуги по оперативно-диспетчерскому управлению энергетическим оборудованием оказываются на тяговой подстанции ПС 220 кВ Парголово применительно к оборудованию ПАО «РЖД».

Эксперты ЛенРТК не учитывают расходы по договору от 08.02.2022 № 4712473, заключенному с ПАО «Россети ФСК», в составе подконтрольных расходов ОАО «РЖД» на 2025 год, так как ПС 220 кВ Парголово находится на территории Санкт-Петербурга.

Вырубка просеки

ОАО «РЖД» заявило на 2025 год расходы на вырубку просеки в сумме 72 154 тыс.руб.

ОАО «РЖД» представило следующие обоснования:

1. Договор № 1219/ОКЭ-ТЭ/23/4 на выполнения работ по вырубке нежелательной древесно-кустарниковой растительности в охранных зонах воздушных линий электропередач, заключенный с ООО «Арсенал».

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер", Реестровый номер закупки:32211180357

Общая стоимость настоящего Договора с учетом стоимости оборудования, материалов используемых при выполнении работ, затрат на доставку оборудования, материалов до места производства работ и их перемещение по фронту работ, затрат на оказание услуг по погрузке, выгрузке и вывоз древесины с полосы отвода в места утилизации, районных коэффициентов к оплате труда рабочих (механизаторов), установленных на федеральном уровне, затрат на производство работ в зимнее время (где это необходимо), затраты на устройство временных зданий и сооружений, стоимости утилизации и любых других расходов, которые возникнут или могут возникнуть в ходе выполнения работ без НДС по настоящему Договору не превышает 9 534 198,78 руб.

Общая цена настоящего Договора увеличивается на НДС (20%) – 1 906 839 рублей 76 копеек и составляет всего с НДС 11 441 038,54 руб.

2. Акт о выполненных работах (оказанных услугах) от 31.10.2023 №127 на сумму 1179,95 тыс.руб. (без НДС)

Настоящий акт о том, что работы (услуги), выполненные ИСПОЛНИТЕЛЕМ в области борьбы с нежелательной древесно-кустарниковой растительностью в охранных зонах воздушных линий электропередач, на объектах Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» в границах ЭЧ-4 на перегоне Веймарн-Кингисепп СЦБ км 123 пк 9-км 125 пк 3 права сторона; Веймарн – Кингисепп ПЭ км 123 пк 9-км 125 пк 3 правая сторона.

3. Акт о выполненных работах (оказанных услугах) от 30.11.2023 №152 на сумму 2517,24 тыс.руб. (без НДС).

Настоящий акт о том, что работы (услуги), выполненные ИСПОЛНИТЕЛЕМ в области борьбы с нежелательной древесно-кустарниковой растительностью в охранных зонах воздушных линий электропередач, на объектах Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» в границах ЭЧ-4 на перегоне Веймарн-Кингисепп СЦБ км 127 пк 5-пк 8, км 128 пк 3 – км 130 пк 10 права сторона; Веймарн – Кингисепп ПЭ км 127 пк 5-пк 8, км 128 пк 3 – км 130 пк 10 правая сторона.

Величина расходов на выполнение работ по вырубке древесно – кустарниковой растительности на территории Ленинградской области за 2023 год составила 3697,19 тыс.руб

ЛенРТК произвел распределение расходов между видами деятельности пропорционально отпуску электрической энергии в сеть ОАО «РЖД» в 2023 году для на прочее ж.д.потребление (без учета на тягу поездов) и прочих потребителей (без учета транзита).

Таблица 43

	Объем отпуска электрической энергии в сеть ОАО «РЖД», млн.кВт.ч.	%
Всего	327,40	
Прочее ж.д. потребление	195,68	59,77
Прочие потребители	131,72	40,23

Величина расходов на выполнение работ по вырубке древесно – кустарниковой растительности за 2023 год, учитываемая в тарифах на передачу электрической энергии составила 1487,38 тыс.руб.

$$(1179,95 + 2517,24) * 40,23\% = 1487,38 \text{ тыс.руб. (тыс.руб.)}$$

ЛенРТК рассчитал плановые расходы на выполнение работ по вырубке древесно – кустарниковой растительности на 2025 год исходя из фактических расходов за 2023 год и ИПЦ 2024/2023-108,0 и 2025/2024 – 105,8.

Плановые расходы на выполнение работ по вырубке древесно – кустарниковой растительности на 2025 год составили 1699,54 тыс.руб.

$$1487,38 * 1,08 * 1,058 = 1699,54 \text{ тыс.руб.}$$

Текущий ремонт

ОАО «РЖД» заявило на 2025 год расходы на текущий ремонт расходы в сумме 2761,05 тыс.руб.

Общество представило следующие обоснования:

- 1) Договор от 11.08. 2023 № 642/ОАЭ-ТЭ/23/1/1 на выполнение работ по текущему ремонту зданий Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД», заключенный с ООО «Строительное управление №87» (ООО «СУ №87»), договор подписан на ЭП «РТС-тендер»;

Согласно представленной ОАО «РЖД» Справке от 12.09.2023 №1 стоимость выполненных работ составила 3674179,17 руб. (без НДС).

Согласно Приложениям №2 и №3 к настоящему договору и Справке на территории Ленинградской области в 2023 году выполнялся текущий ремонт здания района контактной сети.

Расходы, относящиеся к контактной сети, не относятся к расходам по передаче электрической энергии.

- 2) Договор на выполнение работ № 5301293 от 31.05.2023, заключенный с ООО «МКТ ГРУПП ЭНЕРГО» на выполнение работ по регенерации (восстановлению) стационарных свинцово-кислотных аккумуляторных батарей открытого исполнения для тяговых подстанций (ТП) ОАО «РЖД». Общая цена настоящего договора 27 277,34 тыс.руб.

Согласно календарному плану «Восстановление аккумуляторных батарей» планировалось в 2023 году выполнить работы на 24 тяговых подстанциях напряжением 220кВ и на 1 тяговой подстанции 110 кВ, в том числе 4 тяговых подстанциях напряжением 220 кВ на территории Ленинградской области.

Цена работ:

- уровень напряжения батареи 220 В - 1113459,00 руб. (без НДС);

- уровень напряжения батареи 110 В - 833889,00 руб. (без НДС);

ОАО «РЖД» эксплуатирует ПС-220 В – 4 ед. и ПС – 110 В – 50 ед.

Согласно пункту 8.4 Раздела 8 Договора срок эксплуатации прошедших восстановление АКБ должен составлять не менее 15 лет

Стоимость работ по ценам 2023 года составит:

$1113459,00 * 4 + 833889,00 * 50 = 4453836 + 41694450 = 46148286$ руб.

$46148286 / 15 = 3076552,4$ руб.

Величина расходов на выполнение работ по восстановлению АКБ по ценам 2023 года, учитываемая в тарифах на передачу электрической энергии составила 2020,06 тыс.руб.

$3076,55 * 65,66\% = 2020,06$ тыс.руб.

ЛенРТК произвел распределение расходов между видами деятельности пропорционально отпуску электрической энергии в сеть ОАО «РЖД» в 2023 году.

Стоимость работ на 2025 год составит $2\,020,06 * 1,08 * 1,058 = 2\,308,20$ тыс.руб.

- 3) Копию договора от 19.12.2022 № 5073935 на выполнение работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту систем технических средств охраны на объектах Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД», заключенного с ООО «РЖД-ТРАНСПОРТНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ».

Работы выполняются с целью поддержания и (или) восстановления работоспособного состояния систем ТСО в процессе их эксплуатации.

В Перечне объектов структурных подразделений Трансэнерго- филиала ОАО «РЖД», на которых выполняются Работы по техническому обслуживанию и текущему ремонту систем ТСО в 2023 году (Приложение 1 к договору от 19.12.2022 № 5073935) указано 25 объектов на территории Ленинградской области на сумму 3518,37 тыс.руб.

ОАО «РЖД» представило счета, счета – фактуры, акты выполненных работ по 2 объектам.

- акт №3/ОКТ/ТЭ/ТР от 31.08.2023 на сумму 40 932,60 руб. (ЭЧС-5)

- акт №4/ОКТ/ТЭ/ТР от 27.09.2023 на сумму 128 910,28 руб. (ЭЧП Гатчина)

Величина фактических расходов за 2023 год составила 169 842,88 руб.

Эксперты ЛенРТК рассчитали плановые расходы на 2025 год исходя из фактических расходов в сумме 169,84 тыс.руб и ИПЦ 2024/2023-108,0 и 2025/2024 – 105,8.

$$169,84 * 1,08 * 1,058 = 194,07 \text{ тыс.руб.}$$

ЛенРТК произвел распределение расходов между видами деятельности пропорционально отпуску электрической энергии в сеть ОАО «РЖД» в 2023 году.

$$194,07 * 65,66\% = 127,43 \text{ тыс.руб.}$$

Эксперты ЛенРТК определили плановые расходы НТЭ ОКТ на выполнение работ по текущему ремонту зданий и на выполнение работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту систем технических средств охраны на объектах НТЭ ОКТ на 2025 год в сумме **2435,63 тыс.руб.**

Прочие услуги

ОАО «РЖД» заявило на 2025 год расходы на прочие услуги в сумме 630,97 тыс.руб.

Общество представило следующие обоснования:

1. Договор № 5042047

- Копию договора № 5042047 от 29.11.2022, заключенный с ООО «ЦТПС Автоматизация» на оказание услуг по техническому обслуживанию и планово-предупредительному ремонту систем пожарной автоматики и сигнализации Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»;

Стоимость услуг по ремонту систем пожарной автоматики и сигнализации за 2023 год 1 878 942,80 руб, в том числе по Ленинградской области 625 472,18 руб.

В соответствии Цена настоящего договора составляет 1992916,80 руб. и увеличивается на НДС (20) – 398583,36 руб., и составляет 2 391 500,16 руб.

Цена договора включает в себя все возможные расходы Исполнителя, связанные с надлежащим исполнением по данному договору.

- Копию акта выполненных работ (оказанных услугах) от 30.06.2023 № 1/01-ТРЭ на сумму 947612,40 руб. (без НДС). Стоимость оказания услуг по одному объекту 3256,40 тыс.руб. (без НДС);

- Копию акта выполненных работ (оказанных услугах) от 29.12.2023 № 12/01-ТРЭ-ТО на сумму 931330,40 руб. (без НДС). Количество объектов 286, цена за 1 объект 3256,40 руб. Стоимость оказания услуг по одному объекту 3256,40 тыс.руб. (без НДС);

- Справку по ремонту систем пожарной автоматики и сигнализации за 2023 год.

Согласно актам выполненных работ и справке за 2023 год величина расходов по настоящему договору составила 1878942,80 руб., в том числе по Ленинградской области - 625472,18 руб.

Периодичность проведения технических осмотров 2 раза в год

ЛенРТК не учитывает расходы по 12 объектам:

- Здание района к/сети ЭЧК-7,
- Здание ЭЧК-11,
- Здание ЭЧК-2 (ст. Колчаново),
- Здание ЭЧК-3 (ст. Паша),
- Здание ЭЧК – 6 (ст.Мыслино)
- Здание ЭЧК – 7 (ст.Тихвин),
- - Здание ЭЧК – 8 (ст.Ефимовская),
- Здание ЭЧК - 9 (ст.Заборье)
- АДМ-1.3 2002 ЭЧК-8 (ст. Выборг)
- Склад ДПРКС ЭЧК -6 (Гатчина-Варшавская)
- Здание района к/с №12 - (ст.Лужская),
- 1 АДМ 1-3 №1916 (ДПРКС) - (ст. Веймарн).

Величина не учитываемых расходов за 2023 год:

$$12 \cdot 3256,40 \cdot 2 = 78153,60 \text{ руб.}$$

Эксперты ЛенРТК рассчитали плановые расходы на 2025 год исходя из фактических расходов в сумме 54732,19 тыс.руб и ИПЦ 2024/2023-108,0 и 2025/2024 – 105,8.

$$(625,47 - 78,15) \cdot 1,08 \cdot 1,058 = 625,39 \text{ тыс.руб.}$$

ЛенРТК произвел распределение расходов между видами деятельности пропорционально отпуску электрической энергии в сеть ОАО «РЖД» в 2023 году

$$625,39 \cdot 65,66\% = 410,63 \text{ тыс.руб.}$$

2. Договор № 1649/ОАЭ-ТЭ/23/1/1

- Копию договора № 1649/ОАЭ-ТЭ/23/1/1 от 27.07.2023, заключенного с ИП Морозовой А.С. на оказание услуг в области пожарной безопасности по перезарядке и проверке огнетушителей Октябрьской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД». Договор подписан на ЭП «РТС-тендер».

Цена договора составляет 998 855,54 руб. НДС не облагается.

- Копии счета на оплату № 0030 от 26.10.2023, акта № 18 от 26.10.2023 о выполненных работах (оказанных услугах) на сумму 998 855,54 руб.

Согласно Справке по пожарной безопасности по перезарядке и проверке огнетушителей за 2023 год величина расходов по настоящему договору по Ленинградской области составила 246 599,21 руб.

Таблица 44

ЭЧ-4	Марка	Перезарядка, ед.	Проверка, ед.
	ОУ-3	18	8
	ОУ-5	32	100
	ОП-4	8	5
	ОУ-2	2	
	ОУ-10	1	
	ОП-5	16	7
	ОП-2	3	

	ОП-3	3	2
	ОПУ-5	2	
ЭЧ-5	ОП-8	5	5
	ОП-5	10	3
	ОП-4	13	5
	ОУ-8	7	5
	ОУ-5	10	50
	ОУ-3	15	5
	ОУ-10	5	5
	ОУ-3	45	
ЭЧ-7	ОУ-5	78	221
	ОУ-7	12	
	ОУ-10	17	
	ОП-3	9	
	ОП-4	17	1
	ОП-5	16	
	ОП-8	1	
	ОП-10	1	
	ОПУ-5	3	
	ОП-1	9	
	ОУ-25	2	
	ОП-2	4	
	ОУ-9	2	
	ОП-5	9	70
ЭЧ-14	ОУ-3	24	24
	ОУ-5	23	23
	ОУ-8	4	4
	ОП-4	12	12
	ОУ-10	4	4
ЭЧ-3		41	17
ИТОГ		483	576

Эксперты ЛенРТК не учитывают заявленную величину расходов по договору № 1649/ОАЭ-ТЭ/23/1/1 от 27.07.2023 по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2025 год, так как отсутствует информация по месту установки огнетушителей и соответственно их стоимость. Распределить затраты по видам деятельности не представляется возможным.

6.1.2 Расходы на оплату труда

В соответствии с подпунктом 6 пункта 18 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы на оплату труда и страховые взносы.

Руководствуясь пунктом 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема

фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

ОАО «РЖД» планирует на 2025 год расходы на оплату труда в сумме 321 564,53 тыс.руб.

В качестве обосновывающих материалов ОАО «РЖД» представило:

- Копию Коллективного договора открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на 2023-2025 годы»; заключенный в городе Москве 07.12.2022;

- Копию распоряжения от 26.12.2022 №3446/р «О Коллективном договоре открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на 2023-2025 годы» с целью обеспечения мер социальной поддержки работников ОАО «РЖД» на 2023-2025 годы;

- Копию Отраслевого соглашения по организациям железнодорожного транспорта на 2023-2025 годы» от 02.08.2022;

- Положение о корпоративной системе оплаты труда работников филиала и структурных подразделений открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (утв. Решением правления ОАО «РЖД» (протокол от 18-19 декабря 2006г. №40) (ред. от 19.10.2023);

- Копию Положения о премировании работников органов управления Октябрьской дирекций по энергообеспечению – структурных подразделений Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности, утвержденные распоряжением Трансэнерго от 05.10.2022 № ТЭ- 169/р;

- Распоряжение Октябрьской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» от 06.07.2022 №ОКТ НТЭ - 171 «Об утверждении Положения о премировании работников дистанций электроснабжения за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности;

- Копию распоряжения Октябрьской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» от 06.07.2022 №ОКТ НТЭ - 171 «Об утверждении Положения о премировании работников линейных отделов Октябрьской дирекции по энергообеспечению за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности»;

- Расчет нормативной численности персонала Октябрьской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области по виду деятельности: «Услуга по передаче электроэнергии». Расчет нормативной численности персонала на базе нормативов численности промышленно-производственного персонала (далее - ППП) распределительных электрических сетей, утвержденных ОАО РАО «ЕЭС России» (разработанных ОАО «ЦОТэнерго»).

- Копию выписки из «Штатное расписание органов управления дирекций по энергообеспечению – структурных подразделений Трансэнерго», вводится с 1 января по 31 декабря 2024 г., основание: приказ Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» от 21 декабря 2023 г. № ТЭ-1731 «О вводе в действие штатного расписания органов управления дирекций по энергообеспечению-структурных подразделений Трансэнерго»;

- Копию выписки из «Штатное расписание линейных отделов и дистанций электроснабжения Октябрьской дирекции по энергообеспечению- структурного подразделения Трансэнерго-филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги», вводится с 1 января 2024 г. по 31 декабря 2024г., основание: приказ Трансэнерго от 15 декабря 2023 г. № ТЭ-1682 «О вводе в действие штатного расписания линейных отделов и дистанций электроснабжения Октябрьской дирекции по энергообеспечению- структурного подразделения Трансэнерго Трансэнерго»;

- Копии статистической отчетности по форме № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за январь – декабрь 2023 года ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14;

- Копии распоряжений ОАО «РЖД» от 22.01.2024 № 154/р, от 1.10.2024 № 2395/р, от 30.11.2018 № 2534/р «Об индексации заработной платы работников ОАО «РЖД»;

- Копию постановления первичной профсоюзной организации ОАО «Российские железные дороги» РОСПРОФЖЕЛ от 01.10.2024 №26/128.

Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Рассмотрев представленные расчетные и обосновывающие материалы эксперты ЛенРТК определили следующее.

Представленный ОАО «РЖД» расчет нормативной численности персонала Октябрьской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области по виду деятельности: «Услуга по передаче электроэнергии» (далее – Нормативы численности) выполнен в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей разработанными ОАО «ЦОТэнерго» и утвержденными заместителем Председателя Правления ОАО РАО "ЕЭС России" от 3.12.2004.

ОАО "РЖД" имеет единую электрическую сеть, используемую для осуществления передачи электрической энергии (мощности) как для собственных нужд, так и сторонним потребителям, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям ОАО "РЖД", в том числе смежным сетевым организациям.

Исходя из особенностей электросетевого хозяйства ОАО "РЖД", расчет нормативной численности выполнен ОАО «РЖД» по единой электрической сети на территории Ленинградской области, без учета специфического электросетевого оборудования, обеспечивающего только процесс железнодорожных перевозок.

Расчет нормативной численности выполнен по Октябрьской дирекции в границах Ленинградской области в соответствии с действующей организационной структурой управления.

Расчет выполнен в двух вариантах:

- при полном оперативном, техническом и ремонтном обслуживании электрических сетей с учетом привлеченного персонала подрядных организаций, выполняющих работы на оборудовании и устройствах электрических сетей;

- без учета персонала, занятого капитальным ремонтом оборудования, выполняемого подрядными организациями.

Нормативная численность персонала Октябрьской дирекции по энергообеспечению в границах Ленинградской области по виду деятельности Услуга по передаче электроэнергии составляет:

1. при полном ремонтно-эксплуатационном обслуживании электрических сетей с учетом привлеченного персонала – 517 чел.,

в том числе:

- по функции «оперативное, техническое обслуживание и ремонт электрических сетей» – 507 чел.;

- по функции «учет отпуска электрической энергии» (функции линейного отдела) – 10 чел.

2. без учета персонала, занятого капитальным ремонтом оборудования, выполняемого подрядными организациями, – 453 чел.,

в том числе:

- по функции «оперативное, техническое обслуживание и ремонт электрических сетей» – 443 чел.;

- по функции «учет отпуска электрической энергии» (функции линейного отдела) – 10 чел.

Согласно штатному расписанию от 01.11.2018 численность ОКТНТЭ (с учетом структурных подразделений и линейных отделов) составляет 3469 человек, в том числе руководителей – 332 человека, специалистов – 1487 человек, рабочих – 1650 человека.

На территории Ленинградской области передача электрической энергии производится через сети и устройства ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14.

Определение объемов передачи электрической энергии потребителям Ленинградской области осуществляют линейные отделы ОКТ НТЭ, в том числе ЛО-2, ЛО-3, ЛО-4, ЛО-5, ЛО-6.

Расчет фонда заработной платы за 2023 год, относимой на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области эксперты ЛенРТК произвели исходя из отчетных данных за 2023 год по ПВД, отраженных в внутрифирменной статистической отчетности по форме 7-у по строке «Всего» раздела 1.2.11 Хозяйство электрофикации и электроснабжения», за исключением:

- расходов по статье 9374 «Прочие услуги вспомогательного характера структурных подразделений хозяйства электрофикации и электроснабжения сторонним клиентам»,

- расходов по статье 9679 «Технологическое присоединение».

Таблица 45

		том числе
--	--	-----------

	Затраты на оплату труда, тыс.руб.	Затраты на оплату труда АУП, тыс. руб.	Затраты на оплату труда без учета АУП, тыс. руб.
ЭЧ-3	19026,40	3494,27	15532,13
ЭЧ-4	62372,06	14773,5	47598,54
ЭЧ-5	50515,32	5499,06	45016,27
ЭЧ-7	24684,63	4937,49	19747,14
ЭЧ-8	29916,91	6973,81	22943,10
ЭЧ-14	9579,46	1878,30	7701,16
НТЭ	15813,05	750,56	15062,49
ЛО-2	7854,11	3568,44	4285,67
ЛО-3	6502,88	1428,02	5074,86
ЛО-4	2212,19	1776,07	436,12
ЛО-5	5577,40	2857,8557	2719,54
ЛО-6	9210,44	7104,2229	2106,22
Всего	243264,84	55041,61	188223,23

Расчет фонда заработной платы за 2023 год, относимый на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области

Таблица 46

	Доля расходов, %	Затраты на оплату труда, тыс.руб.	том числе	
			Затраты на оплату труда АУП, тыс. руб.	Затраты на оплату труда без учета АУП, тыс. руб.
ЭЧ-3	27,77%	5283,63	970,36	4313,27
ЭЧ-4	63,14%	39381,72	9328,00	30053,72
ЭЧ-5	79,54%	40179,89	4373,95	35805,94
ЭЧ-7	48,57%	11989,33	2398,14	9591,18
ЭЧ-8	3,27%	978,28	228,04	750,24
ЭЧ-14	74,92%	7176,93	1407,22	5769,71
НТЭ	35,46%	5607,31	266,15	5341,16
ЛО-2	63,91%	5019,56	2280,59	2738,97
ЛО-3	67,05%	4360,18	957,49	3402,69
ЛО-4	70,20%	1552,96	1246,80	306,16
ЛО-5	0,13%	7,25	3,72	3,54
ЛО-6	0,01%	0,92	0,71	0,21
Всего		121537,95	23461,17	98076,79

Расчет численности персонала, не относящегося к АУП

Таблица 47

	Затраты на оплату	Средняя заработная плата, руб. в месяц	Средняя численность работников, содержание которых относится на ПВД, человек
ЭЧ-3	4313,27	45407,01	7,92
ЭЧ-4	30053,72	76601,40	32,69
ЭЧ-5	35805,94	78906,93	37,81
ЭЧ-7	9591,18	67066,56	11,92

ЭЧ-8	750,24	69334,90	0,90
ЭЧ-14	5769,71	69777,83	6,89
НТЭ	5341,16	139296,20	3,20
ЛО-2	2738,97	70491,92	3,24
ЛО-3	3402,69	74439,52	3,81
ЛО-4	306,16	71033,10	0,36
ЛО-5	3,54	66499,40	0,00
ЛО-6	0,21	108615,26	0,00
Всего	98076,79	75160,56	108,74

Средняя численность работников, не относящихся к АУП, в количестве 108,74 человек, рассчитана исходя из расчетной величины затрат на оплату труда и средней заработной платы персонала, указанной в статистической отчетности по форме № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за январь – декабрь 2023 года по виду деятельности 3.12.1.

Эксперты ЛенРТК произвели расчет средней численности АУП в количестве 18,71 человек исходя из фонда заработной платы за 2023 год, относимой на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области в сумме 23 461,17 тыс.руб. и величины средней заработной платы работников АУП - 104 472,14 руб. в месяц.

Эксперты ЛенРТК определили среднюю численность работников в количестве 127,45 человек, исходя из фонда заработной платы за 2023 год, относимого на услуги по передаче потребителям Ленинградской области в сумме 121 537,95 тыс.руб. и средней заработной платы 79467,73 руб. в месяц.

Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата по виду экономической деятельности «обеспечение электрической энергией, газом, паром; кондиционирование воздуха за январь-декабрь 2023 года - 87351,00 руб.

Эксперты ЛенРТК определили среднюю заработную плату промышленно - производственного персонала на 2025 год в размере 90803,00 руб. в месяц, исходя из фактических расчетных данных за 2023 год с учетом ИПЦ по данным Минэкономразвития от 30.09.2024 – 2024/2023-108,0 и 2025/2024– 105,8.

Величина расходов по статье «Расходы на оплату труда» на 2025 год составит **138 874,11 тыс. руб.** Расчет произведен исходя из средней численности работников в количестве **127,45 человек** и средней заработной платы **90803,00 руб.** в месяц.

Эксперты ЛенРТК определили расходы по статье «Расходы на оплату труда» в сумме 138 874,11 тыс. руб., что ниже предложения ОАО «РЖД» на 182 690,42 тыс. руб.

6.1.3 Ремонт основных фондов

ОАО «РЖД» заявило на 2025 год расходы по данной статье в размере 25 657,17 тыс. руб.

Обосновывающие документы по капитальному ремонту за 2023 год:

1 Справка по расходам на капитальный ремонт за 2023 год;

2 Договор № 1340/ОКЭ-ТЭ/22/1/1 от 28.10.2022, заключенного с ООО «Энергомонтаж» на выполнение работ по капитальному ремонту объектов Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД», документ подписан на ЭП «РТС -тендер;

Расходы по договору за январь-декабрь 2023 года составили 37507,43 тыс.руб.

Копии актов о приемке выполненных работ к договору №1340/ОКЭ-ТЭ/22/1/ и справки о стоимости выполненных работ и затрат представлены.

По данному договору выполнялись капитальные ремонты тяговых подстанций и воздушных линий с заменой опор и проводов.

3. Договор № 1117/ОКЭ-ТЭ/23/1/1 от 21.07.2023, заключенный с ООО «Энергомонтаж» на выполнение работ по капитальному ремонту объектов Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД», документ подписан на ЭП «РТС -тендер;

Расходы по договору за июль, декабрь 2023 года составили 7658,47 тыс.руб

Копии актов о приемке выполненных работ к договору №1117/ОКЭ-ТЭ/22/1/ и справки о стоимости выполненных работ и затрат представлены.

По данному договору выполнялись капитальные ремонты воздушных и кабельных линий на станции Войбокало;

4. Договор №1318/ОКЭ-ТЭ/23/1/1 от 01.01.2023 заключенный с ООО «Энергомонтаж» на выполнение работ по капитальному ремонту объектов Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД», документ подписан на ЭП «РТС -тендер;

Расходы по договору за 2023 год составили 817,31 тыс.руб

Копия акта о приемке выполненных работ к договору №1318/ОКЭ-ТЭ/23/1/1 и справки о стоимости выполненных работ и затрат представлены.

По данному договору выполнялись капитальные ремонты воздушных линий до 1 кв с заменой опор и проводов на остановочном пункте Осельки

5. Договор №1185/ОКЭ-ТЭ/23/1/1 от 24.07.2023 заключенный с ООО «Энергомонтаж» на выполнение работ по капитальному ремонту объектов Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД», документ подписан на ЭП «РТС -тендер;

Расходы по договору за 2023 год составили 10907,08 тыс.руб

Копии актов о приемке выполненных работ к договору №1185/ОКЭ-ТЭ/23/1/1 и справки о стоимости выполненных работ и затрат представлены.

Расходы по договору №1185/ОКЭ-ТЭ/23/1/1 от 24.07.2023 в сумме 10907,08 тыс.руб не относятся к услугам по передаче электрической энергии передаче. По данному договору выполнялся капитальный ремонт здания ДПРКС, данные расходы на капитальный ремонт относятся только к виду деятельности «перевозки»

Согласно перечню объектов Октябрьской дирекции по энергообеспечению на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы ОАО «РЖД» планирует расходы

на капитальный ремонт в сумме 578427,62 тыс.руб., в том числе, относимые на Ленинградскую область – 196154,30 тыс.руб.

2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого
тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
114066,42	112564,08	113518,81	116809,92	121468,39	578427,62
36215,40	37664,02	39170,58	40737,40	42366,90	196154,30

Планируемые затраты на капитальный ремонт на 2025 год предусмотрены с учетом средней стоимости за 5 лет в размере 39 230,86 тыс.руб., в том числе отнесенные на сторонних потребителей – 25 657,17 тыс.руб.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, представленных ОАО «РЖД» по капитальному ремонту за 2023 год, ЛенРТК определил, что расходы на капитальный ремонт, относящиеся к передаче электрической энергии составили 45 982,90 тыс.руб., в том числе относимые на передачу электрической энергии сторонним потребителям – 30013,04 тыс.руб., что выше заявленной величины расходов на 2025 год.

ЛенРТК определил расходы по статье «Ремонт основных фондов» в сумме 25758,98 тыс.руб., что выше заявленной величины на 101,81 тыс.руб.

$$39230,86 \cdot 65,66\% = 25758,98 \text{ тыс.руб.}$$

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть расходы на уровне предложения ОАО «РЖД» в сумме 25657,17 тыс.руб.

*Эксперты ЛенРТК определили расходы по статье «Расходы на ремонт основных фондов» в сумме **25 605,98 тыс.руб.**, что ниже предложения ОАО «РЖД» на 51,27 тыс.руб.*

6.1.4 Оплата работ и услуг сторонних организаций

Услуги связи

ОАО «РЖД» заявило на 2025 год плановые расходы на услуги связи в сумме 145,33 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК не учитывают в составе НВВ на услуги по передаче расходы на услуги связи в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Расходы на услуги вневедомственной охраны

ОАО «РЖД» заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 9047,67 тыс.руб.

Общество представило следующие обоснования:

1 Копию договора от 25.11.2022 № 5042054, заключенного с ООО «ОП РЖД-ОХРАНА» на оказание услуг по охране имущества на объектах Октябрьской дирекции

по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»;

3. Копии актов по договору от 25.11.2022 № 5042054;

4. Справка по расходам на охрану объектов и имущества за 2023 год по Ленинградской области

Фактические расходы за 2023 год на охрану объектов составили 17 730,24 тыс.руб.

Эксперты ЛенРПК учитывают расходы на услуги вневедомственной охраны на уровне предложения ОАО «РЖД» в сумме 9047,67 тыс.руб.

Расходы на сертификацию электроэнергии и инспекционный контроль

Согласно пункту 1 статьи 542 Гражданского кодекса РФ качество подаваемой электрической энергии должно соответствовать требованиям, установленным стандартами, иными обязательными правилами или предусмотренными договором энергоснабжения.

Нормативным документом, устанавливающим обязательные требования к показателям качества и безопасности электрической энергии, и на предмет соответствия которым проводится обязательная сертификация указанной продукции, является ГОСТ 32144-2013, в пунктах 4.2.1. и 4.2.2. которого приведены значения показателей качества электроэнергии.

Затраты на проведение обязательной сертификации, соблюдение государственных стандартов находится в сфере прямого контроля сетевой организации.

Необходимость сертификации электроэнергии, передаваемой по электрическим сетям ОАО «РЖД» вызвана требованиями Федерального закона от 27.12.2002 № 184 «О техническом регулировании», Постановлением РФ от 23.12.2021 № 2425 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации» и ГОСТ Р 58289-2018 «Оценка соответствия. Правила сертификации электрической энергии». Электрическая энергия, передаваемая по электрическим сетям общего назначения, подлежит обязательной сертификации. Сетевая организация обязана иметь сертификат соответствия передаваемой по сети населению энергии императивным требованиям – ГОСТам.

В соответствии ГОСТ Р 58289-2018 "Оценка соответствия. Правила сертификации электрической энергии" сертификат соответствия качества электрической энергии выдается на три года, а после получения сертификата соответствия подтверждается ежегодно инспекционным контролем.

Инспекционный контроль сертифицированной продукции является неотъемлемой частью процедуры сертификации электрической энергии. Необходимость и порядок проведения инспекционного контроля обусловлены принятой для электрической энергии схемой сертификации. Инспекционный контроль осуществляется с целью установления того, продолжает ли поставляемая электрическая энергия отвечать установленным требованиям к качеству. Основанием для проведения инспекционного контроля является договор на сертификацию, заключенный заявителем с органом по сертификации. Инспекционный контроль проводится в течение всего срока действия сертификата соответствия в форме

систематического отслеживания и анализа информации о сертифицированной продукции, в том числе сообщений заявителя об изменениях, вносимых в продукцию или в производственные процессы, и в форме инспекционных проверок (плановых или внеплановых), включающих процедуры, предусмотренные схемой сертификации. Плановый инспекционный контроль проводится не реже чем 1 раз в год.

ОАО «РЖД» заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 4349,85 тыс.руб.

Общество представило следующие обоснования:

1. Договор № 131/ОКТ-ТЭ/24/1/1, заключенный с ООО «Линвит» на выполнение работ по сертификации электрической энергии, поставляемой (передаваемой) по распределительным электрическим сетям ОАО «РЖД», в 2024 году и инспекционному контролю за сертифицированной электрической энергией в 2025-2026 годах. Документ подписан на ЭП «РТС-тендер».

Стоимость работ по сертификации электрической энергии по Ленинградской области в 2024 году составляет 7 525,86 тыс.руб. (без НДС), количество центров питания – 147. Стоимость работ по проведению инспекционного контроля за сертифицированной электрической энергией в 2025-2026 годах:

2025 год - 396,49 тыс.руб.,

2026 Год – 396,49 тыс.руб

Эксперты ЛенРПК произвели расчет стоимости работ с учетом равномерного распределения на долгосрочный период регулирования.

Расходы на сертификацию на 2025 год (базовый) - $7525,86 / 3 = 2508,62$ тыс.руб.

Расходы по проведению инспекционного контроля – $396,49 * 4 / 5 = 317,19$ тыс.руб.

Эксперты ЛенРПК учитывают в составе НВВ расходы на сертификацию на 2025 год в сумме 2825,81 тыс.руб

Прочие услуги сторонних организаций

ОАО «РЖД» по данной статье заявило плановые расходы на 2025 год на выполнение работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту систем технических средств охраны, установленных на объектах Трансэнерго- филиала ОАО «РЖД» в сумме 2995,43 тыс.руб.

ОАО «РЖД» представило:

- Договор № 3848914 от 28.02.2020;

- Акты выполненных работ за 2020 год;

- справку по обслуживанию систем видеонаблюдения по Октябрьской дирекции по энергообеспечению за 2020 год.

В соответствии с Дополнительным соглашением от 03.04.2020 к договору № 3848914 от 28.02.2020, договор действует по 29.05.2021.

Эксперты ЛенРТК не учитывают в составе НВВ расходы выполнение работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту систем технических средств охраны на 2025 год в сумме **2995,43 тыс.руб**

Расходы на командировки и представительские

ОАО «РЖД» заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 682,15 тыс.руб

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования.

Таблица 48

факт 2020 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2021 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2022 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2023 по данным АО «Оборонэнерго»	план на 2025 по данным АО «Оборонэнерго»	Экономически обоснованный план на 2025 ЛенРТК
1 085,40	1 128,81	1 162,68	274,44	682,15	1 217,42

На основании фактических расходов по данной статье за период 2020-2023 г.г. с учетом применения ИПЦ 2021/2020 – 106,7, 2022/2021 – 113,8, 2023/2022 – 105,9, 2024/2023 – 108,0, 2025/2024 – 105,8. Расходы на командировки составили 1217,42 тыс.руб.

Учитывая долю расходов, относимую на передачу электрической энергии 65,66%, расходы на 2025 год составят 799,36 тыс.руб.

$$1217,42 * 65,66 \% = 799,36 \text{ тыс.руб.}$$

Эксперты ЛенРТК учитывают расходы на командировки на 2025 год на уровне заявленных расходов в сумме **682,15 тыс.руб.**

Расходы на подготовку кадров

ОАО «РЖД» заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 778,29 тыс.руб.

ОАО «РЖД» представило следующие обоснования:

1. Копию договора от 10.02.2023 № 5173409, заключенного с ФГБОУ ВО «Самарский государственный университет путей сообщения» на услуги по дополнительному профессиональному образованию руководителей и специалистов;

Наименование учебной программы:

- Тяговые подстанции: силовое оборудование, системы управления и защиты.

2. Акты к договору от 10.02.2023 № 5173409;

3. Копию договора от 15.03.2023 № 5210266, заключенного с автономной некоммерческой организацией на услуги по дополнительному профессиональному образованию «От и ДО» на услуги по дополнительному профессиональному образованию руководителей и специалистов.

Наименование учебной программы:

- Обучение в области пожарной безопасности на объектах защиты;

- Нормы и правила работы в электроустановках для электротехнического персонала (2, 3, 4, 5 группы допуска по электробезопасности)

4. Акты к договору от 15.03.2023 № 5210266;
Наименование учебной программ: дополнительная профессиональная подготовка кадров «Электромонтер»

5. Копию договора № 5307265 от 6.06.2023, заключенного с ООО «Первый Политехнический Институт» на услуги по дополнительному профессиональному образованию рабочих

Расходы на подготовку кадров, относимые на ленинградскую область составили 1543,10 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК распределили фактические расходы на подготовку кадров за 2023 год между видами деятельности пропорционально заработной плате производственного персонала.

Таблица 49

	Затраты всего по ленинградской области		в т.ч на услуги по передаче ЛО
ЭЧ-3	192974,05	5%	9069,78
ЭЧ-4	486236,52	13%	64815,33
ЭЧ-5	131441,24	21%	28154,71
ЭЧ-7	369594,80	11%	39287,93
ЭЧ-8	18259,64	13%	2337,23
ЭЧ-14	341030,07	5%	17222,02
НТЭ	3559,21	35%	1262,10
Всего	1543095,53		162149,10

Таким образом, фактические расходы на подготовку кадров за 2023 год составили 162,15 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК определили расходы на подготовку кадров на 2025 год в сумме **185,28 тыс.руб.** исходя из фактических расходов в сумме 162,15 и ИПЦ 2024/2023 108,0 и 2025/2024- 105,8

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

ОАО «РЖД» заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 582,68 тыс.руб.

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

1.Копию договора № 5369354 от 10.08.2023 по оказанию услуг по проведению лабораторно-инструментальных исследований параметров вредных производственных факторов в структурных подразделениях Октябрьской дирекции по энергообеспечению-структурного подразделения Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД».

Основанием для услуг является пп.4 п. 90 Распоряжения от 12.07.2018 № 1481-р ОАО «РЖД»

- Копии актов, счетов к договору № 5369354 от 10.08.2023

Таблица 50

Затраты по Ленинградской области, руб.	в т.ч на услуги по передаче по Ленинградской области, руб.
--	--

ЭЧ-3	89316,85	4198,68
ЭЧ-4	362042,85	48266,23
ЭЧ-5	214486,05	45937,39
ЭЧ-7	125991,68	13394,17
ЭЧ-8	1147,25	146,90
ЭЧ-14	134079,01	6771,60
Всего	927063,69	118714,97

Эксперты ЛенРТК распределили фактические расходы на подготовку кадров за 2023 год между видами деятельности пропорционально заработной плате производственного персонала.

2. Копию договора № 5430336 от 11.10.2023, заключенного с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в городе Санкт-Петербурге и Ленинградской области» по оказанию услуг по профилактической дезинсекции и дератизации в структурных подразделениях ОКТ НТЭ.

- Копии актов, счетов к договору № 5430336 от 11.10.2023

Таблица 51

	Затраты по Ленинградской области, руб.	в т.ч на услуги по передаче по Ленинградской области, руб.
ЭЧ-3	32910,06	1548,47
ЭЧ-4	64220,56	8561,65
ЭЧ-5	128972,88	27622,67
ЭЧ-7	0,00	0,00
ЭЧ-8	658,81	84,36
ЭЧ-14	42811,30	2162,17
Всего	269603,61	39979,32

3 Копию договора № 4595/ОАЭ-ТЭ/22/1/1 от 11.10.2023, заключенного с ООО «Центр аттестации и экспертизы» на оказание услуг по проведению специальной оценки условий труда на рабочих местах ОКТ НТЭ. Документ подписан на ЭП «РТС-тендер»;

- Копии актов, счетов к договору № 4595/ОАЭ-ТЭ/22/1/1 от 11.10.2023

Таблица 52

	Затраты по Ленинградской области, руб.	в т.ч на услуги по передаче по Ленинградской области, руб.
ЭЧ-3	0,00	0,00
ЭЧ-4	28872,28	3849,15
ЭЧ-5	17065,19	3654,92
ЭЧ-7	6740,26	716,56
ЭЧ-8		0,00
ЭЧ-14	35411,76	1788,45
Всего	88089,49	10009,08

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы на обеспечение нормальных условий труда за 2023 год, относимые на вид деятельности «передача электрической энергии» в сумме 168,70 тыс.руб.

$$118,71+39,98+10,01=168,70 \text{ тыс.руб.}$$

Эксперты ЛенРТК определили расходы на обеспечение нормальных условий труда на 2025 год, относимые на вид деятельности «передача электрической энергии» в сумме 27016,70 тыс.руб., исходя из фактических расходов, рассчитанных ЛенРТК на 2023 год, и ИПЦ по данным Минэкономразвития от 30.09.2024 –2024/2023-108,0 и 2025/2024– 105,8.

$$168,70*1,08*1,058=192,76 \text{ тыс.руб.}$$

Расходы на страхование

ОАО «РЖД» заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 2 166,43 тыс.руб.

По данной статье включены расходы:

- обязательное страхование ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасного производственного объекта;
- ОСАГО;

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

1. Копию договора № 5338468 от 07.07.2023 заключенного с СПАО «Ингосстрах» на страхование имущества,
2. Страховой Полис №5338468 от 4.09.2023,
3. Страховой полис № 4950866/1 от 06.09.2022 заключенного с СПАО «Ингосстрах» на страхование имущества,
4. Страховые полиса ОСАГО на сумму 144,04 тыс.руб.

По итогам анализа представленной информации эксперты ЛенРТК определили плановые расходы на страхование на 2025 год в сумме **144,04 тыс.руб.**

Не учитываются расходы на страхование имущества, так как указанное в договоре имущество не относится к деятельности по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области.

Расходы на мед.осмотры

ОАО «РЖД» заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 4386,21 тыс.руб.

Таблица 53

	Затраты по Ленинградской обл	в т.ч на услуги по передаче ЛО
ЭЧ-3	623337,14	29302,32
ЭЧ-4	969213,20	129211,97
ЭЧ-5	617433,88	132238,45
ЭЧ-7	1032791,29	109795,96
ЭЧ-8	65326,10	8364,76
ЭЧ-14	804619,20	40636,93
НТЭ	38334,12	35968,90

Всего	4151054,93	485519,29
-------	------------	-----------

Эксперты ЛенРТК определили расходы на мед.осмотры на 2025 год в сумме **554,77 тыс.руб.** исходя из фактических расходов в сумме 485,52 тыс.руб. и ИПЦ 2024/2023 108,0 и 2025/2024- 105,8

Затраты по агентскому договору

По данной статье ОАО «РЖД» предлагает учесть расходы в сумме 3964,01 тыс.руб.

В качестве обосновывающих материалов представлены:

- Копия Агентского договора от 30.04.2021 № 4389635, заключенный ОАО «РЖД» (Принципал) с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» (Агент);
- Справка о распределении стоимости услуг, оказываемых ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» по агентскому договору от 30.04.2021 № 4389635, между региональными дирекциями по энергообеспечению - структурными подразделениями Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД».

Согласно договору Агент по поручению Принципала от имени и за счет Принципала обязуется за предусмотренное настоящим Договором вознаграждение осуществить юридические и иные действия по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения и защите интересов ОАО «РЖД» в органах исполнительной и судебной власти при осуществлении ОАО «РЖД» функций по технологическому присоединению.

Цена договора на 2025 год – 190816,63 тыс.руб.(без НДС).

Эксперты ЛенРТК отмечают, что Основами ценообразования не предусмотрено учитывать в тарифе на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям расходы по возмещению затрат на осуществление юридических и иных действий по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения и защите интересов ОАО «РЖД» в органах исполнительной и судебной власти при осуществлении функций по технологическому присоединению.

Эксперты ЛенРТК не согласовывают в составе НВВ на содержание электрических сетей на 2025 год заявленные ОАО «РЖД» расходы по агентскому договору от 30.04.2021 № 4389635 в сумме 3964,01 тыс.руб.

Подконтрольные расходы из прибыли

ОАО «РЖД» заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 5715,34 тыс.руб.

ОАО «РЖД» представило Отчет о составе фонда заработной платы и выплат социального характера за 2023 год.

Таблица 54

	Затраты по ЭЧ, тыс.руб.
ЭЧ-3	13794,3
ЭЧ-4	11834,7
ЭЧ-5	7953,0

ЭЧ-7	6750,0
ЭЧ-8	8961,6
ЭЧ-14	5301,2
Всего	54594,8

ЛенРГК определил долю расходов, относимую на деятельность по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, на социальные выплаты вып за 2023 год в сумме 2 049,54 тыс.руб. по следующим статьям

- выходное пособие при прекращении трудового договора;
- выходное пособие и суммы, начисленные при увольнении работникам на период трудоустройства в связи с ликвидацией организации, сокращением численности или штата работников;
- дополнительная компенсация при расторжении трудового договора в связи с ликвидацией подразделений, сокращением численности или штата в размере среднего заработка, исчисленного пропорционально времени, оставшемуся до истечения срока предупреждения об увольнении.

Эксперты ЛенРГК определили расходы на социальные выплаты на 2025 год в сумме **2 324,18 тыс.руб.** исходя из фактических расходов в сумме 2049,54 тыс.руб. и ИПЦ 2024/2023 108,0 и 2025/2024- 105,8

Другие прочие расходы

ОАО «РЖД» заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 4745,32 тыс.руб.

ОАО «РЖД» представило следующие обоснования:

1. Копию договора возмездного оказания услуг № 1909/ОКЭ-ТЭ/22/1/1, заключенного с ООО «ДУАЛ» на оказание услуг по уборке служебных и производственных помещений структурных подразделений Октябрьской дирекции по энергообеспечению, договор подписан на ЭП «РТС – тендер»

Договор заключен на период с 2023 по 2026 год. Цена договора без НДС:

2023 год - 21082,77 тыс.руб.,

2024 год - 26301,71 тыс.руб.,

2025 – 27347,68 тыс.руб.,

2026 год – 2108,28 тыс.руб.

2. Акты выполненных работ по оказанию услуг по уборке служебных и производственных помещений структурных подразделений Октябрьской дирекции по энергообеспечению за 2023 год;

3. Справку по расходам на оказание услуг по уборке служебных и производственных помещений Октябрьской дирекции по энергообеспечению на территории Ленинградской области за 2023 год

Таблица 55

	Затраты по Ленинградской обл., руб.	в т.ч на услуги по передаче ЛО
ЭЧ-3	765781,70	35998,47

ЭЧ-4	256511,30	34197,15
ЭЧ-5	1669610,90	357587,69
ЭЧ-7	1094451,50	116351,05
ЭЧ-8	63228,10	8096,12
ЭЧ-14	1397867,20	70598,65
Всего	5247450,70	622 829,12

Эксперты ЛенРПК определили расходы на социальные выплаты на 2025 год в сумме **711,67 тыс.руб.** исходя из фактических расходов в сумме 622,83 тыс.руб. и ИПЦ 2024/2023 108,0 и 2025/2024- 105,8

6.1.5 Обеспечение коммерческого учета электроэнергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям

В соответствии с частью 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 названного закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

По предложению ОАО «РЖД» в необходимой валовой выручке предприятия на 2025 год должны быть учтены плановые расходы 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, всего в размере **1 551,32 тыс. руб.**

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Плановые расходы 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 (U_i) учитываются в необходимой валовой выручке в части содержания электрических сетей в соответствии с пунктом 11 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 № 98-э, в случае признания регулирующим органом экономически обоснованными.

В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» гарантирующие поставщики в ходе обеспечения

коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), *в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества*, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику, а также последующую их эксплуатацию.

Сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию *в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам*, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

Таким образом, с 1 июля 2020 года обязанность по установке, эксплуатации, поверке и замене приборов учета электрической энергии перенесена с потребителей на поставщиков энергоресурсов: в отношении многоквартирных домов - на гарантирующих поставщиков, а в отношении прочих потребителей - на сетевые организации.

В обоснование плановых расходов ОАО «РЖД» представило:

- Программа «Перечень приборов учета, подлежащих установке/замене в 2025-2029 годах»;
- Коммерческое предложение ООО «РиМтехэнерго» на поставку однофазных и трехфазных счетчиков, устройств для передачи данных счетчиков;

- Коммерческое предложение ООО «ГИБАР-ЭНЕРГО» на поставку оборудования на устройства сбора и передачи данных, однофазных и трехфазных счетчиков;

- Коммерческое предложение ООО «МИНИМАКС» на поставку оборудования на устройства сбора и передачи данных, однофазных и трехфазных счетчиков;

- Коммерческое предложение ООО «Петербург-Электро» на поставку оборудования на устройства сбора и передачи данных, однофазных и трехфазных счетчиков;

Эксперты ЛенРТК учитывают в составе НВВ на 2025 год расходы на Обеспечение коммерческого учета электроэнергии в сумме 1 551,32 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК определили подконтрольные расходы на 2025 год в сумме 209 608,26 тыс.руб.

6.1.6 Анализ уровня операционных (подконтрольных) расходов ОАО «РЖД» и крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации (Ленинградская область) ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 год

В Соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования подконтрольные расходы (базовый уровень подконтрольных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня 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, предусмотренным приложением N 3(1), в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Удельная величина операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации (Ленинградская область) ПАО «Россети Ленэнерго» определена в размере 31,9 тыс.руб./УЕ.

Подконтрольные расходы ОАО «РЖД, рассчитанные на 2025 год, составляют 209 608,26 тыс. руб., количество УЕ на 2025 год – 36219,10 у.е.

Удельная величина операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год ОАО «РЖД» по виду деятельности передача электрической энергии на территории

Ленинградской области составляет 5,79 тыс. руб./УЕ., что ниже удельной величины ПАО «Россети Ленэнерго» на 26,11 тыс.руб./УЕ

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ Общества на 2025 год величину подконтрольные расходы в сумме 209 608,26 тыс.руб.

6.2. Анализ уровня неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» по Ленинградской области на 2025 год

6.2.1. По статье «Оплата услуг ПАО «Россети»

ОАО «РЖД» заявило расходы по данной статье в размере 96 365,10 тыс.руб.

В Сводном прогнозном балансе, утвержденном приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/234-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов», величина заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети ФСК» по ОАО «РЖД» на 2025 год не согласована.

В соответствии с пунктом 5 статьи 7 Федерального закона № от 13.07.2024 N 185-ФЗ (ред. от 08.08.2024) "О внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике" и отдельные законодательные акты Российской Федерации"

С 1 января 2025 года прекращаются обязательства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, предусматривающие оказание услуг по передаче электрической энергии территориальным сетевым организациям, которым не был присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации, а также потребителям электрической энергии (энергосбытовым организациям, гарантирующим поставщикам или энергоснабжающим организациям, действующим в их интересах), в случаях, если в соответствии с пунктом 1 статьи 9 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (в редакции настоящего Федерального закона) этим потребителям не могут оказываться услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Эксперты ЛенРТК не учитывают в составе НВВ на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» на 2025 год расходы по статье «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК».

6.2.2. По статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы на электрическую энергию на производственные и хозяйственные нужды организации.

По данной статье ОАО «РЖД» планирует расходы на 2025 год в сумме 71 879,51 тыс.руб.

Согласно пункту 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 (далее- Основы ценообразования) при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

ОАО «РЖД» представило следующие обосновывающие материалы:

- Авизо, назначение которой заключается в фиксировании передачи информации о хозяйственных операциях по распределению электрической энергии между подразделениями за январь – декабрь 2023 года («Справку по распределению расходов по эл. эн. на прочие нужды от покупки в разрезе поставщиков электроэнергии для целей ЭЦП»);

- Расчет затрат за электроэнергию на хозяйственные нужды, возникающие в электрических сетях ОАО «РЖД»;

Величина расходов по статье «Электроэнергия», предлагаемая для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год определена ОАО «РЖД» с учетом расходов, относящихся в 2023 году также к основному виду деятельности «Перевозки». (раздел 5.2.2 настоящего экспертного заключения).

Согласно АВИЗО за 2023 год расходы по дистанциям электроснабжения по статье «Электроэнергия» по Ленинградской области составили 241 171,05 тыс.руб.

Таблица 56

ЭЧ	Объем электрической энергии, тыс. кВт.ч	Тариф, руб./кВт.ч	Сумма расходов на приобретение электрической энергии на ПХН
Всего:	54 613,18	4,42	241 171,05
в.т.ч.			
ЭЧ-3	3 611,53	4,42	15 948,46
ЭЧ-4	12 054,90	4,42	53 234,29
ЭЧ-5	6 279,73	4,42	27 731,20
ЭЧ-7	8 530,77	4,42	37 671,77
ЭЧ-8	1 899,12	4,42	8 386,47

ЭЧ-14	22 237,13	4,42	98 198,87
-------	-----------	------	-----------

Эксперты ЛенРТК распределили фактические расходы на покупку электрической энергии на производственно-хозяйственные нужды за 2023 год между видами деятельности пропорционально заработной плате производственного персонала.

Эксперты ЛенРТК определили долю основных производственных рабочих на основании внутрифирменной статистической отчетности по форме 7-у за 2023 год

Таблица 57

Ленинградская область	Сумма прямых расходов на ФОТ в разделе 1.2 (Передача ЭЭ) формы 7У	Сумма прямых расходов на ФОТ в по форме 7У (Перевозки + Передача ЭЭ)	доля по ФОТ прямые (разд 1.2)
	тыс. руб.	тыс. руб.	%
Всего:	110,55	1 023,18	10,80%
в.т.ч.		-	
ЭЧ-3	11 537,54	245 433,70	4,70%
ЭЧ-4	36 353,36	272 684,93	13,33%
ЭЧ-5	26 180,93	122 241,25	21,42%
ЭЧ-7	14 839,22	139 584,53	10,63%
ЭЧ-8	15 454,01	120 690,92	12,80%
ЭЧ-14	6 188,95	122 542,43	5,05%

Расходы на приобретение электрической энергии на производственно-хозяйственные нужды за 2023 год составили 23 824,25 тыс.руб.

Таблица 58

ЭЧ	Сумма расходов на приобретение электрической энергии на ПХН, тыс.руб	доля по ФОТ прямые (разд 1.2)	Сумма расходов на приобретение электрической энергии на ПХН, относимая на передачу ЭЭ по Ленинградской области, тыс.руб.
Всего:	241 171,05	10,80%	23 824,25
в.т.ч.			
ЭЧ-3	15 948,46	4,70%	749,72
ЭЧ-4	53 234,29	13,33%	7 097,00
ЭЧ-5	27 731,20	21,42%	5 939,31
ЭЧ-7	37 671,77	10,63%	4 004,88
ЭЧ-8	8 386,47	12,80%	1 073,86

ЭЧ-14	98 198,87	5,05%	4 959,49
-------	-----------	-------	----------

Эксперты ЛенРТК рассчитали расходы на покупку электрической энергии на производственно-хозяйственные нужды на 2025 год в сумме 27016,70 тыс.руб., исходя из фактических расходов, рассчитанных ЛенРТК на 2023 год, и ИПЦ по данным Минэкономразвития от 30.09.2024 –2024/2023–108,0 и 2025/2024– 105,8.

$$23824,25 * 1,08 * 1,05 = 27\,016,70 \text{ тыс.руб.}$$

Согласно пункту 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускает использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» на 2025 год расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» в размере 27016,70 тыс. руб., что ниже предложения ОАО «РЖД» на 44 862,81 тыс.руб.

6.2.3. По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

ОАО «РЖД» в уточненном предложении от 10.10.2024 № ИСХ-13419/ОКТ НТГ) предложило учесть при расчете НВВ на 2025 год по данной статье затрат финансовые средства в размере 98 012,87 тыс. руб. из расчета расходов по статье «Затраты на оплату труда» в сумме 321 564,53 тыс. руб. и отчислений на социальные нужды 30,48%.

В соответствии с пп.6 п.18 Основ ценообразования расходы на оплату страховых взносов в обязательные внебюджетные фонды учитываются при расчете регулируемых тарифов в размере, установленном действующим законодательством.

Начиная с 2023 года устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено настоящей главой:

1) в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 30 процентов;

2) свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 15,1 процента.

В соответствии с «Уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица (кроме государственных (муниципальных) учреждений) по месту нахождения обособленного подразделения» (дата выдачи 10.04.2023) для Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» с января 2023 года определен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4%.

Эксперты ЛенРТК определили расходы на 2025 год по данной статье в сумме 39 606,90 тыс.руб. исходя из фонда оплаты труда 138 874,11 тыс.руб. (расчет ФОТ определен при расчете подконтрольных расходов (в раздел 6.1.2 настоящего экспертного заключения) и величины страховых взносов 28,52%. Тариф страховых взносов определен в соответствии с отчетными данными за 2023 год по форме 7-у раздела 1.2.11 «Хозяйство электрофикации и электроснабжения» по элементу затрат «Отчисления на социальные нужды» (раздел 5.2.3 настоящего экспертного заключения) в размере 28,52%.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» на 2025 год расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» в размере 39606,90 тыс. руб., что ниже предложения ОАО «РЖД» на 58 405,97 тыс.руб.

6.2.4. По статье «Амортизация основных фондов»

Общие правила определения расходов на амортизацию установлены абзацами первым и вторым пункта 27 Основ ценообразования, согласно которым для расчета регулируемых цен (тарифов) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов.

Как следует из пункта 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, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

В соответствии с учетной политикой ОАО «РЖД» начисление амортизации производится линейным способом.

ОАО «РЖД» определяет размер амортизационных отчислений в основном по минимальному сроку полезного использования активов в соответствующей амортизационной группе.

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизационных отчислений, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

ОАО «РЖД» заявило расходы по статье «Амортизация основных фондов» на 2025 год в сумме **952 370,70 тыс.руб.**

В качестве обосновывающих материалов ОАО «РЖД» представило:

- внутрифирменную управленческую отчетность 7-у (далее – форма 7-у) Управления ОКТ НТЭ и ее структурных и линейных подразделений (дистанции электроснабжения ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14, Управления ОКТ НТЭ и линейные отделы ЛО-2, ЛО-3, ЛО-4, ЛО-5, ЛО-6), участвующих в передаче электрической энергии на территории Ленинградской области за 2023 год.

- инвентарные карточки учета основных средств по ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8;

- расчет амортизации и налога на имущество за 2023 год.

Проанализировав представленные обоснования, эксперты ЛенРТК не согласовывают заявленные ОАО «РЖД» расходы по статье «Амортизация» на 2025 год в сумме 952 370,70 тыс.руб.

Величина амортизационных отчислений, предлагаемая для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии определена ОАО «РЖД» с учетом расходов, относящихся в 2023 году к основному виду деятельности «Перевозки» по статье «Амортизация» (статьи расходов 2572, 2578, 2581, 2567), которые учитываются в тарифах на грузовые и пассажирские перевозки, осуществляемые ОАО «РЖД».

В результате экспертизы предложения установлено, что в отчетной форме 7-у за 2023 год не отражается по виду деятельности «Передача электрической энергии» раздельный учет затрат по субъектам Российской Федерации.

Согласно пункту 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускает использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Планируемые на расчетный период регулирования расходы по статье «Амортизация» определены экспертным путем с учетом:

1. Величины фактических амортизационных отчислений, определенных экспертами ЛенРТК за 2023 год;

5. Величина амортизационных отчислений, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» фактически введенным в эксплуатацию в 2024 году согласно представленной ОАО «РЖД» информации.

Величина фактических амортизационных отчислений за 2023 год

Фактические расходы по статье «Амортизация» за 2023 год, определены экспертами ЛенРТК в сумме 68 744,83 тыс.руб. (раздел 5.2.8 настоящего экспертного заключения)

Величина амортизационных отчислений по электросетевому оборудованию, введенному в 2024 году

ОАО «РЖД» не представило обосновывающие документы по вводу основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» в 2024 году.

В соответствии с пунктом 27(1) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, 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. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ).

На сайте комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области размещен доработанный проект инвестиционной программы Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2024-2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу на 2020-2024 годы. Амортизационные отчисления в сумме 68,7 млн. руб. (без НДС) определены в качестве тарифного источника финансирования мероприятий утвержденной инвестиционной программы.

Эксперты ЛенРПК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей расходы по статье «Амортизация» на 2025 год в сумме 68 744,83 тыс.руб., что ниже предлагаемой ОАО «РЖД» величины затрат на 883 625,87 тыс.руб.

6.2.5 По статье «Налоги»

По данной статье ОАО

«РЖД» на 2025 год заявлены расходы в сумме 74990,31 тыс.руб., в том числе:

– налог на имущество – 74895,63 тыс.руб.;

- прочие налоги и сборы – 94,68 тыс.руб.

Налог на имущество

В состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации.

Исчисление и уплата налога на имущество осуществляется в соответствии с главой 30 НК РФ «Налог на имущество организаций».

Согласно статье 375 НК РФ налоговой базой для целей налогообложения налогом на имущество является среднегодовая стоимость этого имущества, при этом

имущество учитывается по остаточной стоимости, порядок определения которой закреплен в учетной политике организации.

Налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2%, если иное не предусмотрено статьей 380 НК РФ.

Налог на имущество является региональным налогом.

Областным законом Ленинградской области от 25.11.2003 №98-оз установлен и введен в действие налог на имущество организаций, обязательный к уплате на территории Ленинградской области. Максимальная ставка налога составляет 2,2%.

В случае, если налоговые ставки не определены законами субъектов РФ, налогообложение производится по налоговым ставкам, указанным в статье 380 НК.

В соответствии с изменениями, внесенными в Налоговый кодекс Российской Федерации, в частности, Федеральным законом от 03.08.2018 N 302-ФЗ "О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации" с 1 января 2019 года, освобождено от налогообложения движимое имущество организаций.

Налог на имущество организаций исчисляется и уплачивается только в отношении недвижимого имущества, которое учтено на балансе как основное средство.

ОАО «РЖД» представило следующие обосновывающие документы:

- Внутрифирменную управленческую отчетность 7-у за 2023 год дистанций электроснабжения ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14, Управления ОКТ НТЭ и линейных отделов Октябрьской дирекции по энергообеспечению ЛО-2, ЛО-3, ЛО-4, ЛО-5, ЛО-6.

- Копию Налоговой декларации по налогу на имущество ОАО «РЖД» за отчетный 2023 год по Ленинградской области.

Сведения о величине налога на имущество, указанные в налоговой декларации по налогу на имущество не может использоваться, как достоверный источник данных о величине налога на имущество, относимого на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, поскольку в ней не учитывается распределение налога по видам деятельности.

Согласно пункту 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускает использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность Плановые расходы по налогу на имущество определены экспертным путем с учетом следующего.

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по налогу на имущество на 2025 год в сумме 3 913,46 тыс.руб., рассчитанные экспертным путем на основании отчетных данных структурных и линейных подразделений ОКТ НТЭ.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть расходы по налогу на имущество, учитываемые в тарифах на услуги по передаче потребителям Ленинградской области на 2025 год на уровне фактических данных за 2023 год в сумме 3 913,46 тыс.руб.

Прочие налоги и сборы

Фактические расходы по прочим налогам и сборам за 2023 год определены экспертами ЛенРТК в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования экспертным путем на основании отчетных данных структурных и линейных подразделений ОКТ НТЭ по форме 7-у раздела 1.2.11 «Хозяйство электрофикации и электроснабжения» (статьи 0807, 0809) в сумме 94,68 тыс.руб.

ОАО «РЖД» представило следующие обосновывающие документы:

- Копию декларации по транспортному налогу за 2023 год;
- Перечни автомобилей к налоговым декларациям:

№ 10062_2023_004_00080415(1-6),

№ 10062_2023_004_00096102(1-5);

№ 10062_2023_004_00080745(1-19);

№ 10062_2023_004_00080425(1-39);

№ 10062_2023_004_00080751(1-15).

Фактические расходы по транспортному налогу составили 131,19 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть расходы по прочим налогам и сборам на 2025 год на уровне фактических данных за 2023 год в сумме 131,19 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей расходы по статье «Налоги» на 2025 год в сумме 4 044,65 тыс.руб., что ниже предлагаемой ОАО «РЖД» величины затрат на 70 945,66 тыс.руб.

6.2.6 По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 28.11.2024 № 414-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьской дирекции по энергообеспечению-СП «Трансэнерго»-филиала ОАО «РЖД») на территории Ленинградской области, на 2025 год» от присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей в размере **6 719,82 тыс. руб.** (Приложение 2 экспертного заключения), в том числе:

- максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно — 6057,16 тыс.руб.;

- максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно — 662,66 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов ОАО «РЖД», связанных с передачей электрической энергии, на 2025 год – первого года долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг. составит 146 132,07 тыс. руб., что ниже предложения ОАО «РЖД» на 1 166 414,38 тыс.руб.

6.3. Величина необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на базовый (первый) 2025 год долгосрочного периода регулирования и на

долгосрчный период регулирования, долгосрчные параметры регулирования на 2025-2029

Для базового (первого) года (2025 год) долгосрчного периода регулирования принимаются следующие планируемые значения параметров расчета тарифов ОАО «РЖД»:

- 1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год – 105,8 (от 30.09.2024);
- 2) размер активов – 36219,10 единицы;
- 3) коэффициент эффективности операционных расходов – 1,0%;
- 4) коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75%;
- 5) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг – 19,0832
- 7) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг из сети – 130,1656 млн. кВт.ч.
- 8) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям 1,52%;
- 9) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) – рассчитан в разделе 7 настоящего экспертного заключения.

По расчету экспертов ЛенРТК объем НВВ на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» на 2025 год составил **393 031,14 тыс. руб.**

Таблица 59

Показатель	Ед. изм.	2024 год	2025 год, предложение ОАО "РЖД"	2025 год, определено ЛенРТК
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	156 398,35	570 074,89	209 608,26
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	164 516,89	1 312 546,45	146 132,07
Корректировка расходов по итогам 2021 года	тыс. руб.	3 773,01	1 204 286,63	37 290,81
ИТОГО	тыс. руб.	324 688,25	3 086 907,97	393 031,14

На 2026-2029 годы уровень НВВ определен путем индексации подконтрольных расходов на ИПЦ 104,3 на 2026, 1,04 на 2027, 2028, 2029 гг. на основании показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024, Расчет ОАО «РЖД» на долгосрчный период приведен в нижеследующей таблице:

Таблица 60

Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
	тыс. руб.
2025	393 031,14
2026	408 752,39

2027	425 102.48
2028	442 106,58
2029	459 790.84

Сводный расчет необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» в части содержания электрических сетей на 2025 год представлен в разделе 9.

Раздел 7. Расчет уровня надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» на 2025-2029 годы

Плановые значения показателей надежности и качества устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с пунктом 4.2.6 приказа 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» (далее – Методические указания № 1256) территориальные сетевые организации направляют предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования по образцу формы 1.7.1 для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2024 года, данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций по образцу формы 1.9, а также данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и при расчете индикативных показателей уровня надежности, по образцу формы 8.3.1 для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2024 года, с приложением материалов, подтверждающих предоставляемые данные, предусмотренные соответствующими образцами форм.

Согласно пункту 2.2.1 Методических указаний № 1256 уровень надежности оказываемых услуг определяется средней продолжительностью прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и средней частотой прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации в течение расчетного периода регулирования.

В соответствии с пунктами 2.2.2 и 2.2.3 Методических указаний № 1256 показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ($Psaidi$) определяется по формуле:

$$Psaidi = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_i}$$

где:

T_j – продолжительность j -го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения, час;

N_j – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, предусмотренного в пункте 1.7 Методических указаний № 1256, затронутого j -ым прекращением передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, независимо от того, на каком уровне напряжения произошло технологическое нарушение, - для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начинается с 2024 года, шт.

N_t – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, предусмотренного в пункте 1.7 Методических указаний № 1256, за t -й расчетный период регулирования - для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начинается с 2024 года, шт.;

J – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t -м расчетном периоде регулирования, шт.

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ($Psai_fi$) определяется по формуле:

$$Psai_fi = \frac{\sum_{i=1}^J N_i}{N_t}$$

В соответствии с пунктом 3.3.1 Методических указаний № 1256 для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии уровень качества оказываемых услуг организации по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью, а также территориальных сетевых организаций определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($P_{тип}$) определяется по формуле:

$$P_{тип} = 0.5 \times P_{заяв_тип} + 0.5 \times P_{ис_тип}, \text{ где:}$$

$P_{заяв_тип}$ – показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

$P_{ис_тип}$ – показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети.

Предложение ОАО «РЖД» по показателям качества и надежности оказываемых услуг

Таблица 61

№ п/п	Показатель	Значение показателя, годы (количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования):				
		2025	2026	2027	2028	2029
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{\text{срВН}}$), ч	3,9924	3,9325	3,8735	3,8154	3,7581
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{\text{срВН}}$), шт.	0,6655	0,6556	0,6457	0,6360	0,6265
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{\text{срСН2}}$), ч	3,9924	3,9325	3,8735	3,8154	3,7581
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{\text{срСН2}}$), шт.	0,6655	0,6556	0,6457	0,6360	0,6265
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($P_{\text{срСН1}}$), ч	3,9924	3,9325	3,8735	3,8154	3,7581
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($P_{\text{срСН1}}$), шт.	0,6655	0,6556	0,6457	0,6360	0,6265
7	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{\text{срНН}}$), ч	3,9924	3,9325	3,8735	3,8154	3,7581
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{\text{срНН}}$), шт.	0,6655	0,6556	0,6457	0,6360	0,6265
9	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тпр}}$)	1,2241	1,2057	1,1877	1,1698	1,1523

1.1.1. Определение показателей уровня надежности оказываемых услуг

В соответствии с пунктом 4.2.1 Методических указаний № 1256 плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

- фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, указанных в разделе 2.2 Методических указаний № 1256, за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

- принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности, в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний № 1256;

- динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций, в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний № 1256.

В соответствии с пунктом 4.2.2 Методических указаний № 1256 для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого i -го показателя из числа показателей, плановые значения ($P_{i,t}^{pl}$) определяются исходя из:

- минимального значения ($P_{i,t}^{pl}$) из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических отличных от нуля значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не ранее 2021 года и не более трех расчетных периодов, имеющих на дату установления плановых значений;

- единоразового улучшения минимального значения ($P_{i,t}^{pl}$) с применением темпа улучшения показателей надежности, определяемого в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний № 1256.

В случае если у сетевой организации минимальное значение показателей надежности

на одном из уровней напряжения равно нулю, то плановые значения для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого i -го показателя приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний № 1256.

В соответствии с пунктом 4.2.3 Методических указаний № 1256 для второго и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг определяются для каждого i -го показателя из числа показателей на каждый расчетный период (t) в пределах долгосрочного периода регулирования по следующей формуле:

$$P_{t+1,i}^{nn} = P_{t,i}^{nn} \times (1 - r_{m,i}), \text{ где:}$$

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

$P_{1,i}^{nn}$ – значение i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации.

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

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

В соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний № 1256 темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$) определяется для каждого i -го показателя из числа показателей по формуле:

$$r_{m,i} = \left| \left(\frac{C_{m,i}^{nn}}{P_{1,i}^{nn}} \right)^{\frac{1}{T}} - 1 \right|.$$

Темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$) равняется 0,015, в случаях если:

плановое значение i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг, рассчитанное для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования в соответствии с пунктом 4.2.2 ($P_{1,i}^{nn}$), меньше значения i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг для m -й группы территориальных сетевых организаций, к которой относится данная территориальная сетевая организация ($C_{m,i}^{nn}$);

значение темпа улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$), рассчитанное по формуле, меньше 0,015.

Темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$) приравнивается к коэффициенту максимальной динамики улучшения $R_{m,i}$, в случае когда значение, рассчитанное по формуле, превышает значение коэффициента $R_{m,i}$, если предложение территориальной сетевой организации по более высокому значению темпа улучшения показателей и по соответствующим плановым значениям (предоставленным в соответствии с пунктом 4.2.6 Методических указаний № 1256), не было согласовано с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в том числе за счет выполнения инвестиционной программы такой организации.

Значение коэффициента $R_{m,i}$ определяется Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний № 1256 значения i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг из числа показателей для m -й группы территориальных сетевых организаций на год (n), соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации, определяются по формуле:

$$C_{m,i}^n = C_{m,i,\delta} \times (1 - p)^{n-n_0}, \text{ где:}$$

$C_{m,i,\delta}$ – базовое значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций, определяемое в соответствии с главой VII Методических указаний № 1256;

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

n_0 – год, в котором устанавливается базовое значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций;

1.1.2. Определение показателя качества оказываемых услуг

Согласно пункту 4.1.1 Методических указаний № 1256 для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения показателя уровня качества услуг, плановые значения определяются как минимальное значение из фактических значений показателя уровня качества в последнем отчетном периоде регулирования и средних фактических значений показателя уровня качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются отчетные данные на момент установления плановых значений на следующий долгосрочный период регулирования, с применением темпа улучшения показателей надежности и качества услуг (p).

Для второго и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования плановые значения ($P_{i,i}^{n,t}$) показателя качества услуг определяются для каждого i -го показателя из числа показателей качества услуг на каждый расчетный период (t) в пределах долгосрочного периода регулирования по следующей формуле:

$$P_{i+1,i}^{n,t} = P_{i,i}^{n,t} \times (1 - p), \text{ где:}$$

($P_{i,i}^{n,t}$) – устанавливаемое регулирующим органом плановое значение по каждому показателю качества услуг (i) на расчетный период регулирования (t);

p – темп улучшения показателей качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 ($p = 0,015$).

Таким образом, предложение экспертов по долгосрочным параметрам регулирования, подлежащих утверждению на очередной долгосрочный период регулирования для ТСО на 2025-2029 годы представлено в таблице ниже. Долгосрочные параметры регулирования

Таблица 62

Таблица 62

Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час.		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт.		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)
	час		шт		
3	8	9	10	11	12
2025	ВН	3,9924	ВН	0,6655	1,2241
	СН1	3,9924	СН1	0,6655	
	СН2	3,9924	СН2	0,6655	
	НН	3,9924	НН	0,6655	
2026	ВН	3,9325	ВН	0,6556	1,2057
	СН1	3,9325	СН1	0,6556	
	СН2	3,9325	СН2	0,6556	
	НН	3,9325	НН	0,6556	
2027	ВН	3,8735	ВН	0,6457	1,1877
	СН1	3,8735	СН1	0,6457	
	СН2	3,8735	СН2	0,6457	
	НН	3,8735	НН	0,6457	
2028	ВН	3,8154	ВН	0,6360	1,1698
	СН1	3,8154	СН1	0,6360	
	СН2	3,8154	СН2	0,6360	
	НН	3,8154	НН	0,6360	
2029	ВН	3,7581	ВН	0,6265	1,1523
	СН1	3,7581	СН1	0,6265	
	СН2	3,7581	СН2	0,6265	
	НН	3,7581	НН	0,6265	

Раздел 8. Расчет необходимой валовой выручки на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «РЖД», необходимых для оказания услуг по передаче электрической энергии в 2025 году

ОАО «РЖД» осуществляет покупку электрической энергии на потери в соответствии с договором купли-продажи от 13.02.204 № 7-Д-04/28/02-р, заключенным с ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

В соответствии с приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП объем потерь сторонним потребителям на 2025 год согласован ФАС России в размере 36,0702 млн. кВт.ч. в том числе:

- 1 - полугодие - 18,4919 млн. кВт.ч.;
- 2 - полугодие – 17,5783 млн. кВт.ч.

Цена покупной энергии на потери для зоны деятельности гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год в размере 3960,50 руб./МВт.ч.

В таблице произведен расчет затрат на потери электрической энергии в сетях ОАО «РЖД» на 2025 год.

Таблица 63

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023год	2025год		
				год	1-е полугодие	2-е полугодие
I	Расходы на компенсацию технологического расхода	тыс. руб.	122 508,27	142 856,00	59 538,37	83 317,63
I.1.	Объем потерь	млн.кВт.ч.	35,6536	36,0702	18,4919	17,5783
I.2.	Цена потерь	руб./МВт.ч.	3436,07	3960,50	3219,70	4739,80

Эксперты ЛенРПК определили величину средств на 2025 год, используемую ОАО «РЖД» на оплату электрической энергии на потери в сумме **142 856,00 тыс.руб.**

Сводный расчет необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2025 год представлен в Разделе 9.

Раздел 9. Сводный расчет необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

В таблице представлен сводный расчет НВВ ОАО «РЖД» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «РЖД» и ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 год.

Таблица 64

			Б	План 2024 год (предложение ЛенРПК)	План 2025 год (предложение организации)	План 2025 год (предложение ЛенРПК)
	Количество активов, всего	у.е.	0,3	20 799,04	37 882,75	36 219,10
Расчет подконтрольных расходов	Материальные затраты	тыс.руб	1,1	27 888,69	181 743,16	26 857,33
	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	1.1.1	11 037,16	92 039,86	11 677,32
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	1.1.2	16 851,53	89 703,30	15 180,01
	Расходы на оплату труда	тыс.руб	1,2	105 398,32	321 564,53	138 874,11

Расчет неподконтрольных расходов	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	1.3	21 546,16	50 791,21	39 289,65
	Ремонт основных фондов	тыс.руб	1.3.1	15 684,32	25 657,17	25 657,17
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2	2 551,30	16 538,28	11 873,48
	услуги связи	тыс.руб	1.3.2.1	0,00	145,33	0,00
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб	1.3.2.2	1 549,94	9 047,67	9 047,67
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	1.3.2.3	0,00	0,00	0,00
	Расходы на сертификацию ЭЭ и инспекционный контроль	тыс.руб	1.3.2.4	0,00	4 349,85	2 825,81
	Транспортные услуги	тыс.руб	1.3.2.5	0,00	0,00	0,00
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2.6	1 001,36	2 995,43	0,00
	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	1.3.3	834,04	682,15	682,15
	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	1.3.4	728,14	778,29	185,28
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	1.3.5	1 043,55	582,68	192,76
	Расходы на страхование	тыс.руб	1.3.6	704,81	2 166,43	144,04
	Расходы на медицинские осмотры	тыс.руб	1.3.7	0,00	4 386,21	554,77
	Затраты на по агентскому договору № 2803955 от 28.02.18 ООО "ЭНЕРГОПРОМСБЫТ"	тыс.руб	1.4	0,00	3 964,01	0,00
	Другие прочие расходы	тыс.руб	1.5	862,10	4 745,32	711,67
	Обеспечение коммерческого учета электроэнергии (мощности), не относящейся к капитальным вложениям			0,00	1 551,32	1 551,32
	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	1.6	703,08	5 715,34	2 324,18
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб		156 398,35	570 074,89	209 608,26
	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	2.1	85 939,91	96 365,10	0,00
	Теплоэнергия	тыс.руб	2.2	0,00	0,00	0,00
	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	2.3	2 210,58	71 879,51	27 016,70
	Аренда, всего	тыс.руб	2.4	0,00	0,00	0,00
	в том числе аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб	2.4.1	0,00	0,00	0,00
	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	2.4	3 178,53	74 990,31	4 044,65
	плата за землю	тыс.руб	2.5.1	0,00	0,00	0,00
	Налог на имущество	тыс.руб	2.5.2	3 164,28	74 859,12	3 913,46
	Прочие налоги и сборы	тыс.руб	2.5.3	14,25	131,19	131,19
	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	2.5	30 175,54	98 012,87	39 606,90
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	2.6	0,00	0,00	0,00
	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	2.7	0,00	0,00	0,00
	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	2.7.1	0,00	0,00	0,00
	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	2.8	2 352,94	18 927,96	6 719,82

	Амортизация ОС	тыс.руб	2.9	40 659,39	952 370,70	68 744,00
	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	2.10	0,00	0,00	0,00
	Обеспечение коммерческого учета электроэнергии (мощности), не относящейся к капитальным вложениям	тыс.руб	2.11	0,00	0,00	0,00
	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс.руб	2.11	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб		164 516,89	1 312 546,45	146 132,07
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб	3	3 773,01	1 204 286,63	37 290,81
	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	4	324 688,25	3 086 907,98	393 031,14
в том числе	НВВ на 1 полугодие	тыс.руб	4.1			200 445,88
	НВВ на 2 полугодие	тыс.руб	4.2			192 585,26
	Поступление в сеть электроэнергии	млн.кВтч	5			130,16560
в том числе	НВВ на 1 полугодие	млн.кВтч	5.1			65,49160
	НВВ на 2 полугодие	млн.кВтч	5.2			64,67400
	Объем технологического расхода (потерь)	млн.кВтч	6			36,0702
в том числе	НВВ на 1 полугодие	млн.кВтч	6.1			18,49190
	НВВ на 2 полугодие	млн.кВтч	6.2			17,57830
	Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	7			3 960,4992
в том числе	НВВ на 1 полугодие	руб./МВтч	7.1			3 219,70
	НВВ на 2 полугодие	руб./МВтч	7.2			4 739,80
	Норматив потерь электроэнергии в сети	%	8			
	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб	9			142856,00
в том числе	расходы на 1 полугодие	тыс.руб	9.1			59 538,37
	расходы на 2 полугодие	тыс.руб	9.2			83 317,63
	Итого тарифная выручка	тыс.руб				535 887,14
в том числе	НВВ на 1 полугодие	тыс.руб				259 984,25
	НВВ на 2 полугодие	тыс.руб				275 902,89
	Поступление в сеть мощности	МВт	10			19,0832
в том числе	НВВ на 1 полугодие	МВт	10.1			19,0832
	НВВ на 2 полугодие	МВт	10.2			19,0832
	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	11			
в том числе	1 полугодие	руб./МВт мес.	11.1			1 750 631,28
	2 полугодие	руб./МВт мес.	11.2			1 681 979,08
	Ставка на оплату технологического расхода потерь	руб./МВт.ч	12			
в том числе	1 полугодие	руб./МВт.ч	12.1			909,09934
	2 полугодие	руб./МВт.ч	12.2			1 288,27081
	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	13			
в том числе	1 полугодие	руб./кВт.ч	13.1			3,96973
	2 полугодие	руб./кВт.ч	13.2			4,26606

В соответствии с пункта 48 Приказа ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 (ред. от 15.02.2022) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", расходы территориальной сетевой организации-плательщика на оплату транзита включаются в экономически обоснованные расходы, учитываемые при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для иных потребителей ее услуг. Доходы от предоставления транзита по сетям сетевой организации-получателя и доходы от услуг по передаче электрической энергии, предоставляемых ею иным потребителям, должны суммарно обеспечивать ее необходимую валовую выручку.

В соответствии с п.37 (б) Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 N 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 коммерческого оператора 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", Обязательства по договорам, предусмотренным настоящим разделом, определяются при заключении договора со смежной территориальной сетевой организацией - в точках поставки, совпадающих с точками поставки, в которых определяются обязательства по договорам между системообразующей территориальной сетевой организацией и потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены (в том числе опосредованно) к объектам электросетевого хозяйства указанной территориальной сетевой организации (при отсутствии вышеуказанных точек поставки обязательства определяются в точках поставки, совпадающих с точками присоединения объектов электросетевого хозяйства указанной территориальной сетевой организации к расположенным в том же субъекте Российской Федерации объектам электросетевого хозяйства иных территориальных сетевых организаций, в сети которых осуществляется отпуск электрической энергии).

Учитывая изложенное тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитывались исходя из следующих балансовых показателей показателей на 2025 год:

Таблица 65

Показатели	Единица измерения	2025 год	1 полугодие 2025	2 полугодие 2025
Объем отпуска электроэнергии в сеть потребителей	млн. кВт. ч	130,1656	65,4916	64,6740
Объем электрической энергии, приобретаемой на	млн. кВт. ч	36,0702	18,4919	17,5783

технологические нужды (потери)				
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	19,0832	19,0832	19,0832

Эксперты ЛенРЭК предлагают на 2025 год установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьский филиал «Трансэнерго») - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	I полугодие 2025 года			2 полугодие 2025 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	1 750 631,28	909,09934	3,96973	1 681 979,08	1288,27081	4,26606

ПОДГОТОВЛЕНО

Уполномоченный по делу
главный специалист отдела
регулирования тарифов
на электрическую энергию



Е.Н. Коношенкова

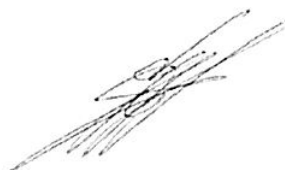
СОГЛАСОВАНО

Заместитель начальника департамента –
начальник отдела регулирования цен
(тарифов) в сфере электроэнергетики



А.И. Градобоев

И.о заместителя председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области



С.Н. Ермолаев

Сводный расчет необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» в части содержания электрических сетей за 2022-2024 гг

Инфляция	%	0.1	План 2022 год, учтено ЛенРГК	Факт 2022 года (Предложение ОАО РЖД)	Факт 2022 года, учтено ЛенРГК	План 2023 год, учтено ЛенРГК	Факт 2023 года, учтено ЛенРГК	План 2024 год, учтено ЛенРГК
Индекс эффективности операционных расходов	%	0.2	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2%	2.00%
Количество активов, всего	у.е.	0.3	20 173.70	20 797.62	20 589.93	20 635.2376	21 031.2262	20 799.0400
Индекс изменения количества активов		0.4	0.01	0.0064	-0.0012	0.0172	1.607%	
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0.5	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.7500
Итого коэффициент индексации		0.6	1.0337097	1.1233574	1.0822003	1.0566246	1.0545025	1.1845194
Материальные затраты	тыс.руб	1.1	22 282.57	82 387.24	24 114.21	23 544.3125	23 493.1416	27 888.6942
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	1.1.1	8 818.50	60 408.54	9 543.38	9 317.8390	9 297.5878	11 037.1608
Работы и услуги								
производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	1.1.3	13 464.08	21 978.70	14 570.83	14 226.4735	14 195.5539	16 851.5334
Расходы на оплату труда	тыс.руб	1.2	84 211.38	221 633.23	91 133.58	88 979.8155	88 786.4280	105 398.3147
Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	1.3	17 903.81	90 197.85	19 375.51	18 917.6020	18 876.4867	22 408.2659
Ремонт основных фондов	тыс.руб	1.3.1	12 531.50	47 253.38	13 561.59	13 241.0871	13 212.3091	15 684.3241
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2	2 038.44	8 500.06	2 206.00	2 153.8686	2 149.1874	2 551.2991

Услуги связи	тыс.руб	1.3.2.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб	1.3.2.2	1 238.37	8 500.06	1 340.17	1 308.4961	1 305.6522	0.0000	0.0000	0.0000
Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб	1.3.2.3	0.00	0.00	0.00	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Расходы на юридические услуги	тыс.руб	1.3.2.4	0.00	0.00	0.00	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Расходы на информационные услуги	тыс.руб	1.3.2.5	0.00	0.00	0.00	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Расходы на консультационные услуги	тыс.руб	1.3.2.6	0.00	0.00	0.00	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб	1.3.2.7	0.00	0.00	0.00	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2.8	800.07	0.00	865.83	845.3726	843.5352	0.0000	0.0000	1 001.3602
Транспортные услуги	тыс.руб	1.3.2.9	0.00	0.00	0.00	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	1.3.3	833.78	150.50	902.32	880.9915	879.0767	0.0000	0.0000	1 043.5515
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	1.3.4	666.38	753.05	721.16	704.1167	702.5864	0.0000	0.0000	834.0399
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	1.3.5	581.77	728.91	629.59	614.7146	613.3786	0.0000	0.0000	728.1413
Расходы на страхование	тыс.руб	1.3.5	563.13	813.48	609.42	595.0199	593.7267	0.0000	0.0000	704.8126
Целевые средства на НИОКР	тыс.руб	1.3.6	0.00	0.00	0.00	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Содержание управляющей компании	тыс.руб	1.3.7	0.00	0.00	0.00	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Другие прочие расходы	тыс.руб	1.3.8	688.80	31 998.47	745.42	727.8035	726.2217	0.0000	0.0000	862.0974
Электроэнергия на хол. нужды	тыс.руб	1.4	0.00	0.00	0.00	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Внебюджетные расходы	тыс.руб	1.5.	0.00	0.00	0.00	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Расходы на услуги банков	тыс.руб	1.5.1	0.00	0.00	0.00	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
% за пользование кредитом	тыс.руб	1.5.2	0.00	0.00	0.00	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб	1.5.3	0.00	0.00	0.00	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.	тыс.руб	1.6	561.75	4 489.21	607.92	593.5561	592.2661	0.0000	0.0000	703.0788
Дивиденды	тыс.руб	1.6.1	0.00	0.00	0.00	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

Расчет неконтрольных расходов									
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		тыс.руб	1.6.2	561.75	4 489.21	607.92	593.5561	592.2661	703.0788
Резервный фонд		тыс.руб	1.6.3	0.00		0.00	0.0000	0.0000	0.0000
Прочие подконтрольные расходы из прибыли		тыс.руб	1.6.4	0.00		0.00	0.0000	0.0000	0.0000
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб		124 959.51	398 707.53	135 231.22	132 035.2862	131 748.3224	156 398.3535
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"		тыс.руб	2.1	54 923.99	57 670.54	57 670.54	73 976.92	76 813.75	85 939.9100
в том числе	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" 1 полугодие	тыс.руб	2.1.1	27 459.27			36 988.4581		42 371.0600
	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" 2 полугодие	тыс.руб	2.1.2	27 464.72			36 988.4581		43 568.8500
Электроэнергия		тыс.руб	2.2	0.00	25 952.78	1 949.06	117.6400	2741.71	2 210.5800
Аренда, всего		тыс.руб	2.3	0.00	0.00	0.00	0.0000	0.00	0.0000
в том числе аренда объектов электро-сетевого комплекса		тыс.руб	2.3.1	0.00	0.00	0.00	0.0000	0.00	0.0000
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:		тыс.руб	2.4	2 122.19	71 368.47	3 178.53	1 437.9500	4008.14	3 178.5281
плата за землю		тыс.руб	2.4.1	0.00	0.00	0.00	0.0000	0.0000	0.0000
Налог на имущество		тыс.руб	2.4.2	2 117.72	71 255.97	3 164.28	1 435.1400	3913.46	3 164.2781
Прочие налоги и сборы (транспортный налог)		тыс.руб	2.4.3	4.47	112.50	14.25	2.8100	94.68	14.2500
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)		тыс.руб	2.5	24 412.88	64 273.64	26 091.55	25 296.9616	25362.83	30 175.54
Прочие неконтрольные расходы		тыс.руб	2.6	0.00	1 712.05	0.00	0.0000	0.0000	0.0000
Налог на прибыль, в том числе:		тыс.руб	2.7	0.00	5 310.53	0.00	0.0000	0.0000	0.0000
налог на прибыль на капитальные вложения		тыс.руб	2.7.1	0.00		0.00	0.0000	0.0000	0.0000
Выпадающие доли по п.87 Основ ценнообразования		тыс.руб	2.8	4 707.76	17 335.72	6 269.83	17 758.9200	15 584.29	2 352.9400

Амортизация ОС	тыс.руб	2.9	48 838,41	585 046,06	40 205,08	58 263,0900	68 744,83	40 659,3900
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	2.10	0,00	21 242,11	0,00	0,0000	0,0000	0,0000
Обеспечение коммерческого учета э/энергии и мощности	тыс.руб	2.11	2 473,70	0,00	0,00	1 839,8000	0,0000	0,0000
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	2.12	137 478,93	849 911,90	135 364,58	178 691,2777	193255,55	164 516,8856
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб	3	-23 866,60			-25 568,8583		3 773,0100
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	4	238 571,84	1 248 619,43	270 595,80	285 157,7056	325003,8724	324 689,2491

Приложение 2

Обоснование расчета размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», на 2025 год

Заключение

по обоснованию расчета размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»), оказывающее услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области, на 2025 год

I. Общие положения

Экспертиза обоснованности расчета выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, выполнена в соответствии с:

– Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике);

– Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);

– Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения);

– Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания 490/22);

– Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания № 215-э/1).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 Правил технологического присоединения расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а в случае технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям стнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, - также инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами

территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети.

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний № 215-э/1 к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся:

1) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний 490/22, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний 490/22 (далее - расходы на выполнение организационных мероприятий);

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям «последней мили») и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний 490/22, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения). Плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний 490/22 (далее - расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение);

3) расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (далее - расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки);

4) расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом «2» (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение (далее - расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с

осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно).

В соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 расчет производится на основании фактических данных за предыдущий период регулирования (на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, территориальные сетевые организации в срок до 1 сентября представляют в органы государственного регулирования тарифов прогнозные сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1.

Расчет выпадающих доходов, а именно расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, осуществляет сетевая организация.

Установление (утверждение) размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

ЛенРЭК уведомило территориальные сетевые организации о перечне документов, необходимых для обоснования расчета выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2025 год письмом от 07.08.2024 № КТ-02.2-01-11/2024.

Расчет плановых показателей по мероприятиям «последней мили» на 2025 год произведен исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок приказом ЛенРЭК от 11.11.2024 № 142-п.

II. ОАО «РЖД»

В ЛенРЭК письмом от 29.08.2024 № 14092/24-и-ЖДЭ от 29.08.2024 (вх. ЛенРЭК от 06.09.2024 № КТ-02.2-01-21/2024) обратилась организация «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт», представляющая интересы Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») на основании агентского договора от 30.04.2021 № 4389635 в сфере технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», с предложением, расчетом размера расходов в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 и обосновывающими материалами для целей установления (утверждения) размера выпадающих доходов,

связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год. Письмом от 13.09.2024 № 14404/24и-ЖДЭ (вх. ЛенРПК от 18.09.2024 № КТ-02.2-01-28/2024) направлены скорректированные расчетные и обосновывающие материалы.

В качестве расчетных и обосновывающих материалов представлено следующее:

- пояснительная записка;
- расчет размера расходов согласно форме Приложения № 1 к Метсдическим указаниям № 215-э/1;
- реестр заявителей, присоединенных к электрическим сетям ОАО «РЖД» (мощность электроустановок не более 15 кВт) в 2023 году (факт) на территории Ленинградской области;
- реестр фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей (мощность электроустановок не более 15 кВт) к электрическим сетям ОАО «РЖД» за три предыдущих года на территории Ленинградской области;
- информация о фактических параметрах льготного технологического присоединения по категории заявителей до 15 кВт за каждый год трехлетнего периода (2021-2023 года);
- расчет размера расходов согласно форме Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1;
- реестр заявителей, присоединенных к электрическим сетям ОАО «РЖД» (мощность электроустановок свыше 15 кВт не более 150 кВт) в 2023 году (факт) на территории Ленинградской области;
- информация о фактических параметрах льготного технологического присоединения по категории заявителей до 150 кВт за каждый год трехлетнего периода (2021-2023 года);
- реестр законченного строительства объектов присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» в 2023 г.;
- расчет фактических расходов за 2023 год на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства для заявителей, указанных в абзаце 6 пункта 24 Методических указаний № 490/22;
- расчет фактических расходов за 2023 год на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства для заявителей, указанных в абзаце 7 пункта 24 Методических указаний № 490/22;
- расходы на заработную плату и страховые взносы при осуществлении мероприятий по технологическому присоединению в расчете на 1 договор ТП в 2023 году;
- копия агентского договора от 30.04.2021 № 4389635;
- копии доверенностей;

– копия приказа ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» от 13.11.2023 № 230п об индексации заработной платы в 2023 году;

– копии договоров об осуществлении технологического присоединения, актов (уведомлений) об осуществлении технологического присоединения, акты о выполненных работах (оказанных услугах) по форме № ФПУ-26 ОАО «РЖД», копии счетов на оплату, протоколы передачи, счета-фактуры, акты о приемке выполненных работ по форме КС-2, копии заявок на технологическое присоединение, схемы приема-выдачи мощности, копии справок о стоимости выполненных работ по форме КС-3, копии актов приемки законченного строительства объекта приемочной комиссией по форме КС-14.

Материалы представлены, в том числе на электронном носителе, заверены электронной цифровой подписью. Ответственность за полноту и достоверность предоставляемой информации несет Желдорэнерго.

Письмом от 25.11.2024 № 22221/24-и-ЖДЭ (вх. ЛенРТК от 25.11.2024 № КТ-03.5-09-654) организацией донеправлены обосновывающие материалы (копии заявок, договоры, акты (уведомления) об осуществлении технологического присоединения) по факту исполнения в 2023 году, которые ЛенРТК ранее не усмотрел в составе письма организации от 29.08.2024 № 14092/24-и-ЖДЭ от 29.08.2024 (вх. ЛенРТК от 06.09.2024 № КТ-02.2-01-21/2024).

Представленный объем материалов является достаточным для утверждения размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», на 2025 год.

По статье «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в составе корректировки неподконтрольных расходов за 2023 год» (факт 2023):

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 215-э/1 расчет фактического размера расходов за предыдущий период регулирования, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, осуществляется с целью расчета отклонений и учета такого отклонения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования.

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 29.11.2022 № 267-р плановый размер выпадающих доходов в отношении ОАО «РЖД» на 2023 год определен в размере **17 758,92 тыс. руб.**, из них:

- по группе заявителей до 15 кВт – 16 828,62 тыс. руб.
- по группе заявителей до 150 кВт – 930,30 тыс. руб.

Расчет фактического размера расходов от льготного технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, произведен ОАО «РЖД» по формам Приложений № 1, № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 и выглядит следующим образом:

- в отношении лиц до 15 кВт:

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	45283,560	71	3 215,13
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	22128,830	71	571,15
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	23154,730	71	643,99
1.2.2.	проверка выполнения технических условий			-
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	20 417,463
3.	Строительство воздушных линий		3,760	12 374,749
3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ, до 50 мм ² Одноцепная (С2.3.1.4.1.1)	408 138,86	0,821	335,08
3.1.4.2.2	ВЛ 0,4 кВ, до 50 мм ² Одноцепная (С2.3.1.4.1.1)	4 342 759,24	2,456	10665,82
3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ, 50-100 мм ² Одноцепная (С2.3.1.4.1.1)	2 844 409,94	0,483	1373,85
4.	Строительство кабельных линий		0,331	286,15
4.1.2.1.1	КЛ 0,4 кВ до 50 мм ² С одным кабелем в траншее (С3.1.2.1.1.1)	864 492,45	0,331	286,15
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		75,00	7198,61
6.2.1.2.2	КТП 25/10/0,4 Однотрансформаторные подстанции столбового/мачтового типа до 25 кВА С5.1.1.1	95 981,52	75	7198,61
8.1.2.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	61 994,78	9,00	557,95
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	135,97
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 - п. 2 - п. 9)	x	x	22 496,62

- в отношении лиц до 150 кВт:

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим			6 557,28

	сети, не включаемых в плату за технологическое присоединение (пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7);			
2.	Строительство воздушных линий		2,761	6 557,275
2.1.	ВЛ 6,4 кВ до 50 мм ²	2 456 343,888	2,217	5 445,714
2.2.	ВЛ -20 кВ до 50 мм ²	2 043 310,662	0,544	111,561
3.	Строительство кабельных линий			-
4.	Строительство пунктов секционирования			
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.1	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)			
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			

На основании изложенного, согласно расчетам сетевой организации фактически понесенные расходы по статье выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей до 15 кВт составят 22 496,62 тыс. руб., в отношении заявителей до 150 кВт – 6 557,28 тыс. руб. Суммарные расходы составили 29 053,90 тыс. руб.

Таким образом, согласно предложению фактически недополученный доход сетевой организации в составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии по статье «выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в составе корректировки неподконтрольных расходов за 2023 год» составил 4 737,70 тыс. руб. (22 496,62 - 17 758,92) (без учета индексов-дефляторов).

По результатам анализа представленных расчетных и обосновывающих материалов ЛенРПК отмечает следующее.

В соответствии с абзацем 2 пунктами 1 примечаний Приложения № 1, Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 4) и суммы (столбец 5) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

В соответствии с пунктом 2 примечаний Приложения № 1, Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 7), определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

В соответствии со статьей 23.2 Закона об электроэнергетике расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на

осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования ЛенРТК скорректирован размер фактически понесенных расходов сетевой организации по выполнению организационно-технических мероприятий, расходов по мероприятиям «последней мили» и расходов на обеспечение средствами коммерческого учета на основании представленных договоров об осуществлении технологического присоединения, актов (уведомлений) об осуществлении технологического присоединения, актов приемки законченного строительства по формам КС-14, приведенных организацией значений в расчетах по формам Приложений Методических указаний № 215-э/1, а также с учетом непревышения установленных стандартизированных тарифных ставок по каждому мероприятию (договору). Расчет выпадающих доходов приведен в Приложении к настоящему заключению.

Итоговый расчет в соответствии с формами Приложений № 1, 3 Методических указаний № 215-э/1 в части фактических расходов выглядит следующим образом:

- в отношении льготной группы заявителей до 15 кВт:

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2023)		
		Ставка платы	Мощность, длина линий, кол-во	Расходы на строительство объекта, (руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1+ пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2]:	x	x	2 255 487,53

1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	14 624,76	71 00	1 338 357,96
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	17 142,67	71 00	1 217 129,57
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	-	0,30	0,00
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	8 881 154,74
3.	Строительство воздушных линий	x	3,760	6 143 503,23
C_2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 956 910,42	2,46	4 806 171,98
C_2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	310 554,95	0,82	254 965,61
C_2.3.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 240 922,65	0,48	1 382 365,64
4.	Строительство кабельных линий	x	0,33	286 147,00
C_3.1.2.1.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	864 492,45	0,331	286 147,00
C_3.1.2.1.1.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	0,000	0,00
5.	Строительство пунктов секционирования	x	0,00	0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	75 00	2 074 162,50
C_5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	27 655,50	75,00	2 074 162,50
C_5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	0,00	0,00
C_5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	0,00	0,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии	x	x	377 342,01
C_8.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	41 926,89	9,00	377 342,01
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	x	x	1 135 972,79
10	Размер выпадающих доходов	x	x	10 000 669,48

- в отношении льготной группы заявителей до 150 кВт:

N п/п	Показатели	Принятые ЛенРЭК фактические данные за предыдущий период регулирования (2022 г.)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расход на строительство объекта (руб.)
1	2	3	4	5
1	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к	x	x	5 583 624,38

	электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение			
2	Строительство воздушных линий	x	2,7610	5 583 624,38
С 2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 037 328,09	2,22	4 516 756,38
С 2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	1 961 154,41	0,54	1 066 868,00
3	Строительство кабельных линий	x	0,00	0,00
4	Строительство пунктов секционирования	x	0,00	0,00
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	0,00	0,00
С 5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	0,00	0,00
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	0,00	0,00

Таким образом, согласно расчетам ЛенРТК расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, строительство объектов «последней мили» и на обеспечение средствами коммерческого учета, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составили:

- отношении льготных категорий заявителей до 15 кВт – 10 000,67 тыс. руб.;
- в отношении льготных категорий заявителей до 150 кВт – 5 583,62 тыс. руб.

Суммарная величина выпадающих доходов по итогам истекшего периода регулирования (2023) составила 15 584,29 тыс. руб. (10 000,67 + 5 583,62), что ниже предложения организации на 13 469,61 тыс. руб. Указанные разногласия от предложения сетевой организации обусловлено требованиями статьи 23.2 Закона об электроэнергетики и пункта 87 Основ ценообразования в части не превышения расходов сетевой организации над стандартизированными тарифными ставками.

В соответствии с пунктами 7, 87 Основ ценообразования корректировке за истекший 2023 год подлежит сумма в размере **-2 174,63 тыс. руб.** (со знаком «минус», значение приведено без учета индексов-дефляторов) (15 584,29 - 17 758,92 тыс. руб.,). В целях недопущения двойного учета затрат (двойной индексации расходов) указанные затраты учитываются и индексируются в экспертных заключениях по определению необходимой валовой выручки сетевой организации 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.

По статье «Плановый размер выпадающих доходов от льготного технологического присоединения на 2025 год»:

В соответствии с пунктом 5 примечаний Приложения № 1 и пунктом 4 примечаний Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 плановые значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 10) определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности, длины линий и

количества точек учета электрической энергии (мощности), определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) на следующий период регулирования.

В соответствии с пунктом 8 примечаний Приложения № 1 и пунктом 4 примечаний Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 при представлении сетевой организацией в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов расчета планируемого размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, одновременно с материалами, необходимыми для расчета размера платы за технологическое присоединение, в указанной таблице подлежат заполнению столбцы с фактическими данными за предыдущий период регулирования (столбцы 3, 4, 5), расчетными (фактическими) данными за предыдущий период регулирования (столбцы 6, 7, 8) и плановыми показателями на следующий период регулирования (столбцы 9, 10, 11).

Плановые значения расходов на 2025 год сетевой организацией определены в размере 19 552,18 тыс. руб. на основании средних данных за три предыдущих периода регулирования в рамках осуществления деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям.

Расчет организации в соответствии с формами Приложений № 1, 3 Методических указаний № 215-э/1 выглядит следующим образом:

- в отношении лиц до 15 кВт:

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	25259,81	57	1 439,81
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	14308,55	57	815,59
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	10951,26	57	624,22
1.2.2.	проверка выполнения технических условий			-
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	23 729,929
3.	Строительство воздушных линий		3,528	17 265,510
3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ, до 50 км ² Одноцепная (С2.3.1.4.1.1)	4 734 532,63	0,655	3102,70

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
3. 3.1.4.2.2	ВЛ 0,4 кВ, до 50 мм ² Одноцепная (С2.3.1.4.1.1)	5 356 354,52	2,502	13491,60
3. 3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ, 50-100 мм ² Одноцепная (С2.3.1.4.1.1)	2 053 635,41	0,371	761,21
4.	Строительство кабельных линий		0,340	1758,61
4. 1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ до 50 мм ² С одним кабелем в траншее (С3.1.2.1.1.1)	5 254 497,76	0,162	849,48
4.2.	КЛ 10 кВ до 50 мм ² С одним кабелем в траншее (С3.1.2.1.1.1)	5 163 676,26	0,178	919,13
5.	Строительство пунктов секционирования			
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 25 кВ		156,67	2353,85
6. 2.1.2.2	КТП 160 10/0,4	6 588,11	60,0	395,29
6. 2.1.2.2	КТП 100/10/0,4 Однотрансформаторные подстанции столбового/мачтового типа 25-100кВА С5...2.1	5 689,18	30,0	70,68
6. 2.1.2.2	КТП 25/10/0,4 Однотрансформаторные подстанции столбового/мачтового типа до 25 кВА С5...1.1	39 844,26	36,67	1450,96
6. 2.1.2.2	КТП-63/10/0,4 кВ Однотрансформаторные подстанции столбового/мачтового типа до 25 кВА С5...1.1	12 231,00	30,00	365,93
7.г	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)			
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
8.1.2.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	40385,25	57,00	2 301,96
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	6961,208
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			7250
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (зарегистрировано Минюстом России 19.10.2017, регистрационный № 48609), от 1 апреля 2020 года № 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный № 58683) и от 22 июня 2020 года № 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный № 59062) (шт.)		57	
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения	x	x	18 208,53

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
	к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)			

- в отношении лиц до 150 кВт:

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строи- тельство объекта (тыс. руб.)
1	2	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение (пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7):			1 343,65
2.	Строительство воздушных линий		0,083	355,434
2.1.	ВЛ 0,4 кВ до 50 мм ²	2 053 635,41	0,014	28,751
2.2.	ВЛ 1-20 кВ до 50 мм ²	4 734 532,63	0,069	326,683
3.	Строительство кабельных линий			-
4.	Строительство пунктов секционирования			
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		150	988,2165
5.1.	КТП 250/10/0,4	6 588,11	150	988,22
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			

В части расчета суммарного размера платы за технологическое присоединение, следует отметить, что строка 9 формы Приложения № 215-э/1 определена сетевой организацией исходя из льготной ставки Рнесоц в размере 8 700 руб./кВт¹ и фактического среднего объема величины максимальной мощности в размере 960,17 кВт (с учетом членов садоводческих некоммерческих товариществ), суммарный размер платы согласно расчетам сетевой организации составит 6 961,23 тыс. руб. (без учета НДС). ЛенРТК проведена корректировка исходя из утвержденной льготной ставки Рнесоц в размере 10 429,30 руб./кВт², таким образом согласно расчетам ЛенРТК плановый суммарный размер платы составит 8 344,92 тыс. руб.

По результатам анализа представленных обосновывающих и расчетных материалов, ЛенРТК определена плановая величина выпадающих доходов сетевой организации ОАО «РЖД» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей до 15 кВт, до 150 кВт, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на основании плановых значений объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), определенных на основании фактических средних данных за три предыдущих года, с учетом заявленных сетевой организацией плановых показателей

¹ Значение приведено с учетом НДС.

² Значение приведено с учетом НДС.

по формам Приложений № 1,3 Методических указаний № 215-э/1, а также исходя из утвержденных на 2025 год стандартизированных тарифных ставок, в размере 6 719,82 тыс. руб., что ниже предложения сетевой организации на 12 832,36 тыс. руб., в том числе:

- в отношении лиц до 15 кВт – 6 057,16 тыс. руб.

- в отношении лиц до 150 кВт – 662,66 тыс. руб.

Расчет ЛенРПК расходов (выпадающих доходов) приведен в Приложении к настоящему заключению. Расчет ЛенРПК согласно формам Приложений № 1, 3 Методических указаний выглядит следующим образом:

- в отношении лиц до 15 кВт:

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРПК плановые расходы на 2025 год			Справочно: Плановые значения мощность, длина линий, кВт, км, шт.)			
		Ставка платы	Мощность, длина линий, кол-во	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1+ пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2]:	x	x	1 429 393,00	x	x	x	x
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	12 838,00	59	757 442,00	65	41	71	59,00
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	11 389,00	59	671 951,00				
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	x	x	x				
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	12 972 685,04	x	x	x	x
3.	Строительство воздушных линий	x	3,53	10 074 297,40	4,76	2,07	3,76	3,53
C_2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 393 269,00	2,50	5 987 959,04	3,90	1,16	2,46	2,50
C_2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 706 617,00	0,66	3 084 403,01	0,23	0,91	0,52	0,66
C_2.3.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 703 063,00	0,37	1 001 935,35	0,63	0,00	0,48	0,37
4.	Строительство кабельных линий	x	0,22	1 127 947,97	0,00	0,33	0,33	0,22
C_3.1.2.1.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многослойные с резиновой или пластмассовой изоляцией	5 354 425,00	0,16	865 632,04	0,00	0,15	0,33	0,16

	сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)							
C_3.1.2.1.1.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 421 055,00	0,06	262 315,93	0,00	0,18	€ 0€	0,06
5.	Строительство пунктов секционирования	x	0,00	0,00	0,00	0,00	€ 00	0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	96,67	1 638 346,67	20,00	15,00	75,00	36,67
C_5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	31 732,00	36,67	1 163 506,67	20,00	15,00	75,00	36,67
C_5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 566,00	20,00	231 320,00	30,00	30,00	€ 0€	20,00
C_5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 088,00	40,00	243 520,00	105,00	15,00	€ 00	40,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии	x	x	132 093,00	0,00	0,00	9,90	3,00
C_8.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	44 031,00	3	132 093,00	0,00	0,00	9,90	3
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	x	x	8 344 917,48	x	x	z	x
10	Размер выпадающих доходов	x	x	6 057 160,55	x	x	z	x

- в отношении лиц до 150 кВт:

N п/п	Показатели	Принятые ЛенРГК плановые расходы на 2025 год			Справочно: Плановые значения мощность, длина линий (кВт, км, шт.)				Примечание ЛенРГК
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство во объекта (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение	
1	2	6	7	8	9	10	11	12	
1	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение	x	x	662 662,34	x	x	x	x	
2	Строительство воздушных линий	x	0,083	358 262,34	0,00	0,00	2,76	0,92	
C_2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 393 269,00	0,014	33 505,77	0,00	0,00	2,22	0,74	Согласно предложению Общества плановое значение по указанной ставке составляет 0,014 км
C_2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 706 617,00	0,069	324 756,57	0,00	0,00	3,54	0,18	Согласно предложению Общества плановое значение по

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРГК плановые расходы на 2025 год			Справочно: Плановые значения мощности, длина линий (кВт, км, шт.)				Примечание ЛенРГК
		стандарт тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство во объекта (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение	
1	2	6	7	8	9	10	11	12	
									указанной ставке составляет 0,069 км
3	Строительство кабельных линий	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Строительство пунктов секционирования	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	50,00	304 400,00	0,00	150,00	0,00	50,00	
С. 5.1 3.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового мачтового типа (10/0,4 кВ)	6 088,00	50,00	304 400,00	0,00	150,00	0,00	50,00	
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

На основании изложенного, выпадающие доходы ОАО «РЖД» от льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевой организации ОАО «РЖД», размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2025 год, сформированы ЛенРГК в размере **4 545,19 тыс. руб.** с учетом корректировки, из них:

– плановые расходы от льготного технологического присоединения на 2025 год составят **6 719,82 тыс. руб.;**

– корректировке за истекший 2023 год подлежит сумма в размере **-2 174,63 тыс. руб.** (со знаком «минус», значение приведено без учета индексов-дефляторов). Как ранее указывалось, в целях недопущения двойного учета затрат (двойной индексации расходов) указанные затраты учитываются и индексируются в экспертных заключениях по определению необходимой валовой выручки сетевой организации 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.

Расчет и распределение выпадающих доходов от технологического присоединения в соответствии с пунктами 7, 87 Основ ценообразования, пунктом 4 Методических указаний № 215-э/1 выглядит следующим образом:

№ п/п	Наименование показателя	Утвержденные ЛенРГК плановые значения 2023 года, тыс. руб. (распоряжение ЛенРГК 29.11.2022 № 267-р)	Факт 2023 года по предложению ОАО «РЖД», тыс. руб.	Факт 2023 года, принятый ЛенРГК, тыс. руб.	План 2025 по предложению ОАО «РЖД»	План 2025, принятый ЛенРГК	Справочно: план 2024
1	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт, в том числе:	16 828,62	22 496,63	10 000,67	18 208,53	6 057,16	1 180,28
1.1.	расходы на выполнение организационно-технических	-	3 215,13	2 255,49	1 439,81	1 429,39	848,24

№ п/п	Наименование показателя	Утвержденные ЛенРЭК плановые значения 2023 года, тыс. руб. (распоряжение ЛенРЭК 29.11.2022 № 267-р)	Факт 2023 года по предложению ОАО "РЖД", тыс. руб.	Факт 2023 года, принятый ЛенРЭК, тыс. руб.	План 2025 по предложению ОАО "РЖД"	План 2025, принятый ЛенРЭК	Справочно: план 2024
	мероприятий по группе заявителей до 15 кВт						
1.2.	расходы на мероприятия «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт	-	20 417,46	8 881,15	23 729,93	12 972,69	8 565,65
1.3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	-	1 135,97	1 135,97	6 961,21	8 344,92	8 233,61
3	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 150 кВт, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	930,30	6 557,28	5 583,62	1 343,65	662,66	1 172,66
4	Итого	17 758,92	29 053,91	15 584,29	19 552,18	6 719,82	2 352,94
5.	Корректировка	-	-	-	11 294,99	-2 174,62	1 562,07
6.	Итого с корректировкой	-	-	-	30 847,17	4 545,19	3 915,01

Приложение на электронном носителе (CD-диск): расчет выпадающих доходов ОАО РЖД.xlsx

ПОДГОТОВЛЕНО

Консультант отдела
регулирования цен (тарифов)
в сфере электроэнергетики

А.А. Мамонтов

СОГЛАСОВАНО

Заместитель начальника департамента –
начальник отдела регулирования цен
(тарифов) в сфере электроэнергетики

А.И. Градобоев

И.о. заместителя председателя комитета

С.Н. Ермолаев