

**Экспертное заключение
по установлению индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
муниципального предприятия «Всеволожское
предприятие электрических сетей», расположенным на
территории Ленинградской области, на 2024 год**

Санкт-Петербург
2023

Общие положения	5
Раздел 1. Нормативно-правовая база	6
Раздел 2. Общие сведения	8
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 по нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)	14
3.3. Структура основных производственных фондов и электросетевого оборудования предприятия в условных единицах	15
3.5. Соответствие МП «ВПЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	19
3.6. Баланс электрической энергии и мощности МП «ВПЭС»	21
3.7. Потери в сетях МП «ВПЭС» при оказании услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2024 год	22
Раздел 4. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности и анализ основных технико-экономических показателей за 2022 год	23
4.1. Структура имущества и источники его формирования	24
4.2. Оценка стоимости чистых активов организации	25
4.3. Анализ финансовой устойчивости организации	25
4.3.1. Основные показатели финансовой устойчивости организации	25
4.3.2. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	27
4.4. Анализ ликвидности	27
4.4.1. Расчет коэффициентов ликвидности	27
4.4.2. Анализ соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения	28
4.5. Анализ эффективности деятельности организации	29
4.5.1. Обзор результатов деятельности организации	29
4.5.2. Анализ рентабельности	29
4.5.3. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)	31
4.6. Выводы по результатам анализа	31
4.7. Анализ основных технико-экономических показателей МП «ВПЭС» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области	33
Раздел 5. Корректировка НВВ на 2024 год исходя из получения факта за 2022 год	34
5.1. Расчет корректировки подконтрольных расходов	38
5.2. Расчет корректировки неподконтрольных расходов	41
5.2.1. По статье «Теплоэнергия»	43
5.2.2. По статье «Аренда»	44
5.2.3. По статье «Налоги»	45
5.2.4. По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»	47
5.2.5. По статье «Прочие неподконтрольные расходы»	48
5.2.6 По статье «Налог на прибыль»	49

5.2.7. По статье «Технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации»	50
5.2.8 По статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования»	51
5.2.9. По статье «Амортизация ОС»	52
5.2.10 Дополнительные расходы, связанные с компенсацией расходов	54
5.3.4 Расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	58
5.4. Корректировка необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» по доходам от осуществления регулируемой деятельности	59
5.5. Корректировка необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» исходя из фактического финансирования инвестиционной программы	60
5.6. Корректировка необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» с учетом надежности и качества реализуемых услуг, выявленная по итогам истекшего 2022 года	62
5.7. Корректировка НВВ на 2024 год в соответствии с абз.9 п. 32 Основ ценообразования	66
Раздел 6. Анализ экономической обоснованности величины расходов МП «ВПЭС» при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Ленинградской области на 2024 год	67
6.1 Об учете результатов судебного оспаривания МП «ВПЭС» величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов МП «ВПЭС» на 2020 год, величины необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» на 2021 год	71
6.2. Анализ обоснованности подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, на пятый год третьего долгосрочного периода регулирования, включаемых в необходимую валовую выручку МП «ВПЭС» на 2024 год	72
6.3. Анализ уровня неподконтрольных расходов МП «ВПЭС» на 2024 год	75
6.3.1 По статье «Оплата услуг ПАО «Россети»	75
6.3.2. По статье «Теплоэнергия»	77
6.3.3. По статье «Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО»	78
6.3.4. По статье «Аренда»	83
6.3.5. По статье «Налоги»	85
6.3.6. По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»	86
6.3.7. По статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования»	87
6.3.8. По статье «Амортизация»	88
6.3.9. По статье «Налог на прибыль»	89
6.3.10. По статье «Прибыль на капитальные вложения»	90
6.3.11. По статье «Прочие неподконтрольные расходы»	91
6.3.12. Кадастровые работы по внесению сведений в ЕГРН о границах охранных зон объектов ЭСХ	93
6.3.13 Расходы 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	94
Раздел 7. Сводный расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей МП «ВПЭС» на 2024 год	99

Раздел 8. Расчет величины расходов на покупку потерь электрической энергии при ее передаче по сетям МП «ВПЭС»	99
Раздел 9. Расчет размера индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС», расположенным на территории Ленинградской области на 2024 год	100
ПРИЛОЖЕНИЕ 1	103
ПРИЛОЖЕНИЕ 2	107

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, муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (далее – МП «ВПЭС») представило в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) «Заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год» от 27.04.2023 № Исх №/952 (вх. ЛенРТК от 27.04.2023 № КТ-1-2475/2023) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы по тарифному регулированию (далее – Заявление).

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметрах регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС» в границах Ленинградской области на 2024 год опубликовано 18.04.2023 на официальном сайте МП «ВПЭС» www.vsevpes.ru.

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 МП «ВПЭС» потребителям Ленинградской области на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2024 год – пятый год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы, открыто 11 мая 2023 года (исх. ЛенРТК от 11.05.2023 № КТ-3-2061/2023).

МП «ВПЭС» в рамках открытого дела представило «Заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год» (уточненные предложения) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы от 17.10.2023 № Исх/2319 (вх. ЛенРТК от 18.10.2023 № КТ-1-6619/2023) и от 27.10.2023 № Исх/2405 (вх. ЛенРТК от 03.11.2023 № КТ-1-7246/2023). Уточненные предложения размещены на официальном сайте МП «ВПЭС» www.vsevpes.ru.

Письмом от 08.11.2023 № Исх/2504 (вх. ЛенРТК от 08.11.2023 № КТ-1-7408/2023) представлены дополнительные материалы к уточненным предложениям на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Приказом ЛенРТК от 27 декабря 2019 года № 747-п установлены долгосрочные параметры регулирования МП «ВПЭС» на период 2020-2024 годы.

Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» определено, что срок действия тарифов на электрическую энергию не может быть менее чем год.

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 МП «ВПЭС», 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 МП «ВПЭС» на 2024 год, данные бухгалтерской и статистической отчетности МП «ВПЭС» за 2022-2023 годы, представленные на рассмотрение в ЛенРТК, а также дополнительные материалы, полученные в ходе проведения экспертизы.

При подготовке заключения по предложениям МП «ВПЭС» об установлении тарифов за услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год, экспертами ЛенРТК выполнены следующие работы:

1. Корректировка необходимой валовой выручки МП «ВПЭС», 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 России от 17.02.2012 № 98-э;

2. Расчет тарифа (платы) за услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС» на 2024 год, выполненный на основании «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 6.08.2004 № 20-э/2.

Раздел 1. Нормативно-правовая база

При подготовке экспертного заключения по определению тарифов на 2024 год на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС» 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 от 22.09.2023.

Раздел 2. Общие сведения

Полное наименование организации: Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»

Сокращенное наименование: МП «ВПЭС»

Юридический и фактический адрес: 188644, Россия, Ленинградская область, г. Всеволожск, ул. Межевая, д. 6-а

ИНН 4703005850

КПП 470301001

Директор: Фефелов Максим Николаевич

(на основании распоряжения главы администрации муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области от 16.11.2021 № 1461/1.1-05)

Контактная информация:

Телефон: 8 -81370- 25-412,

Факс: 8 -81370- 29-329

Электронная почта: vpes@vsevpes.ru

Веб-сайт в сети Интернет: www.vsevpes.ru

01 января 1989 года путем реорганизации Всеволожского электротеплосетевого предприятия «Леноблэнерго» создано Всеволожское предприятие электрических сетей на основании решения №1064 от 24.11.1988 года Всеволожского горисполкома и приказа № 31 от 16.12.1988 года производственного объединения жилищно-коммунального хозяйства «Всевожскгоржилкомхоз».

27.12.1993 года на основании постановления №3725 от 27.12.1993 года, Администрации Всеволожского района, Всеволожское предприятие

электрических сетей переименовано в Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей».

Основными видами деятельности МП «ВПЭС» являются:

- оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности;
- осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям;
- оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению технологическими процессами в электрических сетях;
- и др.

МП «ВПЭС» эксплуатирует электросетевое оборудование, переданное муниципальным образованием «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области на основании договора об управлении имуществом на праве хозяйственного ведения.

Основной сферой деятельности МП «ВПЭС» является оказание услуг по передаче электрической энергии.

МП «ВПЭС» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии в соответствии со следующими договорами:

- Договор оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 27.03.2015 № 15-3001 с вышестоящей смежной сетевой организацией ПАО «Россети Ленэнерго»;

- Договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 24.01.2023 №1897/П, заключенный с ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» ;

- Договор оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 1.08.2017 № ДУ ВПЭС с гарантирующим поставщиком АО «Петербургская сбытовая компания» (далее – АО «ПСК»).

Гарантирующими поставщиками электрической энергии в зоне деятельности МП «ВПЭС» являются ООО «РКС-энерго» и АО «ПСК».

МП «ВПЭС» осуществляет покупку электрической энергии на потери в электрических сетях в процессе передачи электрической энергии в соответствии с договорами купли-продажи электрической энергии:

- Договор от 01.01.2011 № 89091, заключенный с ООО «РКС-энерго»;

- Договор от 15.12.2014 № 78170000170085, заключенный с АО «ПСК».

Услуги по передаче электрической энергии МП «ВПЭС» учитываются при расчете единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области.

Раздел 3. Обоснование проведенных расчетов

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

Анализ обоснованности плановых расходов МП «ВПЭС» 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 МП «ВПЭС» за 2022 год подтверждена аудиторским заключением (аудитор – ООО «РНК Аудит», Свидетельство о членстве СРО аудиторов Ассоциация «Содружество» « 8005 от 11.11.2016 ОРНЗ 11606055827). Аудиторское заключение подписано 12.04.2023 руководителем ООО «РНК Аудит» Загнойко Л.В. (ОРНЗ 21006015930) и руководителем аудита Разумовским В.В. (ОРНЗ 21206051381).

Достоверность данных, приведенных в предложении МП «ВПЭС» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2024 год от 27.04.2023 № Исх/952 (вх. ЛенРТК от 27.04.2023 № КТ-1-2475/2023) подтверждена личной подписью директора МП «ВПЭС» Фефелова М.Н. и заверенная печатью заявителя.

Достоверность данных, приведенных в предложении МП «ВПЭС» «Заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (уточненные предложения)- корректировка от 27.10.2023 № Исх/2405 (вх. ЛенРТК от 03.11.2023 № КТ-1-7246/2023) подтверждена личной подписью директора МП «ВПЭС» Фефелова М.Н. и заверенная печатью заявителя.

Расчетный объем производства оказываемых услуг определен МП «ВПЭС» без учета формируемого ФАС России сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс), в связи с тем, что предложения формировались предприятием до принятия ФАС России сводного прогнозного баланса на 2024 год.

Приложенные к Заявлениям расчетные и обосновывающие материалы по тарифному регулированию выполнены с учетом положений действующего законодательства, в том числе Основ ценообразования и Правил государственного регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

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 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) выполнен по форме 1-РТК к приказу ЛенРТК от 2.05.2017 № 60-п.

В связи с большим объемом расчетных и обосновывающих документов МП «ВПЭС» представило в ЛенРТК информацию на бумажном носителе

прилагаемом к Заявлению об установлении тарифов на 2024 год и на электронном носителе, подписанную электронной подписью.

Пунктами 5 и 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), предусмотрено регулирование цен (тарифов) на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов. При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов. Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов, продукции, доходов и расходов, в том числе с разбивкой по субъектам Российской Федерации, на территории которых устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

Также в соответствии с пунктом 2 Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденного приказом Минэнерго Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 (далее – Порядок ведения раздельного учета) ведение раздельного учета заключается в сборе и обобщении информации о доходах и расходах, а также о показателях, необходимых для осуществления такого учета, раздельно по осуществляемым видам деятельности и субъектам Российской Федерации на основании данных бухгалтерского и статистического учета.

Принципы раздельного учета показателей, по которым субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учет, приводятся в разделе III Порядка ведения раздельного учета, в том числе принципы разделения по субъектам Российской Федерации показателей по основным средствам, незавершенному строительству, выручки и дебиторской задолженности по расчетам с покупателями и заказчиками (включая ее списание в убыток), отнесение заемных средств, распределение косвенных расходов и др.

Согласно пункту 14 Порядка ведения раздельного учета принципы раздельного учета показателей, применяемые субъектом естественных монополий, детализированный порядок раздельного учета, а также состав прямых и косвенных расходов закрепляются в учетной политике либо в ином организационно-распорядительном документе.

МП «ВПЭС» эксплуатирует электросетевое оборудование и линии электропередач, расположенные на территории Ленинградской области и на территории Санкт-Петербурга, следовательно, обязано вести раздельный учет показателей по субъектам Российской Федерации.

На территории Санкт-Петербурга эксплуатируются следующие объекты электросетевого хозяйства:

Таблица1

Инв. номер	Основное средство
7093	КЛ-10кВ ф.525-116 2БКТП-243 - 2БКРТП-700 СПб Лстр=2802м, Лтр=2802м
7089	КЛ-10кВ ф.525-116 2БКРТП-700 - 2БКТП-701 г.СПб Лстр=325м, Лтр=325м
7088	КЛ-10кВ ф.525-313 2БКРТП-700 - 2БКТП-701 г.СПб Лстр=325м, Лтр=325м
7092	КЛ-10кВ ф.525-313 2БКТП-243 - 2БКРТП-700 СПб Лстр=2802м, Лтр=2802м
4765	Оборудование 2БКТП-701 ул.Ковалевская д.20 корп.3 г.СПб
4764	Оборудование 2БКРТП-700 ул.Ковалевская д.26 г.СПб

У МП «ВПЭС» отсутствует отдельный учет расходов по субъектам Российской Федерации на уровне первичного бухгалтерского учета.

Перечень статей затрат и методы их распределения по видам работ и услуг определяются Учетной политикой предприятия, утвержденной на 2022 год приказом от 01.04.2021 № Пр/58-1, на 2023 год – приказом от 30.12.2022 № 285.

МП «ВПЭС» ведет отдельный учет затрат по видам деятельности в соответствии с Методикой формирования себестоимости продукции (товаров, работ, услуг) (Приложение к Положению по учетной политике для целей бухгалтерского учета).

Учет затрат и калькулирование себестоимости товаров, (работ, услуг) осуществляется по основным и прочим видам деятельности.

Перечень видов деятельности Предприятия, в разрезе которых производится калькулирование себестоимости и формируется финансовый результат, приведен в таблице.

Таблица №2

№ п/п	Наименование	Регулируемый/нерегулируемый
1	Основные виды деятельности	
1.1	Передача электроэнергии	Регулируемый вид
1.2	Технологическое присоединение до 15 кВт	Регулируемый вид
1.3	Технологическое присоединение до 150 кВт	Регулируемый вид
1.4	Технологическое присоединение свыше 150 кВт	Нерегулируемый вид
2	Прочие виды деятельности	
2.1	Безоговорное потребление электроэнергии	Нерегулируемый вид
2.2	Платные услуги (по прейскуранту, утв. Приказом...)	Нерегулируемый вид
2.3	Техническое обслуживание уличного освещения	Нерегулируемый вид
2.4	Техническое обслуживание электроустановок заявителей	Нерегулируемый вид
2.5	Предоставление имущества в аренду	Нерегулируемый вид
2.6	Электромонтажные работы	Нерегулируемый вид

№ п/п	Наименование	Регулируемый/нерегулируемый
2.7	Другие	Нерегулируемый вид

Производственные затраты включают прямые затраты, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг, а также затраты вспомогательных производств, общепроизводственные расходы.

К прямым относятся затраты Предприятия, непосредственно связанные с производством отдельного вида продукции (выполняемых работ, оказываемых услуг) и прямо относимые на их себестоимость.

В бухгалтерском учете Предприятия себестоимость продукции, выполненных работ (оказанных услуг), формируется в размере фактических затрат на их выполнение (оказание) с учетом общехозяйственных расходов.

Для учета затрат на производство и реализацию продукции, работ, услуг применяются соответствующие счета, представленные в рабочем плане счетов бухгалтерского учета.

Суммы затрат по видам деятельности отражаются на следующих счетах учета затрат на производство и реализацию продукции, работ, услуг:

- счет 20 «Основное производство».

По дебету счета 20 «Основное производство» отражаются прямые затраты, непосредственно связанные с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг, а также затраты вспомогательных производств, связанные с обслуживанием основного производства. По кредиту данного счета отражается сумма фактической себестоимости продукции, выполненных работ и оказанных услуг.

- счет 23 «Вспомогательные производства».

На счете 23 «Вспомогательные производства» учитываются затраты, обеспечивающие осуществление Предприятием основных видов деятельности и прочих видов деятельности (в частности, обеспечение транспортными услугами, ...) как для собственных нужд, так и для сторонних организаций.

- счет 25 «Общепроизводственные расходы».

Для обобщения информации о затратах производственного характера, которые невозможно отнести к конкретному виду деятельности предназначен счет 25 «общепроизводственные расходы» в котором выделены субконто:

-подразделения

-статьи затрат.

На счете 26 «Общехозяйственные расходы» учитываются расходы для нужд управления, не связанные непосредственно с производственным процессом.

Базой распределения затрат по основным видам деятельности в 2022 году:

Счет 25 - выручка счет 20,01» Основное подразделение (кроме подразделения «Отдел по технологическому присоединению», «Производственно-технический отдел»);

Счет 26 – выручка.

Эксперты ЛенРТК отмечают, что «Бездоговорное потребление электроэнергии» не относится к прочим видам деятельности, а является дополнительным доходом, возникшим у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства № 442 от 04.05.2012, объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, и подлежат исключению из необходимой валовой выручки, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования.

Также эксперты отмечают неоднозначный принцип распределения общепроизводственных расходов (счет 25).

В статистической форме П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за январь- декабрь 2022 года отсутствует информация по виду деятельности «Технологическое присоединение».

В остальном сведения предоставленные предприятием оцениваются экспертами ЛенРТК как достоверные.

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

МП «ВПЭС» представлены материалы с учетом положений действующего законодательства, в том числе.

1. Согласно пункту 12 Правил государственного регулирования Предприятие представило в ЛенРТК 27.04.2023 (до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования) Заявление об установлении тарифов, подписанное директором МП «ВПЭС» Фелеловым М.Н. и заверенное печатью заявителя.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 12 и пункту 17 Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС» на 2024 год опубликовано на сайте МП «ВПЭС» 18.04.2023 в сроки, определенные Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Страница раскрытия информации:
http://vsevpes.ru/fileadmin/template/2023/Predlozhenie_MP_VPEHS_na_2024god/P_redlozhenie_mp_vpehs_na_2024.pdf

3. К Заявлению приложены расчетные материалы по формам Методических указаний № 20-э/2.

4. Расчет необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей на 2024 год выполнен в соответствии Методическими указаниями № 98-э.

5. МП «ВПЭС» направило предложения по расходу электрической энергии и мощности на потери в электрических сетях и заявленной (присоединенной) мощности на 2024 год по системе БИАС 15.03.2023, в срок определенный 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 предшествующего года.

6. Отчет о фактических значениях показателей надежности и качества за 2022 год МП «ВПЭС» представило 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.

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

3.3. Структура основных производственных фондов и электросетевого оборудования предприятия в условных единицах

Учредителем МП «ВПЭС» является администрация муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области. МП «ВПЭС» эксплуатирует электросетевое оборудование, переданное муниципальным образованием «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области на основании договоров об управлении имуществом на праве хозяйственного ведения.

МП «ВПЭС» предлагает в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год учесть электросетевое оборудование в объеме 7396,5918 у.е.

МП «ВПЭС» представлены следующие документы:

1. Постановления Администрации муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области о передаче движимого имущества МП «ВПЭС» на праве хозяйственного ведения:

- № 944 от 28.03.2023;
- № 2682 от 19.07.2023, решение к постановлению № 2682 от 19.07.2023;
- № 3728 от 20.09.2023;
- № 1396 от 27.04.2023, уточнение объектов к постановлению № 1396 от 27.04.2023;
- № 2257 от 28.06.2023, решение к постановлению № 2257 от 28.06.2023.

2. Постановления Администрации муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области о передаче бесхозяйных объектов электроэнергетики в МП «ВПЭС» в эксплуатацию: № 3

от 11.01.2022, № 237 от 21.01.2022, № 2206 от 03.06.2022, № 2279 от 29.06.2023, № 2756 от 28.06.2022, № 2775 от 29.06.2022, № 3690 от 24.09.2021, № 3971 от 09.09.2022, № 4372 от 22.12.2020, №4531 от 19.10.2022, № 4603 от 29.11.2021, № 5528 от 26.12.2022.

3. Распоряжения главного инженера МП «ВПЭС» о принятии объектов в эксплуатацию № 53 от 25.11.2022, № 26 от 23.06.2021, №54 от 25.11.2022, № 1 от 08.02.2022, № 30 от 08.09.2022, № 25 от 05.07.2022, № 46 от 06.12.2021, № 26 от 12.07.2022 к постановлениям (указано проведение корректировок схем с внесением необходимых изменений), а также схемы.

4. Расчет условных единиц на 2024 год по формам Методических указаний 20-э:

- Таблица № П2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор».

- Таблица № П2.2 «Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ».

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах на 2024 год:

Таблица №3

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
4	Масляный выключатель	-	220	23		
			110 - 150	14		
			35	6,4		
			1 - 20	3,1	244	756
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		
			330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5		
			35	4,7		
6	Выключатель нагрузки	-	1 - 20	2,3	1265	2909,50
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-	1 - 20	26		
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
			1 - 20	2,4		

10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	56	140,00
11	Однотрансформаторная КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	324	745,20
12	Двухтрансформаторная КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	146	438,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		
14	Итого		ВН	-	-	
			СН2	-	-	4989,10
			НН	-	-	

Плановый объем трансформаторных подстанций (ТП на 2024 год составил 4989,10 у.е.

ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
		4989,10		4989,10
		100%		100%

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

Таблица №4

	Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность км	Объем условных единиц	
				у/100 км			
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100	
ВЛЭП	35	1	дерево	170			
			металл	140			
			ж/бетон	120			
	1 - 20	-	2	металл	180		
				ж/бетон	150		
				дерево	160	1,00	1,6000
КЛЭП	20 - 35	-	дерево на ж/б пасынках	140	0,00	0,00	
			ж/бетон, металл	110	164,848	181,3324	
			ж/бетон, металл	150	368,4960	552,7440	
СН2, всего					446,6413	1 165,7104	
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	70,00	182,0000	
			дерево на ж/б пасынках	220	100,00	220,0000	
			ж/бетон, металл	150	368,4960	552,7440	

КЛЭП	до 1 кВ		270	106,3102	287,0374
НН, всего				644,8062	1241,7814

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 2407,4918 у.е., в том числе:

Период	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
2024 год	0,00	0,00	1165,7104	1241,7814	2407,4918
			48,42%	51,58%	100%

Все электросетевое оборудование и линии электропередач 7396,5918 условным единицам, в том числе по уровням напряжения:

Период	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
2024 год	0,00	0,00	6154,8104	1241,7814	7396,5918
			83,21%	16,79%	100%

Эксперты ЛенРТК, рассмотрев расчетные и обосновывающие документы, представленные в уточненном Заявлении, определили, что в представленных таблицах № П2.1. и № П2.2. расчет условных единиц произведен на 27.10.2023 и соответствует 7396,59 у.е.

Основной причиной роста состава электросетевого оборудования предприятия на 2024 год по сравнению с плановыми объемами 2023 года на 518,57 у.е. является исполнение МП «ВПЭС» в 2022-2023 годах мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей, передачей движимого имущества в эксплуатацию МП «ВПЭС» на праве хозяйственного ведения в соответствии с постановлениями администрации муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области и передача Администрацией бесхозяйных объектов электроэнергетики в эксплуатацию, а также изменения, внесенные Приказом ФАС России от 20.07.2023 N 485/23 в расчет условных единиц.

Приказом ФАС России от 20.07.2023 N 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.

Таким образом изменились правила расчета условных единиц для расчета 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 на 2024 год.

В соответствии с запросом ЛенРЭК от 13.10.2023 № КТ-3-5022/2023 МП «ВПЭС» представило расчет условных единиц объектов электросетевого хозяйства предприятия.

С учетом внесенных изменений количество условных единиц для расчета подконтрольных расходов на 2024 год составило 7 348,04 у.е. в том числе

3.5. Соответствие МП «ВПЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 № 941, от 30.09.2016 № 989, от 17.10.2016 № 1056, от 30.04.2022 № 807) утверждены Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее - Критерии).

В соответствии с пунктом 2(2) постановления Правительства от 28 февраля 2015 года № 184, установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, утвержденных настоящим постановлением, не учитываются:

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

Проведя анализ представленных МП «ВПЭС» на 2024 год обосновывающих документов, подтверждающих владение на праве собственности электросетевыми объектами, через которые осуществляется оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, эксперты ЛенРТК определили, что предприятие соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее Критерии), в том числе:

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 2024 год – 258,28 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 984,99 км, в том числе:

- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ протяженностью 418,64 км;
- низкое напряжение (НН) – 0,4 кВ протяженностью 566,35 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 указано на сайте www.vsevpes.ru - телефон +7-800-200-27-01

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" - www.vsevpes.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.

3.6. Баланс электрической энергии и мощности МП «ВПЭС»

Динамика показателей баланса электрической энергии за период 2021 - 2024 гг. по сетям МП «ВПЭС» представлена в таблице № 5.

Таблица № 5

№ п/п	Электроэнергия	Ед. изм.	План 2021 Год	Факт 2021 Год	План 2022 Год	Факт 2022 Год	План 2023 Год	План 2024 Год
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	333,0000	356,9330	325,0000	362,1994	330,6954	340,9990
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	58,2200	83,8080	56,8150	82,5740	57,8055	59,6220
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	58,2200	83,8080	56,8150	82,5740	57,8055	59,6220
3	Относительные потери	%	17,4835	23,4800	17,4815	22,7979	17,4800	17,4845
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	274,7800	273,1250	268,1850	279,6254	272,8899	281,3770
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	274,7800	273,1240	268,1850	279,6254	272,8899	281,3770
	Мощность							
5	Поступление в сеть	МВт	63,6700	63,7900	63,6700	65,6580	63,6700	63,6700
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	11,3700	11,4900	11,3700	11,3700	11,3700	11,3700
6.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	11,3700	11,4900	11,3700	11,6950	11,3700	11,3700
7	Относительные потери	%	17,8577	18,0122	17,8577	17,8120	17,8577	17,8577
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	52,3000	52,3000	52,3000	53,9630	52,3000	52,3000
8.1	собственного потребления	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	52,3000	52,3000	52,3000	53,9630	52,3000	52,3000
9	Заявленная мощность	МВт	52,3000	52,3000	53,2200	53,9630	52,3000	52,3000
9.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	52,3000	52,3000	53,2200	53,9630	52,3000	52,3000

Объем отпуска электрической энергии в сети МП «ВПЭС» на 2024 год согласован ЛенРТК в размере 340,9990 млн. кВт.ч., что выше плановой величины 2023 года на 10,3036 млн. кВт.ч. (3,12%) и ниже фактического уровня 2022 года на 21,2004 млн.руб. (5,85%).

Плановая величина полезного отпуска потребителям на 2024 год заявлена в объеме 281,3770 млн.кВт.ч, что на 8,4870 млн.кВт.ч. (3,11 %) выше плановой величины 2023 года и на 1,75 млн.кВт.ч (0,63 %) выше фактического уровня 2022 года.

Среднемесячный объем заявленной мощности потребителей на 2024 год составляет 52,30 МВт, на уровне плановой величины 2023 года.

МП «ВПЭС» на 2024 год для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ленинградской области предлагает принять балансовые показатели, согласованные ЛенРТК и соответствующие данным приказа ФАС России Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

Основные показатели прогнозного баланса передачи электрической энергии (мощности) сторонним потребителям для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии с разбивкой по полугодиям на 2024 год.

Таблица 6

		Ед. изм.	1-е полугодие 2024 года	2-е полугодие 2024 года	2024 год
<i>Электроэнергия</i>					
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	177,7080	163,2910	340,9990
2	Потери в электрической сети	млн.кВтч	32,3647	27,2573	59,6220
3	Относительные потери	%	18,21%	16,69%	17,48%
4	Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн.кВтч	145,3433	136,0337	281,3770
<i>Мощность</i>					
1	Поступление в сеть	МВт	62,9900	64,3500	63,6700
2	Потери в электрической сети	МВт	11,1267	11,6133	11,3700
3	Относительные потери	%			17,86
4	Заявленная мощность	МВт	51,8633	52,7367	52,3000

3.7. Потери в сетях МП «ВПЭС» при оказании услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2024 год

Для МП «ВПЭС» 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 установлена величина уровня потерь на долгосрочный период регулирования в размере 17,48%.

На 2024 год предприятием заявлен размер годового объема электрической энергии на потери по Ленинградской области в размере 59,6220 млн. кВт.ч.

Данные по динамике фактических показателей потерь электрической энергии в сетях МП «ВПЭС» представлены ниже:

Таблица №7

20	2020 год, факт	2021 год, факт	2022 год, факт	9 месяцев 2023 года, факт
Объем электроэнергии на потери, млн. кВт.ч	71,05	83,81	82,57	48,78
Относительные потери, %	21,74	23,48	22,80	19,23

За период 2020-2022 годы, а также за 9 месяцев 2023 года фактические потери в электрических сетях МП «ВПЭС» превышают нормативные потери.

МП «ВПЭС» планирует на 2024 год осуществлять покупку электрической энергии (мощности) с целью компенсации потерь в электрических сетях, возникающих при ее передаче потребителям Ленинградской области у следующих гарантирующих поставщиков:

- АО «Петербургская сбытовая компания» - на основании договора купли-продажи от 01.11.2015 № 78010000015056 в объеме 0,377 млн.кВт.ч.

- ООО «РКС-энерго» - на основании договора купли-продажи от 14.04.2017 № 89256 в объеме 59,245 млн.кВт.ч.

В соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП расход электроэнергии на потери в сетях МП «ВПЭС» возникающий при передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области утвержден на уровне предложения МП «ВПЭС» в размере **59,622** млн.кВт.ч (**11,37** МВт), что составляет 17,48% от объема отпуска электрической энергии в сеть МП «ВПЭС».

Раздел 4. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности и анализ основных технико-экономических показателей за 2022 год

Представленный в данном отчете анализ финансового положения и эффективности деятельности МП "ВПЭС" выполнен за период с 01.01.2022 по 31.12.2022 г. на основе данных бухгалтерской отчетности организации за 2022 год. Деятельность МП "ВПЭС" отнесена к отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха" (класс по ОКВЭД 2 – 35), что было учтено при качественной оценке значений финансовых показателей.

4.1. Структура имущества и источники его формирования

Таблица №8

Показатель	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.2021	31.12.2022	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)		
1	2	3	4	5	6	7
Актив						
1. Внеоборотные активы	1 116 097	1 106 413	87,7	84,3	-9 684	-0,9
в том числе: основные средства	1 086 116	1 076 767	85,3	82,1	-9 349	-0,9
нематериальные активы	—	—	—	—	—	—
2. Оборотные, всего	156 644	205 694	12,3	15,7	+49 050	+31,3
в том числе: запасы	20 218	27 055	1,6	2,1	+6 837	+33,8
дебиторская задолженность	118 368	151 547	9,3	11,5	+33 179	+28
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	10 661	25 566	0,8	1,9	+14 905	+139,8
Пассив						
1. Собственный капитал	809 242	873 702	63,6	66,6	+64 460	+8
<i>Справочно: Чистые активы</i>	<i>767 849</i>	<i>818 917</i>	<i>60,3</i>	<i>62,4</i>	<i>+51 068</i>	<i>+6,7</i>
2. Долгосрочные обязательства, всего	51 565	63 608	4,1	4,8	+12 043	+23,4
в том числе: заемные средства	—	—	—	—	—	—
3. Краткосрочные обязательства*, всего	411 934	374 797	32,4	28,6	-37 137	-9
в том числе: заемные средства	—	—	—	—	—	—
Валюта баланса	1 272 741	1 312 107	100	100	+39 366	+3,1

* Без доходов будущих периодов, возникших в связи с безвозмездным получением имущества и государственной помощи, включенных в собственный капитал.

Активы на 31 декабря 2022 г. характеризуются следующим соотношением: 84,3% внеоборотных активов и 15,7% текущих. Активы организации за последний год несколько увеличились (на 3,1%). Учитывая рост активов, необходимо отметить, что собственный капитал увеличился еще в большей степени – на 8%. Опережающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов является положительным показателем.

Рост величины активов организации связан с ростом следующих позиций актива бухгалтерского баланса (в скобках указана доля изменения статьи в общей сумме всех положительно изменившихся статей):

- дебиторская задолженность – 33 179 тыс. руб. (48,6%)
- денежные средства и денежные эквиваленты – 14 905 тыс. руб. (21,8%)
- задолженность учредителей по взносам в уставный капитал – 13 392 тыс. руб. (19,6%)
- запасы – 6 837 тыс. руб. (10%)

Одновременно, в пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) – 62 960 тыс. руб. (82,3%)
- отложенные налоговые обязательства – 12 043 тыс. руб. (15,7%)

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить "основные средства" в активе и "кредиторская задолженность" в пассиве (-9 349 тыс. руб. и -31 320 тыс. руб. соответственно).

За год отмечен ощутимый рост собственного капитала до 873 702,0 тыс. руб. (на 64 460,0 тыс. руб., или на 8%).

4.2. Оценка стоимости чистых активов организации

Таблица №9

Показатель	Значение показателя				Изменение	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.2021	31.12.2022	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)		
1	2	3	4	5	6	7
1. Чистые активы	767 849	818 917	60,3	62,4	+51 068	+6,7
2. Уставный капитал	103	103	<0,1	<0,1	–	–
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	767 746	818 814	60,3	62,4	+51 068	+6,7

Чистые активы организации на последний день анализируемого периода (31.12.2022) намного (в 7 950,7 раза) превышают уставный капитал. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. К тому же, определив текущее состояние показателя, необходимо отметить увеличение чистых активов на 6,7% за весь анализируемый период. Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку.

4.3. Анализ финансовой устойчивости организации

4.3.1. Основные показатели финансовой устойчивости организации

Таблица №10

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя (гр.3-гр.2)	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2021	31.12.2022		
1	2	3	4	5
1. Коэффициент автономии	0,64	0,67	+0,03	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 0,5 и более (оптимальное 0,6-0,75).
2. Коэффициент финансового левериджа	0,57	0,5	-0,07	Отношение заемного капитала к собственному.

				Нормальное значение для данной отрасли: не более 1 (оптимальное 0,33-0,67).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-1,96	-1,13	+0,83	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: 0,1 и более.
4. Индекс постоянного актива	1,38	1,27	-0,11	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,68	0,71	+0,03	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение: не менее 0,75.
6. Коэффициент маневренности собственного капитала	-0,38	-0,27	+0,11	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: 0,1 и более.
7. Коэффициент мобильности имущества	0,12	0,16	+0,04	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,07	0,12	+0,05	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
9. Коэффициент обеспеченности запасов	-15,18	-8,6	+6,58	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: 0,5 и более.
10. Коэффициент краткосрочной задолженности	0,89	0,85	-0,04	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Коэффициент автономии организации на 31 декабря 2022 г. составил 0,67. Полученное значение указывает на оптимальное соотношение собственного и заемного капитала (собственный капитал составляет 67% в общем капитале организации). Коэффициент автономии в течение анализируемого периода (2022 год) вырос на 0,03.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами на 31.12.2022 равнялся -1,13, при том что на 31 декабря 2021 г. коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами был ниже – -1,96 (т.е. рост составил 0,83). На 31 декабря 2022 г. значение коэффициента можно считать критическим.

Коэффициент покрытия инвестиций за весь рассматриваемый период явно вырос до 0,71 (+0,03). Значение коэффициента на последний день анализируемого периода (31.12.2022) ниже допустимой величины (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет только 71%).

Коэффициент обеспеченности материальных запасов на 31 декабря 2022 г. составил -8,6. В течение анализируемого периода отмечен сильный рост коэффициента обеспеченности материальных запасов, на 6,58. На последний день анализируемого периода значение коэффициента обеспеченности материальных запасов можно охарактеризовать как явно не соответствующее принятому нормативу.

По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что величина краткосрочной кредиторской задолженности организации значительно

превосходит величину долгосрочной задолженности (85,5% и 14,5% соответственно). При этом за последний год доля долгосрочной задолженности выросла на 3,4%.

4.3.2. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств

Таблица № 11

Показатель собственных оборотных средств (СОС)	Значение показателя		Излишек (недостаток)*	
	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)	на 31.12.2021	на 31.12.2022
1	2	3	4	5
СОС ₁ (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	-306 855	-232 711	-327 073	-259 766
СОС ₂ (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	-255 290	-169 103	-275 508	-196 158
СОС ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	-255 290	-169 103	-275 508	-196 158

*Излишек (недостаток) СОС рассчитывается как разница между собственными оборотными средствами и величиной запасов и затрат.

Поскольку по состоянию на 31.12.2022 наблюдается недостаток собственных оборотных средств, рассчитанных по всем трем вариантам, финансовое положение организации по данному признаку можно характеризовать как неудовлетворительное. Несмотря на неудовлетворительную финансовую устойчивость, следует отметить, что все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов за анализируемый период (2022 г.) улучшили свои значения.

4.4. Анализ ликвидности

4.4.1. Расчет коэффициентов ликвидности

Таблица № 12

Показатель ликвидности	Значение показателя		Изменение показателя (гр.3 - гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2021	31.12.2022		
1	2	3	4	5
1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,38	0,55	+0,17	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: 1,7 и более.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,31	0,47	+0,16	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: не менее 1.

3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,03	0,07	+0,04	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 0,2 и более.
---------------------------------------	------	------	-------	--

По состоянию на 31.12.2022 при норме 1,7 коэффициент текущей (общей) ликвидности имеет значение 0,55. При этом следует отметить имевшую место положительную динамику – за анализируемый период коэффициент вырос на 0,17.

Значение коэффициента быстрой ликвидности (0,47) также оказалось ниже допустимого. Это означает, что у МП "ВПЭС" недостаточно активов, которые можно в сжатые сроки перевести в денежные средства, чтобы погасить краткосрочную кредиторскую задолженность.

При норме 0,2 значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 0,07. При этом следует отметить, что за 2022 год коэффициент вырос на 0,04.

4.4.2. Анализ соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения

Таблица № 13

Активы по степени ликвидности	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Норм. соотношение	Пассивы по сроку погашения	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Излишек/недостаток платеж. средств тыс. руб., (гр.2 - гр.6)
1	2	3	4	5	6	7	8
А1. Высоколиквидные активы (ден. ср-ва + краткосрочные фин. вложения)	25 566	+139,8	≥	П1. Наиболее срочные обязательства (привлеченные средства) (текуш. кред. задолж.)	370 231	-7,8	-344 665
А2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная деб. задолженность)	151 547	+28	≥	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текуш. кредит. задолж.)	4 566	-56	+146 981
А3. Медленно реализуемые активы (прочие оборот. активы)	28 581	+3,5	≥	П3. Долгосрочные обязательства	63 608	+23,4	-35 027
А4. Труднореализуемые активы (внеоборотные активы)	1 106 413	-0,9	≤	П4. Постоянные пассивы (собственный капитал)	873 702	+8	+232 711

Из четырех соотношений, характеризующих соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения, выполняется только одно. У МП "ВПЭС" недостаточно денежных средств и краткосрочных финансовых вложений (высоколиквидных активов) для погашения наиболее срочных обязательств (разница составляет 344 665 тыс. руб.). В соответствии с принципами оптимальной структуры активов по степени ликвидности,

краткосрочной дебиторской задолженности должно быть достаточно для покрытия среднесрочных обязательств (краткосрочной задолженности за минусом текущей кредиторской задолженности). В данном случае это соотношение выполняется – у организации достаточно краткосрочной дебиторской задолженности для погашения среднесрочных обязательств (больше в 33,2 раза).

4.5. Анализ эффективности деятельности организации

4.5.1. Обзор результатов деятельности организации

Основные финансовые результаты деятельности МП "ВПЭС" в течение анализируемого периода (31.12.21–31.12.22) приведены ниже в таблице.

Таблица № 14

Показатель	Значение показателя, тыс. руб.		Изменение показателя		Средне- годовая величина, тыс. руб.
	2021	2022	тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)	
1	2	3	4	5	6
1. Выручка	501 978	612 904	+110 926	+22,1	557 441
2. Расходы по обычным видам деятельности	538 852	521 756	-17 096	-3,2	530 304
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	-36 874	91 148	+128 022	↑	27 137
4. Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате	-3 770	-11 134	-7 364	↓	-7 452
5. EBIT (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)	-40 644	80 014	+120 658	↑	19 685
6. Проценты к уплате	-	-	-	-	-
7. Налог на прибыль, изменение налоговых активов и прочее	7 934	-17 054	-24 988	↓	-4 560
8. Чистая прибыль (убыток) (5-6+7)	-32 710	62 960	+95 670	↑	15 125
Справочно: Совокупный финансовый результат периода	-32 710	62 960	+95 670	↑	15 125
Изменение за период нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) по данным бухгалтерского баланса (измен. стр. 1370)	x	62 960	x	x	x

Полученная за 2022 год чистая прибыль соответствует изменению показателя "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" формы №1. Это значит, что организация в 2022 г. не производила использование чистой прибыли.

4.5.2. Анализ рентабельности

Таблица № 15

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2021	2022	коп., (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)
1	2	3	4	5

1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 4% и более.	-7,3	14,9	+22,2	↑
2. Рентабельность продаж по ЕВІТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	-8,1	13,1	+21,2	↑
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: не менее 1%.	-6,5	10,3	+16,8	↑
<i>Справочно:</i> Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	-6,8	17,5	+24,3	↑
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: не менее 1,5.	-	-	-	-

Все три показателя рентабельности за последний год, приведенные в таблице, имеют положительные значения, поскольку организацией получена как прибыль от продаж, так и в целом прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за данный период.

Прибыль от продаж в анализируемом периоде составляет 14,9% от полученной выручки. При этом имеет место рост рентабельности обычных видов деятельности по сравнению с данным показателем за аналогичный период года, предшествующего отчетному, (+22,2%).

Показатель рентабельности, рассчитанный как отношение прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВІТ) к выручке организации, за анализируемый период составил 13,1%. Это значит, что в каждом рубле выручки МП "ВПЭС" содержалось 13,1 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

В следующей таблице представлена рентабельность использования вложенного в предпринимательскую деятельность капитала.

Таблица № 16

Показатель рентабельности	Значение показателя, %	Расчет показателя
	2022	
1	2	3
Рентабельность собственного капитала (ROE)	7,5	Отношение чистой прибыли к средней величине собственного капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 9% и более.
Рентабельность активов (ROA)	4,9	Отношение чистой прибыли к средней стоимости активов. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 3%.
Прибыль на задействованный капитал (ROCE)	8,9	Отношение прибыли до уплаты процентов и налогов (ЕВІТ) к собственному капиталу и долгосрочным обязательствам.
Рентабельность производственных фондов	8,2	Отношение прибыли от продаж к средней стоимости основных средств и материально-производственных запасов.

Справочно: Фондоотдача, коэфф.	0,6	Отношение выручки к средней стоимости основных средств.
-----------------------------------	-----	---

За год каждый рубль собственного капитала МП "ВПЭС" принес чистую прибыль в размере 0,075 руб.

В течение анализируемого периода значение рентабельности активов (4,9%) можно характеризовать как положительное.

4.5.3. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)

Таблица № 15

В следующей таблице рассчитаны показатели оборачиваемости ряда активов, характеризующие скорость возврата вложенных в предпринимательскую деятельность денежных средств, а также показатель оборачиваемости кредиторской задолженности при расчетах с поставщиками и подрядчиками.

Таблица № 17

Показатель оборачиваемости	Значение в днях	Коэфф. 2022
	2022	
1	2	3
Оборачиваемость оборотных средств (отношение средней величины оборотных активов к среднелневной выручке*; нормальное значение для данной отрасли: 120 и менее дн.)	108	3,4
Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к среднелневной себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: 8 и менее дн.)	17	22,1
Оборачиваемость дебиторской задолженности (отношение средней величины дебиторской задолженности к среднелневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 78 и менее дн.)	80	4,5
Оборачиваемость кредиторской задолженности (отношение средней величины кредиторской задолженности к среднелневной выручке)	230	1,6
Оборачиваемость активов (отношение средней стоимости активов к среднелневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 205 и менее дн.)	770	0,5
Оборачиваемость собственного капитала (отношение средней величины собственного капитала к среднелневной выручке)	501	0,7

* Приведен расчет показателя в днях. Значение коэффициента равно отношению 365 к значению показателя в днях.

Данные об оборачиваемости активов за 2022 год свидетельствуют о том, что предприятие получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов за 770 календарных дней. При этом требуется 17 дней, чтобы расходы организации по обычным видам деятельности составили величину среднегодового остатка материально-производственных запасов.

4.6. Выводы по результатам анализа

Ниже по качественному признаку обобщены важнейшие показатели финансового положения и результаты деятельности МП "ВПЭС" за весь рассматриваемый период.

Среди показателей, *исключительно хорошо* характеризующих финансовое положение и результаты деятельности организации, можно выделить такие:

- коэффициент автономии имеет оптимальное значение (0,67);
- чистые активы превышают уставный капитал, при этом за последний год наблюдалось увеличение чистых активов;
- положительная динамика рентабельности продаж (+22,2 процентных пункта от рентабельности -7,3% за аналогичный период прошлого года);
- положительное изменение собственного капитала относительно общего изменения активов организации;
- за анализируемый период получена прибыль от продаж (91 148 тыс. руб.), причем наблюдалась положительная динамика по сравнению с аналогичным периодом прошлого года (+128 022 тыс. руб.);
- чистая прибыль за год составила 62 960 тыс. руб. (+95 670 тыс. руб. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года);
- положительная динамика прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВГТ) на рубль выручки МП "ВПЭС" (+21,2 коп. к - 8,1 коп. с рубля выручки за аналогичный период года, предшествующего отчётному).

Положительно результаты деятельности организации характеризует следующий показатель – чистая прибыль составляет существенный процент от совокупной стоимости активов организации (4,9% в течение анализируемого периода).

Следующие 3 показателя финансового положения организации имеют *неудовлетворительные* значения:

- коэффициент абсолютной ликвидности ниже нормального значения;
- не соблюдается нормальное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения;
- коэффициент покрытия инвестиций ниже нормы (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств составляет только 71% от общего капитала организации).

Показатели финансового положения МП "ВПЭС", имеющие *критические* значения:

- на последний день анализируемого периода (31.12.2022) значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами является крайне негативным (-1,13);
- значительно ниже нормы коэффициент текущей (общей) ликвидности;
- коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности существенно ниже нормативного значения;
- критическое финансовое положение по величине собственных оборотных средств.

4.7. Анализ основных технико-экономических показателей МП «ВПЭС» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области

Приказом ЛенРТК от 30.12.2021 № 603-п установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС» для потребителей услуг на территории Ленинградской области на 2022 год.

В таблице представлены основные финансово-экономические показатели по передаче электрической энергии.

Таблица 18

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		2021 год		2022 год	
			План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Необходимая валовая выручка по передаче электроэнергии	млн. руб.	453,44	437,23	358,82	380,69	528,87	567,70
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВтч	337,96	324,00	333,00	356,93	325,00	368,20
3.	Потери электроэнергии (абсолютные)	млн. кВтч	59,09	71,05	58,22	83,81	56,82	81,45
4.	Потери электроэнергии (относительные)	%	17,48	21,93	17,48	23,48	0,17	0,22
5.	Цена покупки потерь (без снятия стоимости нагрузочных потерь)	руб./МВтч	3374,84	3114,67	3290,40	3478,52	4077,71	3478,52
6.	Затраты на покупку электроэнергии, приобретаемую в целях компенсации потерь	млн. руб.	199,41	221,31	191,57	292,35	231,67	283,33
7.	Объем условных единиц	у.е.	6346,10	6770,55	6511,32	6824,53	6770,55	6946,93
8	Средний одноставочный тариф на передачу электроэнергии (п.1/п.2)	руб./кВтч	1,36761	1,34948	1,08399	1,06628	1,62731	1,54183

Фактический объем электрической энергии, передаваемый по сетям МП «ВПЭС» потребителям Ленинградской области в 2022 году составил 368,20 млн.кВт.ч, что выше плановых значений на 43,20 млн.кВт.ч (на 13,29%) и выше фактических значений за 2021 год на 11,27млн.кВт.ч (на 3,16%).

Фактическая выручка по передаче электроэнергии на территории Ленинградской области в 2022 году составила 567,70 млн.руб.(без НДС), что выше плановых показателей на 38,82 млн.руб.

Объем фактических потерь за 2021год, относимый на услуги по передаче потребителям Ленинградской области составил 81,43 млн.кВт.ч. Фактические потери выше нормативных потерь на 4,64%.

Фактические расходы на покупку электрической энергии на потери, в 2022году составили 283,33 млн.руб. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составила 7773,36 тыс.руб. со знаком «минус».

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

Для МП «ВПЭС» 2022 год является 3-ым годом третьего долгосрочного периода регулирования.

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

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

где:

$V_i^{\text{инд}}$ - 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:

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{сод}} + ПО_i, \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год ($i-2$) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

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

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

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

где:

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

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

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

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3}^{\text{уст}} \cdot (1 - X_i) \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-2}^{\Phi}) \times (1 + K_{\text{эл}} \cdot \text{ИКА}_{i-2}^{\Phi}) - \text{ПР}_{i-2}^{\text{уст}} \quad (5),$$

$$\text{ИКА}_{i-2}^{\Phi} = \frac{Y E_{i-2}^{\Phi} - Y E_{i-3}^{\Phi}}{Y E_{i-3}^{\Phi}} \quad (6),$$

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7),$$

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\Phi}, \quad (7.1)$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

НВВ_{i-2}^{Φ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ в части содержания электрических сетей (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 без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где:

$УЕ_{i-2}^{\phi}, УЕ_{i-3}^{\phi}$ - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-ом и (i-3)-ем году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;

$ИПЦ_{i-2}$ - фактические значения индекса потребительских цен в году i-2;

$ИКА_i$ - индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i при расчете долгосрочных тарифов;

$ИП_{i-2}^{\text{расх.факт}}, ИП_{i-2}^{\text{расх.план}}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений);

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

Π_{i-2}^{ϕ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

$B_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

Величина $B_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{l=1}^2 НР_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{\text{факт}}}{ИП_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9),$$

где:

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

(в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

$ИП_{i-2}^{заяв}$ - 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 $(i-2)$ до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году $(i-2)$ долгосрочного периода регулирования.

При $j = 1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев $(i-2)$ года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

$В_{i-2,9мес}^{коррИП}$ - 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.

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год;

$К_{над}$ - коэффициент корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в году i , осуществляемой в соответствии с Основами ценообразования, и определяемый в процентах.

$В_i^{распред}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

МП «ВПЭС» заявило расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов **48 331,77 тыс.руб.**, в том числе:

- налог на прибыль (факт 2022 года) – 4676,19 тыс.руб.,
- услуги по проведению мероприятий, связанных с введением ограничения (отключения) и возобновления режима электропотребления (мощности) (факт 2022 года) -61,90 тыс.руб.,
- агентский договор (ООО «Энергоконтроль» факт 2020 года – 9187,46 тыс.руб.,
- агентский договор (ООО «Энергоконтроль» факт 2021 года – 11464,17 тыс.руб.,
- агентский договор (ООО «Энергоконтроль» факт 2022 года – 14759,80 тыс.руб.,
- корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением параметров расчета тарифа на 2024 год – 8 182,25 тыс.руб.,
- корректировка В (корр ИП) – 0,00 тыс.руб.

5.1. Расчет корректировки 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:

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

где:

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

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

$K_{инд i-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$, определенный в соответствии с формулой (9.4) Методических указаний;

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

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

где:

ue_{i-3}^{ϕ} , ue_{i-2}^{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 UE_{i-1}^{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;

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

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

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

$ИКА_{i-2}^{\phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в году $i-2$ в процентах.

Плановый объем подконтрольных расходов, учтенный в НВВ при регулировании тарифов на 2022 год, составил 95349,94 тыс.руб.

Обществом представлен расчет фактической среднегодовой величины условных единиц за 2022 год, которая составляет 11631,77 у.е.

Таблица 19

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.		6770,55	
Количество условных единиц (УЕ), факт	у.е.	6824,53		6946,92685
Индекс эластичности расходов по активам (Кэл)	%	75,00%	75,00%	75,00%
Индекс изменения количества активов в году 2022	%			1,345%
Коэффициент индексации Кинд 2022			1,0526602	1,1302408
Кинд ₁₋₂ (факт)-Кинд ₁₋₂ (план)				0,0775806
Подконтрольные расходы, план	тыс.руб.		95349,94	
Подконтрольные расходы, факт	тыс.руб.	96677,52		102 850,24

Корректировка подконтрольных расходов 2022 г	тыс.руб.			7500,30
--	----------	--	--	---------

Таким образом, величина корректировки подконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год составила 7 500,30 тыс. руб., со знаком «плюс».

Фактическая величина подконтрольных расходов за 2022 год составила 102 850,24 тыс. руб., в том числе:

Таблица 20

			План 2022 года (определено ЛенРТК с учетом решения суда)	Факт 2022 года (определено ЛенРТК)	
Расчет коэффициента индексации	Инфляция	%	4,30%	13,80%	
	Индекс эффективности операционных расходов	%	2,00%	2,00%	
	Количество активов, всего	у.е.	6 770,550	6946,93	
	Индекс изменения количества активов	%	2,99%		
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	
	Итого коэффициент индексации		1,05266023		
Расчет подконтрольных расходов	Материальные затраты	тыс.руб	1.1.	14 626,16	15 776,66
	Вспомогательные материалы	тыс.руб	1.1.1	11 018,52	11 885,24
	ГСМ	тыс.руб	1.1.2.	3 576,18	3 857,49
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	1.1.3.	31,46	33,94
	Расходы на оплату труда	тыс.руб	1.2.	70 990,95	76 575,15
	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	1.3.	7 268,18	7 839,90
	Ремонт основных фондов	тыс.руб	1.3.1	3 834,73	4 136,38
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2	1 212,64	1 308,03
	Услуги связи	тыс.руб	1.3.2.1	295,72	318,98
	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб	1.3.2.2	146,64	158,18
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб	1.3.2.3	342,58	369,53
	Расходы на юридические услуги	тыс.руб	1.3.2.4	0,00	0,00
	Расходы на информационные услуги	тыс.руб	1.3.2.5	139,66	150,65
	Расходы на консультационные услуги	тыс.руб	1.3.2.6	0,00	0,00
	Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб	1.3.2.7	288,03	310,69
	Расходы на сертификацию	тыс.руб	1.3.2.8	0,00	0,00
	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	385,50	415,82
	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	1.3.4	19,89	21,45
	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	1.3.5	488,17	526,57
	Расходы на страхование	тыс.руб	1.3.5	255,04	275,10
	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	1 072,20	1 156,54	

Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	1.4	1 796,47	1 937,78
Внереализационные расходы	тыс.руб	1.5.	668,19	720,75
Расходы на услуги банков	тыс.руб	1.5.1	668,19	720,75
% за пользование кредитом	тыс.руб	1.5.2	0,00	0,00
Прочие внереализационные расходы	тыс.руб	1.5.4	0,00	0,00
Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.	тыс.руб	1.6	0,00	0,00
Дивиденды	тыс.руб	1.6.1	0,00	0,00
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб	1.6.2	0,00	0,00
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		95 349,94	102 850,24

5.2. Расчет корректировки неподконтрольных расходов

При регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС» на 2022 год в составе НВВ экспертами ЛенРТК были учтены неподконтрольные расходы в сумме **260 846,61** тыс.руб.

Согласно отчетным данным, представленным МП «ВПЭС» фактические неподконтрольные расходы за 2022 год составили **199 301,20** тыс.руб.

Таблица 21

№ п/п	Статьи расходов	ед.изм.	План на 2022 год рассчитано регулирующим органом	Факт 2022 года, (Отчет МП "ВПЭС")	Факт 2022 год, (рассчитано ЛенРТК)	Отклонение от предложения МП «ВПЭС» (ст.6-ст.5)	Отклонение от плана (гр.6-гр.4)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Теплоэнергия	тыс.руб	340,38	505,81	475,89	-29,92	135,51
3.	Аренда, всего	тыс.руб	7563,68	4227,86	4227,68	-0,18	-3 336,00
3.1.	<i>Аренда офисного помещения</i>	тыс.руб	4119,03	4 227,86	4 227,68	-0,18	108,65
3.2.	<i>Лизинг</i>	тыс.руб	3 444,65	0,00	0,00	0,00	-3 444,65
4.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	500,37	665,97	665,76	-0,21	165,39
4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб	127,16	139,21	139,21	0,00	12,05
4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб	252,38	408,37	408,35	-0,02	155,97
4.3.	<i>негативное воздействие на окружающую среду</i>		4,04	2,46	2,28	-0,18	-1,76
4.4.	<i>прочие налоги и сборы (транспортный налог)</i>	тыс.руб	116,79	115,93	115,92	-0,01	-0,87
5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	21 886,99	20 132,52	20 132,52	0,00	-1 754,47
6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	10 749,71	10 751,81	10 751,81	0,00	2,10
7.	Налог на прибыль	тыс.руб	0,00	17 046,00	4 591,36	-12 454,64	4 591,36

8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	119 604,85	53 351,24	57 862,42	4 511,18	-61 742,43
9.	Амортизация ОС	тыс.руб	80 093,82	90 884,15	85 101,72	-5 782,43	5 007,90
10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	17 900,00	1 471,67	0,00	-1 471,67	-17 900,00
11.	Технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации	тыс.руб	2 206,81	264,18	264,18	0,00	-1 942,63
12.	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Услуги на проведение мероприятий, связанных с введением ограничения(отключения) и возобновления режима электропотребления (мощности)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	260 846,61	199 301,21	184 073,34	-15 227,87	-76 773,27

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», «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» и «Прибыль на капитальные вложения», учтенные в тарифах на 2022 год являются источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы МП «ВПЭС» на 2020–2024 годы, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2019 № 80 (в ред. распоряжения от 31.10.2022 № 79) (далее – ИПР).

Корректировка расходов по статьям «Амортизация», «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования», «Прибыль на капитальные вложения» учитывается 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 без учета расходов по статьям «Амортизация», «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» и «Прибыль на капитальные вложения» определены ЛенРТК на 2022 год 43 247,94 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК, рассмотрев представленную МП «ВПЭС» отчетную информацию по статьям неподконтрольных расходов за 2022 год, определили величину фактических неподконтрольных расходов без учета расходов по статьям «Амортизация», «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» и «Прибыль на капитальные вложения» за 2022 год в сумме 41 109,20 тыс.руб.

Таблица 22

№ п/п	Статьи расходов	ед.изм.	2022 год утверждено регулирующим органом	2022 год, факт (Отчет МП "ВПЭС")	2022 год, факт (Принято ЛенРТК)	Отклонение от предложения Общества (ст.6-ст.5)	Отклонение от плана (гр.6-гр.4)
1	2	3	4	6	7	8	9
1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Теплоэнергия	тыс.руб	340,38	505,81	475,89	-29,92	135,51
3.	Аренда, всего	тыс.руб	7563,68	4227,86	4227,68	-0,18	-3 336,00
3.1.	<i>Аренда офисного помещения</i>	тыс.руб	4119,03	4 227,86	4 227,68	-0,18	108,65
3.2.	<i>Лизинг</i>	тыс.руб	3 444,65	0,00	0,00	0,00	-3 444,65
4.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	500,37	665,97	665,76	-0,21	165,39
4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб	127,16	139,21	139,21	0,00	12,05
4.2.	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб	252,38	408,37	408,35	-0,02	155,97
4.3.	<i>негативное воздействие на окружающую среду</i>		4,04	2,46	2,28	-0,18	-1,76
4.4.	<i>прочие налоги и сборы (транспортный налог)</i>	тыс.руб	116,79	115,93	115,92	-0,01	-0,87
5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	21 886,99	20 132,52	20 132,52	0,00	-1 754,47
6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	10 749,71	10 751,81	10 751,81	0,00	2,10
7.	Налог на прибыль	тыс.руб	0,00	17 046,00	4 591,36	-12 454,64	4 591,36
8.	Технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации	тыс.руб	2 206,81	264,18	264,18	0,00	-1 942,63
9.	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Услуги на проведение мероприятий, связанных с введением ограничения(отключения) и возобновления режима электропотребления (мощности)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	ИТОГО неподконтрольных расходов(без учета выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования и прибыли на КВ, амортизации)	тыс.руб	43 247,94	53 594,15	41 109,20	-12 484,95	658,10

5.2.1. По статье «Теплоэнергия»

При регулировании тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК были согласованы расходы в размере 340,38 тыс. руб.

МП «ВПЭС» определило объем фактических затрат за 2022 год в размере 505,81 тыс.руб.

В качестве обосновывающих материалов представлены следующие документы:

- Отчетность за 2022 год в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 №60-п;
- Договор энергоснабжения от 29.04.2010 № 70 тепловая энергия в горячей воде;
- Оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 25 за 2022 год;
- Копии счетов-фактуры к договору энергоснабжения №70 от 29.04.2010 за январь-декабрь 2022 года;
- копия акта сверки взаимных расчетов за 2021 год между МП «ВПЭС» и ООО «Всеволожские тепловые сети» от 3.02.2022 к договору энергоснабжения от 29.04.2010 №70.

Согласно счетам-фактуры за 2022 год затраты предприятия на теплоэнергию составили 513,81 тыс.руб.

Затраты по статье «Теплоэнергия» учитываются МП «ВПЭС» на бухгалтерском счете 25 (общепроизводственные расходы).

Согласно учетной политике МП «ВПЭС» базой для распределения общепроизводственных расходов является выручка счет 20.01 «Основное подразделение» кроме подразделения «Отдел по технологическому присоединению», «Производственно-технический отдел». В связи с неоднозначным принципом распределения общепроизводственных расходов, ЛенРТК определил долю отнесения общепроизводственных расходов на деятельность по передаче электрической энергии пропорционально выручке по основным видам деятельности согласно бухгалтерскому Отчету о финансовых результатах за январь-декабрь 2022г.

С учетом доли отнесения общепроизводственных расходов на деятельность по передаче электрической энергии в размере 92,62% фактическая величина расходов по статье «Теплоэнергия» составила 475,89 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по статье «Теплоэнергия» в сумме **475,89** тыс. руб.

Корректировка по статье расходов «Теплоэнергия» составила 135,51 тыс.руб. со знаком «плюс».

5.2.2. По статье «Аренда»

При регулировании тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК согласованы расходы по статье «Аренда» в сумме 7563,68 тыс. руб., в том числе:

- Аренда зданий и сооружений – 4119,03 тыс. руб.,
- Лизинг – 3444,65 тыс.руб.

МП «ВПЭС» определило фактические расходы за арендные платежи в размере 4 227,86 тыс. руб., в том числе:

- Аренда зданий и сооружений – 4 227,86 тыс. руб.

Аренда зданий и сооружений

В соответствии подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2019 № 1892) расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Затраты на аренду зданий учитываются МП «ВПЭС» на бухгалтерском счете 26 (общехозяйственные расходы).

МП «ВПЭС» представило следующие обосновывающие документы:

- Отчетность за 2022 год в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 №60-п.

- Договор аренды нежилых помещений в административно - техническом помещении от 29.10.2014 № 3/2014, заключенный с ООО «Партнер» (дополнительное соглашение),

- Оборотно-сальдовую ведомость по счету 26 за 2022 год;

Согласно ОСВ за 2022 год по счету 26 фактические расходы предприятия на аренду зданий и сооружений составили 4564,54 тыс.руб.

Согласно учетной политике МП «ВПЭС» базой для распределения общехозяйственных расходов является выручка.

Таким образом, расходы на оплату арендных платежей за аренду помещений отнесены на услугу по передаче электроэнергии в доле 92,62%.

Эксперты ЛенРТК рассчитали величину фактических расходов на аренду помещений за 2022 год, относимых на деятельность по передаче электрической энергии в сумме 4227,68 тыс.руб. исходя из величины фактических расходов на аренду помещений предприятия в сумме 4564,54 тыс.руб. и доли отнесения общехозяйственных расходов на передачу электрической энергии 92,62%.

Лизинг

При регулировании тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК в НВВ были учтены расходы на лизинговые платежи в сумме 3444,65 тыс.руб.

Согласно отчетным данным в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 №60-п (форма 1-РТК) фактические расходы по статье «Лизинг» за 2022 год отсутствуют.

Корректировка по статье расходов «Аренда» за 2022 год составила 3 336,00 тыс.руб. со знаком «минус».

5.2.3. По статье «Налоги»

При регулировании тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ учтены средства на уплату налогов в сумме 500,37 тыс. руб., в том числе:

- плата за землю – 127,16 тыс.руб.,
- налог на имущество – 252,38 тыс.руб.,
- негативное воздействие на окружающую среду – 4,04 тыс.руб.
- прочие налоги и сборы (транспортный налог) – 116,79 тыс.руб.

По данной статье МП «ВПЭС» определило фактические расходы за 2022 год в размере 665,97 тыс. руб.

- плата за землю – 139,21 тыс.руб.,
- налог на имущество – 408,37 тыс.руб.,
- негативное воздействие на окружающую среду – 2,46 тыс.руб.
- прочие налоги и сборы (транспортный налог) – 115,93 тыс.руб.

МП «ВПЭС» представило следующие обосновывающие документы:

- отчетность за 2022 год в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 №60-п;

- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 25, 26 за 2022 год;

- копия справки «информационное сообщение от 28.10.2022 №2022-7215 о состоянии расчетов с бюджетом»;

- копия справки № 9644 об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней штрафов, процентов по состоянию на 4.02.2023;

- копия справки №2023-35052 о наличии на дату формирования справки положительного, отрицательного или нулевого сальдо единого налогового счета налогоплательщика, плательщика сбора или налогового агента по состоянию на 10.03.2023 (единый налоговый счет составляет 5416308,02 руб.);

- справка-расчет налога на имущество за 2022 год;

- справка-расчет земельного налога за 2022 год;

- справка расчет транспортного налога за 2022 год.

Согласно ОСВ по счету 26 за 2022 год величина фактических расходов МП «ВПЭС» по налогам составила:

- земельный налог - 150,30 тыс.руб.;

- налог на имущество – 440,89 тыс.руб.;

- транспортный налог – 125,16 тыс.руб.

Согласно ОСВ по счету 25 за 2022 год величина фактических расходов по экологическому платежу составила 2,46 тыс.руб.

Учитывая долю отнесения косвенных расходов на услуги по передаче в размере 92,62% эксперты ЛенРТК рассчитал величину расходов по налогу на имущество, налогу на землю, транспортный налог, негативное воздействие на окружающую среду в сумме 665,76 тыс.руб.

Анализ расходов представлен в нижеследующей таблице.

Таблица 23

Наименование налога	2022 год			
	План	Факт МП «ВПЭС»	Согласовано ЛенРТК	Отклонение от (факт-план)
Налог на землю	127,16	139,21	139,21	12,05
Транспортный налог	116,79	115,93	115,92	-0,87
Налог на имущество	252,38	408,37	408,35	155,97
Экологический платеж	4,04	2,46	2,28	-1,76
Итого налоги	500,37	665,97	665,76	165,39

Корректировка по статье расходов «Налоги» составила 165,39 тыс.руб., со знаком «плюс».

5.2.4. По статье « Страховые взносы во внебюджетные фонды»

При регулировании тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК учтены расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» в сумме 21886,99 тыс.руб. исходя из базы для расчета страховых взносов 72 569,59 тыс.руб. и величины страховых взносов 30,16%.

МП «ВПЭС» заявило фактические расходы по данной статье за 2022 год в размере 20132,52 тыс. руб. из расчета фактических затрат по статье «Расходы на оплату труда» в сумме 67930,83 тыс. руб. и ставки отчислений 29,64%.

В качестве обосновывающих документов представлены следующие материалы:

- уведомление 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 23.03.2022)

- отчетность за 2022 год от 27.03.2023 № Ис/635 (вх. ЛенРТК от 27.03.2023 № КТ-1-1522/2023) в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 №60-п;

- регистры бухгалтерского учета по счетам 20, 25, 26 за 2022 год.

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 23.03.2022) для МП «ВПЭС» 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 фактические расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» в сумме 22696,88 тыс.руб. исходя из ФОТ 76575,15 тыс.руб. (ФОТ определен при корректировке подконтрольных расходов) и величины страховых взносов 29,64%.

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации ЛенРТК не должен принимать в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.

Учитывая вышеизложенное, эксперты ЛенРТК определили фактические отчисления на социальные нужды за 2022 год на уровне заявленных МП «ВПЭС» расходов в сумме 20132,52 тыс. руб

Корректировка по статье расходов «Отчисления на социальные нужды» составила 1 754,47 тыс.руб. со знаком «минус».

5.2.5. По статье «Прочие неподконтрольные расходы»

При установлении тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК согласованы расходы в размере 10 749,71 тыс.руб.

МП «ВПЭС» заявляет по данной статье фактическую величину расходов за 2022 год в сумме 10 751,81 тыс.руб.

МП «ВПЭС» в 2022 году оплачивало услуги по передаче электрической энергии ООО «СевЭнергоСети» в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.08.2017 № 1/01 -08/17-ПЭЭ.

Эксперты ЛенРТК произвели анализ расходов согласно представленным МП «ВПЭС» обосновывающим материалам:

- Договор оказания услуг по передаче электрической энергии от 1.08.2017 №1/01-08/17-ППЭ, заключенный с сетевой организацией ООО «СевЭнергоСети»;

- Копии актов об оказании услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СевЭнергоСети» за январь-декабрь 2022 года;

- регистр бухгалтерского учета по счету 20 за 2022 год.

В таблице приведен расчет фактических расходов на основании актов об оказании услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СевЭнергоСети» за январь-декабрь 2022 года.

Таблица 24

Период	Заявленная мощность, кВт	Объем перетока, кВт.ч	Тариф содержание, руб./ МВт в мес.	Тариф потери, руб./ кВт.ч	Оплата содержание сети, руб.	Оплата потери, руб. без НДС	Всего оплата услуг по передаче, руб. без НДС
январь	1 863	681 652	470,63147	0,01267	876 786,43	8 636,53	885 422,96
февраль	1 863	622 168	470,63147	0,01267	876 786,43	7 882,87	884 669,30
март	1 863	679 699	470,63147	0,01267	876 786,43	8 611,79	885 398,21
апрель	1 863	629 416	470,63147	0,01267	876 786,43	7 974,70	884 761,13
май	1 863	619 778	470,63147	0,01267	876 786,43	7 852,59	884 639,02
июнь	1 863	566 535	470,63147	0,01267	876 786,43	7 178,00	883 964,43
итого I полугодие	1 863	3 799 248			5 260 718,57	48 136,47	5 308 855,04
июль	1 736	575 201	517,88805	0,01313	899 053,65	7 552,39	906 606,04
август	1 736	578 761	517,88805	0,01313	899 053,65	7 599,13	906 652,79
сентябрь	1 736	605 803	517,88805	0,01313	899 053,65	7 954,19	907 007,85
октябрь	1 736	614 922	517,88805	0,01313	899 053,65	8 073,93	907 127,58
ноябрь	1 736	633 657	517,88805	0,01313	899 053,65	8 319,92	907 373,57
декабрь	1 736	695 565	517,88805	0,01313	899 053,65	9 132,77	908 186,42
итого II полугодие	1 736	3 703 909			5 394 322	48 632	5 442 954
2022 год	---	7 503 157			10 655 040,50	96 768,80	10 751 809,30

По итогам рассмотрения обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК согласовывают фактические расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» в сумме **10751,81** тыс.руб., что соответствует предложению МП «ВПЭС».

Корректировка по статье «Прочие неподконтрольные расходы» составила 2,10 тыс.руб.со знаком «плюс»

5.2.6 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.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

При регулировании тарифов на 2022 год ЛенРТК не учитывал в составе НВВ финансовые средства на уплату налога на прибыль в связи с отрицательным результатом хозяйственной деятельности 2020 году.

МП «ВПЭС» определило фактическую величину налога на прибыль за 2022 год в сумме 17 046 тыс. руб.

Согласно «Отчету о финансовых результатах за январь-декабрь 2022 года» хозяйственная деятельность МП «ВПЭС» за 2022 год величина текущего налога на прибыль составила 4 676,00 тыс.руб.

Распределение величины суммы налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится согласно учетной политике, принятой в организации.

Учитывая, что МП «ВПЭС» в учетной политике не отразил порядок распределения налога на прибыль по видам деятельности, ЛенРТК определил долю отнесения налога на прибыль в размере 98,19% (пропорционально выручке: (выручка по передаче + выручка по ТП) / общий объем выручки).

Фактическая величина налога на прибыль за 2022 год, относимая на передачу электрической энергии составила 4591,36 тыс.руб.

Корректировка по статье расходов «Налог на прибыль» за 2022 год составила 4591,36 тыс.руб.со знаком «плюс».

5.2.7. По статье «Технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации»

При установлении тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ на содержание электрических сетей по данной статье учтены плановые расходы в размере 2 206,81 тыс.руб.

МП «ВПЭС» определило по данной статье фактическую величину расходов за 2022 год в сумме 264,18 тыс.руб.

Таблица 25

№ п.п.	Наименование расходов (реквизиты договора)	Сумма, (руб. в год с НДС)	Сумма, (руб. в год без НДС)
Факт 2022 года			
1	ОД-21335-16/31904-Э-16 от 23.11.2016 (Тех.присоединение к сети ПАО «Ленэнерго» для электроснабжения трех ТП-10/0,4кВ, участок Гладкая-Рахья)	317 012,40	264 177,00
ИТОГО расходов 2022 год		317 012,40	264 177,00

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации учитываются в составе НВВ регулируемых организаций в размере, определенном исходя из утвержденной для такой организации платы за технологическое присоединение.

МП «ВПЭС» представило следующие обосновывающие материалы:

- договор № ОД-21335-16/31904-Э-16 от 23.11.2016 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, заключенный между ПАО «Ленэнерго» и МП «ВПЭС»;

- акт о выполнении технических условий № 16-31904/АВ от 29.03.2022;

- акт об осуществлении технологического присоединения № 9471111111-ОД-21335-16/31904-Э-16 от 31.03.2022;

- платежные поручения № 436 от 12.04.2022, № 704 от 09.08.2018.

Финансовые средства, указанные в платежном поручении №704 от 09.08.2018 ранее в тарифах не учитывались.

По итогам рассмотрения обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК согласовывают фактические расходы по статье «Технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации» в сумме **264,18** тыс.руб., что соответствует предложению МП «ВПЭС».

Корректировка по статье расходов «Технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации» за 2022 год составила 1942,63 тыс.руб. со знаком «минус».

Расчет корректировки неподконтрольных расходов МП «ВПЭС» без учета расходов по статьям «Амортизация» и «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» представлен в нижеследующей таблице:

Таблица № 26

Показатели	Единица измерения	2022 год план	2022год факт
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	43247,94	41109,20
Корректировка неподконтрольных расходов за 2022 год	тыс.руб.		-2138,74
$\Delta NP = NPф - NPп$			

Корректировка неподконтрольных расходов МП «ВПЭС» без учета расходов по статьям «Амортизация» и «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» за 2022 год составила 2138,74 тыс.руб. со знаком «минус».

5.2.8 По статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования»

По данной статье МП «ВПЭС» предлагает учесть фактические расходы за 2022 год в сумме **53 351,24 тыс. руб.**

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 28.12.2021 № 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» установлены плановые выпадающие доходы для МП «ВПЭС» на реализацию мероприятий по технологическому присоединению льготной категории потребителей в 2022 году в сумме 119604,85 тыс. руб.,

- максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – 49874,06 тыс.руб.;
- максимальной мощностью до 150 кВт – 69730,79 тыс.руб.

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 29.11.2023 № 447-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 за 2022 год составила 57862,42 тыс.руб., в том числе:

- максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – 38831,02 тыс.руб.;
- максимальной мощностью до 150 кВт – 19031,40 тыс.руб.

Корректировка расходов по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» составила 61742,43 тыс.руб., со знаком «минус» и должна учитываться в разделе 5.5. настоящего заключения при корректировке НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год.

Корректировка расходов по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования», учитываемая в составе неподконтрольных расходов, не проводится

5.2.9. По статье «Амортизация ОС»

При регулировании тарифов на 2022 год учтены амортизационные отчисления в размере 80 093,82 тыс. руб.

МП «ВПЭС» определило величину фактических расходов по статье «Амортизация» за 2022 год, относимую на услуги по передаче, в сумме 90 884,15 тыс. руб.

МП «ВПЭС» представило следующие обосновывающие материалы:

- Регистры бухгалтерского учета за 2022 год (ОСВ счетов 20,25, 26);
- Ведомость амортизации ОС за 2022 год;
- Отчетность за 2022 год в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017

№60-п.

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.

При расчете экономически обоснованного размера амортизационных отчислений срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК определили, что в 2022 году амортизационные отчисления определены по максимальному сроку полезного использования.

Фактические расходы по статье «Амортизация» по предприятию за 2022 год составили 90993,84 тыс.руб.

Расчет величины амортизационных отчислений представлен в таблице.

Таблица 27

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2022 год
			факт
1	2	3	4
1.	Первоначальная стоимость основных производственных фондов, используемых при передаче электрической энергии, на начало 2022 г.	тыс. руб.	1556935,38
2.	Ввод основных производственных фондов, используемых при передаче электрической энергии за период регулирования	тыс. руб.	84072,82
3.	Выбытие основных производственных фондов, используемых при передаче электрической энергии	тыс. руб.	458,26
4	Первоначальная стоимость основных производственных фондов, используемых при передаче электрической энергии, на конец 2021 г.	тыс. руб.	1640549,94

5.	Средняя стоимость основных производственных фондов, используемых при передаче электрической энергии	тыс. руб.	1598742,66
6.	Средняя норма амортизации	%	5,69
7.	Сумма амортизационных отчислений, в том числе	тыс. руб.	90993,84
	Производственного назначения	тыс. руб.	89506,60
	в т.ч. по счету 26 (общехозяйственные расходы)	тыс. руб.	680,34

Эксперты ЛенРТК при определении фактических расходов по статье «Амортизация» за 2022 год, относимые на услуги по передаче, исключают амортизационные отчисления по основным средствам, расположенным на территории Санкт-Петербурга в сумме 5072,91 тыс.руб.

Таблица 28

Инв. номер	Основное средство
7093	КЛ-10кВ ф.525-116 2БКТП-243 - 2БКРТП-700 СПб Лстр=2802м, Лтр=2802м
7089	КЛ-10кВ ф.525-116 2БКРТП-700 - 2БКТП-701 г.СПб Лстр=325м, Лтр=325м
7088	КЛ-10кВ ф.525-313 2БКРТП-700 - 2БКТП-701 г.СПб Лстр=325м, Лтр=325м
7092	КЛ-10кВ ф.525-313 2БКТП-243 - 2БКРТП-700 СПб Лстр=2802м, Лтр=2802м
4765	Оборудование 2БКТП-701 ул.Ковалевская д.20 корп.3 г.СПб
4764	Оборудование 2БКРТП-700 ул.Ковалевская д.26 г.СПб

Следовательно амортизационные отчисления производственного назначения за 2022 год, относимые на услуги по передаче, составят 84433,69 тыс.руб.

Фактические амортизационные отчисления основных средств общехозяйственного назначения, относимые на услуги по передаче электрической энергии, составили 668,03 тыс.руб. Расчет выполнен исходя из величины расходов по статье «Амортизация» в сумме 680,34 тыс.руб. (ОСВ по счету 26 за 2022 год) и доли отнесения общехозяйственных расходов на услуги по передаче 98,19%.

С учетом вышеизложенного, эксперты ЛенРТК определили фактическую величину амортизационных отчислений за 2022 год, относимую на услуги по передаче электрической в сумме **85101,72** тыс.руб.

Корректировка расходов по статье «Амортизация» составила 5007,90 тыс.руб.(со знаком «плюс») и учитывается в составе корректировки неподконтрольных расходов, так как не является источником финансирования ИПР.

Эксперты ЛенРТК рекомендуют использовать средства в сумме **5007,90** тыс.руб. в качестве источника финансирования ИПР.

Таким образом, величина корректировки неподконтрольных расходов по факту за 2022 года составляет 2 869,16 тыс. руб. (со знаком «плюс»).

Таблица 29

	Показатели	Единица измерения	2022 год план	2022год факт
НР	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	43247,94	41109,20
	Корректировка расходов по статье "Амортизация"	тыс.руб.		5007,90
	Корректировка расходов по статье "Выпадающие расходы"	тыс.руб.		
ΔН Р	Корректировка неподконтрольных расходов за 2021 год ΔНР = НРф - НРп	тыс.руб.		2869,16

5.2.10 Дополнительные расходы, связанные с компенсацией расходов

- налог на прибыль (факт 2022 года) – 4676,19 тыс.руб.,
- услуги по проведению мероприятий, связанных с введением ограничения (отключения) и возобновления режима электропотребления (мощности) (факт 2022 года) -61,90 тыс.руб.,
- агентский договор (ООО «Энергоконтроль» факт 2020 года – 9187,46 тыс.руб.,
- агентский договор (ООО «Энергоконтроль» факт 2021 года – 11464,17 тыс.руб.,
- агентский договор (ООО «Энергоконтроль» факт 2022 года – 14759,80 тыс.руб.,
- корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением МП «ВПЭС» заявило расходов в сумме 48331,77 тыс.руб., в том ЛенРТК сообщает следующее.

1. Налог на прибыль

Величина исчисленного за 2022 год налога на прибыль МП «ВПЭС» рассчитана экспертами ЛенРТК в разделе 5.2.6 настоящего заключения.

2. Услуги по проведению мероприятий, связанных с введением ограничения (отключения) и возобновления режима электропотребления (мощности)

По данной статье МП «ВПЭС» заявило фактические расходы за 2022 год в сумме 61,90 тыс.руб.

МП «ВПЭС» представило

- копию договора на оказание услуг по проведению мероприятий, связанных с введением ограничения (отключения) и возобновления режима энергопотребления (мощности) № 426114 от 07.11.2022;

Экспертами ЛенРТК рассмотрен договор № 426114 от 07.11.2022, в соответствии с которым МП «ВПЭС» (заказчик) в лице директора Фелелова Максима Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и ИП Таунфузян Дмитрий Владимирович (исполнитель), ОГРНИП 322470400047911, именуемый в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, совместно именуемые – «Стороны», по взаимному соглашению и на основании Итогового протокола Единой комиссии № 81/2022-ЗП-ИТОГ от «27» октября 2022 г. заключили настоящий Договор о нижеследующем:

Договор заключается Сторонами в целях выполнения Заказчиком обязанностей Сетевой организации как исполнителя (субисполнителя) по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики потребителя, в том числе уровня потребления электрической энергии, а также возобновлению подачи электрической энергии/прекращению процедуры введения ограничения, установленных действующим законодательством РФ, в том числе Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, а также Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354.

Эксперты ЛенРЭК отмечают, что в соответствии с абзацем 2 пункта 20 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, инициатор введения ограничения, являющийся сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии в точке (точках) поставки, сформированной в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых требуется введение ограничения режима потребления, вправе потребовать в установленном законодательством Российской Федерации порядке с потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления, компенсации расходов, понесенных такой сетевой организацией (таким лицом) в связи с введением ограничения режима потребления и последующим возобновлением подачи электрической энергии, в том числе понесенных расходов на оплату действий субисполнителя по введению ограничения режима потребления и последующему возобновлению подачи электрической энергии.

МП «ВПЭС» не предоставило технико-экономическое обоснование невозможности выполнения указанных функций силами собственного персонала.

Также не представлены обосновывающие документы, подтверждающие, что данные расходы должны быть учтены в тарифах на передачу электрической энергии.

Таким образом, заявленные МП «ВПЭС» фактические расходы, связанные с введением ограничения режима потребления электрической энергии, возобновлением подачи электрической энергии не могут быть компенсированы за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

3. Расходы по агентскому договору (ООО «Энергоконтроль») за период 2020-2022 год

МП «ВПЭС предлагает компенсировать фактические расходы за 2020-2022 год согласно агентского договора от 14.07.2020 № 12/2020, заключенного МП «ВПЭС» (принципал) с ООО «Энергоконтроль», в том числе:

- факт 2020 года – 9187,46 тыс.руб.,
- факт 2021 года – 11464,17 тыс.руб.,
- факт 2022 года – 14759,80 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний корректировка НВВ на 2024 год исходя из фактических данных за 2020-2021 годы, не предусмотрена.

В соответствии с агентским договором от 14.07.2020 № 12/2020, заключенным между МП «ВПЭС» (принципал) и ООО «Энергоконтроль» (ИНН 4706030170) (агент) агент принимает на себя обязательства по выполнению от имени, по поручению и за счет принципала обязанностей принципала, вытекающих из статуса сетевой организации во всей зоне деятельности принципала как сетевой организации (пункт 1.1 договора), а именно:

- проведение процедуры согласования мест установки приборов учета, схем подключения приборов учета и иных компонентов измерительного комплекса и систем учета электрической энергии, а также метрологических характеристик приборов учета, выдача технических условий и согласование технической документации на организацию коммерческого учета электроэнергии (пункт 2.1.1 договора);

- осуществление допуска в эксплуатацию приборов учета потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителей электрической энергии (мощности) на рынках электроэнергии, смежных сетевых организаций, имеющих общую границу балансовой принадлежности (или опосредованное присоединение) с объектами электросетевого хозяйства принципала, результаты допуска оформлять актами (пункт 2.1.2 договора);

- проведение контрольных снятий показаний приборов учета у юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, физических лиц, исполнителей коммунальных услуг и иных потребителей, гарантирующих поставщиков, смежных сетевых организаций по заявкам принципала (количество не может превышать 20 точек учета в месяц) (пункт 2.1.3 договора);

- проведение плановых проверок соблюдения юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, физическими лицами, исполнителями коммунальных услуг и иными потребителями условий заключенных договоров энергоснабжения, договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в части учета электроэнергии (пункт 2.1.4 договора);

- проведение внеплановых проверок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, физических лиц, исполнителей коммунальных услуг и иных потребителей, гарантирующих поставщиков по точкам приема в сеть принципала, указанным в приложении № 1 к договору, по заявкам принципала,

смежной сетевой организации (количество не может превышать 10 точек учета в месяц) (пункт 2.1.5 договора).

Следует особо отметить, что приложением № 1 к рассматриваемому договору определены границы балансовой принадлежности электрических сетей принципала по точкам приема, находящимся на границе балансовой принадлежности с гарантирующими поставщиками (ООО «РКС-энерго» и АО «Петербургская сбытовая компания»). То есть сведения о точках поставки в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим МП «ВПЭС» на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств *потребителей* электрической энергии (мощности), *отсутствуют*.

Вместе с тем, сведения о точках поставки (границах эксплуатационной ответственности), как следует, например, из пункта 40 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, во-первых, являются существенным условием договора энергоснабжения, и, во-вторых, являются местом исполнения обязательств сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению.

Таким образом, услуги, которые ООО «Энергоконтроль» оказывает МП «ВПЭС» на основании агентского договора от 14.07.2020 № 12/2020 не совпадают с обязанностями территориальной сетевой организации, предусмотренными абзацем 4 пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов.

Также в рассматриваемом договоре сведения о точках поставки в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим МП «ВПЭС» на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств *потребителей* электрической энергии (мощности), *отсутствуют*. Таким образом, из условий договора не следует, что он заключен в целях оказания услуг именно в отношении точек поставки непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим МП «ВПЭС» на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств *потребителей* электрической энергии (мощности). Вместе с тем, сведения о точках поставки (границах эксплуатационной ответственности), как следует из пункта 40 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, во-первых, являются существенным условием договора энергоснабжения, и, во-вторых, являются местом исполнения обязательств сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению.

Также следует отметить, что пунктами 2.1.2 и 2.1.9 Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68, предусмотрена нормативная численность работников коммунальных электроэнергетических предприятий для организации сбыта, контроля за рациональным использованием электроэнергии, а также для организации ремонта электросчетчиков.

МП «ВПЭС» не предоставило технико-экономическое обоснование невозможности выполнения указанных функций силами собственного персонала.

Приказом ЛенРЭК от 27.12.2019 № 747-п установлена величина уровня потерь на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы в размере 17,48%.

Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям МП «ВПЭС» в 2019 г.- 23,99%, 2020 г.- 21,74%, 2021 г.- 23,48%, 2022 г.- 22,80%.

За период 2020-2022 годы, за который МП «ВПЭС» производило расчеты с ООО «Энергоконтроль» за оказываемые услуги, снижение потерь в электрических сетях МП «ВПЭС» не произошло.

Учитывая изложенное, МП «ВПЭС» не подтверждена экономическая обоснованность заявленных для учета в необходимой валовой выручке организации за 2022 год затрат в размере 13,726,26 тыс.руб. по договору с ООО «Энергоконтроль» от 14.07.2020 № 12/2020.

5.3.4 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:

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

$\mathcal{E}_{i-2}^{отп. пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{отп. \phi}$ - 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;

$Ц_{i-2}$ - 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;

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

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

2.

Таблица № 30

	Показатели	Единица измерения	2022 год план	2022 год факт
$Э_{отп}$	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВт.ч	325,0000	368,1980
$ЦП$	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	4077,7059	3478,5208
N	Величина технологического расхода потерь	%	17,48%	22,12%
$П$	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях	млн.кВт.ч	56,8150	81,4500
ПО	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	-7 773,36	

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по факту 2022 года составила 7773,36 тыс.руб. со знаком «минус».

5.4. Корректировка необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» по доходам от осуществления регулируемой деятельности

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

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

где

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

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

Таблица №31

	Единица измерения	2022 год план	2022 год факт
HBB	тыс.руб.	528874,21	567697,43
HBB План - HBB Факт	тыс.руб.		-38823,22

Таким образом, корректировка МП «ВПЭС» по доходам от осуществления регулируемой деятельности составляет 38823,22 тыс. руб., со знаком «минус»

5.5. Корректировка необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» исходя из фактического финансирования инвестиционной программы

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 01.11.2019 № 80 утверждена инвестиционная программа муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» на 2020-2024 годы.

Распоряжением комитета по ТЭК от 31.10.2022 № 79 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» на 2020-2024 годы (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:

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

где

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

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

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

$V_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - 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, « $V_i^{\text{коррИП}}$ - 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 $B_i^{корр\text{ИП}}$ 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 МП «ВПЭС» на 2024 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год не осуществляется.

5.6. Корректировка необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» с учетом надежности и качества реализуемых услуг, выявленная по итогам истекшего 2022 года

Расчет корректировки необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» 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 32

Наименование	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
Утвержденные плановые значения 2022 года	2,2943	1,0211	1,0013
Фактические значения 2022 года	2,11890	1,02317	1,27049

*) Плановые показатели надежности и качества, оказываемых МП «ВПЭС» 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 МП «ВПЭС», используемые при расчете фактических показателей надежности и качества за 2022 год представлены предприятием в

адрес ЛенРТК письмом от 31.03.2023 № Ис/677 (вх. ЛенРТК от 31.03.2023 № КТ-1-1676/2023).

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 $(1 - K_{1m})$:

$$П_{t,saidi} \leq П^{пл}_{t,saidi} \times (1 - K_{1m}),$$

$$П_{t,saifi} \leq П^{пл}_{t,saifi} \times (1 - K_{1m}),$$

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

По отчетным данным, предоставленным МП «ВПЭС» 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 2,1189 тыс.руб.

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

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

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

$$2,2943 \times (1 - 0,29) < 2,1189 < 2,4519 \times (1 + 0,29)$$

$$1,62895 < 2,1189 < 3,16295$$

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 1,95517.

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

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

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

$$1,0211 \times (1 - 0,29) < 1,02317 < 1,0211 \times (1 + 0,29) \\ 0,72498 < 1,02317 < 1,31722$$

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 1,27049.

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.

$$1,0013 \times (1 - 28\%) < 1,27049 < 1,0013 \times (1 + 28\%) \\ 0,72094 < 1,27049 < 1,28166$$

Следовательно, плановое значение показателя качества осуществляемого технологического присоединения за 2022 год считается достигнутым планового значения. $K_{кач1} = 0$.

Плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения не достигнуто - .

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

МП «ВПЭС» 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 № 186, на официальном сайте компании.

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

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

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

где:

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

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

$$K_{об2021} = 0,30*0 + 0,30*0 + 0,30*0 + 0,1*0 = 0.$$

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по следующей формуле:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i},$$

$$КНК_{2022} = 0,00*2\% = 0$$

Таким образом, при расчете НВВ МП «ВПЭС» на 2024 год экспертами ЛенРТК не учитывается корректировка необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» с учетом надежности и качества реализуемых услуг, выявленная по итогам истекшего 2022 года.

В таблице 33 представлен сводный расчет корректировки по итогам истекшего 2022 года.

Таблица №33

№ п/п	Корректировка V_i	Принято в расчет на 2024 год
1	Корректировка подконтрольных расходов (ДПР)	7500,30
2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНР)	2869,16
2.1	Корректировка по полезному отпуску (ПО)	-7 773,36
2.2.	Корректировка по доходам от регулируемой деятельности (ΔНВВ сод)	-38823,22
2.3	Корректировка в связи с уровнем исполнения ИП (Вип)	0,00
2.4.	Итого V_i	-36227,12
2.5	Индекс потребительских цен 2023/2022	1,058
2.6.	Индекс потребительских цен 2024/2023	1,072
2.7	Итого V_i с учетом индекса потребительских цен	-41087,93
3	Корректировка НВВ (КНК)	0,00
4	ИТОГО	-41087,93

Эксперты ЛенРТК предлагают, при расчете НВВ 2024 года, учесть корректировку необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» в размере **41087,93** тыс.руб. со знаком «минус», выявленную по итогам истекшего 2022 года с учетом надежности и качества реализуемых услуг

5.7. Корректировка НВВ на 2024 год в соответствии с абз.9 п. 32 Основ ценообразования

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 29.11.2022 № 267-р в составе НВВ на содержание электрических сетей на 2023 год ЛенРТК была учтена величина выпадающих доходов МП «ВПЭС» от присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей в сумме **519 072,66** тыс. руб., которая должна быть использована МП «ВПЭС» в 2023 году в качестве источника финансирования инвестиционных проектов по технологическому присоединению льготных категорий потребителей.

На согласительном совещании (Протокол от 14.07.2023 № 8), проводимом комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее – комитет по ТЭК ЛО) по вопросам доработки и согласования проекта изменений в инвестиционную программу МП «ВПЭС» на 2020-2024 гг. МП «ВПЭС» предложило сократить объем финансирования мероприятий "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств льготной категории до 150 кВт включительно, не включаемых в плату за технологическое присоединение до 210,02 млн. руб. (252,02 млн. руб. с НДС) в связи с невозможностью исполнения обязательств по договорам технологического присоединения в 2023 году по причине переноса сроков исполнения обязательств со стороны заявителей. Оставшиеся финансовые средства в размере 309,05 млн. руб. (370,86 млн.руб. с НДС) МП «ВПЭС» предложило дополнительно учесть на 2024 год, что не предусмотрено нормативно-законодательными актами в области электроэнергетики.

ЛенРТК, руководствуясь абз.9 пункта 32 Основ ценообразования «в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). При пересмотре указанной инвестиционной программы необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на очередной период регулирования корректируется с учетом изменения объемов финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)» *исключает из НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год финансовые средства в размере 309 050,00 тыс.руб.*

Таким образом эксперты ЛенРТК предлагают, при расчете НВВ на 2024 год, учесть корректировку необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» в размере **350 137,93** тыс.руб. со знаком «минус», в том числе:

- корректировка по итогам истекшего 2022 года - 41087,93 тыс.руб. со знаком «минус»;

- корректировка расходов по статье «на реализацию инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционной программой в 2023 году – 309 050,00 тыс.руб. со знаком «минус».

Раздел 6. Анализ экономической обоснованности величины расходов МП «ВПЭС» при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Ленинградской области на 2024 год

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

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Приказ 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»;
- 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);
- Прочие законы и подзаконные акты, методические документы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

- Приказ МП «ВПЭС» от 30.12.2022 №285 «О принятии учетной политики предприятия на 2023 год»;

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

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

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3, \dots$;
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

PP_i - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце

двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_i$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$НР_1, НР_i$ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, i -го 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.);

$\Delta ЭП_1, \Delta ЭП_i, d_1, d_i$ - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta ЭП_1, \Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества

поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951).

$V_i^{нд}$ - 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:

$$V_i^{нд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

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 МП «ВПЭС», от 30.12.2022 №285 «О принятии учетной политики предприятия на 2023 год»;

Базой распределения затрат по основным видам деятельности в 2022 году: .Счет 25 - выручка без учета деятельности по технологическому присоединению);

Счет 26 – выручка.

Согласно ОСВ по счету 90.01 Выручка по виду деятельности «передача электрической энергии» за 2022 год составила 75,84%% от общей суммы выручки по основным видам деятельности. Выручка без учета деятельности по технологическому присоединению) – .96,69%.

МП «ВПЭС» предлагает учесть при расчете тарифов на услуги по передаче на 2024 год необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей в сумме 1 334 022,88 тыс.руб., в том числе:

1. подконтрольные расходы – 123 443,26 тыс.руб.;
2. неподконтрольные расходы – 1 107 394,10 тыс.руб.;
3. экономически обоснованные расходы на 2024 год, неучтенные в подконтрольных расходах – 23 726,26 тыс.руб.

в т.ч.

- агентский договор с ООО «Энергоконтроль» - 13 726,26 тыс.руб.,
- кадастровые работы по внесению сведений в ЕГРН о границах охранных зон объектов ЭСХ – 10 000 тыс.руб.;

4. Y_i -плановые расходы 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 – 31 127,49 тыс.руб.;

5. расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного убытка – 48 331,77 тыс.руб., в том числе:

- налог на прибыль (факт 2022 года) – 4676,19 тыс.руб.;

- услуги, связанные с введением ограничения (отключения) и возобновления режима энергопотребления (мощности) (факт 2022 года) – 61,90 тыс.руб.;

- агентский договор с ООО «Энергоконтроль» факт 2020 года – 9187,46 тыс.руб.

- агентский договор с ООО «Энергоконтроль» факт 2021 года – 11464,17 тыс.руб.

- агентский договор с ООО «Энергоконтроль» факт 2022 года – 14759,80 тыс.руб.

- корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением параметров расчета тарифа на 2024 год- 8 182,25 тыс.руб.

Эксперты ЛенРЭК предлагают для проведения анализа обоснованности расходов, связанных с передачей электрической энергии, включаемых в необходимую валовую выручку МП «ВПЭС» на 2024 год произвести перераспределение расходов следующим образом:

1. Плановые расходы на 2024 год по статьям:

- агентский договор с ООО «Энергоконтроль» на 2024 год- 13 726,26 тыс.руб.,

- кадастровые работы по внесению сведений в ЕГРН о границах охранных зон объектов ЭСХ – 10 000 тыс.руб.,

рассмотреть как плановые неподконтрольные расходы на 2024 год.

2. У1-плановые расходы 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 – 31 127,49 тыс.руб. рассмотреть также в разделе «неподконтрольные расходы на 2024 год», так как ранее в соответствии с Основами ценообразования рассматривались в разделе «неподконтрольные расходы».

Учитывая вышеизложенное, структура заявленных МП «ВПЭС» плановых расходов на 2024 год в сумме **1 334 022,88 тыс.руб.** следующая:

1. подконтрольные расходы – 123 443,26 тыс.руб.;

2. неподконтрольные расходы – 1 162 247,85 тыс.руб.;

3. корректировка – 48 331,77 тыс.руб.

6.1 Об учете результатов судебного оспаривания МП «ВПЭС» величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов МП «ВПЭС» на 2020 год, величины необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» на 2021 год.

По административным исковым заявлениям МП «ВПЭС» Ленинградским областным судом в 2021 году рассмотрено административное дело № 3а-326/2021. В соответствии с решением Ленинградского областного суда от 14.10.2021 (в окончательной форме изготовлено 28.10.2021) по административному делу № 3а-326/2021 требования административного истца МП «ВПЭС» были удовлетворены, даты принятия признаны недействующими:

- величина базового уровня подконтрольных расходов МП «ВПЭС» на 2020 год (столбец 4 пункта 3 таблицы приложения 3 к приказу ЛенРТК от 27.12.2019 № 747-п, столбец 4 пункта 4 таблицы приложения 3 к приказу ЛенРТК от 30.12.2020 № 665-п);

- величина необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» (без учета оплаты потерь), учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области на 2021 год (пункт 6 таблицы 1 к приложению 1 к приказу ЛенРТК от 30.12.2020 № 665-п, пункт 4 таблицы приложения 4 к приказу ЛенРТК от 30.12.2020 № 665-п).

Предметом судебного оспаривания были отдельные параметры тарифно-балансового решения ЛенРТК в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям МП «ВПЭС» на 2020 и на 2021 годы.

ЛенРТК был проведен дополнительный анализ оспариваемых параметров в соответствии с требованиями абзаца 13 пункта 7 Основ ценообразования, в целях исполнения решения Ленинградского областного суда от 14.10.2021 по административному делу № 3а-326/2021, которым были удовлетворены требования МП «ВПЭС» о признании недействующими отдельных параметров тарифно-балансового решения ЛенРТК в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям МП «ВПЭС» на 2020 и на 2021 годы, оставленного без изменения апелляционным определением Второго апелляционного суда общей юрисдикции от 21.02.2022 № 66а-67/2022 (вх. ЛенРТК от 30.03.2022 № КТ-1-1834/2022).

Результаты проведенного дополнительного анализа оспариваемых параметров отражены в отчете «Отчет об исполнении решения Ленинградского областного суда от 14.10.2021 по административному делу № 3а-326/2021, которым были удовлетворены требования МП «ВПЭС» о признании недействующими отдельных параметров тарифно-балансового решения ЛенРТК в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям МП «ВПЭС» на 2020 и на 2021 годы», с которым МП «ВПЭС» было ознакомлено 01.06.2022.

По результатам дополнительного анализа, проведенного в целях исполнения судебных актов о признании недействующими отдельных параметров тарифно-балансового решения ЛенРТК в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям МП «ВПЭС» на 2020-

2022 годы было выявлено отклонение между учтенной величиной расходов и той, которая подлежала учету в соответствии с выводами судов.

Поскольку на основании пункта 7 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования тарифов), цены (тарифы) и (или) их предельные уровни вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее 12 месяцев, на момент внесения изменений приказ ЛенРТК от 27.12.2019 № 747-п, приказ ЛенРТК от 30.12.2020 № 665-п утратили юридическую силу в связи с истечением срока, на который они принимались. Внесение изменений в утратившие юридическую силу нормативные правовые акты законодательством не предусмотрено. Указанная разница финансовых средств, полученная МП «ВПЭС» за 2020 и 2021 годы исключена из необходимой валовой выручки на 2023 год. Разница финансовых средств за 2022 год учтена при расчете расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования – 2022 год.

6.2. Анализ обоснованности подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, на пятый год третьего долгосрочного периода регулирования, включаемых в необходимую валовую выручку МП «ВПЭС» 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:

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j K_{modj}, \quad (9.3),$$

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

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

где:

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

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

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_1 принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

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

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими 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;

$ИКАj$ - 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;

ue_j, ue_{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.

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

- базового уровня подконтрольных расходов – 87 508,01 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. – 6346,10; 2021 – 6819,71; 2022г. – 6946,93; 2023г. – 7214,62; 2024 г. – 7348,04.

Таблица 34

Год	Расчетные показатели						ПР, тыс. руб.
	X	I	Кэл	УЕ	ИКА	Кинд	
2020	-	-	-	6 346,10			87 508,01
2021	2,0%	106,7%	0,75	6 819,71	0,0560	1,1041	96 620,34
2022	2,0%	113,8%	0,75	6 946,93	0,0140	1,1303	109 214,47
2023	2,0%	105,8%	0,75	7 214,62	0,0289	1,0669	116 523,19
2024	2,0%	107,2%	0,75	7 348,04	0,0139	1,0647	124 067,89

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ МП «ВПЭС» на 2024 год величину подконтрольные расходы в сумме **124 067,89 тыс.руб.**

Таблица 35

		330,2	План 2024 год (Предложение МП "ВПЭС")	2024год (определено ЛенРТК)	
Расчет коэффициент	Инфляция	%	780,13		
	Индекс эффективности операционных расходов	%	228,2		
	Количество активов, всего	у.е.	7,42		
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		199,74		
	Итого коэффициент индексации		0	1,417789	
Расчет подконтрольных расходов	Материальные затраты	тыс.руб	1.1	19 228,79	19 031,34
	Вспомогательные материалы	тыс.руб	1.1.1.	13 238,90	14 337,12
	ГСМ	тыс.руб	0	4 078,23	4 653,28
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	1.1.2	1 911,66	40,94
	Расходы на оплату труда	тыс.руб	1.2	79 996,24	92 372,34
	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	1.3	18 448,93	9 457,24
	Ремонт основных фондов	тыс.руб	1.3.1	4 321,18	4 989,70
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2	4 470,23	1 577,87

Услуги связи	тыс.руб	1.3.2.1	595,34	384,79
Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб	1.3.2.2	2 144,88	190,81
Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб	1.3.2.3	504,33	445,76
Расходы на юридические услуги	тыс.руб	1.3.2.4	0,00	0,00
Расходы на информационные услуги	тыс.руб	1.3.2.5	1 001,68	181,73
Расходы на консультационные услуги	тыс.руб	1.3.2.6	50,00	0,00
Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб	1.3.2.7	174,00	374,78
Расходы на сертификацию	тыс.руб	1.3.2.8		0,00
Транспортные услуги	тыс.руб	1.3.2.9		0,00
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	1.3.3	3 103,13	501,60
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	1.3.4	22,42	25,88
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	1.3.5	2 143,68	635,20
Расходы на страхование	тыс.руб	1.3.5	337,24	331,86
Целевые средства на НИОКР	тыс.руб	1.3.6		0,00
Содержание управляющей компании	тыс.руб	1.3.7		0,00
Другие прочие расходы	тыс.руб	1.3.8	4 051,05	1 395,13
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	1.4	2 476,18	2 337,53
<i>Внереализационные расходы</i>	тыс.руб	1.5.	752,94	869,43
Расходы на услуги банков	тыс.руб	1.5.1	752,94	869,43
% за пользование кредитом	тыс.руб	1.5.2	0,00	0,00
Прочие внереализационные расходы	тыс.руб	1.5.4	0,00	0,00
Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.	тыс.руб	1.6	2 540,18	0,00
Дивиденды	тыс.руб	1.6.1	0,00	0,00
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб	1.6.2	0,00	0,00
Резервный фонд	тыс.руб	1.6.3	0,00	0,00
Прочие подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	1.6.4	2 540,18	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб		123 443,26	124 067,89

6.3. Анализ уровня неподконтрольных расходов МП «ВПЭС» на 2024 год

МП «ВПЭС» предлагает учесть в составе НВВ на 2024 год неподконтрольные расходы в сумме 1 107 394,10 тыс.руб.тыс. руб.

С учетом изменения структуры расходов величина неподконтрольных расходов на 2024 год составила 1 162 247,85 тыс.руб.

6.3.1 По статье «Оплата услуг ПАО «Россети»

МП «ВПЭС» планирует на 2024 год расходы по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме **6 637,51** тыс.руб.

МП «ВПЭС» представило Договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 24.01.2023 № 1897/П.

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 МП «ВПЭС» на 2024 год в размере 1,8 МВт, соответствующей данным Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП;

2. Объема потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС» по Ленинградской области на 2024 год в размере 288,7440 МВт.ч. (заявленные МП «ВПЭС» в ПАО «Россети» на 2024 год);

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:

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 расходов по статье «Оплата услуг по ЕНЭС» приведен в нижеследующей таблице.

Таблица № 36

		План 2024года		
		I полугодие	II полугодие	Итого
Оплата услуг ПАО «Россети»	тыс.руб.	3 106,68	3 386,24	6 492,91
Содержание сетей ПАО «Россети»	тыс.руб.	2 765,74	3 056,14	5 821,87
Заявленная мощность к сетям ПАО «Россети»	МВт	1,800	1,800	1,800
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.	340,94	330,10	671,04
Объем потерь в сетях ПАО «Россети»	МВт.ч	146,7040	142,0400	288,7440

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 МП «ВПЭС» на 2024 год расходы по статье «Оплата услуг ПАО «Россети» в размере 6492,91 тыс.руб., что ниже предложения общества на 144,60 тыс.руб.

6.3.2. По статье «Теплоэнергия»

МП «ВПЭС» заявило на 2024 год расходы на тепловую энергию, предназначенную для собственных нужд предприятия в сумме 610,49 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности) определяются в соответствии с пунктом 29.

Согласно пункту 29 основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

МП «ВПЭС» представило следующие обосновывающие документы:

- Договор энергоснабжения от 29.04.2010 № 70 тепловая энергия в горячей воде;
- Оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20,25 за 2022 год;
- Копии счетов-фактуры к договору энергоснабжения №70 от 29.04.2010 за январь-декабрь 2022- года;
- Расчет затрат на тепловую энергию на 2024 год.

Приказом ЛенРТК от 16.11.2022 № 144-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17декабря 2018 года № 424-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования

деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Всеволожские тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

МП «ВПЭС» рассчитало плановую величину расходов в сумме 610,49 тыс.руб. по статье «Теплоэнергия» на 2024 год исходя из:

- фактической величины теплопотребления за 2022 год;
- тарифов, установленных приказом ЛенРТК от 16.11.2022 № 144-п;
- индекса потребительских цен 2024/2023 -107,2.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в НВВ на содержание электрических сетей расходы по статье «Теплоэнергия» в сумме 565,44 тыс. руб. исходя из расчетной величины расходов в сумме 610,49 тыс.руб. и доли отнесения общепроизводственных расходов на деятельность по передаче электрической энергии в размере 92,62%.

Таким образом, эксперты ЛенРТК учитывают в составе НВВ на содержание электрических сетей МП «ВПЭС» на 2024 год расходы по статье «Теплоэнергия» в сумме 565,44 тыс.руб., что ниже предложения предприятия на 45,05 тыс.руб.

6.3.3. По статье «Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО»

МП «ВПЭС» предлагает учесть плановые расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации на 2024 год в размере 1 175,03 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации учитываются в составе НВВ регулируемых организаций в размере, определенном исходя из утвержденной для такой организации платы за технологическое присоединение.

МП «ВПЭС» представило следующие обосновывающие материалы:

1. Расчет затрат на технологическое присоединение к смежным ТСО

Таблица 37

№	Заявитель	№ договора ССО	Срок выполнения мероприятий МП «ВПЭС»	Район, место нахождения	Опорный источник подключения нагрузки	Мощность дополнительная, кВт	Мощность максимальная, кВт	Общая сумма, руб. без НДС (по договору)
1	МОУ «СОШ» Токсовский центр образования	ОД-30179-17/43365-Э-17 от 02.03.2017 г.; ДС №1 от 01.03.2019 г. ДС №2 от 20.05.2021 г.	02.03.2024 (ДС№4)	п.Токсово, ул.Дорожников, уч.1 кад. №47:07:0502077:8	ПС-601 ф.601-08 ф.601-01	78,33	153,53	98 566,27

		ДС №3 от 22.02.2022							
		ДС №4 от 21.03.2023							
2	МКУ "ЕСЗ"	ОД-010222-21/016219-Э-21 от 23.04.2021	23.04.2023 (ДС об изменении сроков выполнения мероприятий в работе)	ЛО г. Всеволожск ул. Нагорная, уч. 43 кадастровый №47:07:0000000:129	ПС-525 ф.525-215 ф.525-313	672,76	672,76	28 927,00	
3	МКУ "ЕСЗ" ВР ЛО (МКУ "Единая служба заказчика Всеволожского района Ленинградской области)	ОД-010220-21/015415-Э-21 от 23.04.2021	23.04.2023 (ДС об изменении в части наименования и сроков выполнения мероприятий в работе)	ЛО, Всеволожск, ул. Евграфова, уч. 2, кадастровый №47:07:1301034:3	ПС-525 ф.525-101 ф.525-403	437,40	437,40	28 927,00	
4	МКУ "ЕСЗ" ВР ЛО (МКУ "Единая служба заказчика Всеволожского района Ленинградской области)	ОД-016688-21/028150-Э-21 от 18.06.2021	18.06.2023 (продление сроков, ДС в работе)	ЛО, г. Всеволожск, 1 линия, уч.38, к№47:07:1301114:11	ПС-525 ф.525-107 ф.525-205	199,15	199,15	28 927,00	
5	Альхов Д.Ю.	№ОД-016685-21/028322-Э-21 от 20.07.2021	20.07.2023 (продление сроков, ДС в работе)	ЛО, Всеволожск, Всеволожский пр., уч №63, кадастровый №47:07:1302067:17	ПС-525 ф.525-204 ф.525-313	498,22	498,22	28 927,00	
6	МОУ "СОШ "ТЦО им Петрова В.Я."	ОД-020440-21/029176-Э-21 от 20.07.2021	20.07.2023 (продление сроков, ДС в работе)	ЛО, г.п.Токсово, ул. Дорожников, д.26, кадастровый №47:07:0502001:1848	ПС-601 ф.601-08 ф.601-01	176,00	270,00	28 927,00	
7	АО "ГлавСтрой Комплекс"	ОД-018835-21/034186-Э-21 от 11.08.2021	11.08.2023 (продление сроков, ДС в работе)	ЛО, г. Всеволожск, зем. уч. кадастровый №47:07:1039005:781 (под. 6 2)	ПС-525 ф.525-413 ф.525-301	772,44	772,44	28 927,00	
8	ЗАО "Ленинградский сборочный завод"	ОД-017098-21/030076-Э-21 от 11.08.2021	11.08.2023 (продление сроков, ДС в работе)	ЛО, г. Всеволожск, Всеволожский пр. №113а	ПС-525 ф.525-115	500,00	500,00	28 927,00	
9	ООО "Специализированный Застройщик "Еврострой"	ОД-018961-21/031451-Э-21 от 27.08.2021	27.08.2023 (продление сроков, ДС в работе)	ЛО, г. Всеволожск, кадастровый №47:07:1302014:900	ПС-525 ф.525-313 ф.525-116	420,00	420,00	28 927,00	

10	ООО "ГАРАНТЬ"	ОД-018833-21/032662-Э-21 от 20.09.2021	20.09.2023 (продление сроков, ДС в работе)	ЛО, г. Всеволожск, Всеволожский пр., уч.20 кадастровый №47:07:1301049:55	ПС-525 ф.525-215 ф.525-108	400,00	400,00	28 927,00
11	МОУ "Средняя общеобразовательная школа с углубленным изучением отдельных предметов №3 Всеволожска"	ОД-034958-21/061626-Э-21 от 22.12.2021 г.	22.12.2023 (продление сроков, ДС в работе)	ЛО, г. Всеволожск, ул. Победы уч. №17, кадастровый №47:07:1302043:10	ПС-525 ф.525-205 ф.525-313	226,00	226,00	28 927,00
12	ООО "Продакшен Лайн" (ранее ИП "Хомяков" И.О. Орловцев А.О.)	ОД-021592-21/036600-Э-21 от 29.12.2021 ДС № 1 от 02.12.2022	29.12.2023 (продление сроков, ДС в работе)	Всеволожск, Гоголя уч. №3 А кад. №47:07:1302051:59	ПС-525 ф.525-403	3200,00	3200,00	28 927,00
13	ООО "Агротрейд"	ОД-22-043784-161-046 от 22.06.2022	22.06.2024	ЛО, Всеволожск, коммунально-складская зона квартал №3 кадастровый №47:017:1302030:2	ПС-525 ф.525-313 ф.525-403	500,00	500,00	30 330,00
14	ООО "ПЕТРОСТРОЙ" II-V этап	ОД-22-079776-161-046 от 22.09.2022	22.09.2024	ЛО Всеволожский район з.у. №8 №47:07:0000000:89 725, з.у. №15 №47:07:0000000:89 732, з.у. №16 №47:07:0000000:89 733, з.у. №14 №47:07:0000000:89 731	ПС-525 ф.525-303 ф.525-407	1623,46	1623,46	30 330,00
15	ИП Иванов Э.Е.	ОД-22-096580-161-046 от 22.12.2022	22.12.2024	Всеволожск, Дорога Жизни, 7км 47:07:1301090:31	ПС-525 ф.525-412	300,00	300,00	46 989,85
16	ООО "ГАРАНТЬ"	22-107143-161-047 от 27.01.2023	27.01.2025 (выполнение в 2024)	ЛО, Всеволожский район, зем. уч. кадастровый №47:07:1039005:12	ПС-525 ф.525-301 ф.525-413	730,00	2230,00	46 989,85

17	ООО "Гарант-Девелопмент"	22-102700-161-046 от 16.02.2023	16.02.2025 (выполнение в 2024)	ЛО, Всеволожский район, зем. уч. кадастровый №47:07:1039005-616	ПС-525 ф.525-313 ф.525-403	3469,96	3469,96	46 989,85
18	ООО "Алгоритм - 1 этап; "Константа Девелопмент", Константа-были расторгнуты, II этап	71СЗ-04-14/ТП-594 от 14.05.2014 ДС №1 от 18.06.2018 ; ДС №2 от 19.04.2021 ; ДС №3 от 28.03.2023	31.12.2024 (ДС №3 II этап)	ЛО, Всеволожский район, Щегловское сельское поселение, кадастровый №47:07:0957004:1165	ПС 403 ф.403-04 ф.403-05	2000 (из них 1342,1 по II этапу)	7 185,00	556 640,00

2. Копии договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, заключенные между МП "ВПЭС" (заявитель) и ПАО «Россети Ленэнерго» (сетевая организация) по которым плановая выдача АТП в 2024 году. Договор 71СЗ-04-14/ТП-594 от 14.05.2014 заключен МП «ВПЭС» с ОАО «РЖД».

Согласно представленным п.1.3 договорам срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны Заявителя и Сетевой организации составляет не более 24 месяцев с даты заключения договора. Срок действия технических условий составляет 2 года со дня заключения договора (1.4).

По договорам ОД-010222-21/016219-Э-21 от 23.04.2021, ОД-010220-21/015415-Э-21 от 23.04.2021, ОД-016688-21/028150-Э-21 от 18.06.2021, №ОД-016685-21/028322-Э-21 от 20.07.2021, ОД-020440-21/029176-Э-21 от 20.07.2021, ОД-018835-21/034186-Э-21 от 11.08.2021, ОД-017098-21/030076-Э-21 от 11.08.2021, ОД-018961-21/031451-Э-21 от 27.08.2021, ОД-018833-21/032662-Э-21 от 20.09.2021 истек срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению, дополнительные соглашения к указанным договорам не представлены. Следовательно, по перечисленным договорам, расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации не учитываются в составе НВВ предприятия на 2024 год.

Учитывая вышеизложенное, эксперты ЛенРТК определили величину расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации в сумме 914,69 тыс.руб., в том числе:

Таблица 38

Заявитель	№ договора с ССО	Срок выполнения мероприятий МП "ВПЭС"	Район, место нахождения	Опорный источник подключения нагрузки	Мощность дополнительная, кВт	Мощность максимальная, кВт	Общая сумма, руб. без НДС (по договору)
-----------	------------------	---------------------------------------	-------------------------	---------------------------------------	------------------------------	----------------------------	---

1	МОУ "СОШ" Токсовский центр образования"	СД-30179-17/43365-Э-17 от 02.03.2017 г.; ДС №1 от 01.03.2019 г.; ДС №2 от 20.05.2021 г.; ДС №3 от 22.02.2022 г.; ДС №4 от 21.03.2023 г.	02.03.2024 (ДС №4)	п.Токсово, ул.Дорожников, уч.1 кад. №47:07:0502077:8	ПС-601 ф.601-08 ф.601-01	78,33	153,53	98 566,27
11	МОУ "Средняя общеобразовательная школа с углубленным изучением отдельных предметов №3 Всеволожска"	ОД-034958-21/061626-Э-21 от 22.12.2021 г.	22.12.2023 (продление сроков, ДС в работе)	ЛО, г. Всеволожск, ул. Победы уч. №17., кадастровый №47:07:1302043:10	ПС-525 ф.525-205 ф.525-313	226,00	226,00	28 927,00
12	ООО "Трэдэкс Лайн" (ранее ИП "Хомьяков" И.О. Орловцев А.О.)	ОД-021592-21/036600-Э-21 от 29.12.2021 ДС № 1 от 02.12.2022	29.12.2023 (продление сроков, ДС в работе)	Всеволожск, Гоголя уч. №3 А кад. №47:07:1302051:59	ПС-525 ф.525-403	3200,00	3200,00	28 927,00
13	ООО "Агротрейд"	ОД-22-043784-161-046 от 22.06.2022	22.06.2024	ЛО, Всеволожск, коммунально-складская зона квартал №3 кадастровый №47:017:1302030:2	ПС-525 ф.525-313 ф.525-403	500,00	500,00	30 330,00
14	ООО "ПЕТРОСТРОЙ" II-V этап	ОД-22-079776-161-046 от 22.09.2022	22.09.2024	ЛО Всеволожский район з.у. №8 №47:07:0000000:89 725, з.у. №15 №47:07:0000000:89 732, з.у. №16 №47:07:0000000:89 733, з.у. №14 №47:07:0000000:89 731	ПС-525 ф.525-303 ф.525-407	1623,46	1623,46	30 330,00
15	ИП Иванов Э.Е.	ОД-22-096580-161-046 от 22.12.2022	22.12.2024	Всеволожск, Дорога Жизни, 7км 47:07:1301090:31	ПС-525 ф.525-412	300,00	300,00	46 989,85
16	ООО "ГАРАНТЬ"	22-107143-161-047 от 27.01.2023	27.01.2025 (выполнение в 2024)	ЛО, Всеволожский район, зем. уч. кадастровый №47:07:1039005:12	ПС-525 ф.525-301 ф.525-413	730,00	2230,00	46 989,85
17	ООО "Гаранть Девелопмент"	22-102700-161-046 от 16.02.2023	16.02.2025 (выполнение в 2024)	ЛО, Всеволожский район, зем. уч. кадастровый №47:07:1039005:61 6	ПС-525 ф.525-313 ф.525-403	3469,96	3469,96	46 989,85

18	ООО "Алгоритм - I этап: "Константа Девелопмент", Константа-были расторгнуты, II этап	71СЗ-04- 14/ТП-594 от 14.05.2014 ДС №1 от 18.06.2018 : ДС №2 от 19.04.2021 : ДС №3 от 28.03.2023	31.12.2024 (ДС №3 II этап)	ЛО, Всеволожский район, Щегловское сельское поселение, кадастровый №47:07:0957004:11 65	ПС 403 ф.403-04 ф.403-05	2000 (из них 1342,1 по II этапу)	7 185,00	556 640,00
----	--	---	----------------------------------	---	--------------------------------	---	----------	------------

Эксперты ЛенРТК учитывают в составе НВВ на содержание электрических сетей МП «ВПЭС» на 2024 год расходы по статье «Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО» в сумме 914,69 тыс.руб., что ниже предложения МП «ВПЭС» на 260,34 тыс.руб.

6.3.4. По статье «Аренда»

МП «ВПЭС» предлагает учесть в составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей расходы по статье «Аренда» на 2024 год в сумме 7446,40 тыс.руб., в том числе:

- Аренда зданий и сооружений – 4682,78 тыс.руб.;
- Лизинг – 2763,62 тыс.руб.

Аренда помещений

В соответствии подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2019 № 1892) расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Затраты на аренду зданий учитываются МП «ВПЭС» на бухгалтерском счете 26 (общехозяйственные расходы).

МП «ВПЭС» представило следующие обосновывающие документы:

- Отчетность за 2022 год и 9 месяцев 2023 года в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 №60-п

- Договор аренды нежилых помещений в административно - техническом помещении от 29.10.2014 № 3/2014, заключенный с ООО «Партнер» (дополнительное соглашение),

- Регистры бухгалтерского учета по счету 26 за 2022 год и 9 месяцев 2022 года;

Согласно договору аренды нежилых помещений в административно - техническом помещении от 29.10.2014 № 3/2014 (ДС от 30.09.2020 № 9) МП «ВПЭС» арендует нежилые помещения общей площадью 442,3 кв.м. Арендная плата определяется из расчета 860 руб. за кв.м в месяц. В соответствии с пунктом 5.4. Арендодатель имеет право в одностороннем порядке изменить размер арендной платы с предварительным письменным уведомлением Арендатора за 3 месяца, но не более одного раза в течение года, но не более чем на 7% от суммы постоянной части арендной платы.

В соответствии с ОСВ за 2022 год по счету 26 фактические расходы предприятия на аренду зданий и сооружений составили 4564,536 тыс.руб.

Согласно учетной политике МП «ВПЭС» базой для распределения общехозяйственных расходов является выручка.

Расходы на оплату арендных платежей за аренду помещений отнесены на услугу по передаче электроэнергии за 2022 год в доле 92,62% и составили 4227,68 тыс.руб.

Фактические затраты за 9 месяцев 2023 года составили 3423,40 тыс.руб. (ОСВ по счету.26 за 9 месяцев 2023 года).

Согласно отчетным данным за 9 месяцев 2023 года расходы на оплату арендных платежей, относимые на услуги по передаче, составили 3130,59 тыс.руб.

Обосновывающие документы об изменении арендной платы на 2024 год предприятием не представлены.

Эксперты ЛенРТК предлагают определить расходы по статье «Аренда зданий и сооружений» на 2024 год исходя из общей величины арендной платы 4564,536 и доли затрат, относимой на передачу электроэнергии в 2022 году – 92,62%.

Общая величина арендной платы зданий и сооружений на 2024 год, относимая на передачу электрической энергии составит 4227,68 тыс.руб., что ниже предложения МП «ВПЭС»

Лизинг

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются, в том числе, лизинговые платежи, которые могут рассматриваться регулирующим органом только в качестве источника финансирования инвестиционных программ в соответствии с пунктами 34, 38 Основ ценообразования.

Абзацем 17 пункта 38 Основ ценообразования предусмотрено, что при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2019 № 80 (в ред. распоряжения от 29.10.2022 № 79) утверждена инвестиционная программа МП «ВПЭС» на 2020-2024 годы.

В целях обоснования плановых расходов по договорам финансовой аренды МП «ВПЭС» представило следующую информацию:

- Договор лизинга от 26.09.2022 № 22877-СПб-22-АМ-Л, заключенный с ООО «Альфамобиль». Предмет лизинга – легковой автомобиль LADA 4x4, стоимость предмета лизинга 935000 руб., в т.ч. НДС 20% - 155833,33 руб. Согласно графику лизинговых платежей МП «ВПЭС» обязано произвести платеж в 2024 году в сумме 429,32 тыс.руб., в т.ч. НДС 20%;

- Договор лизинга от 26.09.2022 № 22877-СП6-22-АМ-Л, заключенный с ООО «Альфаомобиль». Предмет лизинга – легковой автомобиль LADA 4x4, стоимость предмета лизинга 935000 руб., в т.ч. НДС 20% - 155833,33 руб. Согласно графику лизинговых платежей МП «ВПЭС» обязано произвести платеж в 2024 году в сумме 429,32 тыс.руб., в т.ч. НДС 20%;

- Договор лизинга от 16.05.2023 № ЛД-78-3307/23, заключенный с ООО «Интерлизинг». Предмет лизинга – специальный гидроподъемник Чайка-Сервис 2784BR, стоимость предмета лизинга 8050482.75 руб., в т.ч. НДС 20% - 155833,33 руб. Согласно графику лизинговых платежей МП «ВПЭС» обязано произвести платеж в 2024 году в сумме 2 359,99 тыс.руб., в т.ч. НДС 20%;

Согласно представленным МП «ВПЭС» обосновывающим документам лизинговые платежи на 2024 год составят 3 218,63тыс.руб., в том числе НДС 20%.

В доработанном проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу на 2020-2024 годы (распоряжение комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2019 № 80 (в ред. от 31.10.2022 № 79) в части 2023 и 2024 гг. лизинговые платежи являются источником финансирования инвестиционных проектов J_2100000436, J_2100000437, J_2100000438.

Эксперты ЛенРТК учитывают в составе НВВ на содержание электрических сетей МП «ВПЭС» лизинговые платежи, в сумме 2 682,19 тыс.руб., что ниже предложения предприятия на 81,43 тыс.руб

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей МП «ВПЭС» на 2024 год расходы по статье «Аренда» в размере 6909,87 тыс.руб., что ниже предложения МП «ВПЭС» на 536,53 тыс.руб.

6.3.5. По статье «Налоги»

По данной статье отражаются затраты по начисленным налогам и обязательным сборам и платежам – налог на землю, транспортный налог, налог на имущество, прочие налоги и сборы, без учета налога на прибыль.

МП «ВПЭС» планирует расходы по налоговым платежам на 2024 год в размере 718,81 тыс. руб., в том числе :

- плата за землю – 150,30 тыс.руб.,
- налог на имущество – 440,89 тыс.руб.,
- негативное воздействие на окружающую среду – 2,46тыс.руб.,
- транспортный налог – 125,16 тыс.руб.

МП «ВПЭС» представило следующие обосновывающие документы:

- отчетность за 2022 год и 9 месяцев 2023 года в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 №60-п;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 26 за 2022 год и 9 месяцев 2023 года;

- копия справки «информационное сообщение от 28.10.2022 №2022-7215 о состоянии расчетов с бюджетом»;

- копия справки № 9644 об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней штрафов, процентов по состоянию на 4.02.2023;

- копия справки №2023-35052 о наличии на дату формирования справки положительного, отрицательного или нулевого сальдо единого налогового счета налогоплательщика, плательщика сбора или налогового агента по состоянию на 10.03.2023 (единый налоговый счет составляет 5416308,02 руб.);

- справка-расчет налога на имущество за 2022 год;

- справка-расчет земельного налога за 2022 год;

- справка расчет транспортного налога за 2022 год.

- расчет по налогам на 2024 год.

МП «ВПЭС» отражает налог на землю, транспортный налог, налог на имущество на бухгалтерском счете 26, экологический платеж – на счете 25

Величина налогов согласно ОСВ по счетам 25 и 26 за 2022 год составила 718,81 тыс.руб., за 9 месяцев 2023 года 526,39 тыс.руб.:

Таблица 39

Наименование налога		2022 год	9 месяцев 2023 года
Налог на землю	тыс.руб.	150,30	112,73
Транспортный налог	тыс.руб.	125,16	97,00
Налог на имущество	тыс.руб.	440,89	313,95
Экологический платеж	тыс.руб.	2,46	2,71
Итого налоги	тыс.руб.	718,81	526,39

МП «ВПЭС» отражает налоги на бухгалтерских счетах 25 и 26, т.е. как косвенные расходы. Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2024 год расходы на уплату налогов на уровне фактической суммы налогов, определенной ЛенРТК по виду деятельности «передача электроэнергии» за 2022 год (раздел 5.4.2.3.), в том числе:

Наименование налога		План 2024 г. (учтено ЛенРТК),
Налог на землю	тыс.руб.	139,21
Транспортный налог	тыс.руб.	115,92
Налог на имущество	тыс.руб.	408,35
Экологический платеж	тыс.руб.	2,28
Итого налоги	тыс.руб.	665,76

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2024 год расходы по статье «Налоги», в сумме 665,76 тыс.руб., что ниже предложения МП «ВПЭС» на 53,05 тыс.руб..

6.3.6. По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

Согласно подпункту 6 пункта 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым

видам деятельности, включают в себя расходы на оплату труда и страховые взносы

МП «ВПЭС» заявило на 2024 год величину отчислений на социальные нужды в сумме 24318,86 тыс.руб., исходя из суммы затрат на оплату труда 79996,24 тыс. руб. и тарифа страховых взносов – 30,4 %.

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 страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (дата выдачи 27.03.2023) для МП «ВПЭС» с января 2023 года определен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4%.

Эксперты ЛенРТК определили расходы по данной статье в сумме 27379,16 тыс.руб. исходя из базы для расчета страховых взносов 92 372,34 тыс.руб. (величина ФЗП на 2024 год определена при расчете подконтрольных расходов на 2023 год) и величины страховых взносов 29,64% (тариф страховых взносов рассчитан ЛенРТК в соответствии с отчетными данными за 2022 год).

Так как заявленная величина отчислений МП «ВПЭС» на 2024 год ниже величины расходов, определенных ЛенРТК, в НВВ учитываются плановые расходы МП «ВПЭС».

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2024 год расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» в сумме 24318,86 тыс. руб.

6.3.7. По статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования»

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 29.11.2023 № 447-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 МП «ВПЭС» от присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей в сумме 483 409,84 тыс. руб., в том числе:

- выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не

превышающих 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в сумме **31 607,29** тыс.руб.;

- выпадающие доходы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно – **451 802,55** тыс.руб.

*Таким образом, эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2024 год «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» в сумме **483 409,84** тыс.руб.*

6.3.8. По статье «Амортизация»

МП «ВПЭС» планирует расходы по статье «Амортизация» по регулируемому виду деятельности на 2024 год в сумме **107 707,67** тыс. руб.

По статье «Амортизация» МП «ВПЭС» включает в расходы на регулируемую деятельность сумму амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов, занятых при оказании услуг по передаче электрической энергии, а также долю амортизационных отчислений на восстановление остальных основных производственных фондов (в соответствии с Учетной политикой МП «ВПЭС»).

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, 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, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

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

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.

МП «ВПЭС» представило следующие обосновывающие материалы:

- Оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 25, 26 за 2022 год и 9 месяцев 2023 года;

- Ведомость амортизации ОС за 2022 год и за 8 месяцев 2022 года;

- Расчет амортизации на 2024 год.

Эксперты ЛенРТК отмечают, что представленный МП «ВПЭС» расчет амортизационных отчислений не содержит расчет амортизации на 2024 год по каждому основному средству.

Эксперты ЛенРТК рассмотрев расчетные и обосновывающие материалы согласовали фактические амортизационные отчисления за 2022 год, относимые на услуги по передаче в сумме 85 101,72 тыс. руб. (раздел 5.4.2.9 экспертного заключения).

Эксперты ЛенРТК произведя расчет амортизационных отчислений по каждому основному средству, определили величину амортизационных отчислений МП «ВПЭС» на 2024 год с учетом фактически введенных в эксплуатацию основных средств за 8 месяцев 2023 года в сумме 98 571,22 тыс.руб. исходя из следующих показателей:

Первоначальная стоимость ОС на 1.01.2023 – 1640549,94 тыс.руб.;

Ввод ОС за 8 месяцев 2023 года – 66554,68 тыс.руб.;

Вывод ОС за 8 месяцев 2023 года – 2767,27 тыс.руб.;

Первоначальная стоимость ОС на 1.09.2022 – 1704337,35 тыс.руб.

Фактические амортизационные отчисления за 8 месяцев 2023 года составили 63855,23 тыс.руб.

При определении плановых расходов по статье «Амортизация» на 2024 год исключены амортизационные отчисления по основным средствам, расположенным на территории Санкт-Петербурга в сумме 5072,79 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2024 год расходы по статье «Амортизация» в сумме 93498,43 тыс. руб., ниже предложения МП «ВПЭС» на 14 209,24 тыс.руб.

6.3.9. 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.

МП «ВПЭС» предлагает учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год налог на прибыль в сумме 4676,19 тыс. руб.

Согласно «Отчету о финансовых результатах за январь-декабрь 2022 года» хозяйственная деятельность МП «ВПЭС» за 2022 год величина текущего налога на прибыль составила 4 676,00 тыс.руб.

Распределение величины суммы налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится согласно учетной политике, принятой в организации.

МП «ВПЭС» в учетной политике не отразил порядок распределения налога на прибыль по видам деятельности.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в тарифах на передачу электрической энергии по сетям МП «ВПЭС» на 2024 год величину налога на прибыль, рассчитанную за 2022 год в сумме 4591,36 тыс.руб., что ниже предложения предприятия на 84,64 тыс.руб.

6.3.10. По статье «Прибыль на капитальные вложения»

МП «ВПЭС» по данной статье заявляет на 2024 год расходы в размере 16 164,58 тыс.руб.

В качестве обосновывающих материалов представлены следующие документы:

1. Выписка из протокола заседания постоянной комиссии по жилищно-коммунальному хозяйству и топливно-энергетическому комплексу от 13.09.2023 № 7;

2. Локальный сметный расчет «Реконструкция ф.601-06 на уч. От ТП-438 до ТП-435г.п.Токсово, г.п.Кузьмолровский» составленный в текущих (прогнозных) ценах УНЦ (2019) согласно Приказу № 10 от 17.01.2019

На заседании комиссии было принято решение рекомендовать комитету по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области и администрации Кузьмоловского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области взять на контроль мероприятия по реконструкции и модернизации участков ЛЭП-10 кВ ф.601-06 по включению в инвестиционную программу МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» и решения вопроса с бесхозяйной питающей линией и оборудованием 04 кВ.

Согласно пункту 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций.

По итогам рассмотрения проекта изменений инвестиционной программы МП «ВПЭС» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2019 № 80 (в ред. от 31.10.2022 № 79), в части оценки предложений МП «ВПЭС» по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в регулируемые цены (тарифы), ЛенРТК не согласовал расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» в качестве тарифного источника финансирования инвестиционных проектов на 2024 год.

Таким образом, эксперты ЛенРТК не учитывают в составе НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения».

6.3.11. По статье «Прочие неподконтрольные расходы»

По данной статье эксперты ЛенРТК проводят анализ заявленных МП «ВПЭС» расходов на 2024 год по статье «Агентский договор (ООО «Энергоконтроль») и по статье «Кадастровые работы по внесению сведений в ЕГРН о границах охранных зон объектов ЭСХ».

5.3.9.1. По статье «Агентский договор (ООО «Энергоконтроль»)»

МП «ВПЭС» заявляет на 2024 год по агентскому договору расходы в сумме 13 726,26 тыс.руб.

В обоснование плановых расходов МП «ВПЭС» представило:

МП «ВПЭС» представило следующие обоснования:

- Копию агентского договора от 14.07.2020 № 12/2020, заключенного между МП «ВПЭС» (принципал) и ООО «Энергоконтроль» (ИНН 4706030170) (агент) и ДС договору;

- Приложение к договору

- Акты сверки за период с 01.01.2020 по 31.12.2022 между ООО «Энергоконтроль» и МП «ВПЭС»;

- Расчет затрат по договору ООО "Энергоконтроль" №12-2020 от 14.07.2020 на 2024 год и факт 2020-2022 гг.

В соответствии с агентским договором от 14.07.2020 № 12/2020, заключенным между МП «ВПЭС» (принципал) и ООО «Энергоконтроль» (ИНН 4706030170) (агент) агент принимает на себя обязательства по выполнению от имени, по поручению и за счет принципала обязанностей принципала, вытекающих из статуса сетевой организации во всей зоне деятельности принципала как сетевой организации (пункт 1.1 договора), а именно:

- проведение процедуры согласования мест установки приборов учета, схем подключения приборов учета и иных компонентов измерительного комплекса и систем учета электрической энергии, а также метрологических характеристик приборов учета, выдача технических условий и согласование технической документации на организацию коммерческого учета электроэнергии (пункт 2.1.1 договора);

- осуществление допуска в эксплуатацию приборов учета потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителей электрической энергии (мощности) на рынках электроэнергии, смежных сетевых организаций, имеющих общую границу балансовой принадлежности (или опосредованное присоединение) с объектами электросетевого хозяйства принципала, результаты допуска оформлять актами (пункт 2.1.2 договора);

- проведение контрольных снятий показаний приборов учета у юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, физических лиц, исполнителей коммунальных услуг и иных потребителей, гарантирующих

поставщиков, смежных сетевых организаций по заявкам принципала (количество не может превышать 20 точек учета в месяц) (пункт 2.1.3 договора);

– проведение плановых проверок соблюдения юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, физическими лицами, исполнителями коммунальных услуг и иными потребителями условий заключенных договоров энергоснабжения, договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в части учета электроэнергии (пункт 2.1.4 договора);

– проведение внеплановых проверок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, физических лиц, исполнителей коммунальных услуг и иных потребителей, гарантирующих поставщиков по точкам приема в сеть принципала, указанным в приложении № 1 к договору, по заявкам принципала, смежной сетевой организации (количество не может превышать 10 точек учета в месяц) (пункт 2.1.5 договора).

Следует особо отметить, что приложением № 1 к рассматриваемому договору определены границы балансовой принадлежности электрических сетей принципала по точкам приема, находящимся на границе балансовой принадлежности с гарантирующими поставщиками (ООО «РКС-энерго» и АО «Петербургская сбытовая компания»). То есть сведения о точках поставки в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим МП «ВПЭС» на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств *потребителей* электрической энергии (мощности), *отсутствуют*.

Вместе с тем, сведения о точках поставки (границах эксплуатационной ответственности), как следует, например, из пункта 40 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, во-первых, являются существенным условием договора энергоснабжения, и, во-вторых, являются местом исполнения обязательств сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению.

Таким образом, услуги, которые ООО «Энергоконтроль» оказывает МП «ВПЭС» на основании агентского договора от 14.07.2020 № 12/2020 не совпадают с обязанностями территориальной сетевой организации, предусмотренными абзацем 4 пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов.

Также в рассматриваемом договоре сведения о точках поставки в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим МП «ВПЭС» на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), отсутствуют. Таким образом, из условий договора не следует, что он заключен в целях оказания услуг именно в отношении точек поставки непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим МП «ВПЭС» на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства

энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности). Вместе с тем, сведения о точках поставки (границах эксплуатационной ответственности), как следует из пункта 40 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, во-первых, являются существенным условием договора энергоснабжения, и, во-вторых, являются местом исполнения обязательств сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению.

Также следует отметить, что пунктами 2.1.2 и 2.1.9 Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68, предусмотрена нормативная численность работников коммунальных электроэнергетических предприятий для организации сбыта, контроля за рациональным использованием электроэнергии, а также для организации ремонта электросчетчиков.

В штатном расписании МП «ВПЭС», утвержденном приказом от 10.10.2023 №ПР/214 отражена структура компании, в которой учтен «Отдел по учету и контролю за транзитом электроэнергии» численностью 10 человек.

МП «ВПЭС» не предоставило технико-экономическое обоснование невозможности выполнения указанных функций силами собственного персонала.

Приказом ЛенРТК от 27.12.2019 № 747-п установлена величина уровня потерь на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы в размере 17,48%.

Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям МП «ВПЭС» в 2019 г.- 23,99%, 2020 г.- 21,74%, 2021 г.- 23,48%, 2022 г.- 22,80%.

За период 2020-2022 годы, за который МП «ВПЭС» производило расчеты с ООО «Энергоконтроль» за оказываемые услуги, снижение потерь в электрических сетях МП «ВПЭС» не произошло.

Учитывая изложенное, МП «ВПЭС» не подтверждена экономическая обоснованность заявленных для учета в необходимой валовой выручке организации на 2024 год затрат в размере 13 726,26 тыс.руб. по договору с ООО «Энергоконтроль» от 14.07.2020 № 12/2020.

6.3.12. Кадастровые работы по внесению сведений в ЕГРН о границах охранных зон объектов ЭСХ»

МП «ВПЭС» заявило по данной статье расходы на 2024 год в сумме 10 000 тыс.руб.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 160 от 24.02.2009 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах

таких зон» МП «ВПЭС», как сетевая организация, устанавливает охранные зоны для всех объектов электросетевого хозяйства, владеющая на праве собственности либо ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, устанавливает охранные зоны.

В обоснование плановых расходов МП «ВПЭС» представило рамочный договор подряда от 02.11.2023 № ОЗ-1 на выполнение работ по установлению и корректировке охранных зон на объекты электросетевого хозяйства, расположенные в Ленинградской области заключенный с ООО «Мегатекс». Срок выполнения работ по Договору - с 01.01.2024 по 31.12.2024.

МП «ВПЭС» ранее не заявляло расходы по установлению охранных зон.

В связи с отсутствием подтверждающих документов о фактических расходах: договоров, актов выполненных работ и иной обосновывающей информации, эксперты ЛенРТК не могут оценить экономическую обоснованность цены вышеуказанного договора подряда в размере 10 000 тыс.руб.

Таким образом, ЛенРТК не учитывает в составе НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год затраты по статье «Прочие неподконтрольные расходы».

6.3.13 Расходы 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

В соответствии с частью 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 названного закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

По предложению МП «ВПЭС» в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год должны быть учтены плановые расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, всего в размере **31 127,49 тыс.руб.**

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Плановые расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (*У*) учитываются в необходимой валовой выручке в части содержания электрических сетей в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в случае признания регулирующим органом экономически обоснованными.

В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» гарантирующие поставщики в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), *в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику, а также последующую их эксплуатацию.*

Сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию *в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих*

сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

Таким образом, с 1 июля 2020 года обязанность по установке, эксплуатации, поверке и замене приборов учета электрической энергии перенесена с потребителей на поставщиков энергоресурсов: в отношении многоквартирных домов - на гарантирующих поставщиков, а в отношении прочих потребителей - на сетевые организации.

В обоснование плановых расходов МП «ВПЭС» представило:

- Пояснительную записку, в которой сообщает, что «в настоящий момент МП «ВПЭС» осуществляет передачу электрической энергии потребителям в отношении 32 906 точек поставки. Подавляющая масса потребителей электрической энергии - население (категории, приравненные к населению) – 97,8% точек поставки (проблемная зона). Специфика потребительской группы, а также передача электрической энергии на уровне напряжения 0,4 кВ, обуславливают самые высокие нормативные потери среди всех ТСО Ленинградской области – 17,48%. Фактические потери электрической энергии превышают нормативный уровень на 5-6%.

Основной и самой эффективной мерой по снижению потерь электрической энергии в сетях МП «ВПЭС» является системная (в достаточном масштабе) установка приборов учета электрической энергии с истекшим сроком МПИ. В рамках инвестиционной программы МП «ВПЭС» за счет амортизации, отвлекаемой от целей реконструкции и строительства объектов ЭСХ, на 2023 год предусмотрена установка приборов учета в объеме 351 ед. в год, на 2024 год – 231 ед., Данная мера является крайне недостаточной.

Таблица 40

	Ед. изм.	2022 год		2023 год			2024 год		
		План ИПР	Факт	План ИПР	Факт 8 мес.	Ожида- емсе	План ИПР	Потреб- ность	Δ Yi
1) ИПР, всего (типул М_2200000055 Замена ПУ на основании ФЗ 522 по классу напряжения 0,4 кВ)	штук	230	270	351	630	1 108	231	1 108	+ 877
	млн. руб с НДС	9,26	12,06	14,45	24,22	42,60	10,23	47,58	+ 37,35

Ожидаемый объем исполнения по установке приборов учета, в соответствии с требованиями п. 5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ, за 2023 год составляет 1 108 ед. (факт 8 месяцев 2023 года – 630 ед.).

Все установленные в 2023 году ПУ внесены в систему учета электроэнергии с дистанционным сбором данных (СУЭ ДС). Ежемесячно организована передача показаний в адрес гарантирующего поставщика. Передаваемые показания принимаются к учету, что позволяет оказывать существенное влияние на сокращение объема потерь в электрических сетях и доведение его до нормативного уровня в 17,48%.

Приборы, установленные на линейных опорах, соответствуют требованиям ИПРФ от 19.06.2020 №890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии

(мощности)), обеспечивая: возможность дистанционной передачи данных измерения и потребления электроэнергии; возможность сохранения журналов событий ПУ (ежедневные, ежемесячные, программирования, вскрытия и т.д.); исключение несанкционированного подключения в обход ПУ; возможность самостоятельного отслеживания потребителем всех параметров ПУ; ежедневную синхронизацию времени ПУ.

Ожидаемый объем исполнения за 2023 год предполагается к реализации и в 2024 году. С учетом имеющихся планов по установке приборов учета в рамках титула М_2200000055 на 2024 год (231 ед.) и невозможностью отвлечения амортизации от обеспечения качества и надежности передачи электрической энергии, дополнительная потребность в установке приборов учета за пределами ИПР составляет 877 ед.»

Законодательством предусмотрена возможность целевого финансирования затрат на реализацию обязанностей, предусмотренных п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» за пределами капитальных вложений (п.11 Приказа ФСТ от 17.02.2012 №98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ».

В соответствии с договором от 07.11.2023 № 1-ПУ/2024 МП «ВПЭС» планирует установку узлов учета, в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

Таблица 41

Тип прибора	Количество устанавливаемых приборов учета, ед.	Цена по договору, руб. за 1 ед. без НДС	Всего затрат, руб. без НДС	Всего затрат, руб. с НДС
1. М_2200000055 «Замела ПУ на основании ФЗ 522 по классу напряжения 0,4 кВ», Источник: амортизация в тарифе				
Однофазные приборы учета	110	31 450,89	3 459 597,90	4 151 517,48
Трехфазные приборы учета	121	41 846,97	5 063 483,37	6 076 180,04
Всего	231	---	8 523 081	10 227 697,52
2. У1 (выполнение предусмотренных п.5 ст.37 ФЗ от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, Источник: У1				
Однофазные приборы учета	536	31 450,89	16 857 677,04	20 229 212,45
Трехфазные приборы учета	341	41 846,97	14 269 816,77	17 123 780,12
Всего	877	---	---	---
Итого по уровню напряжения 0,4 кВ	1 108	---	31 127 493,81	37 352 992,57
3. J_2100000054 «Установка приборов учета на границе балансовой принадлежности со смежными сетевыми организациями и иными владельцами объектов ЭСХ» Источник: амортизация в тарифе				
Трехфазные приборы учета	7	280 907,90	1 966 355,30	2 359 626,36

Всего	7	---	1 966 355,30	2 359 626,36
Всего ПУ (ДОГОВОР ПОДРЯДА)	1 115	---	41 616 930,38	49 940 316,46

– Согласованный ООО «РКС-энерго» перечень планируемых к установке приборов учета электроэнергии в зоне ответственности МП «ВПЭС» на 2024 год в рамках У1 на 2024 год, состоящий из 877 позиций, в котором указаны адрес, номер лицевого счета, тип прибора учета, фазность и дата установки ПУ в РКС-энерго, в примечании указаны по каждому ПУ акт КСП;

– Копии актов контрольного снятия показаний (КСП) ПУ коммерческого учета электроэнергии в количестве 488 ед.;

– Копии актов проверки состояния индивидуального прибора учета электрической энергии в количестве 340 ед.;

– Копии завлечений от потребителей на замену ПУ в количестве 79 ед.;

– Рамочный договор подряда от 07.11.2023 № 1-ПУ/2024 на выполнение работ по установке (замене) приборов коммерческого учета электрической энергии, заключенный с ООО «Энергоконтроль» 2024 год, направленный письмом от 08.11.2023 Исх № /2504 (вх. ЛенРТК от 08.11.2022 № КТ-1-7408/2023).

В соответствии с п.8.1 раздела 8 Учетной политики для целей бухгалтерского учета на 2023 год, утвержденной приказом МП «ВПЭС» от 30.12.2022 № ПР 285, стоимость малоценных объектов основных средств не более 100 тыс.руб. (включительно) за единицу.

Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям МП «ВПЭС» в 2019 г.- 23,99%, 2020 г.- 21,74%, 2021 г.- 23,48%, 2022 г.- 22,80%.

Приказом ЛенРТК от 27.12.2019 № 747-п установлена величина уровня потерь на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы в размере 17,48%.

Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям МП «ВПЭС» в 2019 г.- 23,99%, 2020 г.- 21,74%, 2021 г.- 23,48%, 2022 г.- 22,80%.

Эксперты ЛенРТК учитывают в составе НВВ на 2024 год расходы 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 в сумме 31 127,49 руб.

Величина неподконтрольных расходов МП «ВПЭС», определенная с учетом вышеизложенных факторов, составит в 2024 году 652 494,66 тыс.руб.

Раздел 7. Сводный расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей МП «ВПЭС» на 2024 год

По расчету экспертов ЛенРТК объем НВВ на содержание электрических сетей МП «ВПЭС» на 5-й год третьего долгосрочного периода регулирования составит **426 424,62** тыс. руб.

Таблица №42

Показатель	Ед. изм.	2024 год
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	124 067,89
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	652 494,66
Корректировка расходов на 2024 год по итогам 2022 года	тыс. руб.	-41 087,93
Корректировка расходов в соответствии по п.32 Основ ценообразования	тыс. руб.	- 309 050,00
ИТОГО	тыс. руб.	426 424,62

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

Раздел 8. Расчет величины расходов на покупку потерь электрической энергии при ее передаче по сетям МП «ВПЭС»

МП «ВПЭС» осуществляет покупку электрической энергии на потери в соответствии с договорами купли-продажи:

- договор от 01.01.2011 № 89091, заключенный с ООО «РКС-энерго»;
- договор от 15.12.2014 № 78170000170085, заключенный с АО «ПСК».

В соответствии с разделом IV Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций необходимая валовая выручка в части оплаты потерь электрической энергии на 5-й год третьего долгосрочного периода регулирования рассчитана экспертами

ЛенРТК исходя из прогнозной цены покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2024 году, и объема потерь электрической энергии в сетях по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности по Ленинградской области на 2024 год (Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП).

В соответствии со Сводным прогнозным балансом электрической энергии (мощности) годовой объем электрической энергии на потери в электрических сетях МП «ВПЭС» определен на 2024 год на уровне 59,6220 млн.кВт.ч., в том числе:

- 1- полугодие 2024 года - 32,3647 млн.кВт.ч.,
- 2- полугодие 2024 года - 27,2573 млн.кВт.ч.

Цена покупной энергии на технологические нужды (потери) рассчитана для зоны деятельности гарантирующих поставщиков ООО «РКС-энерго» и АО «Петербургская сбытовая компания» в размере:

- 1- полугодие 2024 года – 3737,59 руб./МВт.ч.,
- 2- полугодие 2024 года – 3828,07 руб./МВт.ч.

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

Таблица № 43

	Ед. изм.	План 2023 год	План 2024 год		
			Всего	1 полугодие	2 полугодие
Итого	тыс.руб.	208 643,17	225 308,83	120 965,98	104 342,85
Объем потерь	млн. кВт.ч	57,8055	59,6220	32,3647	27,2573
Цена потерь	руб./МВтч	3 609,40	3778,95	3737,59	3828,07

Таким образом, величина расходов на покупку потерь электрической энергии при ее передаче по сетям МП «ВПЭС» на 2024 год составит **225 308,83** тыс.руб.

Раздел 9. Расчет размера индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «ВПЭС», расположенным на территории Ленинградской области на 2024 год

МП «ВПЭС» в 2024 году получит выручку по договору оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области от 01.08.2017 № ДУ ВПЭС, заключенный с АО «ПСК» для оказания услуг по передаче электрической энергии конечным потребителям в поселке Мурино,

Всеволожского района, Ленинградской области. Расчет произведен в следующей таблице.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024 год	1 полугодие 2024 год	2 полугодие 2024 год
1	Полезный отпуск э/э	млн. кВт.ч.	6,4835	3,5219	2,9616
	<i>поставляемой населению</i>	<i>млн. кВт.ч.</i>	<i>5,1547</i>	<i>2,8279</i>	<i>2,3268</i>
	<i>поставляемой прочим потребителям (СН-II)</i>	<i>млн. кВт.ч.</i>	<i>1,3288</i>	<i>0,6940</i>	<i>0,6348</i>
2	Единый (котловой) тариф на услуги по передаче электроэнергии	руб./кВт.ч	2,14366	1,99133	2,32480
	<i>поставляемой населению</i>	<i>руб./кВт.ч</i>	<i>1,40087</i>	<i>1,33800</i>	<i>1,47727</i>
	<i>поставляемой прочим потребителям (СН-II)</i>	<i>руб./кВт.ч</i>	<i>5,02502</i>	<i>4,65332</i>	<i>5,43142</i>
3	Выручка от реализации услуг, всего, в том числе:	тыс. руб.	13898,46	7013,27	6885,19
	<i>населению</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>7221,03</i>	<i>3783,67</i>	<i>3437,36</i>
	<i>прочим потребителям (СН-II)</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>6677,43</i>	<i>3229,60</i>	<i>3447,83</i>

Эксперты ЛенРТК рассчитали величину выручки на 2024 год, получаемую от оказания услуг по передаче электрической энергии АО «ПСК» в соответствии с договором от 01.08.2017 № ДУ ВПЭС в сумме **13 898,46 тыс.руб.**, исходя из фактических объемов отпускаемой электрической энергии потребителям в объеме 6,4835 млн.кВт.ч. за 2022 год и единых (котловых) тариф на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанных ЛенРТК на 2024 год.

Для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии между МП «ВПЭС» и ПАО «Россети Ленэнерго» выручка от реализации услуг МП «ВПЭС», оплаченная АО «ПСК» в сумме 13 898,46 тыс. руб. исключена из общей НВВ на содержание электрических сетей МП «ВПЭС», определенной на 2024 год.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ВПЭС» и ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год представлен в Приложении 2.

Эксперты ЛенРТК предлагают установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ВПЭС» - ПАО «Россети Ленэнерго»:

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)	
Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» - 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
	724 941,02	695,24	1,95388	630 302,90	651,54	1,86002

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 на содержание электрических сетей МП «ВЛЭС» на 2024 год

Инфляция	%	2021 год (принято ЛенРТК с учетом решения суда)	Факт 2021 года (принято ЛенРТК)	План 2022 года (расчитано ЛенРТК с учетом решения суда)	Факт 2022 года (предложение МП ВЛЭС)	2023 год (расчитано ЛенРТК с учетом решения суда)	Факт 9 мес. 2023 года (предложение МП ВЛЭС)	План 2024 год (Предложение МП ВЛЭС)	2024 год (принято ЛенРТК)
Индекс эффективности операционных расходов	%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
Количество активов, всего	у.е.	6 511,320	6 628,553	6 770,550	6 946,927	6 878,0239			7 348,0400
Индекс изменения количества активов	%	1,95%	5,65%	2,99%		1,19%			5,13%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75			0,75
Итого коэффициент индексации		1,035105	1,104785	1,05266023	1,07866076	1,05116723			1,1417789
Материальные затраты	тыс.руб	13 894,47	14 829,80	14 626,16	15 776,66	15 374,54	17 107,36	19 228,79	19 031,34
Вспомогательные материалы	тыс.руб	10 467,30	11 171,93	11 018,52	11 885,24	11 582,30	7 404,90	13 238,90	14 337,12
ГСМ	тыс.руб	3 397,28	3 625,98	3 576,18	3 857,49	3 759,17	1 390,43	4 078,23	4 653,28
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	29,89	31,90	31,46	33,94	33,07	8 312,03	1 911,66	40,94
Расходы на оплату труда	тыс.руб	67 439,57	71 979,38	70 990,95	76 575,15	74 623,36	65 323,80	79 996,24	92 372,34
Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	6 904,58	7 369,38	7 268,18	7 839,90	7 640,07	8 794,17	18 448,93	9 457,24
Расходы на оплату труда	тыс.руб	3 642,96	3 888,17	3 834,23	4 136,38	4 030,95	2 643,69	4 321,18	4 989,70
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	1 151,98	1 229,53	1 212,64	1 308,03	1 274,69	2 543,70	4 470,23	1 577,87
Услуги связи	тыс.руб	280,93	300,84	295,72	316,09	310,85	376,61	595,34	384,79
Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб	139,31	148,69	146,64	158,18	154,15	1 420,53	2 144,88	190,81

Расчет коэффициента

Расчет подконтрольных расходов

Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб	1.3.2.3	325,44	347,33	342,58	243,57	369,53	360,11	199,38	504,33	445,76
Расходы на персональные услуги	тыс.руб	1.3.2.4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на информационные услуги	тыс.руб	1.3.2.5	132,68	141,61	139,66	222,24	150,65	146,81	69,85	1 001,68	181,73
Расходы на консультационные услуги	тыс.руб	1.3.2.6	0,00	0,00	0,00	575,16	0,00	0,00	389,30	50,00	0,00
Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб	1.3.2.7	273,62	292,04	288,03	180,76	310,69	302,77	63,65	174,00	574,78
Расходы на сертификацию	тыс.руб	1.3.2.8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Транспортные услуги	тыс.руб	1.3.2.9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,38	0,00	0,00
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	1.3.3	366,21	390,87	385,50	665,40	415,82	405,22	83,69	3 103,13	501,60
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	1.3.4	18,89	20,17	19,89	63,65	21,45	20,91	102,66	22,42	25,88
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	1.3.5	463,75	494,97	488,17	499,61	526,57	513,15	487,73	2 143,68	635,20
Расходы на страхование	тыс.руб	1.3.5	242,28	258,59	255,04	419,05	275,10	268,09	342,60	537,24	331,86
Целевые средства на НПОСР	тыс.руб	1.3.6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Содержание управленческой компании	тыс.руб	1.3.7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Другие прочие расходы	тыс.руб	1.3.8	1 018,56	1 087,13	1 072,20	1 685,07	1 156,54	1 127,06	2 583,10	4 051,05	1 395,13
Электроэнергия на хол. нужды	тыс.руб	1.4	1 706,60	1 821,48	1 796,47	2 147,81	1 937,78	1 888,39	1 754,44	2 476,18	2 337,53
Внебюджетные расходы	тыс.руб	1.5	634,76	677,49	668,19	624,96	720,75	702,37	508,73	752,94	869,43
Расходы на услуги банков	тыс.руб	1.5.1	634,76	677,49	668,19	624,96	720,75	702,37	508,73	752,94	869,43
% за пользование кредитом	тыс.руб	1.5.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие внебюджетные расходы	тыс.руб	1.5.4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.	тыс.руб	1.6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	517,06	2 540,18	0,00
Дивиденды	тыс.руб	1.6.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб	1.6.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резервный фонд	тыс.руб	1.6.3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	1.6.4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	517,06	2 540,18	0,00
Итого подконтрольные расходы	тыс.руб		90 579,98	96 677,52	95 349,94	101 513,30	103 859,24	100 228,73	94 005,56	123 443,26	124 067,89

Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	2.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 563,62	6 637,51	6 492,91
Теплоэнергия	тыс.руб	2.2	365,10	504,16	340,38	475,89	502,34	502,34	475,89	502,34	502,34	330,69	610,49	565,45
Аренда, всего	тыс.руб	2.3	6 225,60	3 479,93	7 563,68	4 227,68	3 461,75	4 227,68	4 227,68	3 461,75	3 461,75	3 706,48	7 446,40	6 909,87
в том числе аренда объектов сельского комплекса	тыс.руб	2.3.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
аренда зданий и сооружений	тыс.руб	2.3.2	6 225,60	3 461,75	4 119,03	4 227,68	3 461,75	4 227,68	4 227,68	3 461,75	3 461,75	3 130,59	4 682,78	4 227,68
лизинг	тыс.руб	2.3.3	0,00	0,00	3 444,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	533,41	2 763,62	2 682,19
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	2.4	548,57	411,87	500,37	665,97	411,87	665,97	665,97	411,87	486,39	506,59	718,81	665,76
плата за землю	тыс.руб	2.4.1	120,00	112,73	127,16	139,21	112,73	139,21	139,21	112,73	113,99	103,09	150,30	139,21
налог на имущество	тыс.руб	2.4.2	297,61	205,18	252,38	408,37	205,18	408,37	408,35	273,57	273,57	287,10	440,89	408,35
предельно допустимые выбросы	тыс.руб	2.4.3	17,92	3,91	4,04	2,46	3,91	2,46	2,28	3,91	3,91	27,70	2,46	2,28
транспортный налог	тыс.руб	2.4.4	113,04	90,05	116,79	115,93	90,05	115,93	115,92	94,92	88,70	0,00	125,16	115,92
прочие налоги и сборы	тыс.руб	2.4.5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	2.5	20 218,38	21 637,00	21 886,99	20 132,52	21 637,00	20 132,52	20 132,5200	22 431,78	19 978,24	19 978,24	24 318,86	24 318,86
Прочие неоплаченные расходы	тыс.руб	2.6	3 787,48	3 797,88	10 749,71	10 751,81	3 797,88	10 751,81	10 751,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль	тыс.руб	2.7	8 919,00	0,00	0,00	17 046,00	0,00	17 046,00	4 591,36	0,00	0,00	36 926,00	4 676,19	4 591,36
Выплаченные доходы по п.87 Основа налогообложения	тыс.руб	2.8	85 368,95	32 569,41	119 604,85	57 862,42	32 569,41	57 862,42	57 862,42	519 072,66	34 458,00	937 938,56	483 409,84	483 409,84
Амортизация ОС	тыс.руб	2.9	74 925,96	78 983,50	80 093,82	85 101,72	78 983,50	85 101,72	85 101,72	87 716,39	71 497,84	107 707,67	93 498,43	93 498,43
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	2.11	0,00	0,00	17 900,00	1 471,67	0,00	1 471,67	0,00	0,00	0,00	0,00	16 164,58	0,00
Технологическое приращение к сетям сжигой сетевой организации	тыс.руб	2.12	607,59	0,00	2 206,81	264,18	0,00	264,18	264,18	0,00	10,31	0,00	1 175,03	914,69
% за пользование кредитом	тыс.руб	2.13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Услуги по снижению потерь (ООО "Энергоконтроль")	тыс.руб	2.14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 726,26	0,00
Охранные зоны	тыс.руб											0,00	10 000,00	0,00
Услуги по проведению мероприятий, связанных с выводом ограничений (отключений) и возобновления работы	тыс.руб	2.15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет неоплаченных расходов

Расходы на исполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике"	тыс.руб	2.16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 127,49	31 127,49
	тыс.руб		200 966,63	141 383,75	260 846,61	199 301,21	184 073,34	633 671,31	171 977,77	1 162 247,85	652 494,66		
Итого исполнительных расходов	тыс.руб		-124 288,73	0,00	-58 997,20	0,00	0,00	-46 670,06	0,00	48 331,77	-350 137,93		
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов на получение	тыс.руб	4	167 257,88	238 061,27	397 199,35	300 814,51	286 923,58	687 229,98	265 983,33	1 334 022,88	426 424,62		
Итого ИВВ на содержание сетей	тыс.руб												

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ВПЭС» и ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год

№ п/п	Основные показатели	Ед. изм.	Расчет тарифов по МП "ВПЭС" (в ислом по компании)			Расчет тарифа для взаиморасчетов АО "ПСК" - МП "ВПЭС"			Расчет тарифа для взаиморасчетов МП"ВПЭС" - ПАО "Ленэнерго"		
			2024 год	1 полугодие 2024 год	2 полугодие 2024 год	2024 год	1 полугодие 2024 год	2 полугодие 2024 год	2024 год	1 полугодие 2024 год	2 полугодие 2024 год
1	Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч.	340,9990	177,7080	163,2910	6,8605	3,7166	3,1439	334,1385	173,9914	160,1471
2	Потери электрической энергии в сети	млн. кВт.ч.	59,6220	32,7647	27,2573	0,3770	0,1947	0,1823	59,2450	32,1700	27,0750
3	Относительные потери	%	17,48%	18,21%	16,69%	5,50%	5,24%	5,80%	17,73%	18,49%	16,91%
4	Полезный отпуск ЭЭНЕРГИИ	млн. кВт.ч.	281,3770	145,3433	136,0337	6,4835	3,5219	2,9616	274,8935	141,8214	133,0721
5	Заявленная МОЩНОСТЬ потребителям	МВт	52,3000	51,8633	52,7367	1,5390	1,5163	1,5617	50,7610	50,3470	51,1750
6	Тариф на оплату тех.расхода (потерь)	руб./МВт ч	3778,9546	3737,5900	3828,0700				4077,71	4054,02	4103,93
7	НВВ на компенсацию потерь	тыс. руб.	225308,83	120965,98	104342,85	0,00	0,00	0,00	225308,83	120965,98	104342,85
8	НВВ на содержание	тыс. руб.	426424,62	226005,05	200419,57	13698,46	7013,27	6885,19	412526,16	218991,78	193534,38
9	НВВ, всего	тыс. руб.	651733,45	346971,03	304762,42	13698,46	7013,27	6885,19	637834,99	339957,76	297877,23
10	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч							674,30	695,24	651,54
11	Ставка на содержание электростей	руб./МВт в мес.							677 236,06	724 941,02	630 302,90
12	Одноставочный тариф	руб./кВт ч							1,90889	1,95388	1,86002