

**Экспертное заключение
по установлению индивидуальных тарифов на услуги по
передаче электрической энергии по сетям открытого
акционерного общества «Российские железные дороги»,
расположенным на территории Ленинградской области,
на 2024 год**

Санкт-Петербург
2023

Оглавление

Общие положения.....	4
Раздел 1. Нормативно-правовая база.....	5
Раздел 2. Общие сведения	6
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).....	12
3.3. Описание сетевого хозяйства в границах региона Ленинградская область	13
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.....	30
4.1 Анализ основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области	30
Раздел 5. Корректировка НВВ на 2024 год исходя из получения факта за 2022 год	31
5.1.Корректировка подконтрольных расходов.....	33
5.2 Расчет корректировки неподконтрольных расходов.....	36
5.2.1 По статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕС»	37
5.2.2.Электрoэнергия на хозяйственные нужды	39
5.2.3 По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды».....	40
5.2.4 По статьям «Налоги»	41
5.2.5. По статье «Налог на прибыль»	43
5.2.6 Прочие неподконтрольные расходы	43
5.2.7 По статье «Прибыль на капитальные вложения»	44
5.2.8 По статье «Амортизация»	45
5.2.9 По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»	52
5.3 Расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.....	53
5.4. Расчет корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	54
5.5 Корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2024 год исходя из фактического финансирования инвестиционной программы за 2022 год.....	55
5.6 Корректировка НВВ на 2024 год с учетом выполнения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2022 году.....	57
Раздел 6. Расчет величины необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «РЖД», при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год	60
6.1 Расчет подконтрольных расходов ОАО «РЖД», связанных с передачей электрической энергии, на 2024 год	63
6.2. Анализ уровня неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» по Ленинградской области на 2024 год	67
6.2.1. По статье «Оплата услуг ПАО «Россети»»	67
6.2.2. По статье «Электрoэнергия на хозяйственные нужды.....	68
6.2.3. По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды».....	68
6.2.4. По статье «Амортизация основных фондов»	69

6.2.5 По статье «Налоги»	73
6.2.6 По статье «Прибыль на капитальные вложения»	74
6.2.7 По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»	75
6.2.8 По статье «Налог на прибыль»	75
6.3. Сводный расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» на 2024 год	76
Раздел 7. 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 2024 году	76
Раздел 8. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями	77
Приложение 1	79

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 на открытие тарифного дела по корректировке необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии по региональным электрическим сетям на 2024 год от 24.04.2023 № Исх-5164/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 24.04.2023 № КТ-1-2244/2023) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы.

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области на 2024 год опубликовано 14.04.2023 на официальном сайте ОАО «РЖД» <https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47>.

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 2024 год, открыто ЛенРТК 11 мая 2023 года (исх.ЛенРТК от 11.05.2023 № КТ-3-2055/2023).

ОАО «РЖД» в рамках открытого дела представило дополнительное предложение от 27.09.2023 № ИСХ-13006/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 27.09.2023 № КТ-1-6036/2023).

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 29.09.2023 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 – определение тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2024 год.

Предмет экспертизы - обосновывающие и расчетные материалы, определяющие уровень тарифов (платы) за услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» на 2024 год, данные бухгалтерской и статистической отчетности ОАО «РЖД» за 2022-2023 годы, представленные на рассмотрение в ЛенРТК, а также дополнительные материалы, полученные в ходе проведения экспертизы.

При подготовке заключения по предложениям об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», расположенным на

территории Ленинградской области, в 2024 году, экспертами ЛенРТК выполнены следующие работы:

1. **Корректировка необходимой валовой выручки** ОАО «РЖД», устанавливаемой на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э;

2. Расчет тарифа (платы) за услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2024 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 N 20-э/2.

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 от № 783/23-ДСП от 31.10.2023 «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России по субъектам Российской Федерации от 30.06.2023 № 428/23-ДСП»;

18. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов Министерства экономического развития Российской Федерации от 22 сентября 2023 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	783845004
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;
Почтовый адрес	107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.2;
Тел./факс	(495) 262-10-02/(495) 923-34-46
Генеральный директор – председатель правления ОАО «РЖД»	Белозеров Олег Валентинович
Главный бухгалтер	Чернышева Олеся Петровна
Ответственное подразделение ОАО «РЖД»	Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»
Директор Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	Санько Валентин Михайлович (доверенность от 02.04.2021 № 178-Д)
Тел./факс	(499) 260-34-88
Ответственный исполнитель от Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» -	Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»
Директор Октябрьской 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
Ответственный специалист	Казаков Никита Геннадьевич
Контактная информация	(812) 457-80-78, E-mail: de_KazakovNG@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.

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» 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 ПАО «Ленэнерго», АО «ЛЮЭСК» (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 01.01.2023 на территории Ленинградской области действуют индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «РЖД»

потребителям Ленинградской области, установленные ЛенРТК приказом от 29.11.2022 № 540-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 2024 год 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» 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 2024 год от 24.04.2023 № Исх-5164/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 27.09.2023 № ИСХ-13006/ОКТ НТЭ к заявлению от 24.04.2023 № Исх-5164/ОКТ НТЭ подтверждена личной подписью начальника Октябрьской дирекции по энергообеспечению Серебряковым А.А. 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 2024 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, 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 внутривозвратные 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.

ОАО «РЖД» отражает раздельный учет выручки в разрезе видов деятельности, в том числе по передаче электрической энергии, в управленческой отчетности о доходах по видам деятельности по форме «7-д».

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 2022 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 2022 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 2024 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 2023 года, представило в ЛенРТК заявление об установлении тарифов на 2024 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 2024 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 предложения по расходу электрической энергии и мощности на потери в электрических сетях и заявленной (присоединенной) мощности на 2024 год по форме 3.1. в формате шаблона ЕИАС по системе ФГИС ЕИАС ФАС 31.03.2023, а также ОАО «РЖД» направило письмо от 15.08.2023 № исх - 10983/ОКТ НТЭ, (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 и 15 августа предшествующего года).

5. Отчет о фактических значениях показателей надежности и качества за 2022 год ОАО «РЖД» представило от 30.03.2023 № исх-3418 (вх. ЛенРТК от 30.03.2023 № КТ-1-1591/2023) 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 2020-2022 годы и 9 месяцев 2023 года представлена ниже:

Таблица 1
млн.. кВт.ч.

Наименование показателей	2020 год	2021 года	2022 года	9 месяцев 2023 года	Темп роста 2022/2021, %
Всего по Ленинградской области	3 243,84	3 681,78	3 614,51	2613,32	98,17%

Собственное потребление ОКЖД	1 248,98	1319,47	1283,64	912,43	97,28%
Транзит ОАО «Ленэнерго» и абоненты ООО «Русэнергосбыт»	1 994,86	2362,31	2330,87	1700,89	98,67%

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 2024 году соответствует **20 805,27 условным единицам**.

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

- Расчет условных единиц электросетевого оборудования и линий электропередач на 2024 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;

- «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);

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 ЛенРТК определили, что ОАО «РЖД» на 01.01.2023 эксплуатирует 78 тяговых подстанций, в том числе:

- высокого напряжения 220 кВ – 4 подстанции;
- высокого напряжения 110 кВ – 49 подстанций;
- среднего первого напряжения 35 кВ – 13 подстанций;
- среднего второго напряжения 10 кВ – 12 подстанций.

ОАО «РЖД» эксплуатирует 74 тяговые подстанции на праве собственности и 4 подстанции согласно договору № 132 от 20.07.2017, (на временную эксплуатацию строящегося объекта «Строительство новой линии Лосево-Каменногорск с целью переноса грузового движения к портам Финского залива на направление «Ручьи-Петиярва-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:

Таблица 2

№ п/п	№ ЭЧ	№ ЭЧЭ	Наименование тяговой подстанции	Уровень первичного напряжения, кВ
1	ЭЧ-3	ЭЧЭ-2	Поповка	10
2	ЭЧ-3	ЭЧЭ-3	Тосно	10
3	ЭЧ-3	ЭЧЭ-4	Рябово	10
4	ЭЧ-3	ЭЧЭ-18	Померанье	110
5	ЭЧ-3	ЭЧЭ-5	Бабино	110
6	ЭЧ-3	ЭЧЭ-513	Лейпясую	110
7	ЭЧ-3	ЭЧЭ-512	Каннельярви	35
8	ЭЧ-3	ЭЧЭ-521	Лужайка	110
9	ЭЧ-4	ЭЧЭ-4	Пудость	35
10	ЭЧ-4	ЭЧЭ-9	Верево	110
11	ЭЧ-4	ЭЧЭ-10	Суйда	110
12	ЭЧ-4	ЭЧЭ-6	Антропшино	110
13	ЭЧ-4	ЭЧЭ-7	Вырица	35
14	ЭЧ-4	ЭЧЭ-19	Владимирская	35
15	ЭЧ-4	ЭЧЭ-13	Низовская	110
16	ЭЧ-4	ЭЧЭ-14	Толмачево	110
17	ЭЧ-4	ЭЧЭ-12	Строганово	35
18	ЭЧ-4	ЭЧЭ-15	Лебяжье	110
19	ЭЧ-4	ЭЧЭ-17	Новинка	35
20	ЭЧ-4	ЭЧЭ-18	Чолово	110
21	ЭЧ-4	ЭЧЭ-22	Лужская	110
22	ЭЧ-4	ЭЧЭ-23	Веймарн	110
23	ЭЧ-4	ЭЧЭ-24	Котлы	110
24	ЭЧ-4	ЭЧЭ-25	Вруда	110
25	ЭЧ-4	ЭЧЭ-26	Елизаветино	110
26	ЭЧ-4	ЭЧЭ-21	Гатчина	110
27	ЭЧ-7	ЭЧЭ-3	Колчаново	10
28	ЭЧ-7	ЭЧЭ-4	Юги	220

29	ЭЧ-7	ЭЧЭ-5	Паша	220
30	ЭЧ-7	ЭЧЭ-6	Заостровье	220
31	ЭЧ-7	ЭЧЭ-7	Иодейное Поле	10
32	ЭЧ-7	ЭЧЭ-8	Яндеба	220
33	ЭЧ-7	ЭЧЭ-17	Заборье	110
34	ЭЧ-7	ЭЧЭ-16	Ефимовская	110
35	ЭЧ-7	ЭЧЭ-15	Пикалево	110
36	ЭЧ-7	ЭЧЭ-14	Большой Двор	110
37	ЭЧ-7	ЭЧЭ-13	Тихвин	110
38	ЭЧ-7	ЭЧЭ-11	Валя	110
39	ЭЧ-7	ЭЧЭ-10	Мыслино	10
40	ЭЧ-7	ЭЧЭ-2	Мурманские Ворота	10
41	ЭЧ-7	ЭЧЭ-1	Волховстрой	110
42	ЭЧ-7	ЭЧЭ-12	Цылево	10
43	ЭЧ-5	ЭЧЭ-3	Пери	35
44	ЭЧ-5	ЭЧЭ-4	Орехово	35
45	ЭЧ-5	ЭЧЭ-8	Васкелово	35
46	ЭЧ-5	ЭЧЭ-17	Петярви	110
47	ЭЧ-5	ЭЧЭ-16	Токсово	35
48	ЭЧ-5	ЭЧЭ-9	Борисова Грива	35
49	ЭЧ-5	ЭЧЭ-10	Петрокрепость	35
50	ЭЧ-5	ЭЧЭ-11	М.Ручей	110
51	ЭЧ-5	ЭЧЭ-14	Выборг	35
52	ЭЧ-5	ЭЧЭ-18	Громово	110
53	ЭЧ-5	ЭЧЭ-19	Мюллопельто	110
54	ЭЧ-5	ЭЧЭ-20	152 км	110
55	ЭЧ-5	ЭЧЭ-22	Высоцк	10
56	ЭЧ-5	ПС	Попово	110
57	ЭЧ-5	ПС-454	Луговая	110
58	ЭЧ-5	ПС-451	Скальная	110

59	ЭЧ-5	ПС-452	Земляничная	110
60	ЭЧ-5	ПС-453	Лосиная	110
61	ЭЧ-5	ЭЧЭ-523	Возрождение	10
62	ЭЧ-14	ЭЧЭ-9	Понтонная	110
63	ЭЧ-14	ЭЧЭ-12	Новый Быт	110
64	ЭЧ-14	ЭЧЭ-11	75 км	110
65	ЭЧ-14	ЭЧЭ-10	Мга	110
66	ЭЧ-14	ЭЧЭ-14	Малукса	110
67	ЭЧ-14	ЭЧЭ-15	Жарок	110
68	ЭЧ-14	ЭЧЭ-20	Андреево	110
69	ЭЧ-14	ЭЧЭ-16	Кириши	10
70	ЭЧ-14	ЭЧЭ-17	Пчевжа	110
71	ЭЧ-14	ЭЧЭ-19	Тигода	110
72	ЭЧ-14	ЭЧЭ-21	Теребочево	110
73	ЭЧ-14	ЭЧЭ-22	Колтуши	10
74	ЭЧ-14	ЭЧЭ-23	Заневский Пост 2	110
75	ЭЧ-14	ЭЧЭ-34	Новолисино	110
76	ЭЧ-8	ЭЧЭ-434	Свирь	110
77	ЭЧ-14	ЭЧЭ-27	Владимирская	110
78	ЭЧ-14	ЭЧЭ-25	Ульяновка	110

Тяговые подстанции 10 кВ не обеспечивают процесс передачи электрической энергии сторонним потребителям.

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

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.

В соответствии с пунктом 11(1) целях расчета подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов объем условных единиц рассчитывается как среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной

программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема 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 соответствии с запросом ЛенРГК от 13.10.2023 №КТ-3-5022/2023 ОАО «РЖД» направило в ЛенРГК письмом от 20.10.2023 № сх-14300/ОКТ НТЭ направило новый расчет условных единиц ЭСХ с учетом изменений согласно требований Приказа № 485/23. Объем условных единиц на 2024 год составил 20 799,04 у.е.

Расчет условных единиц, соответствующих объектам, относимым как на услуги по передаче электрической энергии, так и на электроснабжение тяги поездов и стационарных объектов железнодорожного транспорта произведен согласно Методическим указаниям 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.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор.

Таблица 3

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	2024 год	
					Протяженность	Объем условных единиц
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800,00		
	750	1	металл	600,00		
	400-500	1	металл	400,00		
			ж/бетон	300,00		
	330	1	металл	230,00		
			ж/бетон	170,00		
		2	металл	290,00		
			ж/бетон	210,00		
	220	1	дерево	260,00		
			металл	210,00		
		2	ж/бетон	140,00		
			металл	270,00		
	110-150	1	ж/бетон	180,00		
			дерево	160,00	16,63	26,60
2		ж/бетон	130,00		0,00	
		металл	190,00	7,60	14,44	
КЛЭП	220	-	-	3 000,00		0,00

	110	-	-	2 300,00	8,15	187,50	
ВН, всего					32,38	228,54	
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00			
			металл	140,00			
		ж/бетон	120,00				
		2	металл	160,00			
	ж/бетон		140,00				
	1 - 20	-	-	дерево	160,00	109,24	174,78
дерево на ж/б пасынках				140,00	250,53	350,74	
ж/бетон, металл				110,00	517,90	569,69	
КЛЭП	20 -35	-	-	470,00		0,00	
	3 - 10	-	-	350,00	398,37	1 394,31	
СН-1, всего					0,00	0,00	
СН-2, всего					1 277,41	2 489,52	
ВЛЭП	0,4 кВ	-	-	дерево	260,00	101,68	264,37
				дерево на ж/б пасынках	220,00	358,64	789,01
				ж/бетон, металл	150,00	348,00	522,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	436,89	1 179,60	
ВН, всего					1 244,07	2 754,97	

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах.

Таблица 4

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	2024 год.	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц
					у/ед.изм.	ед.изм.
1	2	3	4	5	6	7=5*6
1	Подстанция	П/ст	1150	1 000,00		0,00
			750	600,00		0,00
			400-500	500,00		0,00
			330	250,00		0,00
			220	210,00	4,00	840,00
			110-150	105,00	49,00	5 145,00
			35	75,00	13,00	975,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00		0,00
			750	43,00		0,00
			400-500	28,00		0,00
			330	18,00		0,00
			220	14,00	4,00	56,00
			110-150	7,80	99,00	772,20
			35	2,10	25,00	52,50
			1-20	1,00	161,00	161,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180,00		0,00
			750	130,00		0,00
			400-500	88,00		0,00
			330	66,00		0,00
			220	43,00		0,00
			110-150	26,00		0,00
			35	11,00		0,00
			1-20	5,50		0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	" -	220	23,00	4,00	92,00
			110-150	14,00	79,00	1 106,00
			35	6,40	105,00	672,00

			1-20	3,10	376,00	1 165,60
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00		0,00
			330	24,00		0,00
			220	19,00		0,00
			110-150	9,50	12,00	114,00
			35	4,70		0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,30		0,00
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26,00		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48,00		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150			0,00
			35	2,40		0,00
			1-20	2,40		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50	5,00	12,50
11	Однотрансфор-маторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	1 526,00	3 509,80
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	212,00	636,00
13	Однотрансфор-маторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50	6,00	21,00
14.	Итого		ВН			8 125,20
			СН1			1 720,50
			СН2			5 480,30
			НН		0,00	0,00

Протяженность линий электропередач на 2024 год составила 2 555,05 км, в том числе: ВН – 32,38 км, СН2 – 1277,44 км, НН – 1245,23 км.

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 2024 год составил 5474,68 у.е., в том числе:

ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
228,54	0,00	2489,53	2754,97	5473,04
4,18%	0,00%	45,50%	50,32%	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 15 330,59 у.е.

ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
8125,20	1720,50	5480,30		15326,00
53,01%	11,23%	35,76%		100%

Как видно из представленных данных плановый объем электросетевого оборудования и линий электропередач на 2024 год составил **20 799,04** у.е., в том числе:

ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
8 353,74	1 720,50	7969,83	2754,97	20799,04
40,16%	8,27%	38,32%	13,25%	100%

При регулировании тарифов на 2023 год плановый объем условных единиц согласован на уровне 20 635,24 у.е.

Согласованный экспертами ЛенРТК объем условных единиц эксплуатируемого электросетевого оборудования на 2024 год по сравнению с плановым объемом на 2023 год увеличился на 163,80 у.е. (на 0,79%). в связи технологическим присоединением новых потребителей в 2022 году, не учтенных при регулировании тарифов на 2023 год, и за 8 месяцев 2023 года.

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.

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

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024год – 2272,31 МВА - не менее 30 МВА.

2. Владение на праве собственности на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, 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 2 555,05 км, в том числе:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ протяженностью 32,38 км;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ протяженностью 1277,44 км;
- низкое напряжение (НН) – 0,4 кВ протяженностью 1245,23 км.

Применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения ЛенРТК 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.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению. Телефонный номер размещен на главной странице официального сайта <http://rzd.ru>: передача электрической энергии -+7 (499) 262-47-47, технологическое присоединение – 8-812-436-10-42.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://rzd.ru/>.

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Ленинградской области 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 Ленинградской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

3.5. Баланс электрической энергии

ОАО «РЖД» в 2024 году по Ленинградской области планирует объем электрической энергии, отпускаемой из сетей смежных сетевых организаций в сети ОАО «РЖД» в объеме 3827,1025 млн.кВт.ч., в т.ч.

- для собственного потребления – 1280,4233 млн.кВт.ч;
- сторонним потребителям - 2546,6792 млн.кВт.ч.

Таблица 5

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2022 Год	Факт 2022 Год	План 2023 Год	План 2024 Год	план 2024 / факт 2022, млн.кВтч	%	план 2024 / план 2023,млн. кВтч	%
1	2	3	4	5	6	7	8 (гр.7-гр.5)	9 (гр.8/гр.5)	10 (гр.7-гр.6)	11 (гр.10/гр.6)
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	3 387,73	3 614,51	3 868,27	3 827,10	212,59	5,88	-41,17	-1,06
2	Потери в электрической сети, в т.ч относимые на:	млн.кВтч	56,76	57,50	63,72	65,97	8,46	14,72	2,25	3,53
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	27,57	28,32	28,04	30,31	2,00	7,06	2,28	8,12
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	29,19	29,19	35,68	35,65	6,46	22,15	-0,03	-0,08
3	Относительные потери	%	1,68	1,59	1,65	1,72	0,13	8,34	0,08	4,64
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	3 330,97	3 557,00	3 804,55	3 761,14	204,13	5,74	-43,41	-1,14

4.1	собственного потребления	млн.кВтч	1 275,20	1 255,33	1 291,43	1 250,11	-5,22	-0,42	-41,32	-3,20
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	2 055,77	2 301,68	2 513,12	2 511,03	209,35	9,10	-2,09	-0,08

В 2024 году доля поставки электроэнергии в сети ОАО «РЖД» планируется через сеть ВН - 91,12%, сеть СН1 – 8,24%, сеть СН2 – 0,60%, сеть НН – 0,04%.

Увеличение объема поставки электрической в сети ОАО «РЖД» в 2024 году планируется по сравнению фактическими показателями за 2022 год на 5,88%, по сравнению с плановыми показателями 2023 года планируется снижение на 1,06%.

Фактические потери за 2022 год составили 57,50 млн.кВт.ч., в том числе относимые на собственное потребление 28,32 млн.кВт.ч., на сторонних потребителей – 29,19 млн.кВт.ч. (на уровне плановых показателей).

Прием электрической энергии в сети ОАО «РЖД» в целях оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области в 2024 году планируется в объеме 2546,68 млн.кВт.ч., в том числе:

- для оказания услуг смежным сетевым организациям 2412,36 млн.кВт.ч. (ПАО «Россети – Ленэнерго» - 2412,36 млн.кВт.ч., АО «ЛЮЭСК» -28,28 млн.кВт.ч.);
- для оказания услуг потребителям ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» - 134,32млн.кВт.ч.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН-1, СН-2 и НН в сетях Октябрьской железной дороги - филиала ОАО "РЖД" в границах региона Ленинградская область на 2024 год

Таблица 6 (МВт.ч)

п.п.	Показатели	2024 год (план)				
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	3 827 102,5309	3 487 543,6123	315 236,1745	313 967,8833	256 254,9459
1.1.	Всего из смежной сети, в т.ч. из сети:	545 900,0851			291 133,1978	254 766,8873
	ВН	242 106,0067			242 106,0067	
	СН-1	49 027,1911			49 027,1911	
	СН-2	254 766,8873				254 766,8873
2.	От энергосбытовых организаций, всего	3 827 102,5309	3 487 543,6123	315 236,1745	22 834,6855	1 488,0586
2.1.	Для собственного потребления	1 280 423,3240	1 159 374,3710	104 496,1030	15 179,5680	1 373,2820
2.1.1.	от ООО "Русэнергосбыт" на производственные и хозяйственные нужды (сети ПАО "Россети Ленэнерго")	1 280 269,6480	1 159 374,3710	104 496,1030	15 070,1620	1 329,0120
2.1.1.1.	в том числе от сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	334 539,1559	334 539,1559			
2.1.2.	от других организаций	153,6760			109,4060	44,2700

2.2.	Для сторонних потребителей	2 546 679,2069	2 328 169,2413	210 740,0715	7 655,1175	114,7766
2.2.1.	из сетей ПАО "Россети Ленэнерго"	2 489 855,6063	2 276 062,1719	210 624,7528	3 053,9050	114,7766
2.2.1.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	2 383 979,5775	2 197 765,3575	186 214,2200		
2.2.1.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	105 876,0289	78 296,8145	24 410,5328	3 053,9050	114,7766
2.2.2.	из сетей ООО РКС	503,3962			503,3962	
2.2.2.1.	абонентам ООО Русэнергосбыт	503,3962			503,3962	
2.2.3.	из сетей АО ЛОЭСК	31 689,3447	27 593,5149		4 095,8298	
2.2.3.1.	транзит в сети АО ЛОЭСК	28 275,8711	27 593,5149		682,3563	
2.2.3.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	3 413,4736	0,0000		3 413,4736	
2.2.4.	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	24 630,8597	24 513,5545	115,3187	1,9865	
2.2.4.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	102,8001	102,8001			
2.2.4.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	24 528,0595	24 410,7544	115,3187	1,9865	
3.	Потери электроэнергии в сети	65 966,4382	42 117,9791	2 427,2349	4 960,6960	16 460,5283
	то же в %	1,72%	1,21%	0,77%	1,58%	6,42%
3.1.	Для собственного потребления	30 312,9293	10 434,3693	804,6200	3 802,6111	15 271,3288
3.1.1.	от ООО "Русэнергосбыт" на производственные и хозяйственные нужды (сети ПАО "Россети Ленэнерго")	30 301,4608	10 434,3693	804,6200	3 800,8825	15 261,5890
3.1.1.1.	в том числе от сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	10 429,8939	3 010,8524		1 485,9296	5 933,1119
3.1.2.	от других организаций	11,4684			1,7286	9,7398
3.2.	Для сторонних потребителей	35 653,509	31 683,6097	1 622,6149	1 158,0849	1 189,1994
3.2.1.	из сетей ПАО "Россети Ленэнерго"	34 584,9313	30 974,4946	1 621,7270	979,4917	1 009,2181
3.2.1.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	31 406,1975	29 908,9682	1 433,7755	63,4537	
3.2.1.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	3 178,73	1 065,53	187,95	916,04	1 009,22
3.2.2.	из сетей ООО РКС	32,49	0,00	0,00	7,95	24,53
3.2.2.1.	абонентам ООО Русэнергосбыт	32,49	0,00	0,00	7,95	24,53
3.2.3.	из сетей АО ЛОЭСК	465,21	375,51	0,00	64,71	24,99

3.2.3.1.	транзит в сети АО ЛОЭСК	386,30	375,51		10,78	
3.2.3.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	78,92	0,00	0,00	53,93	24,99
3.2.4.	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	570,88	333,60	0,89	105,93	130,46
3.2.4.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	3,00	1,40		1,60	
3.2.4.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	567,87	332,20	0,89	104,32	130,46
4.	Полезный отпуск из сети, всего	3 761 136,09	3 203 319,63	263 781,75	54 240,30	239 794,42
4.1.	Для собственного потребления	1 250 110,39	951 350,04	75 789,43		222 970,93
4.1.1.	от ООО "Русэнергосбыт" на производственные и хозяйственные нужды (сети ПАО "Россети Ленэнерго")	1 249 968,19	951 350,04	75 789,43		222 828,72
4.1.1.1.	в том числе от сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	237 491,44	237 482,13			9,32
4.1.2.	от других организаций	142,21				142,21
4.2.	Для сторонних потребителей	2 511 025,70	2 251 969,59	187 992,32	54 240,30	16 823,49
4.2.1.	из сетей ПАО "Россети Ленэнерго"	2 455 270,67	2 207 159,33	187 992,32	45 841,72	14 277,31
4.2.1.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	2 352 573,38	2 165 169,93	183 450,86	3 952,59	
4.2.1.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	102 697,30	41 989,40	4 541,46	41 889,13	14 277,31
4.2.2.	из сетей ООО РКС	470,91			123,84	347,07
4.2.2.1.	абонентам ООО Русэнергосбыт	470,91			123,84	347,07
4.2.3.	из сетей АО ЛОЭСК	31 224,13	27 218,00		3 652,66	353,47
4.2.3.1.	транзит в сети АО ЛОЭСК	27 889,58	27 218,00		671,58	
4.2.3.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	3 334,56			2 981,09	353,47
4.2.4.	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	24 059,98	17 592,26		4 622,08	1 845,64
4.2.4.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	99,80			99,80	

4.2.4.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	23 960,19	17 592,26	4 522,28	1 845,64
----------	-----------------------------	-----------	-----------	----------	----------

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 2024 год

Таблица 7

п.п.	Показатели	2024 год (план)				
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО	502,5443	457,8371	41,7967	36,5580	28,2345
1.1.	Всего из смежной сети, в т.ч. из сети:	61,8820			33,8118	28,0702
	ВН	27,7359			27,7359	
	СН-1	6,0760			6,0760	
	СН-2	28,0702				28,0702
2.	От энергобытовых организаций, всего	502,5443	457,8371	41,7967	2,7461	0,1643
2.1.	Для собственного потребления	138,0325	124,9624	11,2894	1,6329	0,1477
2.1.1.	от ООО "Русэнергосбыт" на производственные и хозяйственные нужды (сети ПАО "Россети Ленэнерго")	138,0159	124,9624	11,2894	1,6211	0,1430
2.1.1.1.	в том числе от сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	36,0486	36,0486			
2.1.2.	от других организаций	0,0165			0,0118	0,0048
2.2.	Для сторонних потребителей	364,5118	332,8747	30,5073	1,1132	0,0166
2.2.1.	из сетей ПАО "Россети Ленэнерго"	356,3067	325,3570	30,4906	0,4425	0,0166
2.2.1.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	340,8749	313,9419	26,9330		
2.2.1.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	15,4318	11,4150	3,5576	0,4425	0,0166
2.2.2.	из сетей ООО РКС	0,0730			0,0730	
2.2.2.1.	абонентам ООО Русэнергосбыт	0,0730			0,0730	
2.2.3.	из сетей АО ЛОЭСК	4,5389	3,9415		0,5974	
2.2.3.1.	транзит в сети АО ЛОЭСК	4,0420	3,9415		0,1005	
2.2.3.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	0,4969	0,0000		0,4969	
2.2.4.	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	3,5932	3,5762	0,0167	0,0003	
2.2.4.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	0,0151	0,0151			
2.2.4.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	3,5781	3,5611	0,0167	0,0003	
3.	Потери электроэнергии в сети	8,3690	5,6547	0,3218	0,5776	1,8148
	то же в %	1,67%	1,24%	0,77%	1,58%	6,43%
3.1.	Для собственного потребления	3,2634	1,1247	0,0869	0,4091	1,6428
3.1.1.	от ООО "Русэнергосбыт" на производственные и хозяйственные нужды (сети ПАО "Россети Ленэнерго")	3,2622	1,1247	0,0869	0,4089	1,6417
3.1.1.1.	в том числе от сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1,1225	0,3244		0,1598	0,6382
3.1.2.	от других организаций	0,0012			0,0002	0,0010
3.2.	Для сторонних потребителей	5,1055	4,5300	0,2349	0,1686	0,1720
3.2.1.	из сетей ПАО "Россети Ленэнерго"	4,9511	4,4277	0,2348	0,1426	0,1460
3.2.1.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	4,4891	4,2724	0,2074	0,0093	
3.2.1.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	0,4620	0,1553	0,0274	0,1332	0,1460
3.2.2.	из сетей ООО РКС	0,0047			0,0012	0,0035
3.2.2.1.	абонентам ООО Русэнергосбыт	0,0047			0,0012	0,0035
3.2.3.	из сетей АО ЛОЭСК	0,0667	0,0536		0,0094	0,0036
3.2.3.1.	транзит в сети АО ЛОЭСК	0,0552	0,0536		0,0016	
3.2.3.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	0,0115			0,0078	0,0036
3.2.4.	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	0,0831	0,0487	0,0001	0,0154	0,0189

3.2.4.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	0,0004	0,0002		0,0002	
3.2.4.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	0,0826	0,0485	0,0001	0,0152	0,0189
4.	Полезный отпуск из сети, всего	494,1753	424,4466	35,3989	7,9102	26,4197
4.1.	Для собственного потребления	134,7690	102,5823	8,2010		23,9858
4.1.1.	от ООО "Русэнергосбыт" на производственные и хозяйственные нужды (сети ПАО "Россети Ленэнерго")	134,7537	102,5823	8,2010		23,9705
4.1.1.1.	в том числе от сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	34,9260	25,6073			9,3188
4.1.2.	от других организаций	0,0153				0,0153
4.2.	Для сторонних потребителей	359,4063	321,8642	27,1979	7,9102	2,4339
4.2.1.	из сетей ПАО "Россети Ленэнерго"	351,3556	315,4069	27,1979	6,6853	2,0655
4.2.1.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	336,3858	309,2738	26,5298	0,5822	
4.2.1.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	14,9698	6,1330	0,6682	6,1031	2,0655
4.2.2.	из сетей ООО РКС	0,0683			0,0180	0,0502
4.2.2.1.	абонентам ООО Русэнергосбыт	0,0683			0,0180	0,0502
4.2.3.	из сетей АО ЛОЭСК	4,4722	3,8878		0,5333	0,0511
4.2.3.1.	транзит в сети АО ЛОЭСК	3,9868	3,8878		0,0989	
4.2.3.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	0,4855			0,4343	0,0511
4.2.4.	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	3,5101	2,5695		0,6736	0,2670
4.2.4.1.	транзит в сети ПАО "Россети Ленэнерго"	0,0147			0,0147	
4.2.4.2.	абонентам ООО Русэнергосбыт	3,4954	2,5695		0,6589	0,2670

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

Для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии, оказываемые ОАО «РЖД» потребителям Ленинградской области в 2024 году принимается баланс электрической энергии (мощности), рассчитанный и приведенный в таблицах 6 и 8.

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 2024 год

Таблица 8

	Ед. изм.	1-е полугодие 2024 года	2-е полугодие 2024 года	2024 год
<i>Электроэнергия</i>				
Поступление в сеть	млн.кВтч	1351,5360	1195,1432	2546,6792
Потери в электрической сети	млн.кВтч	18,8320	16,8216	35,6536
Относительные потери	%	1,3934	1,4075	1,4000
Отпуск из сети	млн.кВтч	1332,7040	1178,3216	2511,0256
<i>Мощность</i>				
Поступление в сеть	МВт	364,4130	364,6106	364,5118
Потери в электрической сети	МВт	5,0700	5,1411	5,1055
Относительные потери	%	1,3913	1,4100	1,4007
Заявленная мощность	МВт	359,3430	359,4695	359,4063

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

Для ОАО «РЖД» 2024 год – 5-й год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Согласно пункту 38 Основ ценообразования начиная с 2014 года для первого и (или) последующих долгосрочных периодов регулирования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относится к долгосрочным параметрам регулирования.

Приказом ЛенРТК от 27.12.2019 № 747-п установлен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «РЖД» потребителям Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы - 1,40%.

На 2024 год ОАО «РЖД» заявлен размер годового объема электрической энергии на потери в сетях по Ленинградской области в размере 35,6535 млн. кВт.ч.

В соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП объем потерь сторонним потребителям на 2024 год согласован ФАС России в размере 35,6536 млн. кВт.ч.

ОАО «РЖД» планирует в 2024 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 № 7-Д-04/28/02-р.

Динамика фактических потерь в сетях ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области представлена в таблице:

Таблица 9

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Факт 2021 г.	Факт 2022 г.	План 2023 г.	План 2024 г.
1	2	3	4	5	6	7
1	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	57,09	57,50	56,76	65,97
1.1	собственное потребление	млн.кВтч	27,90	28,32	27,57	30,31
1.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	29,19	29,19	29,19	35,65
2	Относительные потери	%	1,55	1,59	1,68	1,65
2.1	собственное потребление	%	2,11	2,2	2,12	2,37
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	%	1,24	1,25	1,40	1,40

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.

Официальная отчетность по энергоснабжению составляется только 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 2022 году составили 2 242 710 155,00 тыс.руб. Доходы по виду деятельности «Передача электрической энергии потребителям Ленинградской области по сетям ОАО «РЖД» в 2022 году составили 340 200,10 тыс.руб.

Доля доходов по виду деятельности «Передача электрической энергии потребителям Ленинградской области» в общей сумме доходов ОАО «РЖД» составила 0,015%.

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 2020-2022 годы

Таблица 10

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020год		2021 год		2022 год	
			План	Факт, согласовано ЛенРТК	План	Факт, согласовано ЛенРТК	План	Факт, согласовано ЛенРТК
1	2	3	6	7	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
2.	Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВтч	2071,80	1994,86	2085,13	2362,31	2084,96	2330,87
3.	Потери электроэнергии (относительные)	%	1,40	1,45	1,40	1,24	1,40	1,25

4.	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч	3462,09	2797,43	3214,15	3079,31	3117,51	3020,44
5.	Потери электроэнергии (абсолютные)	млн. кВтч	29,02	29,02	29,19	29,19	29,19	29,19
6.	Затраты на покупку электроэнергии, приобретаемую в целях компенсации потерь	млн. руб.	100,46	81,18	93,82	89,88	91,00	88,16
7.	Объем условных единиц	у.е.	19873,76	20173,70	19873,76	20621,80	20173,70	20589,93
8.	Средний одноставочный тариф на передачу электроэнергии (п.1/п.2)	руб./кВтч	0,169	0,173	0,157	0,158	0,158	0,146

Фактический объем передачи электроэнергии потребителям Ленинградской области в 2022 году составил 2330,87 млн.кВт.ч., что выше плановых значений на 245,91 млн.кВт.ч (на 11,79%) и ниже фактических значений за 2021 год на 31,44 млн.кВт.ч (1,33%).

Фактическая выручка по передаче электроэнергии на территории Ленинградской области в 2022 году составила 340,20 млн.руб., выше плана на 10,63 млн.руб. (на 3,22%) и ниже факта 2021 года на 32,18 млн.руб. (8,63%).

Объем фактических потерь за 2022 год, относимый на услуги по передаче потребителям Ленинградской области, определен ОАО «РЖД» на уровне плановых объемов. Объем фактических потерь за 2021 год также определен ОАО «РЖД» на уровне плановых объемов.

Фактические расходы на покупку электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, в 2022 году составили 88,16 млн.руб., что ниже плановой величины на 2,84 млн.руб. (на 3,12%) в связи со снижением цены на покупку потерь по сравнению с плановой величиной на 3,1%.

Раздел 5. Корректировка НВВ на 2024 год исходя из получения факта за 2022 год

Для ОАО «РЖД» 2022 год - 3-м годом третьего долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Корректировка НВВ на 2024 год исходя из получения факта за 2022 год определяется в соответствии с формулой :

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

$V_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения

параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{ind} = \Delta PR_i + \Delta NP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

(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)

ΔNP_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:

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

где:

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

ΔHVB_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:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^\phi - K_{индi-2}), \quad (9.6),$$

где:

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

K_{индi-2}^φ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

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

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

$$ИКА_{i-2}^\phi = K_{ст} \times \frac{уеф_{i-2}^\phi - уеф_{i-3}^\phi}{уеф_{i-3}^\phi}, \quad (9.8)",$$

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_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулируемыми 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)

Плановый объем подконтрольных расходов, учтенный в НВВ при регулировании тарифов на 2022 год, составил 124 959,51 тыс.руб.

ОАО «РЖД» письмом от 20.10.2023 № исх -14300/ОКТ НТЭ (вх ЛенРТК от 20.10.2023 № КТ-1-6705/2023) направило в ЛенРТК расчет фактической среднегодовой величины условных единиц за 2022 год с учетом требований Приказа N 485/23:

Экспертами ЛенРТК произведен расчет корректировки подконтрольных расходов за 2022 год, который представлен в таблице 11.

Таблица 11

Показатели	Ед. изм.	2021 год	2022 год план	2022 год факт
Индекс потребительских цен (факт 2022 г.)	%		4,30%	13,80%
Индекс эффективности подконтрольных расходов (X)	%		2,00%	2,00%
Количество условных единиц (УЕ), план	у.е.		20173,6955	
Количество условных единиц (УЕ), факт	у.е.	20621,80		20589,93
Индекс эластичности расходов по активам	%	75,00%	75,00%	75,00%
индекс изменения количества активов в году 2022	%			-0,116%

			1,0337097	
Коэффициент индексации Кинд 2022				1,1139472
Кинд-2 (факт)-Кинд-2 (план)				0,0802375
Подконтрольные расходы, план	тыс.руб.		124959,51	
Подконтрольные расходы, факт	тыс.руб.	128016,40		
Корректировка подконтрольных расходов 2022 г	тыс.руб.			10271,71

Таким образом, величина корректировки подконтрольных расходов по факту за 2022 год составляет **10271,71 тыс. руб.**, со знаком «плюс».

Величина фактических подконтрольных расходов за 2022 год определена экспертами ЛенРТК в сумме **135 231,22 тыс.руб.**, в том числе:

Таблица 12

			Б	План 2022 год, согласовано ЛенРТК	Факт 2022 года (Согласовано ЛенРТК)
Расчет коэффициента	Инфляция	%	0.1	4,30%	13,80%
	Индекс эффективности операционных расходов	%	0.2	2,00%	2,00%
	Количество активов, всего	у.е.	0.3	20 173,70	20 589,93
	Индекс изменения количества активов		0.4	0,01	
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0.5	0,75	0,75
	Итого коэффициент индексации		0.6	1,0337097	
Расчет подконтрольных расходов	Материальные затраты	тыс.руб	1.1	22 282,57	24 114,21
	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	1.1.1	8 818,50	9 543,38
	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	14 570,83
	Расходы на оплату труда	тыс.руб	1.2	84 211,38	91 133,58
	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	1.3	17 903,81	19 375,51
	Ремонт основных фондов	тыс.руб	1.3.1	12 531,50	13 561,59
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2	2 038,44	2 206,00
	Услуги связи	тыс.руб	1.3.2.1	0,00	0,00
	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб	1.3.2.2	1 238,37	1 340,17
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб	1.3.2.3	0,00	0,00
	Расходы на юридические услуги	тыс.руб	1.3.2.4	0,00	0,00
	Расходы на информационные услуги	тыс.руб	1.3.2.5	0,00	0,00
	Расходы на консультационные услуги	тыс.руб	1.3.2.6	0,00	0,00

Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб	1.3.2.7	0,00	0,00
Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2.8	800,07	865,83
Транспортные услуги	тыс.руб	1.3.2.9	0,00	0,00
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	1.3.3	833,78	902,32
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	1.3.4	666,38	721,16
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	1.3.5	581,77	629,59
Расходы на страхование	тыс.руб	1.3.5	563,13	609,42
Целевые средства на НИОКР	тыс.руб	1.3.6	0,00	0,00
Содержание управляющей компании	тыс.руб	1.3.7	0,00	0,00
Другие прочие расходы	тыс.руб	1.3.8	688,80	745,42
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	1.4	0,00	0,00
Внерезервационные расходы	тыс.руб	1.5.	0,00	0,00
Расходы на услуги банков	тыс.руб	1.5.1	0,00	0,00
% за пользование кредитом	тыс.руб	1.5.2	0,00	0,00
Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб	1.5.3	0,00	0,00
Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.	тыс.руб	1.6	561,75	607,92
Дивиденды	тыс.руб	1.6.1	0,00	0,00
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб	1.6.2	561,75	607,92
Резервный фонд	тыс.руб	1.6.3	0,00	0,00
Прочие подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	1.6.4	0,00	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб		124 959,51	135 231,22

5.2 Расчет корректировки неподконтрольных расходов

При регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» на 2022 год в составе НВВ экспертами ЛенРТК были учтены неподконтрольные расходы в сумме **137 478,93** тыс.руб.

Согласно отчетным данным, представленных ОАО «РЖД» фактические неподконтрольные расходы за 2022 год составили 849 911,90 тыс.руб.

В целях расчета корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год экспертами ЛенРТК выполнен анализ фактических неподконтрольных расходов с учетом абзаца 2 пункта 5 Основ ценообразования «При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов». Расходы по статьям «Амортизация» и «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования», учтенные в тарифах на 2022 год являются инвестиционными ресурсами для реализации инвестиционных проектов 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 26.11.2019 № 87 (в ред. от 30.10.2022 №77) (далее – ИПР) и рассматриваются с учетом корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

за 2022 год (в разделе 5.5. настоящего экспертного заключения).

Плановые неподконтрольные расходы на 2022 год составили 83 932,76 тыс.руб. без учета расходов по статьям «Амортизация» и «Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования».

Эксперты ЛенРТК, рассмотрев представленную ОАО «РЖД» отчетную информацию по статьям неподконтрольных расходов за 2022 год, определили величину фактических неподконтрольных расходов без учета расходов по статьям «Амортизация» и «Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования» за 2022 год в сумме **88 889,68** тыс.руб.

Анализ фактических неподконтрольных расходов представлен в таблице

Таблица 13

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022 год план	2022 год факт (отчет ОАО «РЖД»)	2022 год Принято ЛенРТК	Отклонение от плана (ст.6 - ст.4)
1	2	3	4	5	6	7
	Неподконтрольные расходы					
1	Оплата услуг АО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	54923,99	57670,54	57670,54	2746,55
2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	25952,78	1949,06	1949,06
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.	2122,19	71368,47	3178,53	1056,34
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.	4,47	112,50	14,25	9,78
4.4	Налог на имущество	тыс.руб.	2117,72	71255,97	3164,28	1046,56
5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	24412,88	64273,64	26091,55	1678,67
6	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	1712,05	0,00	0,00
7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	5310,53	0,00	0,00
8	Капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	21242,11	0,00	0,00
9	Обеспечение коммерческого учета э/энергии и мощности	тыс.руб.	2473,70	0,00	0,00	-2473,70
10	ИТОГО неподконтрольных расходов без учета расходов по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» и по статье «Амортизация»	тыс.руб.	83932,76	247530,12	88889,68	4956,92

5.2.1 По статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕС»

При тарифном регулировании на 2022 год в составе НВВ ЛенРТК согласовал средства по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕС» в сумме 54 923,99 тыс.руб.

ОАО «РЖД» определило величину фактических затрат за 2022 год в сумме 57 670,54 тыс.руб. исходя из:

- величины заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС» по ОАО «РЖД» за 2022 год в размере 18,103 МВт;

- объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС» по Ленинградской области за 2022 год в размере 5 647,34 МВт.ч.;

- тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – ФСК), утвержденных приказом ФАС России от 14.12.2021 № 1410/21:
с января 2022г. по 30.06.2022 – 203 257,28 руб./МВт.мес.,
с 01.07.2022 по 30.11.2022 – 216 062,33 руб. /МВт.мес.;
утвержденных приказом ФАС России от 18.11.2022 № 840/22:
с декабря 2022г. по 31.12.2023 – 240 909,33 руб. /МВт.мес.

Таблица 14

Показатели	Ед. изм.	План 2022 года			Факт 2022 года		
		I полугодие	II полугодие	Итого	I полугодие	II полугодие	Итого
Плата ФСК	тыс.руб.	27 459,27	27 464,72	54 923,99	29 282,60	28 387,94	57 670,54
Содержание сетей ФСК	тыс.руб.	22 077,40	23 468,26	45 545,66	22 077,40	23 918,06	45 995,46
Заявленная мощность к сетям ФСК	МВт	18,103	18,103	18,103	18,103	18,103	18,103
Тариф на содержание сетей ФСК	руб. / МВт в мес.	203 257,28	216 062,33	209 659,81	203257,28	220203,50	211 730,39
Стоимость потерь в сетях ФСК	тыс.руб.	5 381,87	3 996,47	9 378,33	7205,20	4469,88	11 675,08
Объем потерь в сетях ФСК	МВт.ч	2 620,38	1 864,11	4 484,49	3052,87	2594,47	5 647,34
Тариф покупки потерь	руб. / МВт.ч	2 053,85	2 143,90	2 091,28	2360,14	1722,85	2 067,36

В качестве обосновывающих материалов ОАО «РЖД» представило следующие материалы:

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

- Справка расчета затрат на услуги по передаче электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС», оказываемые ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области за 2022 год;

- Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за январь-декабрь 2022 года в соответствии с договором № 1392/П от 26.12.2017.

Проанализировав представленные обоснования, эксперты ЛенРТК согласовывают заявленные ОАО «РЖД» фактические расходы по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2022 год в сумме **57 670,54** тыс.руб.

Корректировка по итогам 2022 года по статье расходов «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» составила 2746,55 тыс.руб. со знаком «плюс».

5.2.2. Электроэнергия на хозяйственные нужды

При тарифном регулировании на 2022 год в составе НВВ не учитывались средства по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды».

ОАО «РЖД» по данной статье определило фактические расходы за 2022 год в сумме 25952,78 тыс.руб.

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

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 2022 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 15

Подразделение	Эл. энергия за 2022 год		% отнесения затрат на Ленинградскую область
	Всего по "Передаче электрической энергии" (тыс.руб.)	в т.ч. по Ленинградской области (тыс.руб.)	
ЭЧ-3	0,00	0,00	27,74%
ЭЧ-4	0,00	0,00	60,65%
ЭЧ-5	0,00	0,00	79,38%
ЭЧ-7	4007,93	1949,06	48,63%
ЭЧ-8	0,00	0,00	3,27%
ЭЧ-14	0,00	0,00	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	4007,93	1949,06	

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 2022 год, составили 1949,06 тыс. руб.

Корректировка по итогам 2022 года по статье расходов «Электроэнергия на хозяйственные нужды» составила 1949,06 тыс.руб. со знаком «плюс».

5.2.3 По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

При регулировании тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК определены расходы по данной статье в сумме 24412,88 тыс.руб. исходя из фонда оплаты труда 84211,38 тыс.руб. и величины страховых взносов 28,99%.

ОАО «РЖД» определило фактические расходы по данной статье за 2022 год в размере 64273,64 тыс. руб. исходя из расходов по статье «Расходы на оплату труда» в сумме 221633,23 тыс. руб. и отчислений 29,0%.

Фактический тариф страховых взносов определен экспертами ЛенРТК в соответствии с отчетными данными за 2022 год по форме 7-у раздела 1.2.11 «Хозяйство электрофикации и электроснабжения» по элементу затрат «Отчисления на социальные нужды».

Таблица 16

	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	12584,83	3702,29	3491,03	1027,01	27,74%
ЭЧ-4	51671,02	14808,75	31338,47	8981,51	60,65%
ЭЧ-5	39118,97	11173,25	31052,64	8869,33	79,38%
ЭЧ-7	16932,56	4862,75	8234,30	2364,75	48,63%
ЭЧ-8	24288,70	6922,87	794,24	226,38	3,27%
ЭЧ-14	9326,41	2635,63	7030,25	1986,73	75,38%
НТЭ	5319,13	1464,08	1917,55	527,80	36,05%
ЛО-2	7057,36	2013,36	4734,78	1350,76	67,09%
ЛО-3	5321,07	1550,06	3568,84	1039,62	67,07%
ЛО-4	1627,57	484,97	1198,54	357,13	73,64%
ЛО-5	4762,66	1380,53	5,72	1,66	0,12%
ЛО-6	9803,25	2775,42	0,98	0,28	0,01%
Всего	187813,53	53773,95	93367,34	26732,97	

ЛенРТК определил фактическую ставку страховых взносов за 2022 год в размере 28,63%.

$$26732,97 / 93367,34 = 28,63\%$$

Фактические расходы по статье «Расходы на оплату труда» за 2022 год (с учетом корректировки подконтрольных расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний) составили 91 133,58 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК согласовывают расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» в сумме 26091,55 тыс.руб., рассчитанные исходя из ФОТ 91 133,58 тыс.руб. и величины страховых взносов 28,63%.

Корректировка по статье расходов «Отчисления на социальные нужды» составила 1678,67 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 2022 год экспертами ЛенРТК учтены средства на уплату налоговых платежей в сумме 2122,19 тыс.руб., в том числе:

- налог на имущество – 2117,72 тыс. руб.;
- прочие налоги – 4,47 тыс.руб.

ОАО «РЖД» рассчитало фактические расходы за 2022 год в сумме 71368,47 тыс.руб., в том числе:

- налог на имущество – 71255,97 тыс.руб.;
- прочие налоги – 112,5 тыс.руб.

Налог на имущество

ОАО «РЖД» представило следующие обосновывающие документы:

- Налоговая декларация по налогу на имущество ОАО «РЖД» за отчетный 2022 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 2022 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 2022 год, в сумме 3164.28 тыс. руб.

Расчет расходов по налогу на имущество за 2022 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 2022 год, относимый на услуги по передаче потребителям Ленинградской области, представлен в нижеследующей таблице.

Таблица 17

Подразделение	Налог на имущество за 2022 год		% отнесения затрат на Ленинградскую область
	Всего по "Передаче электрической энергии" (тыс.руб.)	в т.ч. по Ленинградской области (тыс.руб.)	
ЭЧ-3	4435,26	1230,34	27,74%
ЭЧ-4	1751,86	1062,50	60,65%
ЭЧ-5	122,00	96,84	79,38%
ЭЧ-7	355,76	173,00	48,63%
ЭЧ-8	6939,87	226,93	3,27%
ЭЧ-14	497,02	374,65	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	14101,76	3164,28	

В форме 7-у налог на имущество за 2022 год, относимый на передачу электрической энергией, по линейным подразделениями и дирекцией ОКТ НТЭ не отражен.

Прочие налоги и сборы

ОАО «РЖД» представило налоговую декларацию по транспортному налогу за отчетный 2022 год. Представляется в налоговый орган 4727.

Расходы по прочим налогам и сборам определены экспертами ЛенРПК 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 14,25 тыс.руб.

Расчет представлен в нижеследующей таблице.

Таблица 18

Подразделение	Прочие налоги и сборы за 2021 год		% отнесения затрат на Ленинградскую область
	Всего по "Передаче электрической энергии" (тыс.руб.)	в т.ч. по Ленинградской области (тыс.руб.)	
ЭЧ-3	0,01251	0,00347	27,74%
ЭЧ-4	17,365	10,53187	60,65
ЭЧ-5	0,31046	0,24644	79,38%
ЭЧ-7	6,96264	3,38593	48,63%
ЭЧ-8	0,00484	0,00016	3,27%
ЭЧ-14	0,06776	0,05108	75,38%
НТЭ	0,02562	0,00859	36,05%
ЛО-2	0,00687	0,00461	67,09%
ЛО-3	0,00765	0,00513	67,07%
ЛО-4	0,01411	0,01039	73,64%
ЛО-5	0,00312	0,00	0,12%

ЛО-6	0,02385	0,00	0,01%
Всего	24,80263	14,24767	

Учитывая вышеизложенное эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по статье «Налоги» за 2022 год в сумме **3178,53** тыс.руб., в том числе налог на имущество – 3164,28 тыс.руб., прочие налоги – 14,25 тыс.руб.

Величина корректировки по статье «Налоги» составила 1056,34 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» заявило фактический налог на прибыль, относимый на услуги по передаче, в сумме 5 310,53 тыс.руб.

При установлении тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК расходы по налогу на прибыль не учитывались.

Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» и его структурные подразделения не являются самостоятельными юридическими лицами и по ним составляются только внутрихозяйственные промежуточные бухгалтерские балансы и отчетность.

Официальная отчетность по энергоснабжению составляется только на уровне ОАО «РЖД». При этом результаты деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии отражаются в Отчете о финансовых результатах в составе прочих видов деятельности и отдельно не выделяются. Соответственно проведение анализа финансовых показателей по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области невозможно.

Корректировка по статье расходов «Налог на прибыль» за 2022 год не осуществляется.

5.2.6 Прочие неподконтрольные расходы

По данной статье ОАО «РЖД» определило фактические расходы на проведение сертификации электрической энергии в 2022 году в сумме 1712,05 тыс.руб.

ОАО «РЖД» представило следующие обосновывающие материалы:

- копия договора от 09.06.2021 №131/ОКЭ-ТЭ/21/1/1 на выполнение работ по сертификации электрической энергии, заключенный с Федеральным бюджетным Учреждением «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и

испытаний в г. Москве и Московской области» (далее (ФБУ «Ростест-Москва») на выполнение работ по сертификации электрической энергии, поставляемой (передаваемой) по распределительным сетям ОАО «РЖД» в 2021 году и инспекционному контролю за сертифицированной электрической энергией в 2022-2023 годах;

- копия акта от 20.12.2021 № 10-98778 сдачи/приемки работ по договору от 09.06.2021 №131/ОКЭ-ТЭ/21/1/1;

- сертификат соответствия (обязательная сертификация) № РОСС RU С-RU.AA16.B.00090/21;

- справка по сертификации электрической энергии за 2022 г.

ОАО «РЖД» не представило расчет расходов по данной статье.

Согласно акту от 20.12.2021 № 10-98778 стоимость работ на проведение сертификации электрической энергии по Ленинградской области составила 6811,76 тыс.руб. Срок действия Сертификата соответствия - с 20.12.2021 по 19.12.2024.

На себестоимость ОАО «РЖД» в 2022 году относит расходы в сумме 2270,59 тыс.руб.

ЛенРТК при установлении для ОАО «РЖД» индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на первый (2020 год) третьего долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы учитывал в составе подконтрольных расходов по статье «Работы и услуги непроизводственного характера» финансовые средства на проведение сертификации электрической энергии (Раздел 6.1.3.2 экспертного заключения по определению долгосрочных параметров регулирования и величины необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Ленинградской области на 2020 год) в сумме 816,18 тыс.руб., с учетом БЕНЧ – 762,31 тыс.руб.

Величина финансовых средств, полученная ОАО «РЖД» на работы на проведение сертификации электрической энергии по Ленинградской области за 2020-2022 год (с учетом коэффициентов индексации подконтрольных расходов – 2021ф/2020 -1,07518, 2022ф/2021ф -1,0564,) составила:

$$762,31 + 762,31 * 1,07518 + 762,31 * 1,07518 * 1,0337 = 2\,429,17 \text{ тыс.руб.},$$

Величина полученных финансовых средств на проведение сертификации электрической энергии за 2020-2022 годы, превышает расходы на сертификацию электрической энергии, относимые на себестоимость в 2022 году.

На основании вышеизложенного ЛенРТК при корректировке НВВ на 2024 год исходя из получения факта за 2022 год не учитывает в составе фактических неподконтрольных расходов финансовые средства на проведение сертификации электрической энергии.

5.2.7 По статье «Прибыль на капитальные вложения»

Фактические расходы по данной статье согласно отчетным данным за 2022 год ОАО «РЖД» определило в сумме 21242,11 тыс.руб.

Согласно пункту 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством

Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее - комитет по ТЭК) от 26.11.2019 № 87 (в ред. от 31.10.2022 № 77) утверждена инвестиционная программа Октябрьской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на 2020-2024 годы.

В качестве инвестиционных ресурсов для реализации инвестиционных проектов ОАО «РЖД» и учитываемых в тарифах на передачу электрической энергии ЛенРТК на 2022 год учитывал финансовые средства по статье «Амортизация» в сумме 48 838,41 тыс.руб. и по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» в сумме 4 707,76 тыс.руб.

В качестве тарифного источника финансирования инвестиционной программы, в утвержденной 31.10.2022 № 77 инвестиционной программе, прибыль на капитальные вложения ЛенРТК не учитывалась.

Согласно отчету в формате шаблона NET.INV «Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям» за 2022 год в качестве тарифного инвестиционного ресурса ОАО «РЖД» использовало только амортизационные отчисления, финансовые средства по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования».

Фактическая величина финансовых средств по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования», превышающая плановые значения на 16 727,11 тыс.руб., будет компенсирована при определении фактического размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, осуществляемая с целью расчета отклонений и учета такого отклонения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям от 11.09.2014 № 215-э/1.

Корректировка неподконтрольных расходов (без учета расходов по статьям «Амортизация» и «Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования») за 2022 год составила 4956,92 тыс. руб. со знаком «плюс».

Таблица 19

	Показатели	Единица измерения	2022 год план	2022 год факт
НР	ИТОГО неподконтрольных расходов без учета расходов по статье " Выпадающие по п.87 Основ ценообразования" и по статье "Амортизация"	тыс.руб.	83932,76	88889,68
ΔНР	Корректировка неподконтрольных расходов за 2022 год $\Delta НР = НРф - НРп$	тыс.руб.		4956,92

5.2.8 По статье «Амортизация»

При тарифном регулировании на 2022 год в составе НВВ на содержание электрических сетей ЛенРТК согласовал расходы по статье «Амортизация» в сумме 48 838,41 тыс.руб.

ОАО «РЖД» заявило фактические расходы по статье «Амортизация» за 2022 год в сумме 585 046,06 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов ОАО «РЖД» представило:

- отчетность за 2022 год;
- копии инвентарных карточек ОС по ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14;
- расчет амортизации и налога на имущество за 2022 год по недвижимому имуществу по Ленинградской области;
- расчет амортизации за 2022 год по движимому имуществу по Ленинградской области;
- 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» в сумме 585 046,06 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.

Нормативными документами, регулирующими ведение бухгалтерского учета основных средств, являются Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденное приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, и Методические указания по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденные приказом Минфина России от 13.10.2003 № 91н. Согласно пункту 10 названных методических указаний бухгалтерский учет основных средств ведется по каждому инвентарному объекту с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть указаны: основные данные об объекте основных средств, о сроке его полезного использования; способ начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); индивидуальные особенности объекта.

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, как следует из пункта 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 отдельного 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 отдельного 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 отдельный 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. Отдельный 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 2022 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 2022 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 20

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 21

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 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 2022 год и определена величина прямых производственных расходов по статье «Амортизация», относимая на передачу электрической энергии:

Таблица 22

			ЭЧ3	ЭЧ4	ЭЧ5	ЭЧ8	ЭЧ14	Итого
1	9656	Амортизация тяговых подстанций, в т.ч.	84,22	21919,08	6621,57	1333,78	3150,28	33108,93
2	9659	Амортизация линий электропередачи, в т.ч.			1046,54	0,23	198,79	1245,56
4	9671	Амортизация трансформаторных подстанций, в т.ч.			266,28		68,12	334,40
		Итого	84,22	21919,08	7934,39	1334,01	3417,19	34688,89

В таблице ниже представлены косвенные расходы по статье «Амортизация», которые на основании формы 7-у отнесены на передачу электрической энергии в 2022 году.

Таблица 23

			ЭЧ3	ЭЧ4	ЭЧ5	ЭЧ7	ЭЧ8	ЭЧ14	НТЭ	ЛО2	ЛО3	ЛО4	ЛО5	ЛО6	Итого
1	9641	ТО и ТР ЛЭ, в т.ч.	1295,15	16576,88	2295,09	236,09	119,43	566,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21088,91

1.1		Общепроизводственные	1266,06	16494,64	2288,78	222,13	114,79	510,55						0,00	20896,95
1.2		Общехозяйственные	29,09	82,24	6,31	13,96	4,64	55,72						0,00	191,96
2	9643	ТО и ТР тяговых подстанций, в т.ч.	394,17	23,93	2595,07	2404,23	3396,27	1520,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10333,69
2.1		Общепроизводственные	385,85	23,80	2589,36	1941,81	3277,28	1376,82							9594,92
2.2		Общехозяйственные	8,32	0,13	5,71	462,42	118,99	143,20							738,77
3	9647	ТО и ТР трансформаторных подстанций, в т.ч.	521,87	0,00	0,00	19,94	0,00	180,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	721,98
3.1		Общепроизводственные	510,36			18,43		165,44							694,23
3.2		Общехозяйственные	11,51			1,51		14,73							27,75
4	9645	ТО и ТР коммерческих учета, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,48	262,90	154,77	10,43	138,54	56,57	626,69
4.1		Общепроизводственные							2,24	237,18	64,63	10,18	138,25	55,58	508,06
4.2		Общехозяйственные							1,24	25,72	90,14	0,25	0,29	0,99	118,63
5		ИТОГО, тыс.руб., в т.ч.	2211,19	16600,81	4890,16	2660,26	3515,70	2266,46	3,48	262,90	154,77	10,43	138,54	56,57	32771,27
5.1		Общепроизводственные	2162,27	16518,44	4878,14	2182,37	3392,07	2052,81	2,24	237,18	64,63	10,18	138,25	55,58	31694,16
5.2		Общехозяйственные	48,92	82,37	12,02	477,89	123,63	213,65	1,24	25,72	90,14	0,25	0,29	0,99	1077,11

Сумма прямых и косвенных расходов на амортизацию, приходящихся на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, составляет 67460,16 тыс.руб. (34688,89 + 32771,27 = 67460,16).

ОАО «РЖД» не ведется отдельный бухгалтерский учет амортизационных отчислений по субъектам Российской Федерации. Объективных данных о величине расходов на амортизацию, 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 (условным единицам);

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

Таблица 24

Подразделение	% отнесения затрат на Ленинградскую область
ЭЧ-3	27,74%
ЭЧ-4	60,65%
ЭЧ-5	79,38%
ЭЧ-7	48,63%

ЭЧ-8	3,27%
ЭЧ-14	75,38%
НТЭ	36,05%
ЛО-2	67,09%
ЛО-3	67,07%
ЛО-4	73,64%
ЛО-5	0,12%
ЛО-6	0,01%
Всего	59,60%

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 25

Подразделение	Амортизация за 2022 год		% отнесения затрат на Ленинградскую область
	Всего по "Передаче электрической энергии" (тыс.руб.)	в т.ч. по Ленинградской области (тыс.руб.)	
ЭЧ-3	2295,41	636,75	27,74%
ЭЧ-4	38519,89	23362,31	60,65%
ЭЧ-5	12824,55	10180,13	79,38%
ЭЧ-7	2660,26	1293,68	48,63%
ЭЧ-8	4849,71	158,59	3,27%
ЭЧ-14	5683,65	4284,34	75,38%
НТЭ	3,48	1,25	36,05%
ЛО-2	262,90	176,38	67,09%
ЛО-3	154,77	103,80	67,07%
ЛО-4	10,43	7,68	73,64%
ЛО-5	138,54	0,17	0,12%
ЛО-6	56,57	0,01	0,01%
Всего	67460,16	40205,08	59,60%

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по статье «Амортизация» за 2022 год, в размере **40 205,08** тыс.руб.

Корректировка расходов по статье «Амортизация» составит 8633,33 тыс.руб. со знаком «минус».

Величина амортизационных отчислений, учтенная в тарифах на передачу электрической энергии на 2022 год в сумме 48 838,41 тыс.руб. являются 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 31.10.2022 №77) (далее - ИПР).

Так как расходы по статье «Амортизация» являются инвестиционными ресурсами для реализации мероприятий ИПР, корректировка по данной статье рассматривается при корректировке необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (раздел 5.5 настоящего экспертного заключения).

5.2.9 По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 28.12.2020 № 253-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 2022 год» эксперты ЛенРТК учли в составе НВВ на содержание электрических сетей на 2022 год выпадающие доходы ОАО «РЖД» от присоединения энергопринимающих устройств в размере 4707,76 тыс. руб., в том числе:

- выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно - 3752,83 тыс.руб.;
- выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 954,93 тыс.руб.

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 29.11.2023 № 445-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 2024 год» фактическая величина расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств составила 6 269,83 тыс.руб., в том числе:

- максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – 5 044,32 тыс.руб.;
- максимальной мощностью до 150 кВт – 1 225,51 тыс.руб.

Корректировка расходов по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» составила 1562,07 тыс.руб., со знаком «плюс» и учитывается в составе корректировки неподконтрольных расходов, так как реализация мероприятий ИПР по технологическому присоединению льготных категорий потребителей в указанном объеме финансировалась не за счет тарифных источников (п.5.5).

Учитывая выводы по корректировке расходов по статьям «Амортизация» и «Выпадающие доходы в соответствии с п.87 Основ ценообразования» эксперты

ЛенРТК предлагают учесть корректировку неподконтрольных расходов в сумме **6518,99 тыс.руб.**

Таблица 26

	Показатели	Единица измерения	2022 год план	2022 год факт
НР	ИТОГО неподконтрольных расходов без учета расходов по статье "Выпадающие по п.87 Основ ценообразования" и по статье "Амортизация"	тыс.руб.	83932,76	88889,68
ΔНР	Корректировка неподконтрольных расходов за 2022 год $\Delta НР = НР\phi - НРп$	тыс.руб.		4956,92
	корректировка по статье "Амортизация"	тыс.руб.		0,00
	корректировка по статье "Выпадающие по п.87 Основ ценообразования"	тыс.руб.		1562,07
	Итого корректировка неподконтрольных расходов за 2022 год	тыс.руб.		6518,99

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:

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

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

$N_{i-2}^{уст}$ - 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;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия;

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

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

Таблица 27

	Показатели	Единица измерения	2022 год план	2022 год факт
$\text{Э}_{\text{отп}}$	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВт.ч	2084,95714	2330,86660
ЦП	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	3 117,506	3 020,440
N	Величина технологического расхода потерь	%	1,4000%	1,2523%
П	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях	млн.кВт.ч	29,18930	29,18930
ПО	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.		-2 833,61

Величина корректировки с учетом фактического изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по сравнению с плановыми значениями составила 2833,61 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.

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2} - \text{НВВ}_{i-2}^{\Phi},$$

где

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

НВВ_{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 28

	Единица измерения	2022 год план	2022 год факт
НВВ	тыс.руб.	329569,66	340200,10
НВВ План - НВВ Факт	тыс.руб.		-10630,44

Величина корректировки с учетом фактического объема выручки за услуги по передаче по сравнению с установленной на 2022 год составила 10630,44 тыс.руб. со знаком «минус».

5.5 Корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2024 год исходя из фактического финансирования инвестиционной программы за 2022 год

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).

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 проведения анализа отчетов о реализации утвержденных ИПР, в том числе об использовании средств, предусмотренных в качестве источников финансирования ИПР субъектов электроэнергетики.

Анализ фактического исполнения ИПР территориальных сетевых организаций 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.

По итогам анализа фактического исполнения ИПР территориальных сетевых организаций осуществляется корректировка НВВ По следующей формуле:

$$V_{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - V_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}},$$

где

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

$ИП_{i-2}^{план}$ - 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;

$ИП_{i-2}^{факт}$ - 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.

$V_{i-2,9мес}^{коррИП}$ - 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.

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 РФ от 17.02.2012 № 98-э, « $V_i^{коррИП}$ - 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 $V_i^{коррИП}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{план}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{факт}$) 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».

Таким образом корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2024 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год не осуществляется

5.6 Корректировка НВВ на 2024 год с учетом выполнения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2022 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 2022 года:

Таблица 29

Наименование	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 (Птпр)
Утвержденные плановые значения 2022 года	0,00	0,00	1,0804
Фактические значения 2022 года	0,00	0,00	1,17742

*) 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 2022 год представлены ОАО «РЖД» в адрес ЛенРТК письмом от 20.03.2023 № ИСХ-3418 (вх. ЛенРТК № КТ-1-1591/2023 от 30.04.2023).

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}):

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

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

где $\Pi_{t.saidi}$, $\Pi_{t.saifi}$ - 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 ($K_m=0,3$; $K_{1m}=0,3$ 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 $1 - K_{1m}$, кроме случаев, когда плановое и фактическое значения показателя равны нулю (при таких значениях плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым):

$$\Pi_{t.saidi} \leq \Pi_{t.saidi}^{пл} \times (1 - K_{1m}),$$

$$\Pi_{t.saifi} \leq \Pi_{t.saifi}^{пл} \times (1 - K_{1m}),$$

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

По отчетным данным, предоставленным ОАО «РЖД» за 2022 год.

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

Фактическое значение показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки за 2022 год равно 0,00.

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

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

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

$$\Pi_{t.saidi} < \Pi_{t.saidi}^{пл} \times (1 + K_m)$$

$$0,00 \times (1 - 0,31) < 0,00 \leq 0,00 \times (1 + 0,31)$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым территориальной сетевой организацией - $K_{над1} = 0$.

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

Фактическое значение показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки за 2022 год равно 0,00.

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

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

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

$$0,00 \cdot (1 - 0,31) < 0,00 \leq 0,00 \cdot (1 + 0,31)$$

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 2022 год равно 1,17742

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

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

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

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

$$1,0804 \cdot (1 - 0,29) < 1,17742 < 1,0804 \cdot (1 + 0,29)$$

$$0,76708 < 1,17742 < 1,39372$$

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:

$\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha 1 = 0,30 \text{ и } \alpha 2 = 0,30, \beta 1 = 0,30 \text{ и } \beta 2 = 0,1;$$

$$K_{об2022} = 0,30 \times 0 + 0,30 \times 0 + 0,30 \times 0 + 0,1 \times 0 = 0$$

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по следующей формуле:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i},$$

$$КНК_{2022} = 0,00 \times 2\% = 0,00$$

Таблица 30

1.	Корректировка V_i	Принято в расчет НВВ на 2024 год
1.1.	Корректировка подконтрольных расходов (ДПР)	10271,71
1.2.	Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНР)	6518,99
1.3.	Корректировка по полезному отпуску (ПО)	-2 833,61
1.4.	Корректировка по доходам от регулируемой деятельности (ΔНВВ сод)	-10630,44
1.5.	Корректировка в связи с уровнем исполнения ИП (Вип)	0
1.6.	Итого V_i	3326,6537
2	Индекс потребительских цен 2022/2021	1,058
3	Индекс потребительских цен 2023/2022	1,072
4	Итого V_i с учетом индекса потребительских цен	3773,01
5	Корректировка НВВ (КНК)	0,00
6	ИТОГО	3773,01

Раздел 6. Расчет величины необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «РЖД», при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год

ОАО «РЖД» предлагает при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области на 2024 год учесть необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей в сумме **1 785 634,08 тыс.руб.**, в том числе:

- подконтрольные расходы – 140 711,24 тыс.руб.,
- неподконтрольные расходы - 854 111,76 тыс.руб.,
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – 790 811,08 тыс.руб.

ОАО «РЖД» в рамках открытого дела представило дополнительное предложение от 27.09.2023 № ИСХ-13006/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 27.09.2023 № КТ-1-6036/2023), ранее начала действия приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23 (начало действия документа - 15.10.2023).

В соответствии с запросом ЛенРТК от 13.10.2023 №КТ-3-5022/2023 ОАО «РЖД» направило в ЛенРТК письмом от 20.10.2023 № сх-14300/ОКТ НТЭ расчет НВВ на 2024 год методом индексации с учетом изменений согласно требований Приказа № 485/23.

Определение состава и оценка экономической обоснованности расходов производятся 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 98-э);

- 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.

2024 год является пятым годом третьего долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы.

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).

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

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования (HBB_i^{coa} тыс.руб) определяется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э (в ред. приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23):

$$HBB_i^{coa} = PR_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) \cdot (1 - X_i) + НР_i + У_i + \Delta ЭП_i + В_i + HBB_{i-1}^{coa} \cdot КНК_i, (2)$$

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;

$НР_i$ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного

периода регулирования;

V_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.). V_1 соответствует величине $V_i^{распред}$, 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;

V_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.

6.1 Расчет подконтрольных расходов ОАО «РЖД», связанных с передачей электрической энергии, на 2024 год

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

формуле:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}, \quad (9.3),$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^0 = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

PP_i - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год j ;

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

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

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

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется

как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

В соответствии с запросом ЛенРТК от 13.10.2023 №КТ-3-5022/2023 ОАО «РЖД» направило в ЛенРТК письмом от 20.10.2023 № сх-14300/ОКТ НТЭ направило новый расчет условных единиц ЭСХ с учетом изменений согласно требований Приказа № 485/23.

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год произведен экспертами ЛенРТК исходя из долгосрочных параметров регулирования, установленных на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы, которые, которые в течении долгосрочного периода регулирования не меняются:

- базового уровня подконтрольных расходов – 119065,21 тыс.руб.;
- индекса эффективности подконтрольных расходов - 2%;
- коэффициента эластичности подконтрольных расходов - 0,75,

а также параметров регулирования, которые определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования:

- индексов потребительских цен: 2021г. – 106,7%, 2022г.- 113,8%, 2023г. - 105,8%, 2024г. - 107,2%;
- среднегодовых значений условных единиц: – 2020г. – 19873,76; 2021 – 20595,23; 2022г. – 20589,93; 2023г. – 20798,87; 2024 г. – 20799,04.

Таблица 31

Год	Расчетные показатели						ПР, тыс. руб.
	Х	I	Кэл	УЕ	ИКА	Кинд	
2020	-	-	-	19 873,76			119 065,21
2021	2,0%	106,7%	0,75	20 595,23	0,0272	1,0741	127 884,90
2022	2,0%	113,8%	0,75	20 589,93	-0,0002	1,1145	142 532,17
2023	2,0%	105,8%	0,75	20 798,87	0,0076	1,0448	148 923,99
2024	2,0%	107,2%	0,75	20 799,04	0,0000	1,0502	156 398,35

По расчету экспертов ЛенРТК уровень подконтрольных расходов ОАО «РЖД» в 2024 году составит 156 398,35 тыс. руб., в том числе:

Таблица 32

		Б	Предложение ОАО РЖД на 2024 год	План 2024 год, (согласовано ЛенРТК)
Расчет	Инфляция	%	0.1	7,2%
	Индекс эффективности операционных расходов	%	0.2	2%

	Количество активов, всего	у.е.	0.3		20 799,0400
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0.5		0,75
	Итого коэффициент индексации		0.6		1,31355208
Расчет подконтрольных расходов	Материальные затраты	тыс.руб	1.1	25 091,4000	27 888,6942
	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	1.1.1	9 930,1100	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	15 161,2900	16 851,5334
	Расходы на оплату труда	тыс.руб	1.2	94 826,6200	105 398,3147
	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	1.3	20 160,6650	22 408,2659
	Ремонт основных фондов	тыс.руб	1.3.1	14 111,1500	15 684,3241
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2	2 295,4000	2 551,2991
	Услуги связи	тыс.руб	1.3.2.1	0,0000	0,0000
	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб	1.3.2.2	1 394,4800	1 549,9389
	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	900,9200	1 001,3602
	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	938,8800	1 043,5515
	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	1.3.4	750,3800	834,0399
	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	1.3.5	655,1050	728,1413
	Расходы на страхование	тыс.руб	1.3.5	634,1200	704,8126
	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб	1.3.6	0,0000	0,0000
	Содержание управляющей компании	тыс.руб	1.3.7	0,0000	0,0000
	Другие прочие расходы	тыс.руб	1.3.8	775,6300	862,0974
	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	1.4	0,0000	0,0000
	Внерезервационные 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	632,5600	703,0788
	Дивиденды	тыс.руб	1.6.1	0,0000	0,0000
	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб	1.6.2	632,5600	703,0788
	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	140 711,2450	156 398,3535
------------------------------	---------	--------------	--------------

Таким образом, по расчету экспертов ЛенРТК величина подконтрольных расходов ОАО «РЖД», связанных с передачей электрической энергии в 2024 году, составит 156 398,3535 тыс. руб., что выше плановых показателей на 15687,10 тыс.руб.

6.2. Анализ уровня неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» по Ленинградской области на 2024 год

6.2.1. По статье «Оплата услуг ПАО «Россети»»

Эксперты ЛенРТК произвели расчет расходов по данной статье исходя из:

1. Величины заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети» по ОАО «РЖД» на 2024 год согласно сводному прогнозному балансу от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП в размере 22,589 МВт;

2. Объема потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «россети» по Ленинградской области на 2024 год в размере 5541,58 МВт.ч.;

3. Тарифов на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2024 год, утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2024 год»:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 256 086,62 руб./МВт*мес.,

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 282 975,72 руб./МВт*мес.

4. Стоимости потерь электрической энергии в сетях ПАО «Россети» - 2324,00 руб./МВт.ч (Информация «о прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации» публикуется в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 на сайте Ассоциации «Совет рынка»).

Расчет величины расходов по статье «Оплата услуг ПАО «Россети» приведен в нижеследующей таблице.

Таблица 32

Показатели	Ед. изм.	План 2024 года		
		I полугодие	II полугодие	Итого

Плата ПАО «Россети»	тыс.руб.	42 371,06	43 568,85	85 939,91
Содержание сетей ФСК	тыс.руб.	34 708,44	38 352,83	73 061,28
Заявленная мощность к сетям ПАО «Россети»	МВт	22,5890	22,5890	22,5890
Тариф на содержание сетей ПАО «Россети»	руб. / МВт в мес.	256 086,62	282 975,72	269 531,17
Стоимость потерь в сетях ПАО «Россети»	тыс.руб.	7 662,62	5 216,02	12 878,64
Объем потерь в сетях ПАО «Россети»	МВт.ч	3 297,168	2 244,415	5 541,583
Тариф покупки потерь	руб. / МВт.ч	2 324,00	2 324,00	2 324,00

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» на 2024 год расходы по статье «Оплата услуг ПАО «Россети» в размере 85 939,91 тыс.руб.

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 2024 год в сумме 30339,97 тыс.руб.

Величина расходов по статье «Электроэнергия», предлагаемая для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год определена ОАО «РЖД» с учетом расходов, относящихся в 2022 году также к основному виду деятельности «Перевозки».

Эксперты ЛенРТК произвели расчет расходов по статье «Электроэнергия» исходя из фактической величины расходов за 2022 год, определенной ЛенРТК в сумме 1 949,06 тыс.руб. и индексов роста цен 2023/2022 -105,8; 2022/2021 - 107,2.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» на 2024 год расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» в размере 2 210,58 тыс. руб., что ниже предложения ОАО «РЖД» на 28 129,39 тыс.руб.

6.2.3. По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

ОАО «РЖД» в уточненном предложении от 27.09.2023 № ИСХ-13006/ОКТ НТЭ предложило учесть при расчете НВВ на 2024 год по данной статье затрат финансовые средства в размере 28903.15 тыс. руб. из расчета расходов по статье «Затраты на оплату труда» в сумме 94826,62 тыс. руб. и отчислений на социальные нужды 30,48%.

Дополнительное предложение от 27.09.2023 № ИСХ-13006/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 27.09.2023 № КТ-1-6036/2023) представлено ОАО «РЖД» ранее начала действия приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23 (начало действия документа - 15.10.2023).

В соответствии с запросом ЛенРТК от 13.10.2023 №КТ-3-5022/2023 ОАО «РЖД» направило письмом от 20.10.2023 № сх-14300/ОКТ НТЭ расчет отчислений на

страховые взносы на 2024 год с учетом изменений, вносимых Приказом № 485/23 в расчет подконтрольных расходов:

ОАО «РЖД» предложило учесть в составе неподконтрольных расходов на 2024 год отчисления на страховые взносы в сумме 32 596,94 тыс.руб. исходя из величины расходов по статье «Затраты на оплату труда» в сумме 106 945,35 тыс.руб. и отчислений на социальные нужды 30,48%.

Согласно Основам 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 11.04.2022) для Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» с января 2022 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 2024 год по данной статье в сумме 30 175,54 тыс.руб. исходя из фонда оплаты труда 105 398,31 тыс.руб. (расчет ФОТ определен при расчете подконтрольных расходов в разделе 6.1) и величины страховых взносов 28,63%. Тариф страховых взносов определен в соответствии с отчетными данными за 2022 год по форме 7-у раздела 1.2.11 «Хозяйство электрофикации и электроснабжения» по элементу затрат «Отчисления на социальные нужды» (раздел 5.2.3) в размере 28,63%.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» на 2024 год расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» в размере 30 175,54 тыс.руб., что ниже предложения ОАО «РЖД» на 2421,40 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 2024 год в сумме 611 097,45 тыс.руб.

В качестве обосновывающих материалов ОАО «РЖД» представило:

- отчетность за 2022 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 за 2022 год.
- инвентарные карточки учета основных средств по ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8;
- расчет амортизации и налога на имущество за 2022 год по недвижимому имуществу по Ленинградской области;
- расчет амортизации за 2022 год по движимому имуществу по Ленинградской области;

Проанализировав представленные обоснования, эксперты ЛенРЭК не согласовывают заявленные ОАО «РЖД» расходы по статье «Амортизация» на 2022 год в сумме 611 097,45 тыс.руб.

Величина амортизационных отчислений, предлагаемая для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии определена ОАО «РЖД» с учетом расходов, относящихся в 2022 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 2022 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 2022 год;
2. Величина амортизационных отчислений, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» фактически введенным в эксплуатацию в 2023 году согласно представленной ОАО «РЖД» информации.

Величина фактических амортизационных отчислений за 2022 год

Фактические расходы по статье «Амортизация» за 2022 год, определены экспертами ЛенРТК в сумме 40 205,08 тыс.руб. (раздел 5.2.8 настоящего экспертного заключения)

Величина амортизационных отчислений по электросетевому оборудованию, введенному в 2023 году

ОАО «РЖД» в тарифной заявке от 27.09.2023 № ИСХ-13006/ОКТ НТЭ представило обосновывающие документы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» льготных категорий потребителей в 2023 году:

- перечень введенного оборудования сетям ОАО «РЖД» в 2023 году с приложением инвентарных карточек в форме ОС-6;
- акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме КС-14: от 27.04.2023 № ТЭ-230,
- расчет амортизационных отчислений по введенному в 2023 году электросетевому оборудованию;
- инвентарные карточки по ОС и обосновывающие материалы по вводу ОС по ЭЧ.

Расчет амортизационных отчислений, введенного в 2023 году электросетевого оборудования и линий электропередач, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ОАО «РЖД» представлен в таблице.

Таблица 33

Наименование Основного средства	Наименование ЭЧ	Местонахождение с обязательным указанием региона!!!	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию, дд.мм.гг.	Первоначальная стоимость	Срок полезного использования, мес.	Амортизационная группа	Амортизация на 2024 год по максимальному сроку, руб.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
ВЛ-0,4 кВ ст.Гвардейское (20ч.Ивановская, Дулова, Зинкевич)	ЭЧ-5	Ленинградская область, Выборгский р-н, ст.Гвардейское (ЭЧС-3)	0309770/Н	29.06.2023	124 322,61	180	6	8 288,17	заявитель Ивановская Е.П., Дулова У.А., Зинкевич Е.Л. СИП-4 4x25, 39м опора дер.одностоечн.-2шт. от СТП-40/10/0,4 тех.прис. Ст.Гвардейское 2 очередь
ВЛ-0,4 кВ ст.Гвардейское (20ч.Антонова, Ворошилова)	ЭЧ-5	Ленинградская область, Выборгский р-н, ст.Гвардейское (ЭЧС-3)	0309771/Н	29.06.2023	1 506 735,87	180	6	100 449,06	1уч. заявитель Ворошилова опора дер.-2шт.(1шт.одностоечн., 1шт.двухстоечн.) СИП-4 4x25, 77м 2уч. заявитель Антонова Н.М. опора дер.-14шт.(1шт.одностоечн., 3шт.двухстоечн.) СИП-2 3x70+1x70x2x16, 414м от ВЛ-0,4 до тех.прис.О.Б.Журавлевой ст.Гвардейское тех.прис. Ст.Гвардейское 2 очередь
СТП-40/10 ст.Гвардейское(20ч.) отайка ст ВЛ-10 кВ к СТП	ЭЧ-5	Ленинградская область, Выборгский р-н, ст.Гвардейское (ЭЧС-3)	0433167/Н	29.06.2023	1 257 900,22	120	5	125 790,02	СИП-3 3(1x50), 27м опора дер.-1шт. РЛНД-1-10/400 -1шт на тех прис. Ст.Гвардейское 2 очередь
ВЛ-0,4 кВ пл.Рахья-пл.Ириновка (ИП Смирнова А.А.)	ЭЧ-5	Ленинградская область, Всеволожский р-н, пл.Ириновка (ЭЧК-6)	0309772/Н	29.06.2023	1 917 698,52	180	6	127 846,57	опора дер. одностоечная-14шт, опора дер.с подкосом-5шт, опора дер.А-образная-1шт. СИП-2 3x70+1x70, 600м СИП-4 2x25, 29м Тех.прис ИП Смирнова участок ж.д.Рахья-Ириновка
СТП-25/10 пл.Рахья-пл.Ириновка (ИП Смирнова А.А.)	ЭЧ-5	Ленинградская область, Всеволожский р-н, пл.Ириновка (ЭЧК-6)	0433168/Н	29.06.2023	919 383,48	120	5	91 938,35	СТП-25/10/0,4 -1шт (трансформатор ТМГ-25/10/0,4) Тех.прис ИП Смирнова участок ж.д.Рахья-Ириновка
СТП-40/10 ст.Гвардейское(20ч.)	ЭЧ-5	Ленинградская область, Выборгский р-н, ст.Гвардейское (ЭЧС-3)	0433167/Н	29.06.2023		120	5	0,00	СТП-40/10/0,4-1шт.(ТМГ-40кВА) тех.прис. Ст.Гвардейское 2 очередь
ИТОГО		ИТОГО			5 726 040,70			454 312,17	

Амортизационные отчисления по электросетевому имуществу, введенному в 2023 году составили 454,31 тыс.руб. Расчет амортизационных отчислений выполнен в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей расходы по статье «Амортизация» на 2024 год в сумме 40 659,39 тыс.руб., что ниже предлагаемой ОАО «РЖД» величины затрат на 570 438,06 тыс.руб.

6.2.5 По статье «Налоги»

По данной статье ОАО «РЖД» на 2024 год заявлены расходы в сумме 73 565,92 тыс.руб., в том числе:

- налог на имущество – 73449,96 тыс.руб.;
- прочие налоги и сборы – 115,97 тыс.руб.

Налог на имущество

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.

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 (линейный способ).

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. Плановые расходы по налогу на имущество определены экспертным путем с учетом следующего.

ОАО «РЖД» представило следующие обосновывающие документы:

- Внутрифирменную управленческую отчетность 7-у за 2022 год дистанций электроснабжения ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14, Управления ОКТ НТЭ, ЛО-2, ЛО-3, ЛО-4, ЛО-5, ЛО-6.

- Налоговая декларация по налогу на имущество ОАО «РЖД» за отчетный 2022 год.

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.

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по налогу на имущество за 2022 год в сумме 3 164,28 тыс.руб., рассчитанные экспертным путем на основании отчетных данных структурных и линейных подразделений ОКТ НТЭ по форме 7-у раздела 1.2.11 «Хозяйство электрофикации и электроснабжения».

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть расходы по налогу на имущество, учитываемые в тарифах на услуги по передаче потребителям Ленинградской области на 2024 год на уровне фактических данных за 2022 год в сумме 3 164,28 тыс.руб.

Прочие налоги и сборы

Фактические расходы по прочим налогам и сборам за 2022 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 14,25 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть расходы по прочим налогам и сборам на 2024 год на уровне фактических данных за 2022 год в сумме 14,25 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей расходы по статье «Налоги» на 2024 год в сумме 3178,53 тыс.руб., что ниже предлагаемой ОАО «РЖД» величины затрат на 70 387,39 тыс.руб.

6.2.6 По статье «Прибыль на капитальные вложения»

По данной статье ОАО «РЖД» предлагает учесть расходы в сумме 16 000,00 тыс.руб.

Согласно пункту 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 26.11.2019 № 87 (в ред. распоряжения от 31.10.2022 № 77) утверждена инвестиционная программа Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы.

В соответствии с пунктом 42 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила) на сайте комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области в сети интернет в разделе

«Деятельность/Основные направления/Инвестиционные программы субъектов электроэнергетики/Проекты инвестиционных программ субъектов электроэнергетики/Филиал СП Трансэнерго АО «РЖД»/2023 год»

размещен доработанный проект изменений в инвестиционную программу Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы (корректировка в части 2023-2024 годов).

Согласно доработанному проекту в качестве тарифных источников финансирования инвестиционной программы на 2024 год ЛенРТК определены расходы по статьям «Амортизация» и «Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования». Расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» в качестве инвестиционных ресурсов, учитываемых в тарифах на передачу электрической энергии на 2024 год, ЛенРТК не учитывались.

На основании вышеизложенного эксперты ЛенРТК не учитывают в составе НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения».

6.2.7 По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 29.11.2023 № 445-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 2024 год» эксперты ЛенРТК учли в составе НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год выпадающие доходы ОАО «РЖД» от присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей в размере **2 352,94 тыс. руб.**, в том числе:

- максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 1 180,28 тыс.руб.;
- максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 1 172,66 тыс.руб.

6.2.8 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.

ОАО «РЖД» заявило на 2024 год налог на прибыль в сумме 4 158,14 тыс.руб.

Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» и его структурные подразделения не являются самостоятельными юридическими лицами и по ним составляются только внутривозрастные промежуточные бухгалтерские балансы и отчетность.

Официальная отчетность по энергоснабжению составляется только на уровне ОАО «РЖД». При этом результаты деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии отражаются в Отчете о финансовых результатах в составе прочих видов деятельности и отдельно не выделяются. Соответственно проведение анализа финансовых показателей по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области невозможно.

Таким образом, в составе необходимой валовой выручке на содержание электрических сетей на 2024 год налог на прибыль не учитывается.

6.3. Сводный расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» на 2024 год

По расчету экспертов ЛенРТК объем НВВ на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» на 2024 год 324 688,25 тыс. руб.

Таблица 34

Показатель	Ед. изм.	2024 год
Полконтрольные расходы	тыс. руб.	156 398,35
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	164 516,89
Корректировка расходов по итогам 2021 года	тыс. руб.	3 773,01
ИТОГО	тыс. руб.	324 688,25

Сводный расчет необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» в части содержания электрических сетей на 2024 год представлен в Приложении 1.

Раздел 7. 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 2024 году

ОАО «РЖД» осуществляет покупку электрической энергии на потери в соответствии с договором купли-продажи от 13.02.2024 № 7-Д-04/28/02-р, заключенным с ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Ставка по оплате объема расхода электрической энергии на потери в сетях ОАО «РЖД» рассчитана с учетом стоимости электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии, прогнозируемой АО «АТС», тарифов на услуги, оказываемые АО «ЦФР», и величины сбытовой надбавки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

В соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП объем потерь сторонним потребителям на 2024 год согласован ФАС России в размере 35,6536 млн. кВт.ч. в том числе:

1 - полугодие - 18,8320 млн. кВт.ч.;

2 - полугодие - 16,8216 млн. кВт.ч.

Цена покупной энергии на потери для зоны деятельности гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год в размере 3 436,07 руб./МВт.ч.

В таблице произведен расчет затрат на потери электрической энергии в сетях ОАО «РЖД» на 2024 год.

Таблица 35

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023год	2024год		
				год	1-е полугодие	2-е полугодие

1	Расходы на компенсацию технологического расхода	тыс. руб.	123 748,00	122 508,27	61752,01	60756,26
1.1.	Объем потерь	млн.кВт.ч.	36,0702	35,6536	18,8320	16,8216
1.2.	Цена потерь	руб./МВт.ч.	3430,75440	3436,07	3279,10	3611,80

Эксперты ЛенРТК определили величину средств на 2024 год, используемую ОАО «РЖД» на оплату электрической энергии на потери в сумме 122 508,27 тыс.руб.

Раздел 8. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

В таблице представлен расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «РЖД» и ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год.

Таблица 36

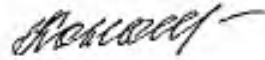
№ п/п	Основные показатели		Расчет тарифов по ОАО "РЖД"		
			2024 год	1 полугодие 2024 год	2 полугодие 2024 год
1	Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч.	2546,6792	1351,5360	1195,1432
2	Потери электрической энергии в сети	млн. кВт.ч.	35,6536	18,8320	16,8216
3	Относительные потери	%	1,40%	1,39%	1,41%
4	Полезный отпуск Э/ЭНЕРГИИ	млн. кВт.ч.	2511,0256	1332,7040	1178,3216
5	Заявленная МОЩНОСТЬ потребителям	МВт	359,4063	359,3430	359,4695
6	Тариф на оплату тех.расхода (потерь)	руб./МВт ч	3 436,07	3 279,10	3 611,80
7	НВВ на компенсацию потерь	<i>тыс. руб.</i>	122 508,266	61 752,011	60 756,255
8	НВВ на содержание	<i>тыс. руб.</i>	324 688,25	171 295,16	153 393,09
9	НВВ, всего	<i>тыс. руб.</i>	447 196,52	233 047,17	214 149,34
10	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	48,11	45,69	50,84
11	Ставка на содержание эл.сетей	руб./МВт в мес.	75 283,48	79 448,31	71 120,12
12	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	0,17560	0,17243	0,17918

Эксперты ЛенРТК предлагают на 2024 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 (потери)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьский филиал «Трансэнерго») - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	79 448,31	45,69	0,17243	71 120,12	50,84	0,17918

ПОДГОТОВЛЕНО

Уполномоченный по делу
главный специалист отдела
регулирования тарифов
на электрическую энергию



Е.Н. Конощенкова

СОГЛАСОВАНО

Заместитель начальника департамента –
начальник отдела регулирования цен
(тарифов) в сфере электроэнергетики



А.И. Градобоев

Начальник департамента регулирования
тарифов организаций коммунального
комплекса и электрической энергии



С.Н. Ермолаев

Заместитель председателя комитета
По тарифам и ценовой политике
Ленинградской области



Е.Б. Прудникова

Приложение 1

Сводный расчет необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» в части содержания электрических сетей на 2024 год

Расчет коэффициента индекса	Инфляция	%	План 2021 год, учтено ЛенРТК	Факт 2021 года, учтено ЛенРТК	План 2022 год, учтено ЛенРТК	Факт 2022 года (Предложение ОАО РЖД)	Факт 2022 года, учтено ЛенРТК	План 2023 год, учтено ЛенРТК	Предложение ОАО РЖД на 2024 год	План 2024 год, учтено ЛенРТК	
											2021
Расчет коэффициента индекса	Индекс эффективности операционных расходов	%	3,60%	6,70%	4,30%	13,90%	13,80%	6,00%	7,20%	7,20%	
	Количество активов, всего	у.е.	19 874,76	20 621,80	20 175,70	26 797,62	20 589,01	20 635,2376	20 805,2700	20 799,0400	
	Индекс изменения количества активов		0,00	0,03	0,01	0,0064	-0,0012	0,0172			
	Коэффициент зависимости затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,7500	0,7500	
	Итого коэффициент индекса		1,015280	1,07518	1,0337097	1,1233574	1,0822003	1,0566246	1,0566246	1,1845194	
Расчет полконтрольных расходов	Материальные затраты	тыс.руб	21 555,93	22 827,67	22 282,57	82 387,24	24 114,21	23 544,3125	25 091,4000	27 888,6942	
	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	8 530,92	9 034,22	8 818,50	60 408,54	9 543,38	9 317,8390	9 930,1100	11 037,1608	
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	13 025,01	13 793,45	13 464,08	21 978,70	14 570,83	14 226,4735	15 161,2900	16 851,5334	
	Расходы на оплату труда	тыс.руб	81 465,21	86 271,45	84 211,38	221 633,23	91 133,58	88 979,8155	94 826,6200	105 398,3147	
	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	17 319,96	18 341,79	17 903,81	90 197,85	19 375,51	18 917,6020	20 160,6650	22 408,2659	
	Ремонт основных фондов	тыс.руб	12 122,84	12 838,06	12 531,50	47 253,38	13 561,59	13 241,0871	14 111,1500	15 684,3241	
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	1 971,97	2 088,31	2 038,44	8 500,06	2 206,00	2 153,8686	2 295,4000	2 551,2991	

налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	2.7.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	2.8	46 813,89	21 116,41	4 707,76	17 335,72	6 269,83	17 758,9200	2 352,9400	2 352,9400	2 352,9400	2 352,9400	2 352,9400
Амортизация ОС	тыс.руб	2.9	37 724,01	56 982,48	48 838,41	585 046,06	40 205,08	58 263,0900	611 097,4500	40 659,3900	40 659,3900	40 659,3900	40 659,3900
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	2.10	0,00	0,00	0,00	21 242,11	0,00	0,00	16 000,0000	0,00	0,00	0,00	0,00
Обеспечение коммерческого учета энергии и мощности	тыс.руб	2.11	1 851,43	0,00	2 473,70	0,00	0,00	1 839,8000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	2.12	161 990,34	156 142,46	137 478,93	849 911,90	135 364,58	178 691,2777	854 111,7650	164 516,8856	164 516,8856	164 516,8856	164 516,8856
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб	3	-48 953,82		-23 866,60			-25 568,8583	790 811,0800	3 773,0100	3 773,0100	3 773,0100	3 773,0100
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	4	233 921,05	284 158,86	238 571,84	1 248 619,43	270 595,80	285 157,7056	1 785 634,0900	324 688,2491	324 688,2491	324 688,2491	324 688,2491