

**Экспертное заключение
по определению необходимой валовой выручки,
формирующей сбытовые надбавки
и сбытовых надбавок
гарантирующего поставщика электроэнергии
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в 2024 году**

Санкт-Петербург
2023 год

Оглавление	4
Общие положения	4
Раздел 1. Нормативно-правовая база	5
Раздел 2. Общие сведения	6
Раздел 3. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	7
Раздел 4. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней	9
Раздел 5. Оценка финансового состояния ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по данным бухгалтерской отчетности	10
5.1. Структура имущества и источники его формирования	10
5.2. Оценка стоимости чистых активов организации	11
5.3. Основные показатели финансовой устойчивости организации	11
5.4. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	12
5.5. Расчет коэффициентов ликвидности	13
5.6. Анализ соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения	14
5.7. Обзор результатов деятельности организации	14
5.8. Анализ рентабельности	15
5.9. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)	16
5.10. Оценка ключевых показателей	16
6. Показатели финансового состояния гарантирующего поставщика за 9 месяцев 2022 года	17
7. Расчет сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» с использованием метода сравнения аналогов	18
7.1. Анализ основных балансовых показателей электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	18
7.2. Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год	19
7.2.1. Оценка масштаба деятельности ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и расчет постоянного компонента затрат	20
7.3. Расчетная предпринимательская прибыль ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на расчетный период 2024 год	22
7.4. Неподконтрольные расходы ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», учитываемые при расчете необходимой валовой выручке на 2024 год	23
7.4.1 Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов»	24
7.4.2 Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ обязанностей гарантирующего поставщика	25
7.4.3 Расходы по статье «Налог на прибыль»	25
7.5. Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	26
7.5.1 Отклонение фактической величины неподконтрольных расходов от величины, учтенной в периоде регулирования i-2 (2022 год)	26
7.5.1.1 Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов»	26
7.5.1.2 Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ обязанностей гарантирующего поставщика	27
7.5.1.3 Расходы по статье «Налог на прибыль»	29
7.5.2 Величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП вызванная отклонением объемов фактически поставленной электрической энергии от показателей, учтенных в прогнозном балансе	31
7.5.3 Величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП, вызванная отклонением фактического количества точек поставки от планового по различным группам потребителей с учетом фактического индекса потребительских цен (ИПЦ)	31
7.6. Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2024 год	32
7.7. Средства на формирование резерва по сомнительным долгам на 2024 год	33

7.8. Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении бытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования	35
8. Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год	37
8.1. Расчет бытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для населения	37
8.2. Расчет бытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для прочих потребителей	38
8.3. Расчет бытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для сетевых организаций	40
9. Выводы	41
ПРИЛОЖЕНИЕ 1	43
ПРИЛОЖЕНИЕ 2	44
ПРИЛОЖЕНИЕ 3	45
ПРИЛОЖЕНИЕ 4	46
ПРИЛОЖЕНИЕ 5	46

Общие положения

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ») представило в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) заявление об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2024 год от 28.04.2023 № 3248-СК-РЭС/23 (вх. ЛенРТК от 02.05.2023 КТ-1-2712/2023) (далее - Заявление) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы.

Заявление направлено в ЛенРТК экспресс-доставкой 28.04.2023 (накладная Major Express № 1732063407).

Предложение о величине сбытовых надбавок на 2024 год опубликовано на официальном сайте ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» 17.04.2023 по адресу:

<https://ruses.ru/ru/clients/energy-market/provider/>

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» письмом от 18.12.2023 № 8406-СК-РЭС/23 (вх. ЛенРТК от 20.12.2023 № КТ-1-9298/2023) направило уточненный расчет необходимой валовой выручки и сбытовых надбавок на 2024 год.

Уточненный расчет опубликован на официальном сайте ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» 21.12.2023 по адресу:

<https://ruses.ru/ru/clients/energy-market/provider/>

ЛенРТК, рассмотрев представленные ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» обосновывающие и расчетные материалы, определенные Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, открыл дело об установлении сбытовых надбавок ГП ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области на 2024 год (извещение от 11.05.2023 № КТ-3-2058/2023).

Настоящая экспертиза выполнена экспертами ЛенРТК в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Цель экспертизы – определение величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее-МУ), формирующей сбытовые надбавки ГП электроэнергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год, и расчет сбытовых надбавок ГП ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области в 2024 году.

Предмет экспертизы - обосновывающие и расчетные материалы, определяющие уровень сбытовых надбавок на 2024 год, данные бухгалтерской и статистической отчетности ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2022 -2023 годы,

представленные на рассмотрение в ЛенРТК, а также дополнительные материалы, полученные в ходе проведения экспертизы.

Раздел 1. Нормативно-правовая база

Нормативной правовой и нормативной методической основой проведения экспертизы материалов являются:

1. Налоговый кодекс Российской Федерации (далее НК РФ);
2. Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее ТК РФ);
3. Федеральный закон от 26.03.2003. г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
4. Федеральный Закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
6. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
7. Постановление Правительства РФ от 28.08.2017 № 1016 «О частичном изменении некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»;
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен(тарифов) с 1 декабря 2022г. по 31 декабря 2023г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
9. Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17;
10. Методические указания по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденные приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22;
11. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов Министерства экономического развития Российской Федерации от 22.09.2023;
12. 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»;
13. Приказ ФАС России от 12.10.2023 № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность),

- поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год»;
14. Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 785/23 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2024 год».

Раздел 2. Общие сведения

Анкетные данные

Полное (сокращенное) наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»)
Юридический адрес организации	119048, г. Москва, Комсомольский проспект, д.42, стр.3, этаж 4, пом.7
Почтовый адрес	119048, г. Москва, Комсомольский проспект, д.42, стр.3
ИНН	7706284124
КПП	770401001
Генеральный директор	Андронов Михаил Сергеевич
Телефон / факс	(495) 926-99-00 / (495) 280-04-50
e-mail	info@ruses.ru
Официальный сайт в сети Интернет	www.ruses.ru
Ответственный исполнитель	Бухров Евгений Александрович

Приказом ЛенРТК от 13.10.2006 № 100-п (в ред. Приказа ЛенРТК от 27.04.2022 № 47-п) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» присвоен статус ГП электрической энергии в зоне деятельности. Границами зоны деятельности ГП ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области являются границы балансовой принадлежности электрических сетей открытого акционерного общества "Российские железные дороги".

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» является ГП на территории 17 субъектов Российской Федерации.

Структура компании включает в себя 9 филиалов (Тюменский, Западно-Сибирский, Южно-Уральский, Горьковский, Приволжский, Октябрьский,

Северный, Восточно-Сибирский, филиал в республике Татарстан) и центральный офис в Москве.

На территории Ленинградской области деятельность ГП осуществляет Октябрьский филиал.

Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- покупка электроэнергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);
- реализация (продажа) электроэнергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям;
- заключение договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) с сетевыми организациями в интересах обслуживаемых потребителей;
- разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;
- выполнение функций гарантирующего поставщика;
- создание автоматизированных систем коммерческого учета энергоресурсов.

Раздел 3. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» представило в ЛенРТК заявление об установлении сбытовых надбавок ГП на 2024 год от 28.04.2023 № 3248-СК-РЭС/23 (вх. ЛенРТК от 02.05.2023 КТ-1-2712/2023) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы.

Обосновывающие материалы по расчету сбытовых надбавок представлены компанией в виде электронных документов на USB-флеш-накопителе.

Достоверность данных, приведенных в предложении общества об установлении сбытовых надбавок ГП на 2024 год подтверждена подписью заместителя генерального директора по экономике и финансам Кулаковой С.Ю. (доверенность от 23.12.2020 рег.№ РЭС-412/20) и заверена печатью организации.

Достоверность бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности подтверждена подписью генерального директора и заверена печатью организации.

Предложения ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» подготовлены с учетом положений действующего законодательства, в том числе Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, и оцениваются экспертной группой ЛенРТК как достоверные.

С 1 декабря 2022 года на территории Ленинградской области действуют тарифы на электрическую энергию, отпускаемую населению гарантирующими поставщиками, в том числе ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», утвержденные ЛенРТК приказом от 18.11.2022 № 346-п, а также сбытовые надбавки гарантирующих

поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2023 году, утвержденные приказом ЛенРЭК от 29.11.2022 № 540-п.

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» определено, что срок действия утвержденных цен (тарифов) не может составлять менее чем двенадцать месяцев, если иное не установлено другими федеральными законами или решением Правительства Российской Федерации.

Расчеты сбытовых надбавок выполнены исходя из планируемого обществом баланса электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2024 год, прогнозируемого увеличения расходов в связи с удорожающими факторами на федеральном уровне и других факторов.

Согласно действующему законодательству с 1 января 2011 года продажа электрической энергии (мощности) по свободным (нерегулируемым) ценам доведена до 100 процентов электрической энергии и мощности всем категориям потребителей электрической энергии, за исключением объема электрической энергии (мощности), потребляемого населением по договорам энергоснабжения и оказания населению коммунальных услуг в части электроснабжения.

В свою очередь для своевременного учета тарифных изменений в бюджете субъекта Российской Федерации регулирующим органам необходимо утвердить тарифы на электрическую энергию для населения до начала следующего финансового года.

В соответствии с приказом ФАС России от 12.10.2023 № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год», установлены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей.

ГП ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» ведет отдельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации в соответствии с Учетной политикой, утвержденной приказом генерального директора ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» от 31.12.2020 №79/20.

Общехозяйственные расходы относятся на себестоимость реализованных товаров и отражаются в учете по окончании расчетного периода (месяца). Распределение управленческих (общехозяйственных) расходов производится в следующем порядке:

- расходы головного офиса распределяются по совокупности признаков «Регион», «Зона деятельности», «Группа потребителей» пропорционально объемам реализации электроэнергии (мощности) с учетом коэффициента трудозатрат по каждому аналитическому счету «Статья затрат» синтетического счета 26 «Общехозяйственные расходы»;

- расходы филиалов распределяются по совокупности признаков «Регион», «Зона деятельности», «Группа потребителей» на регионы, обслуживаемые филиалом, пропорционально объемам реализации электроэнергии (мощности) с

учетом коэффициента трудозатрат по каждому аналитическому счету «Статья затрат» синтетического счета 26 «Общехозяйственные расходы».

Зона деятельности:

- гарантирующий поставщик;
- поставщик электроэнергии (мощности) (энергосбытовая, энергоснабжающая организация);
- неценовые зоны.

Группа потребителей:

- «население и приравненные к ним категории потребителей»,
- «прочие потребители»,
- «сетевые организации (электроэнергия для целей компенсации потерь)».

Доля косвенных расходов ГП головного офиса на регулируемый вид деятельности, относимая на Ленинградскую область за 2022 год составила 9,5%.

Доля косвенных расходов Октябрьского филиала, относимая на регулируемый вид деятельности Ленинградскую область за 2022 год составила 30,14%, в том числе на ГП-76,79%, не ГП-23,21%.

Раздел 4. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Рассмотрев представленные в адрес ЛенРТК заявление, расчеты и обосновывающие материалы для установления сбытовых надбавок ГП на территории Ленинградской области на 2024 год, ЛенРТК отмечает, что материалы представлены с учетом положений действующего законодательства, в том числе:

1. ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» направило по системе ЕИАС 30.03.2023 предложения на покупку электрической энергии и мощности на 2024 год, объемы электрической энергии (мощности) поставляемые населению на 2024 год - 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, корректировку предложения общество направило 11.08.2023 - не позднее 15 августа предшествующего года.

2. Заявление об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2024 год направлено в ЛенРТК 28.04.2023 экспресс-доставкой (накладная Major Express № 1732063407) – до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования. Заявление представленное ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в ЛенРТК, подписано заместителем генерального директора по экономике и финансам Кулаковой С.Ю. (доверенность от 22.12.2022 № РЭС-330/22, действительна с 22.12.2022 по 31.12.2024) и заверено печатью заявителя. Заявление подано в срок, предусмотренный пунктом 12 Правил государственного регулирования.

3. ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в соответствии с Основами ценообразования на официальном сайте организации в сети Интернет по адресу <https://ruses.ru/ru/clients/energy-market/provider/>

опубликовало предложение о размере сбытовых надбавок на 2024 год, в сроки, определенные Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

4. Расчет величин сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год, представленный в ЛенРТК соответствует, Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденным Приказом ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17.

Расчет сбытовых надбавок произведен с учетом действующего законодательства в области регулирования тарифов в сфере электроэнергетики.

Раздел 5. Оценка финансового состояния ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по данным бухгалтерской отчетности

Анализ финансового состояния ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" выполнен за период 01.01.2022–31.12.2022 г. на основе данных бухгалтерской отчетности организации за 1 год.

5.1. Структура имущества и источники его формирования

Таблица 1

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	290 481	246 880	2,3	1,1	-43 601	-15
в том числе: основные средства	100 399	59 050	0,8	0,3	-41 349	-41,2
нематериальные активы	1 596	12 848	<0,1	0,1	+11 252	+8,1 раза
2. Оборотные, всего	12 469 435	22 622 300	97,7	98,9	+10 152 865	+81,4
в том числе: запасы	-	-	-	-	-	-
дебиторская задолженность	9 215 894	9 912 289	72,2	43,3	+696 395	+7,6
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	3 242 483	12 699 005	25,4	55,5	+9 456 522	+3,9 раза
Пассив						
1. Собственный капитал	2 064 844	9 690 512	16,2	42,4	+7 625 668	+4,7 раза
2. Долгосрочные обязательства, всего	29	-	<0,1	-	-29	-100
в том числе: заемные средства	-	-	-	-	-	-
3. Краткосрочные обязательства*, всего	10 695 043	13 178 668	83,8	57,6	+2 483 625	+23,2

в том числе: заслуженные средства	-	-	-	-	-	-
Валюта баланса	12 759 916	22 869 180	100	100	+10 109 264	+79,2

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

Соотношение основных качественных групп активов организации на последний день анализируемого периода характеризуется значительной долей (98,9%) текущих активов и малым процентом внеоборотных средств. Активы организации за анализируемый период (31.12.21–31.12.22) существенно увеличились (на 79,2%). Учитывая значительный рост активов, необходимо отметить, что собственный капитал увеличился еще в большей степени – в 4,7 раза. Опережающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов следует рассматривать как положительный фактор.

Значение собственного капитала на 31 декабря 2022 г. составило 9 690 512,0 тыс. руб. За весь рассматриваемый период имело место очень сильное, в 4,7 раза, повышение собственного капитала.

5.2. Оценка стоимости чистых активов организации

Таблица 2

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	2 064 844	9 690 512	16,2	42,4	+7 625 668	+4,7 раза
2. Уставный капитал	18 000	18 000	0,1	0,1	-	-
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	2 046 844	9 672 512	16	42,3	+7 625 668	+4,7 раза

Чистые активы организации на последний день анализируемого периода намного (в 538,4 раза) превышают уставный капитал. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Более того, определив текущее состояние показателя, необходимо отметить увеличение чистых активов в 4,7 раза за год. Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку..

5.3. Основные показатели финансовой устойчивости организации

Таблица 3

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	0,16	0,42	+0,26	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	5,18	1,36	-3,82	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: 1 и менее (оптимальное 0,33-0,67).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,14	0,42	+0,28	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: не менее 0,1.
4. Индекс постоянного актива	0,14	0,03	-0,11	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,16	0,42	+0,26	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение: не менее 0,75.
6. Коэффициент маневренности собственного капитала	0,86	0,97	+0,11	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: 0,1 и более.
7. Коэффициент мобильности имущества	0,98	0,99	+0,01	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,26	0,56	+0,3	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
9. Коэффициент обеспеченности запасов	-	-	-	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: не менее 0,5.
10. Коэффициент краткосрочной задолженности	1	1	-	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Коэффициент автономии организации по состоянию на 31.12.2022 составил 0,42. Полученное значение говорит о недостаточной доле собственного капитала (42%) в общем капитале организации. Коэффициент автономии за рассматриваемый период (с 31.12.2021 по 31.12.2022) стремительно вырос (+0,26).

На последний день анализируемого периода значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами составило 0,42. За весь рассматриваемый период коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами резко вырос (+0,28). Коэффициент на 31 декабря 2022 г. демонстрирует вполне соответствующее нормальному значению.

За последний год отмечен стремительный рост коэффициента покрытия инвестиций – на 0,26 (до 0,42). Значение коэффициента по состоянию на 31.12.2022 значительно ниже нормы (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет 42%)

Коэффициент краткосрочной задолженности организации показывает на отсутствие долгосрочной задолженности при 100% краткосрочной. При этом за весь рассматриваемый период доля долгосрочной задолженности фактически не изменилась.

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

Таблица 4

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)	1 774 363	9 443 632	+1 774 363	+9 443 632
СОС ₂ (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	1 774 392	9 443 632	+1 774 392	+9 443 632
СОС ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	1 774 392	9 443 632	+1 774 392	+9 443 632

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

По всем трем вариантам расчета на 31.12.2022 наблюдается покрытие собственными оборотными средствами имеющихся у организации запасов, поэтому финансовое положение по данному признаку можно характеризовать как абсолютно устойчивое. При этом нужно обратить внимание, что все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов за анализируемый период улучшили свои значения.

5.5. Расчет коэффициентов ликвидности

Таблица 5

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	1,17	1,72	+0,55	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: 1,7 и более.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	1,16	1,72	+0,56	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 1 и более.
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,3	0,96	+0,66	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: не менее 0,2.

На 31 декабря 2022 г. значение коэффициента текущей ликвидности (1,72) соответствует норме. При этом за рассматриваемый период (с 31.12.2021 по 31.12.2022) коэффициент текущей ликвидности вырос на 0,55.

Для коэффициента быстрой ликвидности нормативным значением является 1. В данном случае его значение составило 1,72. Это означает, что у ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" достаточно активов, которые можно в сжатые сроки перевести в денежные средства и погасить краткосрочную кредиторскую задолженность.

Третий из коэффициентов, характеризующий способность организации погасить всю или часть краткосрочной задолженности за счет денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, имеет значение, соответствующее допустимому (0,96). При этом за весь анализируемый период коэффициент вырос на 0,66.

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

Таблица 6

Активы по степени ликвидности	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Норм. соотнош. шепие	Пассивы по сроку погашения	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Излишек/ недостаток платежей, средств тыс. руб. (гр 2 - гр.6)
1	2	3	4	5	6	7	8
A1. Высоколиквидные активы (ден. ср-ва + краткосрочные фин. вложения)	12 699 005	+3,9 раза	≥	П1. Наиболее срочные обязательства (привлеченные средства) (текущ. кред. задолж.)	12 385 900	+23,7	+313 105
A2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная деб. задолженность)	9 912 289	+7,6	≥	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текущ. кредит. задолж.)	792 768	+16,4	+9 119 521
A3. Медленно реализуемые активы (прочие оборот. активы)	11 006	-0,5	≥	П3. Долгосрочные обязательства	0	-100	+11 006
A4. Труднореализуемые активы (внеоборотные активы)	246 880	-15	≤	П4. Постоянные пассивы (собственный капитал)	9 690 512	+4,7 раза	-9 443 632

Все четыре неравенства, приведенные в таблице, выполняются, что свидетельствует об идеальном соотношении активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения.

5.7. Обзор результатов деятельности организации

В приведенной ниже таблице обобщены основные финансовые результаты деятельности ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" за два года.

Таблица 7

Показатель	Значение показателя, тыс. руб.		Изменение показателя		Средне-годовая величина, тыс. руб.
	2021 г.	2022 г.	тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)	
1	2	3	4	5	6
1. Выручка	200 232 518	207 855 918	+7 623 400	+3,8	204 044 218
2. Расходы по обычным видам деятельности	190 962 310	197 099 480	+6 137 170	+3,2	194 030 895
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	9 270 208	10 756 438	+1 486 230	+16	10 013 323
4. Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате	401 028	1 362 486	+961 458	+3,4 раза	881 757
5. EBIT (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)	9 671 236	12 118 924	+2 447 688	+25,3	10 895 080
6. Проценты к уплате	5 623	1 816	-3 807	-67,7	3 720
7. Налог на прибыль, изменение налоговых активов и прочее	-1 910 028	-2 446 534	-536 506	↓	-2 178 281
8. Чистая прибыль (убыток) (5-6+7)	7 755 585	9 670 574	+1 914 989	+24,7	8 713 080
Справочно: Совокупный финансовый результат периода	7 755 585	9 670 574	+1 914 989	+24,7	8 713 080
Изменение за период нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) по данным бухгалтерского баланса (измен. стр 1370)	x	7 625 668	x	x	x

По данным "Отчета о финансовых результатах" в течение анализируемого периода организация получила прибыль от продаж в размере 10 756 438 тыс. руб., что равняется 5,2% от выручки. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года прибыль от продаж выросла на 1 486 230 тыс. руб., или на 16%..

По сравнению с прошлым периодом в текущем увеличилась как выручка от продаж, так и расходы по обычным видам деятельности (на 7 623 400 и 6 137 170 тыс. руб. соответственно). Причем в процентном отношении изменение выручки (+3,8%) опережает изменение расходов (+3,2%)

Изучая расходы по обычным видам деятельности, следует отметить, что организация как и в прошлом году учитывала общехозяйственные (управленческие) расходы в качестве условно-постоянных, относя их по итогам отчетного периода на счет реализации

5.8. Анализ рентабельности

Таблица 8

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2021 г.	2022 г.	кп. (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.	4,6	5,2	+0,6	+11,8
2. Рентабельность продаж по ЕБИТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	4,8	5,8	+1	+20,7
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 1% и более.	3,9	4,7	+0,8	+20,1
<i>Справочно:</i> Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	4,9	5,5	+0,6	+12,4
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: не менее 1,5.	1 719,9	6 673,4	+4 953,5	+3,9 раза

За 2022 год организация получила прибыль как от продаж, так и в целом от финансово-хозяйственной деятельности, что и обусловило положительные значения всех трех представленных в таблице показателей рентабельности.

Прибыль от продаж в анализируемом периоде составляет 5,2% от полученной выручки. При этом имеет место положительная динамика рентабельности продаж по сравнению с данным показателем за такой же период прошлого года (01.01–31.12.2021) (+0,6%).

Рентабельность, рассчитанная как отношение прибыли до налогообложения и процентных расходов (ЕБИТ) к выручке организации, за 2022 год составила 5,8%. Это значит, что в каждом рубле выручки организации содержалось 5,8 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

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

Таблица 9

Показатель рентабельности	Значение показателя, %	Расчет показателя
	2022 г.	
1	2	3
Рентабельность собственного капитала (ROE)	164,5	Отношение чистой прибыли к средней величине собственного капитала. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 9%.
Рентабельность активов (ROA)	54,3	Отношение чистой прибыли к средней стоимости активов. Нормальное значение для данной отрасли: 3% и более.

Прибыль на задействованный капитал (ROCE)	206,2	Отношение прибыли до уплаты процентов и налогов (ЕБИТ) к собственному капиталу и долгосрочным обязательствам.
Рентабельность производственных фондов	13 492,0	Отношение прибыли от продаж к средней стоимости основных средств и материально-производственных запасов.
Справочно: Фондоотдача, коэфф.	2 607,2	Отношение выручки к средней стоимости основных средств.

За период с 01.01.2022 по 31.12.2022 каждый рубль собственного капитала ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" обеспечил чистую прибыль в размере 1,645 руб.

За последний год значение рентабельности активов, равное 54,3%, является, без сомнения, хорошим.

5.9. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)

Далее в таблице рассчитаны показатели оборачиваемости ряда активов, характеризующие скорость возврата авансированных на осуществление предпринимательской деятельности денежных средств, а также показатель оборачиваемости кредиторской задолженности при расчетах с поставщиками и подрядчиками.

Таблица 10

Показатель оборачиваемости	Значение в днях	Кoeff. 2022 г.
	2022 г.	
1	2	3
Оборачиваемость оборотных средств (отношение средней величины оборотных активов к средневзвешенной выручке*; нормальное значение для данной отрасли: 120 и менее дн.)	31	11,8
Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к средневзвешенной себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: не более 8 дн.)	0	–
Оборачиваемость дебиторской задолженности (отношение средней величины дебиторской задолженности к средневзвешенной выручке; нормальное значение для данной отрасли: не более 78 дн.)	17	21,7
Оборачиваемость кредиторской задолженности (отношение средней величины кредиторской задолженности к средневзвешенной выручке)	20	18,6
Оборачиваемость активов (отношение средней стоимости активов к средневзвешенной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 205 и менее дн.)	31	11,7
Оборачиваемость собственного капитала (отношение средней величины собственного капитала к средневзвешенной выручке)	10	35,4

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

Оборачиваемость активов в течение анализируемого периода показывает, что общество получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов за 31 календарный день.

5.10. Оценка ключевых показателей

По результатам проведенного анализа выделены и сгруппированы по качественному признаку основные показатели финансового положения и результатов деятельности ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" за весь анализируемый период.

Анализ выявил следующие показатели, имеющие исключительно хорошие значения:

чистые активы превышают уставный капитал, при этом за последний год наблюдалось увеличение чистых активов;

значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами, равное 0,42, можно охарактеризовать как вполне соответствующее нормальному;

полностью соответствует нормативному значению коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности;

полностью соответствует нормальному значению коэффициент абсолютной ликвидности;

отличная рентабельность активов (54,3% за период 01.01–31.12.2022);

положительная динамика рентабельности продаж (+0,6 процентных пункта от рентабельности 4,6% за аналогичный период года, предшествующего отчётному);

положительная динамика собственного капитала относительно общего изменения активов организации;

идеальное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения;

абсолютная финансовая устойчивость по величине излишка собственных оборотных средств;

за последний год получена прибыль от продаж (10 756 438 тыс. руб.), более того наблюдалась положительная динамика по сравнению с аналогичным периодом прошлого года (+1 486 230 тыс. руб.);

прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год составила 9 670 574 тыс. руб. (+1 914 989 тыс. руб. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года);

рост прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВИТ) на рубль выручки организации (+1 коп. к 4,8 коп. с рубля выручки за аналогичный период года, предшествующего отчётному)

В ходе анализа был получен лишь один показатель, имеющий критическое значение – коэффициент покрытия инвестиций значительно ниже нормы (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет 42% (нормальное значение: 75% и более).

6. Показатели финансового состояния гарантирующего поставщика за 9 месяцев 2022 года

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» для оценки финансового состояния гарантирующего поставщика – ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» был произведен расчет следующих контрольных показателей по итогам 2022 года:

- оборачиваемость кредиторской задолженности;

- доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности;
- отношение выручки к краткосрочному заемному капиталу (лимит долгового покрытия).

Таблица 12

Показатель оборачиваемости	Значение в днях	Коэфф. 2022 г.
	2022 г.	
1	2	3
Оборачиваемость оборотных средств (отношение средней величины оборотных активов к среднедневной выручке*; нормальное значение для данной отрасли: 120 и менее дн.)	31	11,8
Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к среднедневной себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: не более 8 дн.)	0	–
Оборачиваемость дебиторской задолженности (отношение средней величины дебиторской задолженности к среднедневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: не более 78 дн.)	17	21,7
Оборачиваемость кредиторской задолженности (отношение средней величины кредиторской задолженности к среднедневной выручке)	20	18,6
Оборачиваемость активов (отношение средней стоимости активов к среднедневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 205 и менее дн.)	31	11,7
Оборачиваемость собственного капитала (отношение средней величины собственного капитала к среднедневной выручке)	10	35,4

7. Расчет сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» с использованием метода сравнения аналогов

7.1. Анализ основных балансовых показателей электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

На основании отчетных материалов, представленных ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2019-2022 годы, а также заявок потребителей и прогноза электропотребления в целом, экспертами ЛенРТК проведены анализ и оценка балансовых показателей компании на 2024 год, которые были учтены при подготовке предложений по балансовым показателям по Ленинградской области в ФАС России.

В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный ФАС России баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2024 год (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»).

Таблица 13

Показатели	2019г.,	2020г.,	2021	2022г.,	2023г.,	2024г.,	
	факт	факт	факт	факт	план	План	в т.ч. в границах зоны деятельности ГП

Электропотребление по балансу, утвержденному ФАС России, млн. кВтч	1 663,34	1 591,54	1 789,61	1 685,10	1 801,57	1 821,26	1 394,36
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч	1 633,84	1 563,24	1 760,69	1 654,14	1 765,15	1 784,81	1 357,91
(темп роста, % к пред. периоду)	97,30%	95,70%	112,63%	97,50%	106,71%	101,11%	
из него население и приравненные к нему категории, млн. кВтч	41,48	48,17	48,56	48,32	49,28	54,96	54,96

Обеспечение указанной выше потребности в электроэнергии планируется полностью покрыть за счет поставок электроэнергии с оптового рынка электрической энергии.

В счет вышеуказанных объемов закупок для обеспечения поставки электроэнергии потребителям ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в 2024 году планирует осуществить закупку электроэнергии на технологические нужды (потери) "Трансэнерго" - филиал ОАО "РЖД" и других сетевых компаний, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в размере 36,45 млн. кВт.ч.

7.2. Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются в соответствии с МУ следующие показатели:

б) эталоны затрат ГП;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49 (часть II), ст. 5978; 2015, № 8, ст. 1175; № 37, ст. 5153; 2016, № 5, ст. 687; № 47, ст. 6641; 2017, № 9, ст. 1365), инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

- произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

- произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 26 (часть I), ст. 3378; 2016, № 26 (часть I), ст. 3879; № 27 (часть I), ст. 4210; 2017, № 45, ст. 6573) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

- расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Эталонные затраты ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности ГП, которые определяются в соответствии с приложением № 2 к МУ, в связи с чем, ЛенРТК произведена оценка масштаба деятельности ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

7.2.1. Оценка масштаба деятельности ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и расчет постоянного компонента затрат

Группа масштаба деятельности ГП определяется для каждого планируемого периода регулирования (i) в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.), рассчитываемого по формуле:

$$n_i^{\text{приведенное}} = 0,04 \cdot n_i^{\text{нас город}} + 0,04 \cdot n_i^{\text{нас сел}} + n_i^{\text{ИКУ}} + n_i^{\text{нас иные}} + \\ + n_{\text{менее 670 кВт},i}^{\text{пп}} + n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},i}^{\text{пп}} + n_{\text{менее 10 МВт},i}^{\text{пп}} + n_i^{\text{сет}}$$

где:

$n_i^{\text{нас город}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население,

проживающее в городских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 12 МУ, в расчетном периоде i , шт.;

$n_i^{нас\ сел}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в сельских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 12 МУ, в расчетном периоде i , шт.;

$n_i^{ику}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «исполнители коммунальных услуг», определяемое в соответствии с пунктом 13 МУ, в расчетном периоде i , шт.;

$n_i^{нас\ иные}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «иные потребители, относящиеся к населению», определяемое в соответствии с пунктом 12 МУ, в расчетном периоде i , шт.;

$n_{менее\ 670\ кВт, i}^{им}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «менее 670 кВт», определяемое в соответствии с пунктом 12 МУ, в расчетном периоде i , шт.;

$n_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, i}^{им}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «от 670 кВт до 10 МВт», определяемое в соответствии с пунктом 12 МУ, в расчетном периоде i , шт.;

$n_{не\ менее\ 10\ МВт, i}^{им}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «не менее 10 МВт», определяемое в соответствии с пунктом 12 МУ, в расчетном периоде i , шт.;

$n_i^{сет}$ - количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями, определяемое в соответствии с пунктом 12 МУ в расчетном периоде i , шт.

ЛенРТК проведя анализ информации о количестве точек поставки различным группам потребителей ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области определена группа масштаба деятельности ГП –1, данные используемые для расчета приведены в нижеследующей таблице.

Таблица 14

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 г.
			План
1	Прогнозное количество точек поставки		
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	шт.	5 752

1.1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	1 214
1.1.2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	4 336
1.1.3	Исполнители коммунальных услуг	шт.	61
1.1.4	Иные потребители, относящиеся к населению	шт.	141
1.2	Прочие потребители	шт.	928
1.2.1	Прочие потребители (менее 670 кВт)	шт.	681
1.2.2	Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	18
1.2.3	Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	229
1.3	Сетевые организации	шт.	337
1.4	Количество точек поставки (КТП)	шт.	7 017
1.5	Приведенное количество точек поставки	шт.	1 689
2	Группа масштаба деятельности ГП		
2.1	Группа масштаба деятельности ГП	номер группы	1
3	Поправочный коэффициент, учитывающий изменение количества точек поставки		
3.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	коэффициент	0,0016
3.2	Прочие потребители категории менее 670 кВт	коэффициент	-0,0058
3.3	Прочие потребители категории от 670 кВт до 10 МВт	коэффициент	0,0588
3.4	Прочие потребители категории не менее 10 МВт	коэффициент	0,0000
3.5	Сетевые организации	коэффициент	0,0151
4	Количество муниципальных образований в которых ГП осуществляет свою деятельность		17

Фактические данные за 2022 год и плановые на 2022-2024 годы по количеству точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей представлены в Приложении 1.

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в соответствии с пунктом 9 Основ положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442. Представило информацию о потребителях на территории Ленинградской области за 2022 год

В представленных в электронном виде реестрах приводится подробная расшифровка информации по каждой точке поставки, участвующей в расчётах.

Постоянная компонента эталонных затрат:

Таблица 15

	Городское население Сельское население Потребители, приравненные к населению, за искл. ИКУ ИКУ	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	Сетевые организации	Итого
Постоянная компонента эталонных затрат ГП	16 276 431,77	23 757 168,10	587 417,97	6 583 468,24	11 935 191,43	59 139 678,52

Расчет постоянного компонента эталонных затрат представлен в Приложении 2.

7.3. Расчетная предпринимательская прибыль ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на расчетный период 2024 год.

Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов (приказ ФАС России от

21 ноября 2017г. № 1554/17) предусматривают установление расчетной предпринимательской прибыли на максимальном уровне в размере 1,5 процента от валовой выручки гарантирующего поставщика по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

С целью компенсации фактических расходов гарантирующего поставщика не покрытых постоянными компонентами эталона, ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» заявляет к расчёту максимально возможный уровень.

Расчетная предпринимательская прибыль на 2024 год по группам потребителей определена **56 406 264,05 руб.** исходя из минимального значения расчетной предпринимательской прибыли ГП на расчетный период регулирования, относимая на группы потребителей, заявленной ГП и величины предпринимательской прибыли, определяемой в отношении каждой подгруппы потребителей в соответствии с МУ.

Таблица 16

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Итого за 2024 г. по всем категориям потребителей	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации	
				Итого за 2024 г.	Итого за 2024 г.	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт		Прочие потребители не менее 10 МВт
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль	руб	56 406 264,05	0,00	56 406 264,05	0,00	2 014 365,35	54 391 898,70	0,00
1.4.1	Предложение ГП по РПП	руб	56 406 264,05	0,00	56 406 264,05				
1.4.2	Предельная величина РПП	руб		1 562 992,01	56 406 264,05				1 897 298,14

7.4. Неподконтрольные расходы ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», учитываемые при расчете необходимой валовой выручке на 2024 год

В соответствии с пунктом 27 МУ в необходимой валовой выручке ГП учитываются неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

В соответствии с предложениями ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» неподконтрольные расходы, учитываемые при расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2024 год, составят 871 604,67 руб.

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в составе неподконтрольных расходов учитывает:

- расходы по статье «Амортизация» - 337 871,71 руб.;
- налог на прибыль – 533 732,95 руб.

7.4.1 Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов»

Согласно пункту 27 МУ расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов.

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» представило следующие обоснования:

1. Расчет плановых амортизационных отчислений основных средств и нематериальных активов на 2024 год, относимых на Ленинградскую область (по головной офису и по Октябрьскому филиалу);
2. Ведомость по амортизации основных средств за 2022 год (головной офис);
3. Инвентарные карточки учета объектов основных средств (головной офис);
4. Анализ счетов за 2022 год - 02.01, 05 (головной офис);
5. ОСВ за 2022 год по счетам 01.01, 02.01, 04.01, 05 (головной офис);
6. Расчет доли распределения косвенных расходов головного офиса 2022 года (Головной офис);
7. Ведомость по амортизации основных средств за 2022 год (Октябрьский филиал);
8. ОСВ за 2022 год по счетам 01.01, 02.01 (Октябрьский филиал);
9. Инвентарные карточки учета объектов основных средств (Октябрьский филиал)

ЛенРТК на основании представленной ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» информации определил величину амортизационных отчислений на 2024 год в сумме **337 871,71 руб.**, что соответствует предложению общества.

Расчет плановых амортизационных отчислений основных средств и нематериальных активов на 2024 год, относимых на Ленинградскую область (по головной офису и по Октябрьскому филиалу) представлен на **CD-диске**.

7.4.2 Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ обязанностей гарантирующего поставщика

Плановые расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) не относящиеся к капитальным вложениям обществом не заявлены.

7.4.3 Расходы по статье «Налог на прибыль»

В соответствии с пунктом 27 МУ расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным отдельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период.

По данной статье расходов ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» предлагает в составе НВВ на 2024 год учесть величину налога на прибыль в сумме 533 732,95 руб. исходя из исчисленного налога на прибыль ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2022 год, подлежащего зачислению в бюджет Ленинградской области, а также сумма исчисленного налога на прибыль организаций, подлежащая зачислению в федеральный бюджет и учитываемая в сбытовых надбавках ГП по Ленинградской области.

Согласно представленным обосновывающим материалам (раздел 7.5.1.3 настоящего экспертного заключения) величина налога на прибыль за 2022 год, учитываемая в сбытовых надбавках ГП на территории Ленинградской области, за 2022 год составила 533 732,95 руб.

Эксперты ЛенРЭК согласовывают расходы по статье «Налог на прибыль» учитываемые при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в сумме 533 732,95 руб.

Сводные данные по величине неподконтрольных расходов, учитываемые в необходимой валовой выручке ГП для расчета сбытовых надбавок на 2024 год

Таблица 17

Наименование показателя	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации	Итого, руб.
		менее 670 кВт	"от 670 кВт до 10 МВт"	не менее 10 МВт		
Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок, в том числе:	31 548,21	19 480,02	23 379,12	777 578,11	19 619,21	871 604,67
<i>Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов</i>	13 317,55	7 530,79	10 800,55	297 389,97	8 832,85	337 871,71

<i>Расходы на оплату налога на прибыль</i>	<i>18 230,65</i>	<i>11 949,23</i>	<i>12 578,57</i>	<i>480 188,14</i>	<i>10 786,36</i>	<i>533 732,95</i>
--	------------------	------------------	------------------	-------------------	------------------	-------------------

Учитывая вышеизложенное при определении НВВ ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год учитываются неподконтрольные расходы в размере **871 604,67 руб.**

7.5. Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования

Учитывая отчетные данные, представленные ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за отчетный период i-2 – 2022 год, и положения МУ ЛенРТК определил недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в размере **2 471 565,99 руб.**

7.5.1 Отклонение фактической величины неподконтрольных расходов от величины, учтенной в периоде регулирования i-2 (2022 год).

Неподконтрольные расходы ГП учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при определении необходимой валовой выручки ГП в объеме, определенном в соответствии с подпунктом "в" пункта 11 МУ.

Неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

7.5.1.1 Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов»

Расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования.

В соответствии с уточненным расчетом НВВ и сбытовых надбавок ГП на 2024 год, представленными ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» от 18.12.2023

№ 8406-СК-РЭС/23 фактическая величина амортизационных отчислений основных средств и нематериальных активов за 2022 год, рассчитанная с учетом максимального срока полезного использования, составила 519 641,10 руб.

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» представило следующие обосновывающие материалы:

1. Ведомость по амортизации основных средств за 2022 год (головной офис);
3. Инвентарные карточки учета объектов основных средств (головной офис);
4. Анализ счетов за 2022 год - 02.01, 05 (головной офис);
5. ОСВ за 2022 год по счетам 01.01, 02.01, 04.01, 05 (головной офис);
6. Расчет доли распределения косвенных расходов головного офиса 2022 года (Головной офис);
7. Ведомость по амортизации основных средств за 2022 год (Октябрьский филиал);
8. ОСВ за 2022 год по счетам 01.01, 02.01 (Октябрьский филиал);
9. Инвентарные карточки учета объектов основных средств (Октябрьский филиал);
10. Расчет доли распределения косвенных расходов головного офиса 2022 года (Октябрьский филиал);
7. Расчет амортизационных отчислений основных средств и нематериальных активов, относимых на регулируемый вид деятельности по Ленинградской области за 2022 год.

ЛенРТК рассмотрев, представленные ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» обосновывающие материалы согласовывает фактическую величину амортизационных отчислений за 2022 год на уровне предложения ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в сумме 519 641,10 руб.

Расчет фактических амортизационных отчислений основных средств и нематериальных активов за 2022 год, относимых на Ленинградскую область (по головной офису и по Октябрьскому филиалу) представлен на CD-диске.

7.5.1.2 Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ обязанностей гарантирующего поставщика

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.

Согласно подпункту «в» пункта 11 МУ при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в неподконтрольных расходах учитываются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

При установлении сбытовых надбавок на 2022 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ не учитывались расходы по данной статье.

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» определило фактические расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ, обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям в сумме 1 355 976,25 руб.

Общество представило следующие обоснования:

1. Копии документов по закупочной процедуре № 2022-2 от 17.01.2022 «Закупка счетчиков с GPRS модемом для установки в качестве ИПУ по заявкам потребителей»:

- Номенклатура счетчиков;
- Подтверждение технических требований к счетчикам;
- Отчет о выполнении технических требований к счетчикам потенциальными поставщиками;
- Сводная информация по отбору поставщиков;
- Счет на оплату счетчиков от 04.04.2022 № а3533 на сумму 1 619 643,14 руб. в т.ч. НДС – 269 940,52 руб.;

2. Справку о фактических затратах ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" на обеспечение коммерческого учета электрической энергии в 2022 году (в рамках исполнения 522-ФЗ), которая содержит следующую информацию:

- лицевой счет (полный номер договора), агрегированный адрес,
- способ установки ПУ, причина установки,
- наименование подрячика, реквизиты договора (указана ссылка на договор),
- акт ввода (указана ссылка на акт), акт недопуска
- акт отсутствия возможности, 1-й акт недопуска, 2-й акт недопуска, иной акт (указаны ссылки на акты)
- стоимость затрат, в том числе: стоимость ПУ, стоимость прочего оборудования, стоимость составления актов (о невозможности, о недопуске), стоимость прочих затрат (по всем позициям указаны ссылки);

3. Копии договоров с подрядными организациями:

3.1. Копию договора № РЭС-0507/ЕП от 05.07.2022, заключенного между ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и ООО «Энергоконтроль» на проведение работ с целью обеспечения надлежащего учета потребляемой на розничном рынке электрической энергии в соответствии с Основными положениями и Правилами предоставления коммунальных услуг;

3.2. Копию договора № 010312021-ИС от 04. 03 2021, заключенного между ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и ООО «Императив - Сибирь» на выполнение работ по установке и замене расчетных приборов учета, снятию показаний расчетных приборов учета ли оказать услугу по составлению актов о невозможности установки прибора учета или актов об отказе в допуске к прибору учета или месту установки прибора учета и сдать их результаты РЭС, а также совершить от имени и за счет РЭС определенные настоящим Договором действия (далее- работы), в порядке и сроки, предусмотренные настоящим договором.

ЛенРТК рассмотрев, представленные ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» обосновывающие материалы определил фактическую величину расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ обязанностей гарантирующего поставщика за 2022 год на уровне предложения ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в сумме 1 355 976,25 руб.

Справка о фактических затратах ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" на обеспечение коммерческого учета электрической энергии за период 2021-2022 годы (в рамках исполнения 522-ФЗ) представлена на CD-диске.

7.5.1.3 Расходы по статье «Налог на прибыль»

В соответствии с пунктом 27 МУ расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период.

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» определило фактические расходы на уплату налога на прибыль в сумме 533 732,95 руб.

Общество представило следующие обоснования:

- Копию отчета о финансовых результатах за январь - декабрь 2022 года;
- Копию налоговой декларации по налогу на прибыль организации «Волховстроевский отдел Октябрьского филиала ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2022 год (представляется в налоговый орган (код) 4727).

Величина текущего налога на прибыль за 2022 год по ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (в целом по обществу) составила 2 433 059 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 2 статьи 288 НК РФ:

Налогоплательщики - российские организации, имеющие обособленные подразделения, исчисление и уплату в федеральный бюджет сумм авансовых платежей, а также сумм налога, исчисленного по итогам налогового периода, производят по месту своего нахождения без распределения указанных сумм по обособленным подразделениям.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится налогоплательщиками - российскими организациями по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников (расходах на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с пунктом 1 статьи 257 настоящего Кодекса, в целом по налогоплательщику».

Согласно налоговой декларации по налогу на прибыль организации «Волховстроевский отдел Октябрьского филиала ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2022 год сумма налога на прибыль составила 874 211 руб.

Доля отнесения расходов на регулируемый вид деятельности в зоне деятельности ГП составляет 61,05%.

Расчет налога на прибыль за 2022 год, относимый на Ленинградскую область представлен в таблице

Таблица 18

Наименование	Всего**	в т.ч.*							не ГП	
		ГП	в т.ч.					Прочие потребители		Сетевые организации
			Население	Прочие потребители			Прочие потребители			
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	сли				
Налог на прибыль (факт), тыс.руб.	874,21	533,73	18,23	11,95	12,58	480,19	504,72	10,79	340,48	
*База распределения (Объем ЭЭ, млн.кВтч)	2 328,65	1 421,71	48,56	31,83	33,51	279,08	1 344,42	28,73	906,94	

ЛенРТК определил величину фактических расходов на уплату налога на прибыль за 2022 год, относимый на Ленинградскую область, в сумме 533 732,95 руб., что соответствует предложению ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Учитывая вышеизложенное ЛенРТК определил фактическую величину неподконтрольных расходов за 2022 год в сумме 2 409 350,30 руб.

Таблица 19

Неподконтрольные расходы ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	2022 год план, руб.	2022 год факт, руб. (предложение ООО "Русэнергобьт"),	Принято ЛенРТК	Отклонение

Амортизация основных средств и нематериальных активов	480 132,05	519 641,10	519 641,10	39 509,05
Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям		1 355 976,25	1 355 976,25	1 355 976,25
Налог на прибыль	0,00	533 732,95	533 732,95	533 732,95
Итого	480 132,05	2 409 350,30	2 409 350,30	1 929 218,25

Таким образом, отклонение фактической величины неподконтрольных расходов от плановой величины, учтенной на 2022 год составило **1 929 218,25 руб. со знаком «плюс»**

7.5.2 Величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП вызванная отклонением объемов фактически поставленной электрической энергии от показателей, учтенных в прогнозном балансе

Определена ЛенРТК за 2022 год в сумме **(-4 729 927,75) руб.** в соответствии с МУ с учетом установленных сбытовых надбавок ГП и объемов электрической энергии, фактически поставленной потребителям различных групп. Сводный расчет приведен в следующей таблице.

Таблица 20

группы	план 2022, МВтч		факт 2022, МВтч		Выплатяющие, руб.
	1 п/г	2 п/г	1 п/г	2 п/г	
население	24692,20	23627,50	25 243,81	25 083,23	-615 527,39
прочие					
до 670 кВт	15 309,17	13 797,52	16 753,78	14 430,92	-400 592,80
от 670 кВт до 10 МВт	14 720,59	13 933,87	19 615,57	28 974,43	-1 805 084,01
не менее 10 МВт	591 729,15	568 598,74	634 454,12	608 948,60	-6 033 838,40
потери по балансу	15 680,19	14 812,27	14 379,76	13 917,83	4 125 114,85

7.5.3 Величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП, вызванная отклонением фактического количества точек поставки от планового по различным группам потребителей с учетом фактического индекса потребительских цен (ИПЦ)

Величина, вызванная отклонением фактического количества точек поставки от планового по различным группам потребителей с учетом фактического индекса потребительских цен (ИПЦ) по всем группам потребителей, составляет **5 272 275,49 руб.** (со знаком «плюс»), которая определена ЛенРТК в соответствии с МУ с учетом предоставленной ГП информации о фактическом количестве точек

поставки за 2022 год, фактических индексах потребительских цен по данным Министерства экономического развития Российской Федерации от 21.09.2023.

Расчет приведен в следующей таблице.

Таблица 21

	Городское население	Сельское население	Потребители, приравненные к населению, за искл. ИКУ	ИКУ	менее 670 кВт прочие потребители	от 670 кВт до 10 МВт прочие потребители	не менее 10 МВт прочие потребители	Сетевые организации
кол-во ТП план	1227	4393	95	61	660	13	229,00	333
кол-во ТП факт	1214	4336	95	61	681	18	229,00	337
Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ, руб.	1 057 290,37				2 462 693,42	177 343,33	519 471,98	1 055 477,39

7.6. Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2024 год

По предложениям ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» согласно Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21 ноября 2017г. № 1554/17, максимальная доля величины достаточного оборотного капитала по всем группам потребителей составляет 1/12 часть годовой выручки. При этом, основная причина возникновения кассовых разрывов обусловлена обслуживанием населения и приравненных к нему категорий потребителей.

При формировании необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год потребность в расходах на оплату процентов по кредитам банков заявляется гарантирующим поставщиком в следующем размере (в доле выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала):

Таблица 22

	Городское население Сельское население Потребители, приравненные к населению, за искл. ИКУ	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	Сетевые организации	Итого
Расходы на уплату процентов по заемным средствам по предложению ГП.	0	0	2 543 178,93	28 074 936,62	0,00	30 618 115,55

Таким образом, расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2024 год определены в размере 30 618 115,55 руб.

7.7. Средства на формирование резерва по сомнительным долгам на 2024 год

Величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении потребителей определена в сумме **47 272 774,08 руб.** исходя из величины расходов на формирование резерва по сомнительным долгам предложенной ГП, что меньше переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении различных групп потребителей, установленном МУ в размере полутора процентов.

Таблица 23

	Городское население Сельское население Потребители, приравненные к населению, за искл. ИКУ ИКУ	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	Сетевые организации	Итого
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам по предложению ГП,			3 681 279,20	43 591 494,89	0,00	47 272 774,08
Предельная величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам	3 978 637,77	4 876 009,09	3 681 279,20	108 978 737,22	2 291 397,96	123 806 061,24

Дебиторская задолженность проверяется по каждому долгу отдельно в зависимости от времени возникновения и вероятности погашения. По этим характеристикам задолженность может быть нормальной, сомнительной или безнадежной. Нормальной считается дебиторская задолженность, срок погашения которой еще не наступил. Такая задолженность является следствием установленного в договоре порядка расчетов, при котором окончательная оплата должна производиться в течение определенного периода времени после поставки товара (оказания услуг, выполнения работ).

Анализ сомнительных и безнадежных долгов дебиторов (эти понятия закреплены в законодательстве РФ) крайне важен по следующим причинам: сомнительные и безнадежные долги завышают показатель дебиторской задолженности и валюту баланса в целом, что приводит к недостоверности бухгалтерской отчетности:

- сомнительная дебиторская задолженность служит основой для формирования резерва по сомнительным долгам. В бухгалтерском учете создание резерва по сомнительным долгам является обязанностью организации;

- безнадежные долги дебиторов подлежат списанию как для целей бухгалтерского, так и для целей налогового учета.

В соответствии с Налоговым кодексом РФ, дебиторская задолженность является сомнительной, если в отношении нее одновременно выполняются следующие условия (п. 1 ст. 266 НК РФ):

1. Задолженность возникла в связи с реализацией товаров, оказанием услуг, выполнением работ.

2. Срок погашения задолженности, установленный договором, истек. Если срок в договоре не установлен или договор не заключался в письменной форме, то он может быть определен на основании закона, иных правовых актов, обычаев делового оборота, других условий или существа обязательства (п. 2 ст. 314, п. 1 ст. 486 ГК РФ).

3. Задолженность не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

Для целей бухгалтерского учета условия признания дебиторской задолженности в качестве сомнительной установлены Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ № 34н (абз. 2 п. 70):

Задолженность дебиторов, вне зависимости от природы возникновения, не погашенная в установленный срок или которая с высокой степенью вероятности не будет погашена в срок.

Задолженность не обеспечена гарантиями.

Сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности и исчисляется следующим образом:

- 1) по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;
- 2) по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности;
- 3) по сомнительной задолженности со сроком возникновения до 45 дней - не увеличивает сумму создаваемого резерва.

При этом сумма создаваемого резерва по сомнительным долгам не может превышать 10 процентов от выручки отчетного (налогового) периода, определяемой в соответствии со статьей 249 Налогового Кодекса.

Резерв по сомнительным долгам может быть использован организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов.

Сумма резерва по сомнительным долгам, не полностью использованная налогоплательщиком в отчетном периоде на покрытие убытков по безнадежным долгам, может быть перенесена им на следующий отчетный (налоговый) период. При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва должна быть скорректирована на сумму остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва меньше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода, разница подлежит включению в состав внереализационных доходов налогоплательщика в текущем отчетном (налоговом) периоде. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации

резерва больше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода, разница подлежит включению во внереализационные расходы в текущем отчетном (налоговом) периоде.

Учет в сбытовых надбавках безнадежной задолженности только после ее фактического списания лишает компанию возможности корректного отражения финансовых результатов – требование о формировании резервов направлено в первую очередь на защиту интересов кредиторов и акционеров от возможного сокрытия реального положения дел менеджментом компании. От момента признания задолженности сомнительной до момента фактического ее списания проходят годы.

Необходимо отметить, что поскольку ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» является регулируемой организацией, существует необходимость раскрытия бухгалтерской отчетности в СМИ. При недостаточности прибыли формирование резерва по сомнительным долгам приводит к отражению в отчетности убытков. В то же время безубыточность компании является необходимым условием для привлечения кредитов на покрытие кассовых разрывов.

В соответствии с учетной политикой резервы по сомнительным долгам создается следующим образом:

- в отношении сомнительной задолженности со сроком просрочки свыше 90 дней – в сумму создаваемого резерва включается 100% выявленной задолженности;
- в отношении сомнительной задолженности со сроком просрочки от 45 до 90 дней – в сумму создаваемого резерва включается 50% выявленной задолженности;
- в отношении сомнительной задолженности со сроком просрочки до 45 дней – в сумму создаваемого резерва включается 0% выявленной задолженности.

Динамика по формированию резерва в ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по Ленинградской области представлена в таблице далее:

Таблица 24
руб.

Период	Сальдо на начало	Списано	Восстановлено	Начислено	Сальдо на конец
2015	1 994 871,10	44 268,71	531 478,10	5 447 335,63	6 866 459,92
2016	6 866 459,92	635 949,57	7 218 727,89	11 256 897,55	10 268 680,01
2017	10 268 680,01	161 604,99	8 331 260,37	17 372 706,65	19 148 521,30
2018	19 148 521,30	28 926,03	28 005 539,08	31 852 505,47	22 966 561,66
2019	22 966 561,66	4 630 026,34	21 256 059,26	28 823 117,23	25 903 593,29
2020	25 903 593,29	3 740 403,39	19 161 042,41	30 949 383,57	33 951 531,06
2021	33 951 531,06	4 059 397,12	36 943 859,02	42 836 084,44	35 784 359,36
2022	35 784 359,36	10 177 724,74	24 595 706,65	35 713 444,02	36 724,371,99

7.8. Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования

Определены ЛенРТК в соответствии с формулой МУ

$$\text{Вып}_i = \sum_{m=1}^{12} \sum_j (\text{Ц}_{p,i}^{\text{дас.покупка}} + \text{СН}_{m,i}^{\text{дас}} + \text{СЕТ}_{m,i}^{\text{дас}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{дас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i,i}^{\text{дас}}) \cdot \text{Э}_{m,i,i}^{\text{дас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$$

При расчете выпадающих учитывались:

1. Показатели прогнозного баланса;
2. Индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность определенных в соответствии с актуальным проектом решения «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков на 2024 год»
3. Распределение потребления электрической энергии по группам потребителей, предусмотренных регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта российской федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22;
4. Средневзвешенные стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования (i - 2);
5. Сбытовые надбавки ГП для населения на период регулирования, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2);
6. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется 1-й вид тарифа на электрическую энергию;
7. Плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2);
8. Установленный на период регулирования, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), к которому относится месяц (m), 1-й вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт;
9. Объем электрической энергии, поставленной ГП населению в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), по 1-ому виду тарифа, кВт*ч;
10. Объем электрической энергии, поставляемой ГП населению, учтенный при установлении сбытовых надбавок ГП, в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), по 1-ому виду тарифа, кВт*ч;

11. $\Delta P D_{i-2}$ - отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), руб.

Учитывая вышеизложенное, величина выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования, определена ЛенРТК в размере – 6 983 098,97 руб. (со знаком плюс).

$\Delta P D_{i-2}$ по итогам 2022 года в соответствии с расчетом составила 3 646 302,61 руб., однако организация данные расходы не заявляет.

В расчет сбытовой надбавки принимается сумма в соответствии с заявкой организации в размере 0,00 руб.

8. Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год

8.1. Расчет сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для населения

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2024 год определена ЛенРТК с учетом МУ, по формуле:

$$НВВ_i^{нас} = ЭВ_i^{нас} + НР_i^{нас} + Рез_{i-2}^{нас}, \text{ где}$$

$ЭВ_i^{нас}$ - эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), рассчитываемая в соответствии с пунктом 23 МУ, руб.

$НР_i^{нас}$ - неподконтрольные расходы ГП, относимые на население, определяемые в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 МУ;

$Рез_{i-2}^{нас}$ - недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i - 2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 28 МУ. Ниже приведены основные параметры расчета Необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год.

Таблица 25

Учитываемые расходы, руб.	2024 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	16276431,77
Неподконтрольные расходы ГП	31548,21

Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	1815830,53
НВВ	18 123 810,51

Расчет $\mathcal{E}B_i^{\text{нас}}$ произведен исходя из постоянных компонентов эталона затрат ГП, установленного для подгрупп потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах», «население, проживающее в сельских населенных пунктах», «исполнители коммунальных услуг», «прочие потребители, приравненные к населению», количества точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппам, переменного компонента эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны населения, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет и расчетной предпринимательской прибыли.

Сбытовая надбавка ГП для населения на 2024 год рассчитывается исходя из необходимой валовой выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения и объемов поставки электрической энергии населению, определенных в соответствии с прогнозным балансом на 2024 год (руб./кВт.ч):

Таблица 26

Показатель	I пол	II пол
Выручка, руб.	8 966 589,88	9 157 220,63
Объем, кВт.ч.	28 554 200,00	26 405 900,00
Сбытовая надбавка 2024 год, руб./ кВт.ч	0,31402	0,34679

Основные параметры, применяемые для расчета $\mathcal{E}B_i^{\text{нас}}$ приведены в Приложении 3.

8.2. Расчет сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для прочих потребителей

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на 2024 год определена ЛенРТК с учетом МУ, по формуле

$$\text{НВВ}_{z,i}^{\text{пр}} = \mathcal{E}B_{z,i}^{\text{пр}} + \text{НР}_{z,i}^{\text{пр}} + \text{Рез}_{z,i-2}^{\text{пр}}$$

где:

$\mathcal{E}B_{z,i}^{\text{пр}}$ - эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на расчетный период регулирования (i), руб.;

$\text{НР}_{z,i}^{\text{пр}}$ - неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее

10 МВт), определяемые в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 МУ;

Результаты - недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 46 МУ.

Ниже приведены основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по группе «Прочие» потребители на 2024 год.

Таблица 27

	Итого прочие потребители	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб.	165 222 735,47	23 757 168,10	8 826 153,15	132 639 414,22
Неподконтрольные расходы ГП	820 437,25	19 480,02	23 379,12	777 578,11
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	-4 534 903,98	2074907,86	-1 613 523,95	-4 996 287,90
НВВ, руб.	161 508 268,74	25 851 555,99	7 236 008,32	128 420 707,43

Расчет сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для прочих потребителей произведен исходя из объемов поставки электрической энергии, определенных в соответствии прогнозным балансом на 2024 год. Распределение потребления электрической энергии по группам потребителей, учтенное при расчете сбытовых надбавок приведено в следующей таблице.

Таблица 28

Полезный отпуск, кВт.ч	I полугодие	II полугодие	Итого, год
менее 670 кВт	15 639 441,64	15 439 314,45	31 078 756,09
от 670 кВт до 10 МВт	23 151 763,71	21 420 929,27	44 572 692,98
не менее 10 МВт	626 265 968,05	601 030 254,27	1 227 296 222,32

Предлагаемые к утверждению сбытовые надбавки, рассчитанные в соответствии с МУ, приведены ниже:

Таблица 29

Группа потребителей	I полугодие	II полугодие
менее 670 кВт	0,28929	0,41962
от 670 кВт до 10 МВт	0,11016	0,16316
не менее 10 МВт	0,09643	0,13987

ЛенРТК проведена проверка соответствия предлагаемых к установлению сбытовых надбавок контрольным соотношениям величин сбытовых надбавок по группам потребителей и условия не превышения величин сбытовых надбавок, установленных на второе полугодие предшествующего периода регулирования.

8.3. Расчет сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для сетевых организаций

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2024 год определена ЛенРТК с учетом МУ, по формуле

$$НВВ_i^{сет} = ЭВ_i^{сет} + НР_i^{сет} + Вып_i + Рез_{i-2}^{сет}, \text{ где}$$

где:

$ЭВ_i^{сет}$ - эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), руб.;

$Вып_i$ - выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций в расчетном периоде регулирования (i) и определяемые в соответствии с пунктом 56 МУ;

$НР_i^{сет}$ - неподконтрольные расходы ГП, относимые на сетевые организации, определяемые в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 МУ.;

$Рез_{i-2}^{сет}$ - недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 55 МУ.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2024 год.

Таблица 30

Учитываемые расходы, руб.	2024 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	11935191,43
Неподконтрольные расходы ГП	19619,21
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	5 190 639,44
Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	6 983 098,97
ИТОГО НВВ	24 128 549,05

Основные параметры, используемые ЛенРТК для расчета и предлагаемые к утверждению сбытовые надбавки гарантирующего поставщика для сетевых организаций приведены в следующей таблице.

Таблица 31

Показатель	I пол	II пол
Выручка, руб.	9 031 603,44	15 096 945,60
Объем, кВт.ч.	19 231 726,59	17 220 502,01
Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 2024 год	0,46962	0,87668

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок на 2024 год приведены в Приложении 4.

9. Выводы

1. Группа масштаба деятельности ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» определена как 1-ая.

2. Величина необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год, определенная методом сравнения аналогов, составила **203 760 628,30 руб.**, в том числе по тарифным группам:

- «население и приравненные к нему категории потребителей» – **18 123 810,51 руб.**;

- «прочие потребители» - **161 508 268,74 руб.**;

- «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - **24 128 549,05 руб.**

3. Для расчета сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» использован объем электрической энергии, поставляемой ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», на территории Ленинградской области определяемый исходя из сводного прогнозного баланса, в том числе по тарифным группам, кВт.ч.:

Таблица 32

Тарифная группа	2024 год
«население» и приравненные к нему категории потребителей	54 960 100
Прочие потребители	1302947671
менее 670 кВт	31 078 756
от 670 кВт до 10 МВт	44 572 693
не менее 10 МВт	1 227 296 222
сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	36 452 229

4. ЛенРТК определены сбытовые надбавки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области, в том числе по тарифным группам:

«население» и приравненные к нему категории потребителей

Показатель	I пол	II пол
Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч.	0,31402	0,34679

«прочие потребители»

Показатель	I пол	II пол
	руб./кВт.ч	
менее 670 кВт	0,28929	0,41962
от 670 кВт до 10 МВт	0,11016	0,16316
не менее 10 МВт	0,09643	0,13987

«сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»

Показатель	I пол	II пол
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч.	0,46962	0,87668

ПОДГОТОВИЛ

Уполномоченный по делу
главный специалист отдела
регулирования тарифов
на электрическую энергию

Е.Н. Конощенко

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

Данные по количеству точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей на 2024 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022 г.		2023 г.	2024 г.
			Факт	План	План	План
1	Прогнозное количество точек поставки					
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	шт.	5 706	5 776	5 743	5 752
1.1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	1 214	1 227	1 205	1 214
1.1.2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	4 336	4 393	4 365	4 336
1.1.3	Исполнители коммунальных услуг	шт.	61	61	61	61
1.1.4	Иные потребители, относящиеся к населению	шт.	95	95	112	141
1.2	Прочие потребители	шт.	928	902	931	928
1.2.1	Прочие потребители (менее 670 кВт)	шт.	681	660	685	681
1.2.2	Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	18	13	17	18
1.2.3	Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	229	229	229	229
1.3	Сетевые организации	шт.	337	333	332	337
1.4	Количество точек поставки (КТП)	шт.	6 971	7 011	7 006	7 017
1.5	Приведенное количество точек поставки	шт.	1 643	1 616	1 659	1 689
2	Группа масштаба деятельности ГП					
2.1	Группа масштаба деятельности ГП	номер группы	1	1	1	1
3	Поправочный коэффициент, учитывающий изменение количества точек поставки					
3.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	коэффициент				0,0016
3.2	Прочие потребители категории менее 670 кВт	коэффициент				-0,0058
3.3	Прочие потребители категории от 670 кВт до 10 МВт	коэффициент				0,0588
3.4	Прочие потребители категории не менее 10 МВт	коэффициент				0,0000
3.5	Сетевые организации	коэффициент				0,0151
4	Количество муниципальных образований в которых ГП осуществляет свою деятельность		17	17	17	17

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Расчет постоянных компонентов эталонных затрат на 2024 год

Наименование показателя	Ед. изм	Итого за 2024 г. по всем категориям потребителей	Население и приравненные категории						Прочие потребители				Сетевые организации
			Итого за 2024 г.	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Итого за 2024 г.	Прочие потребители и менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт		
Количество точек поставки	шт.	7 017	5 752	1 214	4 336	61	141	928	18	229	337		
Постоянная компонента эталонных затрат ГП, в т.ч.:													
На оплату труда	руб.	59 139 677,52	16 276 431,77	1 593 446,32	7 758 423,41	1 818 848,69	5 105 713,36	30 928 051,31	587 417,97	6 583 468,24	11 935 191,43		
На содержание помещений	руб.	38 212 617,28	8 477 293,25	597 467,67	3 043 607,09	1 368 464,50	3 467 755,99	22 103 917,91	419 820,76	4 705 127,62	7 691 464,12		
На печать и доставку документов	руб.	5 006 434,37	1 408 415,20	151 689,78	734 153,34	137 243,97	385 328,11	2 343 610,77	44 512,26	498 871,50	1 254 408,40		
На организацию работы колл-центра	руб.	3 614 386,75	1 186 301,09	109 184,26	512 316,89	56 192,81	508 607,14	2 024 206,80	38 445,76	430 880,92	403 873,86		
На организацию сбора и обработку показаний приборов учета	руб.	947 193,56	947 193,56	207 187,92	740 005,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
На обеспечение возможности внесения платежей различными способами	руб.	1 016 339,80	1 016 339,80	66 408,86	949 930,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
На накладные расходы	руб.	9 383 437,93	2 341 679,03	217 963,70	1 122 745,80	256 947,42	744 022,12	4 416 118,80	84 639,20	948 588,19	2 585 440,06		

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

ЭТАЛОННАЯ ВЫРУЧКА на 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Итого за 2024 г. по всем категориям потребителей	Население и приравненные категории					Прочие потребители				Сетевые организации
				Итого за 2024 г.	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Итого за 2024 г.	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	
1	Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой наценки	руб.	193434358,68	16 276 431,77					165 222 735,47	23 757 168,10	8 826 153,15	132 639 414,22	11 935 191,43
1.1	Постоянная компонента эталонных затрат ГП, в т.ч.:	руб.	59 139 677,52	16 276 431,77	1 593 446,32	7 758 423,41	1 818 848,69	5 105 713,36	30 928 054,31	23 757 168,10	587 417,97	6 583 468,24	11 935 191,43
1.2	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.	30 618 115,55	0,00					30 618 115,55	0,00	2 543 178,93	28 074 936,62	0,00
1.3	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	47 272 774,08	0,00					47 272 774,08	0,00	3 681 279,20	43 591 494,89	0,00
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	56 403 791,53	0,00					56 403 791,53	0,00	2 014 277,05	54 389 514,47	0,00
1.5	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения	руб.											6 983 098,97

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Основные параметры расчета сбытовых надбавок ГП ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Итого за 2024 г. по всем категориям потребителей	2024 г.					
				Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации	
					Итого за 2024 г.	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт		нс менее 10 МВт
1	НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки	руб.	203760628,30	18123810,51	161508268,74	25851555,99	7236008,32	128420704,43	24128549,05
2	<i>Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки</i>	руб.	193434358,68	16276431,77	165222735,47	23757168,10	8826153,15	132639414,22	11935191,43
3	<i>Неподконтрольные расходы ГП</i>	руб.	871604,67,г	31548,21	820437,25	19480,02	23379,12	777578,11	19619,21
4	<i>Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования</i>	руб.	2471565,99	1815830,53	-4534903,98	2074907,86	-1613523,95	-4996287,90	5190639,44
5	<i>Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения</i>	руб.	6983098,97						6983098,97
6	Объем электрической энергии, поставляемой ГП, определенной исходя из сводного прогнозного баланса электрической энергии	кВт.ч.	1394360000,00	54960100,00	1302947671,40	31078756,10	44572692,98	1227296222,33	36452228,60

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

Расчетные материалы (в электронном виде на CD-диске)