

**Экспертное заключение  
по определению необходимой валовой выручки,  
формирующей сбытовые надбавки, и сбытовых  
надбавок гарантирующего поставщика  
электроэнергии ООО «РКС-энерго» в 2026 году**

Санкт-Петербург

2025 год

## Оглавление

Общие положения .....	4
1. Нормативная правовая база.....	6
2. Оценка достоверности данных, приведённых в предложениях ООО «РКС-энерго».....	7
3. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений ООО «РКС-энерго» нормативно-методическими документами по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.....	9
4. Оценка финансового состояния ООО «РКС-энерго» по данным бухгалтерской отчетности.....	9
4.1 Анализ финансового положения.....	9
4.1.1 Структура имущества и источники его формирования.....	10
4.1.2 Оценка стоимости чистых активов организации.....	11
4.1.3 Основные показатели финансовой устойчивости организации.....	12
4.1.4 Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств.....	13
4.1.5 Расчет коэффициентов ликвидности.....	14
4.1.6 Анализ соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения.....	14
4.2 Анализ эффективности деятельности организации.....	15
4.2.1 Обзор результатов деятельности организации.....	15
4.2.2 Анализ рентабельности.....	16
4.2.3 Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости).....	17
4.2.4 Факторный анализ рентабельности собственного капитала.....	18
4.2.5 Оценка ключевых показателей.....	18
5. Расчет сбытовых надбавок ООО «РКС-энерго» с использованием метода сравнения аналогов на 2026 год.....	20
5.1 Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» на 2026 год.....	20
5.2 Оценка масштаба деятельности ООО «РКС-энерго» и расчет постоянной компоненты эталонных затрат.....	21
5.4 Расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период 2026 год.....	23
5.5 Неподконтрольные расходы ООО «РКС-энерго» учитываемые при расчете необходимой валовой выручки на 2026 год.....	24
5.6 Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования.....	27
5.6.1 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.....	27
5.6.2 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).....	27
5.7 Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2026 год.....	28
5.8 Средства на формирование резерва по сомнительным долгам на 2026 год.....	29

5.9 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 .....	31
6. Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» на 2026 год.....	33
6.1 Расчет сбытовых надбавок ООО «РКС-энерго» для населения и приравненных категорий .....	33
6.2 Расчет сбытовых надбавок ООО «РКС-энерго» для прочих потребителей .....	34
6.3 Расчет сбытовых надбавок ООО «РКС-энерго» для сетевых организаций.....	35
7. Выводы.....	36

## **Общие положения**

Настоящая экспертиза выполнена экспертами комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования).

Цель экспертизы – определение величины расходов и прибыли, формирующих сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электроэнергии ООО «РКС-энерго» в 2026 году и расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» на территории Ленинградской области в 2026 году.

Предмет экспертизы – обосновывающие и расчетные материалы, обосновывающие уровень сбытовых надбавок на 2026 год, данные бухгалтерской и статистической отчетности ООО «РКС-энерго» за 2024 год, представленные на рассмотрение ЛенРТК, а также дополнительные материалы, полученные в ходе проведения экспертизы.

В целях определения величины сбытовых надбавок, устанавливаемых на 2026 год, ЛенРТК проведена экспертиза экономически обоснованных величин расходов, относимых на услуги гарантирующего поставщика, и прибыли, формирующих сбытовые надбавки, учитываемые в составе тарифа на электрическую энергию, отпускаемую ООО «РКС-энерго» потребителям Ленинградской области.

В структуру ООО «РКС-энерго» входят 9 отделений, расположенных в Бокситогорске, Волхове, Всеволожске, Выборге, Гатчине, Кингисеппе, Киришах, Кировске, Тихвине и 10 участков, расположенных в Волосово, Лодейном Поле, Сланцах, Сосновом Бору, Пикалево, Подпорожье, Шлиссельбурге, Мурино, Тосно, Луге.

ООО «РКС-энерго» обеспечивает более 25% от общего объема сбыта электрической энергии гарантирующими поставщиками на территории Ленинградской области. Общее количество потребителей электроэнергии на обслуживании Общества составляет более 565,1 тыс. бытовых абонентов и более 11 тыс. юридических лиц в 177 населенных пунктах Ленинградской области.

ООО «РКС-энерго» в соответствии с приказом ЛенРТК от 13.10.2006 г. № 101-п присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии в зоне деятельности:

1. Электрические сети, принадлежащие АО «Ленинградская областная электросетевая компания» на праве собственности или ином законном основании, на территории Ленинградской области, за исключением следующих точек поставки:

1.1. ПС-322: ф. 322-11, адрес: Ленинградская обл., Гатчинский р-н, пос. Вырица, КМС «Княжеская долина» (коттеджный поселок).

1.2. ПС-199: ф. 199-25 и ф. 199-29, адрес: Ленинградская область, Кировский район, п. Никольское.

1.3. Кабельные линии от ТП-2 к жилым домам, расположенным по адресам: Ленинградская область, г. Волхов, ул. Коммунаров, 20, 22, 24, 26, ул. В.Голубевой, 1а.

1.4. Кабельные линии от ТП-4 к жилым домам, расположенным по адресам: Ленинградская область, г. Волхов, ул. Дзержинского, д. 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18 нов.

1.5. ПС-335: ф. 335-108, ф. 335-110, ф. 335-111, ф. 335-203, ф. 335-214, ф. 335-215, адрес: Ленинградская область, 12 км Мурманского шоссе, микрорайон Мега-Икеа.

1.6. ПС-526: ф. 526-309, ф. 526-409, ОАО “Гестамп Северсталь Всеволожск”, адрес: Ленинградская область, г. Всеволожск, промзона “Кирпичный завод”, квартал 11, площадка N 2.

1.7. ПС-515: КТП-54, КТП-55, КТП-56. ОАО “Петергоф 1”, адрес: Ленинградская область, Всеволожский р-н, Кировское лесничество, Морозовское участковое лесничество.

1.8. ПС-537: ф. 537-411, ЛЭП-10 кВ на оп. N 1 ОЛ-9328, ОАО “Газета Вести”, адрес: Ленинградская область, Юкковская волость, д. Сарженка.

1.9. Филиал ОАО “ОГК-2” Киришская ГЭС, кабельные линии 6 кВ, яч. N 10 и яч. N 38 РУСН-6 кВ Водогрейной котельной.

2. Электрические сети, принадлежащие муниципальному предприятию “Всеволожское предприятие электрических сетей” на праве собственности или ином законном основании, на территории Ленинградской области.

3. Электрические сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании организациям, находящимся в ведении Министерства обороны Российской Федерации и(или) образованным во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 15 сентября 2008 года N 1359 “Об открытом акционерном обществе “Оборонсервис”, имеющем технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, указанным в пунктах 1 и 2.

#### Информация об организации

Полное наименование	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РКС-ЭНЕРГО»
Сокращенное наименование	ООО «РКС-энерго»
Адрес юридического лица	187326, Ленинградская область, Кировский район, г. Шлиссельбург, ул. Жука, д. 3, помещение 204
Почтовый адрес	194044, г. Санкт-Петербург, Финляндский пр., д. 4а, бизнес-центр «Петровский Форт», левая лифтовая группа, первый офисный этаж, офисы 136-158
ИНН	3328424479
КПП	470601001
ФИО руководителя	Гайрабеков Бислан Исанович
Адрес электронной почты	office@rks-energo.ru
Официальный сайт в сети Интернет	<a href="https://www.rks-energo.ru">https://www.rks-energo.ru</a>
Контактный телефон	(812) 244-70-64

## **1. Нормативная правовая база**

- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее ТК РФ);
- Федеральный закон от 26.03.2003. г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный Закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- 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»;
- Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17;
- 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;
- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Министерства экономического развития Российской Федерации от 26.09.2025;
- Приказ ФАС России № 801/25-ДСП от 15.10.2025 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 – 2028 годов» (в редакции приказа ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП);
- Приказ ФАС России от 10.10.2025 № 790/25 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год»;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 года № 3081-р «Об утверждении на 2026 год подлежащих применению с 1 января по 30 сентября 2026 г. и с 1 октября по 31 декабря 2026 г. регулируемых

цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках электрической энергии и регулируемых цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом рынке электрической энергии и мощности и розничных рынках электрической энергии с учетом их изменения (индексации)»;

- Приказ ФАС России от 24.12.2025 № 1161/25 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2026 год, 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 2026 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории неценовой зоны оптового рынка на 2026 год».

## **2. Оценка достоверности данных, приведённых в предложениях ООО «РКС-энерго»**

ООО «РКС-энерго» представило в ЛенРТК расчеты для установления сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2026 год исх. № 01-06/926 от 30.04.2025 (вх. ЛенРТК КТ-02.2-11-40/2025 от 30.04.2025). Достоверность данных, приведенных в предложении общества об установлении сбытовых надбавок ГП на 2026 год подтверждена подписью генерального директора Гайрабекова Б.И. и заверена печатью организации.

Обосновывающие материалы по расчету сбытовых надбавок представлены компанией в электронном виде, записаны на CD-диск и направлены через систему ЕИАС.

Предложения ООО «РКС-энерго» 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 января 2025 года на территории Ленинградской области действуют тарифы на электрическую энергию, отпускаемую населению гарантирующими поставщиками, в том числе ООО «РКС-энерго», утвержденные ЛенРТК приказом от 30.11.2024 № 211-п (в редакции приказа от 28.02.2025 № 22-п), а также сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на

территории Ленинградской области в 2024 году, утвержденные приказом ЛенРТК от 30.11.2024 № 210-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 2026 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 10 октября 2025 года № 790/25 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год» установлены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей.

ЛенРТК, рассмотрев представленные ООО «РКС-энерго» 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 «РКС-энерго» на территории Ленинградской области на 2026 год (извещение от 19.05.2025 № КТ-02.2-11-49/2025).

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

### **3. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений ООО «РКС-энерго» нормативно-методическими документами 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 2026 год, ЛенРТК отмечает следующее:

1. Заявление об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2026 год представлено ООО «РКС-энерго» в ЛенРТК 30 апреля 2025 года, подписано генеральным директором Гайрабековым Б.И. в соответствии с законодательством Российской Федерации и заверено печатью заявителя. Заявление подано в срок, предусмотренный пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правил государственного регулирования).

2. ООО «РКС-энерго» на официальном сайте организации в сети Интернет по адресу <https://www.rks-energo.ru/info/raskrytie-informaczii/otchetnost-sbytovoj-deyatelnosti/predlozhenie-o-razmere-cen-tarifov-dol> опубликовало предложения о размере сбытовых надбавок на 2026 год, в соответствии с Основами ценообразования, в сроки, определенные Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

3. Расчеты величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» на 2026 год, представленные в ЛенРТК, соответствуют Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных Приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17.

### **4. Оценка финансового состояния ООО «РКС-энерго» по данным бухгалтерской отчетности**

#### **4.1 Анализ финансового положения**

Представленный анализ финансового положения и эффективности деятельности ООО «РКС-энерго» выполнен за период с 01.01.2023 по 31.12.2024 (2 года). Деятельность ООО «РКС-энерго» отнесена к отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» (класс 35 по ОКВЭД ОК 029-2014 (КДЕС РЕД. 2)), что было учтено при качественной оценке значений финансовых показателей.

#### 4.1.1 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.4-гр.2)	± % ((гр.4-гр.2) : гр.2)
	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024	на начало анализируемого периода (31.12.2022)	на конец анализируемого периода (31.12.2024)		
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Актив</b>							
1. Внеоборотные активы	729 786	3 251 529	2 866 772	21,2	56,5	+2 136 986	+3,9 раза
в том числе: основные средства	625 164	1 146 796	1 362 504	18,2	26,9	+737 340	+117,9
нематериальные активы	6 737	53 607	54 893	0,2	1,1	+48 156	+8,1 раза
2. Оборотные, всего	2 705 134	2 013 683	2 206 811	78,8	43,5	-498 323	-18,4
в том числе: запасы	486	3 268	4 812	<0,1	0,1	+4 326	+9,9 раза
дебиторская задолженность	2 474 707	1 932 411	1 731 596	72	34,1	-743 111	-30
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	229 058	76 691	468 982	6,7	9,2	+239 924	+104,7
<b>Пассив</b>							
1. Собственный капитал	665 702	1 542 167	1 672 635	19,4	33	+1 006 933	+151,3
2. Долгосрочные обязательства, всего	35 227	1 056 968	264 677	1	5,2	+229 450	+7,5 раза
в том числе: заемные средства	–	999 000	201 000	–	4	+201 000	–
3. Краткосрочные обязательства*, всего	2 733 991	2 666 077	3 136 271	79,6	61,8	+402 280	+14,7
в том числе: заемные средства	175 488	–	271 362	5,1	5,3	+95 874	+54,6

Валюта баланса	3 434 920	5 265 212	5 073 583	100	100	+1 638 663	+47,7
-------------------	-----------	-----------	-----------	-----	-----	------------	-------

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

Структура активов акционерного общества на 31.12.2024 характеризуется следующим соотношением: 56,5% внеоборотных и 43,5% текущих. Активы организации в течение анализируемого периода (31.12.2022 – 31.12.2024) увеличились на 1 638 663 тыс. руб. (или на 47,7%), при этом собственный капитал увеличился на 151,3%.

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

- долгосрочные финансовые вложения – 954 585 тыс. руб. (40,1%)
- основные средства – 737 340 тыс. руб. (31%)
- прочие внеоборотные активы – 377 402 тыс. руб. (15,8%)
- краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) – 174 200 тыс. руб. (7,3%)

Одновременно, в пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) – 1 006 933 тыс. руб. (61,3%)
- кредиторская задолженность – 290 620 тыс. руб. (17,7%)
- долгосрочные заемные средства – 201 000 тыс. руб. (12,2%)
- краткосрочные заемные средства – 95 874 тыс. руб. (5,8%)

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить "дебиторская задолженность" в активе и "прочие долгосрочные обязательства" в пассиве (-743 111 тыс. руб. и -2 475 тыс. руб. соответственно).

Значение собственного капитала на 31 декабря 2024 г. составило 1 672 635,0 тыс. руб., при том что по состоянию на 31.12.2022 собственный капитал организации равнялся 665 702,0 тыс. руб. (т.е. имело место изменение +1 006 933,0 тыс. руб.).

#### 4.1.2 Оценка стоимости чистых активов организации

Таблица 2

Показатель	Значение показателя					Изменение	
	в тыс. руб.			в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.4-гр.2)	± % ((гр.4-гр.2) : гр.2)
	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024	на начало анализируемого периода (31.12.2022)	на конец анализируемого периода (31.12.2024)		
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Чистые активы	665 702	1 542 167	1 672 635	19,4	33	+1 006 933	+151,3

2. Уставный капитал	153 500	153 500	153 500	4,5	3	–	–
Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	512 202	1 388 667	1 519 135	14,9	29,9	+1 006 933	+196,6

Чистые активы организации на последний день анализируемого периода (31.12.2024) намного (в 10,9 раза) превышают уставный капитал. Такое соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. К тому же следует отметить увеличение чистых активов на 151,3% за весь анализируемый период. Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку. Ниже на графике представлено изменение чистых активов и уставного капитала.

### 4.1.3 Основные показатели финансовой устойчивости организации

Таблица 3

Показатель	Значение показателя			Изменение показателя (гр.4-гр.2)	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024		
1	2	3	4	5	5
1. Коэффициент автономии	0,19	0,29	0,33	+0,14	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	4,16	2,41	2,03	-2,13	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: 1 и менее (оптимальное 0,33-0,67).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,02	-0,85	-0,54	-0,52	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: не менее 0,1.
4. Индекс постоянного актива	1,10	2,11	1,71	+0,61	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,20	0,49	0,38	+0,18	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение: не менее 0,75.
6. Коэффициент маневренности собственного капитала	-0,1	-1,11	-0,71	-0,61	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: 0,1 и более.
7. Коэффициент мобильности имущества	0,79	0,38	0,43	-0,36	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,08	0,04	0,21	+0,13	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
9. Коэффициент обеспеченности запасов	-131,86	-523,06	-248,16	-116,13	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: 0,5 и более.
10. Коэффициент краткосрочной задолженности	0,99	0,972	0,92	-0,07	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Коэффициент автономии организации на последний день анализируемого периода (31.12.2024) составил 0,33. Полученное значение свидетельствует о ее значительной зависимости от кредиторов по причине недостатка собственного

капитала. Рост коэффициента автономии за анализируемый период (31.12.22–31.12.24) составил 0,14.

В течение анализируемого периода имело место весьма значительное снижение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами – на 0,52 (до -0,54). На 31 декабря 2024 г. значение коэффициента не соответствует нормативному, находясь в области критических значений. В течение всего периода коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами сохранял значение, не соответствующее нормативному.

За два последних года имело место очень сильное – с 0,2 до 0,38 (+0,18) – повышение коэффициента покрытия инвестиций. Значение коэффициента на 31.12.2024 значительно ниже допустимой величины (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет 38%).

Коэффициент обеспеченности материальных запасов на последний день анализируемого периода равнялся -248,16. Коэффициент обеспеченности материальных запасов стремительно уменьшился в течение анализируемого периода (с 31.12.2022 по 31.12.2024) на 116,3. В течение всего периода коэффициент сохранял значение, не соответствующее норме. На 31.12.2024 значение коэффициента обеспеченности материальных запасов не удовлетворяет нормативному, находясь в области критических значений.

По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что величина краткосрочной кредиторской задолженности организации значительно превосходит величину долгосрочной задолженности (92,2% и 7,8% соответственно). При этом в течение анализируемого периода доля долгосрочной задолженности выросла на 6,5%.

#### 4.1.4 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 (31.12.2022)	на конец анализируемого периода (31.12.2024)	на 31.12.2022	На 31.12.2023
1	2	3	5	6
СОС <sub>1</sub> (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	-64 084	-1 194 137	-64 570	-1 712 630
СОС <sub>2</sub> (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	-28 857	-929 460	-29 343	-655 662
СОС <sub>3</sub> (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	146 631	-658 098	+146 145	-655 662

Поскольку на 31.12.2024 наблюдается недостаток собственных оборотных средств, рассчитанных по всем трем вариантам, финансовое положение организации по данному признаку можно характеризовать как

неудовлетворительное. При этом нужно обратить внимание, что все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов за анализируемый период ухудшили свои значения.

#### 4.1.5 Расчет коэффициентов ликвидности

Таблица 5

Показатель ликвидности	Значение показателя			Изменение показателя (гр.4 - гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024		
1	2	3	4	5	6
1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,99	0,76	0,7	-0,29	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: 1,7 и более.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,99	0,75	0,7	-0,29	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 1 и более.
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,08	0,03	0,15	+0,07	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: не менее 0,2.

На 31.12.2024 значение коэффициента текущей ликвидности (0,7) не соответствует норме. При этом нужно обратить внимание на имевшее место за анализируемый период (31.12.22–31.12.24) негативное изменение – коэффициент текущей ликвидности снизился на -0,29.

Для коэффициента быстрой ликвидности нормативным значением является 1. В данном случае его значение составило 0,7. Это свидетельствует о недостатке ликвидных активов (т. е. наличности и других активов, которые можно легко обратить в денежные средства) для погашения краткосрочной кредиторской задолженности. Коэффициент быстрой ликвидности сохранял значение, не соответствующие нормальному, в течение всего периода.

Третий из коэффициентов, характеризующий способность организации погасить всю или часть краткосрочной задолженности за счет денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, имеет значение (0,15) ниже допустимого предела (норма: 0,2). При этом следует отметить имевшую место положительную динамику – за два последних года коэффициент абсолютной ликвидности вырос на 0,07.

#### 4.1.6 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. соотно-шение	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)	468 982	+104,7	≥	П1. Наиболее срочные обязательства (привлеченные средства) (текущ. кред. задолж.)	2 803 629	+11,6	-2 334 647
A2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная деб. задолженность)	1 731 596	-30	≥	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текущ. кредит. задолж.)	332 642	+50,5	+1 398 954

А3. Медленно реализуемые активы (прочие оборот. активы)	6 233	+4,6 раза	≥	П3. Долгосрочные обязательства	264 677	+7,5 раза	-258 444
А4. Труднореализуемые активы (внеоборотные активы)	2 866 772	+3,9 раза	≤	П4. Постоянные пассивы (собственный капитал)	1 672 635	+151,3	+1 194 137

Из четырех соотношений, характеризующих соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения, выполняется только одно. У организации не имеется достаточно высоколиквидных активов для погашения наиболее срочных обязательств (разница составляет 2 334 647 тыс. руб.). В соответствии с принципами оптимальной структуры активов по степени ликвидности, краткосрочной дебиторской задолженности должно быть достаточно для покрытия среднесрочных обязательств (краткосрочной задолженности за минусом текущей кредиторской задолженности). В данном случае это соотношение выполняется (быстрореализуемые активы превышают среднесрочные обязательства в 5,2 раза).

## 4.2 Анализ эффективности деятельности организации

### 4.2.1 Обзор результатов деятельности организации

Основные финансовые результаты деятельности ООО «РКС-энерго» за анализируемый период (с 31.12.2022 по 31.12.2024) приведены ниже в таблице:

Таблица 7

Показатель	Значение показателя, тыс. руб.		Изменение показателя		Среднегодовая величина, тыс. руб.
	2023 г.	2024 г.	тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)	
1	2	3	4	5	6
1. Выручка	19 392 873	21 160 968	+1 768 095	+9,1	20 276 921
2. Расходы по обычным видам деятельности	18 376 730	20 086 463	+1 709 733	+9,3	19 231 597
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	1 016 143	1 074 505	+58 362	+5,7	1 045 324
4. Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате	190 364	364 722	+174 358	+91,6	277 543
5. ЕБИТ (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)	1 206 507	1 439 227	+232 720	+19,3	1 322 867
5а. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	1 282 078	1 560 446	+278 368	+21,7	1 421 262
6. Проценты к уплате	110 084	155 615	+45 531	+41,4	132 850
7. Налог на прибыль, изменение налоговых активов и прочее	-219 958	-255 305	-35 347	↓	-237 632
8. Чистая прибыль (убыток) (5-6+7)	876 465	1 028 307	+151 842	+17,3	952 386
Справочно: Совокупный финансовый результат периода	876 465	1 028 307	+151 842	+17,3	952 386
Изменение за период нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) по данным бухгалтерского баланса (измен. стр. 1370)	876 465	130 468	x	x	x

В течение анализируемого периода наблюдался рост выручки на 1 768 095 тыс. руб. (до 21 160 968 тыс. руб.).

Прибыль от продаж за 2024 год составила 1 074 505 тыс. руб. Финансовый результат от продаж за весь анализируемый период ощутимо вырос (на 58 362 тыс. руб., или на 5,7%).

Обратив внимание на строку 2220 формы №2 можно отметить, что организация учитывала общехозяйственные (управленческие) расходы в качестве условно-постоянных, относя их по итогам отчетного периода на счет реализации.

#### 4.2.2 Анализ рентабельности

Таблица 8

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2023 г.	2024 г.	коп., (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)
1	2	3	4	5
1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 4% и более.	5,2	5,1	-0,1	-3,1
2. Рентабельность продаж по ЕВИТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	6,2	6,8	+0,6	+9,3
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 1% и более.	4,5	4,9	+0,4	+7,5
<i>Справочно:</i> Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	5,5	5,3	-0,2	-3,3
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: не менее 1,5.	11	9,2	-1,8	-15,6

Все показатели рентабельности за 2024 год, приведенные в таблице 8, имеют положительные значения, поскольку организацией получена как прибыль от продаж, так и в целом прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за данный период.

Рентабельность продаж за период 01.01–31.12.2024 составила 5,1%. Тем не менее, имеет место отрицательная динамика рентабельности обычных видов деятельности по сравнению с данным показателем за период 01.01–31.12.2023 (-0,1%).

Показатель рентабельности, рассчитанный как отношение прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВИТ) к выручке организации, за период 01.01–31.12.2024 составил 6,8%. То есть в каждом рубле выручки ООО "РКС-энерго" содержалось 6,8 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

В таблице 9 представлены основные показатели, характеризующие рентабельность использования капитала, вложенного в предпринимательскую деятельность.

Таблица 9

Показатель рентабельности	Значение показателя, %		Изменение показателя, (гр.3 – гр.2)	Расчет показателя
	2023 г.	2024 г.		
1	2	3	4	5
Рентабельность собственного капитала (ROE)	79,4	63,8	-15,6	Отношение чистой прибыли к средней величине собственного капитала. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 9%.
Рентабельность активов (ROA)	20,1	19,8	-0,3	Отношение чистой прибыли к средней стоимости активов. Нормальное значение для данной отрасли: 3% и более.
Прибыль на задействованный капитал (ROCE)	73,1	63,3	-9,8	Отношение прибыли до уплаты процентов и налогов (ЕБИТ) к собственному капиталу и долгосрочным обязательствам.
Рентабельность производственных фондов	114,4	85,1	-29,3	Отношение прибыли от продаж к средней стоимости основных средств и материально-производственных запасов.
<i>Справочно:</i> Фондоотдача, коэфф.	21,9	16,8	-5,1	Отношение выручки к средней стоимости основных средств.

За отчетный период каждый рубль собственного капитала ООО "РКС-энерго" принес чистую прибыль в размере 0,638 руб. За весь анализируемый период рентабельность собственного капитала ощутимо уменьшилась (-15,6%). За 2024 год рентабельность собственного капитала демонстрирует очень хорошее значение.

Рентабельность активов за последний год составила 19,8%. Рентабельность активов за анализируемый период (31.12.22–31.12.24) снизилась всего на 0,3%.

#### 4.2.3 Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)

В таблице 10 приведены показатели оборачиваемости ряда активов, характеризующие скорость возврата авансированных на осуществление предпринимательской деятельности средств.

Таблица 10

Показатель оборачиваемости	Значение в днях		Коэфф. 2023 г.	Коэфф. 2024 г.	Изменен. в дн., гр.3 – гр.2
	2023 г.	2024 г.			
1	2	3	4	5	6
Оборачиваемость оборотных средств (отношение средней величины оборотных активов к среднедневной выручке*; нормальное значение для данной отрасли: 120 и менее дн.)	44	36	8,2	10	-8
Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к среднедневной себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: не более 8 дн.)	<1	<1	9 790,5	4 958,3	–
Оборачиваемость дебиторской задолженности (отношение средней величины дебиторской задолженности к среднедневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: не более 78 дн.)	41	32	8,8	11,5	-9
Оборачиваемость кредиторской задолженности (отношение средней величины кредиторской задолженности к среднедневной выручке)	48	47	7,6	7,8	-1
Оборачиваемость активов (отношение средней стоимости активов к среднедневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 205 и менее дн.)	82	89	4,5	4,1	+7
Оборачиваемость собственного капитала (отношение средней величины собственного капитала к среднедневной выручке)	21	28	17,6	13,1	+7

Оборачиваемость активов в среднем за весь анализируемый период показывает, что общество получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов за 86 календарных дней.

#### 4.2.4 Факторный анализ рентабельности собственного капитала

За период 01.01–31.12.2023 значение рентабельности собственного капитала составило 79,4%. За весь рассматриваемый период уменьшение рентабельности собственного капитала составило 66,1%. Рассмотрим, какие факторы повлияли на изменение отдачи от собственного капитала. Проведем факторный анализ по формуле Дюпона:

$$\text{Рентабельность собственного капитала} = \frac{\text{Чистая прибыль (ЧП)}}{\text{Собственный капитал (СК)}} = \frac{\text{ЧП}}{\text{Выручка}} \times \frac{\text{Выручка}}{\text{Активы}} \times \frac{\text{Активы}}{\text{СК}}$$

По этой формуле рентабельность собственного капитала характеризуется тремя показателями: рентабельностью продаж, оборачиваемостью активов и структурой капитала. В следующей таблице методом цепных подстановок рассчитано влияние каждого из указанных факторов.

Фактор	Изменение рентабельности собственного капитала, сравнение двух периодов: 2024 г. и 2023 г.
Уменьшение рентабельности деятельности продаж (по чистой прибыли)	+5,97
Уменьшение оборачиваемости активов	-7,19
Рост доли собственного капитала	-14,38
<b>Итого изменение рентабельности собственного капитала, выраженной в %</b>	<b>-15,6</b>

#### 4.2.5 Оценка ключевых показателей

По результатам проведенного анализа выделены и сгруппированы по качественному признаку основные показатели финансового положения и результатов деятельности ООО "РКС-энерго" за два года.

С исключительно хорошей стороны финансовое положение и результаты деятельности ООО "РКС-энерго" характеризуют такие показатели:

- чистые активы превышают уставный капитал, к тому же они увеличились за анализируемый период;
- отличная рентабельность активов (19,8% за 2024 год);
- положительная динамика собственного капитала относительно общего изменения активов организации;

- прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за период с 01.01.2024 по 31.12.2024 составила 1 028 307 тыс. руб. (+151 842 тыс. руб. по сравнению с предшествующим годом);
- положительная динамика прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВИТ) на рубль выручки ООО "РКС-энерго" (+0,6 коп. к 6,2 коп. с рубля выручки за 2023 год).

*Положительно характеризующим* результаты деятельности организации показателем является следующий – за последний год получена прибыль от продаж (1 074 505 тыс. руб.), более того наблюдалась положительная динамика по сравнению с предшествующим годом (+58 362 тыс. руб.).

Показателем, имеющим значение *на границе норматива*, является следующий – незначительное падение рентабельности продаж (-0,1 процентных пункта от рентабельности за 2023 год равной 5,2%).

Анализ выявил следующие *отрицательные* показатели финансового положения организации:

- низкая величина собственного капитала относительно общей величины активов (33%);
- коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности ниже нормального значения;
- коэффициент абсолютной ликвидности ниже нормального значения;
- не соблюдается нормальное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения.

В ходе анализа были получены следующие показатели, *критически характеризующие* финансовое положение организации:

- коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами имеет критическое значение, равное -0,54;
- существенно ниже нормативного значения коэффициент текущей (общей) ликвидности;
- коэффициент покрытия инвестиций значительно ниже нормы (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет 38% (нормальное значение: 75% и более);
- крайне неустойчивое финансовое положение по величине собственных оборотных средств.

На основании качественной оценки значений показателей на конец анализируемого периода, а также их динамики в течение периода и прогноза на ближайший год, получены следующие выводы. Баллы финансового положения и результатов деятельности ООО "РКС-энерго" составили -1 и +1,7 соответственно. То есть финансовое положение характеризуется как плохое; финансовые результаты в течение анализируемого периода как отличные. На основе этих двух оценок получена итоговая рейтинговая оценка финансового состояния предприятия, которая составила ВВ – нормальное состояние.

## **5. Расчет сбытовых надбавок ООО «РКС-энерго» с использованием метода сравнения аналогов на 2026 год**

### **5.1 Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» на 2026 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 «РКС –энерго»

## 5.2 Оценка масштаба деятельности ООО «РКС-энерго» и расчет постоянной компоненты эталонных 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.;

$n_i^{\text{нас сел}}$  – 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.;

$n_i^{\text{ИКУ}}$  – 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.;

$n_i^{\text{нас иные}}$  – 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.;

$n_{\text{менее 670 кВт},i}^{\text{пм}}$  – 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.;

$n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},i}^{\text{пм}}$  – 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.;

$n_{\text{не менее 10 МВт},i}^{\text{пм}}$  – 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.;

$n_i^{\text{сет}}$  – 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 «РКС-энерго» на территории Ленинградской области определена группа масштаба деятельности ГП – 4, данные используемые для расчета приведены в нижеследующей таблице.

Таблица 11

Компания	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	Число приведенных ТП (тыс. ТП)	Группа масштаба
ООО «РКС- энерго»	534 681	24 673	1 022	11 463	24 774	850	0	1 057	61 540	4

В соответствии с расчетом организация относится к четвертой группе масштаба деятельности ГП.

В представленных документах, приложенных к письму ООО «РКС-энерго» от 22.12.2025 № 01-06/2664 (вх. ЛенРТК от 22.12.2025 № КТ-02.2-10-2/2025) приводится информация по каждой точке поставки, участвующей в расчетах.

Фактические данные по количеству точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей предоставляются по состоянию на 01.10.2025.

Рост количества точек поставки населению происходит как вследствие продолжающегося жилищного строительства, так и в связи с положениями Федерального Закона РФ от 03.04.2018 № 59-ФЗ «О внесении изменений в Жилищный кодекс РФ», позволяющими заключать договоры энергоснабжения непосредственно между ресурсоснабжающей организацией и бытовыми потребителями. При формировании предложения на 2026 год принимались во внимание нормы постановления Правительства РФ № 1351 от 10.11.2017 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам повышения доступности энергетической инфраструктуры в отношении отдельных групп потребителей» в части энергоснабжения в садоводческих, огороднических и дачных некоммерческих объединениях граждан.

При расчете необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» на 2026 год ЛенРТК руководствовалось положениями МУ и использовало для расчета НВВ следующие параметры:

1. В соответствии с п.8 МУ НВВ ООО «РКС-энерго» на 2026 год определена без использования механизма поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП.

2. Индекс потребительских цен на 2026 год, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации – 105,1%.

3. Индекс роста цен на электрическую энергию (мощность) принят в соответствии с прогнозом социально экономического развития Российской Федерации (прогноз роста конечной цены электроэнергии для прочих потребителей) – 114,3%.

Постоянная компонента эталонных затрат, учитываемая при расчете сбытовых надбавок, составляет 1 153 098 458,08 руб.:

Таблица 14

	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	724 684 096,51	394 521 599,88	12 662 517,42	0,00	21 230 244,26	1 153 098 458,08

#### 5.4 Расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период 2026 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 «РКС-энерго» заявляет к расчёту максимально возможный уровень.

Расчетная предпринимательская прибыль на 2026 год по группам потребителей определена 200 254 492,70 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 15

Наименование показателя	Ед.из м.	Итого за 2026 г. по всем категориям потребителей	Население и приравненные категории	Прочие потребители				Сетевые организации
				Итого за 2026 г.	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	
Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	170 178 941,69	55 699 736,61	109 934 715,00	109 934 715,00	0,00	0,00	34 620 041,09

### 5.5 Неподконтрольные расходы ООО «РКС-энерго» учитываемые при расчете необходимой валовой выручки на 2026 год

Неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и материальных 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 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой гарантирующего поставщика.

ООО «РКС-энерго» предлагает принять неподконтрольные расходы, учитываемые при расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в сумме 478 749 063,00 руб.

В качестве обосновывающих материалов компанией представлены расчет амортизационных отчислений по группам основных средств, данные первичного раздельного учета, налоговые декларации по уплате налогов и сборов.

Сводные данные по величине неподконтрольных расходов, заявленных ООО «РКС-энерго» на 2026 год и рассмотренных ЛенРТК, приведены в таблице 16.

Таблица 16

Наименование показателя	Предложение на 2026 год					Итого, руб.
	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации	
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
<b>1. Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок, в том числе:</b>	<b>363 499 063,00</b>	<b>46 750 000,00</b>	<b>68 500 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>478 749 063,00</b>
<i>1.1 Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов</i>	<i>44 423 369,64</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>44 423 369,64</i>
<i>1.2 Капитальные вложения из прибыли</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
<i>1.3 Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям</i>	<i>236 075 693,36</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>236 075 693,36</i>
<i>1.4 Налоги (включая налог на прибыль)</i>	<i>0,00</i>	<i>46 750 000,00</i>	<i>68 500 000,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>115 250 000,00</i>
<i>1.5 Обслуживание ИСУЭ</i>	<i>70 000 000,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>70 000 000,00</i>
<i>1.6 Технологические сим-карты для ИСУЭ</i>	<i>13 000 000,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>13 000 000,00</i>

Величина амортизационных отчислений заявлена компанией в размере 44 423 369,64 руб.

В соответствии с утвержденной Комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области в установленном порядке инвестиционной программой ООО «РКС-энерго» (распоряжение Комитета по ТЭК Ленинградской области № Р-141/2025 от 02.12.2025 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «РКС-энерго» на 2025-2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «РКС-энерго», утвержденную распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от

29.11.2024г. № Р-98/2024» ) в составе неподконтрольных расходов учтены расходы на выполнение обязанностей гарантирующего поставщика по установке приборов учета в многоквартирных домах Ленинградской области в размере 236 075 693,36руб. В 2026 году планируется установка 18 468 однофазных приборов учета электрической энергии, 366 трехфазных приборов учета электрической энергии и 618 комплектов трансформаторов тока, а также 42 устройств сбора и передачи данных с приборов учета.

Расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, определены ЛенРТК исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой) и выбытия основных средств и нематериальных активов, с учетом предоставленных ООО «РКС-энерго» обоснований затрат, таких, как акты ввода ОС, ведомости начисления амортизационных отчислений за 2024 год и соответствуют предложению ООО «РКС».

В составе неподконтрольных расходов учтены расходы в сумме 13 000 000,00 руб. на технологические сим-карты М2М, обеспечивающие передачу данных интеллектуальными приборами учета, являющимися компонентами системы коммерческого учета электрической энергии (ИСУЭ). ООО «РКС-энерго» для обоснования затрат предоставлены:

- 1) договор с АО «Северен-Телеком» № 652-19 от 01.04.2019 и дополнительные соглашения к нему, акты о выполнении работ (оказании услуг), счета-фактуры за 2024 год.
- 2) Договор об оказании услуг связи с ООО «Г2 Мобайл» № 128723338 от 03.07.2024, счета-фактуры за июль-декабрь 2024 года.

Также в составе неподконтрольных расходов ООО «РКС-энерго» предлагает учесть расходы на обслуживание ИСУЭ. Для обоснования затрат представлены договор № 30/12 от 30.12.2022 с АО «РКС Телеком» и договор №14/07 от 14.07.2025 с АО «Телеком-Энерго» на выполнение работ по технической эксплуатации системы коммерческого учета электрической энергии с дистанционным сбором данных. Для обоснования расходов 2024 года и прогнозирования расходов 2026 года представлены акты сдачи-приемки выполненных работ и счета-фактуры АО «РКС Телеком».

Кроме того, в составе неподконтрольных расходов учтены налоги и иные обязательные платежи компании, определенные на основании бухгалтерской отчетности компании, в заявленном размере ООО «РКС-энерго».

В качестве обосновывающих документов представлены налоговая декларация по налогу на прибыль, расчет транспортного налога, платежные поручения, бухгалтерские документы.

Лен РТК отмечает, что величина расходов по оплате налогов и сборов определена ООО «РКС-энерго» с учетом ведения отдельного учета затрат.

Учитывая вышеизложенное, при определении НВВ ООО «РКС-энерго» на 2026 год ЛенРТК принимаются неподконтрольные расходы в размере 478 749 063,00руб.

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

Учитывая отчетные данные, предоставленные ООО «РКС-энерго» за отчетный период i-2 – 2024 год, и положения МУ, ЛенРТК определены недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП.

**5.6.1 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**

Величина отклонения определена ЛенРТК в размере (-61 759 931,93) руб. в соответствии с МУ с учетом установленных сбытовых надбавок ГП и объемов электрической энергии, фактически поставленной потребителям различных групп. Сводный расчет представлен в таблице 17.

Таблица 17

группы	план 2024, МВтч	факт 2024, МВтч	Выпадающие доходы, руб.
население	1 349 378,00	1 408 596,41	-47 173 977,59
прочие			
до 670 кВт	1 014 469,01	1 067 079,52	-32 581 530,84
от 670 кВт до 10 МВт	473 395,73	505 817,50	-9 583 851,62
не менее 10 МВт	0,00	0,00	0,00
сетевые организации	470 528,64	452 243,45	27 579 446,12

**5.6.2 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 отклонения определена ЛенРТК в соответствии с МУ с учетом предоставленной ООО «РКС-энергия» информации о фактическом количестве точек поставки за 2024 год, фактических индексах потребительских цен по данным Министерства экономического развития Российской Федерации.

Сводный расчет приведен в таблице 18.

Таблица 18

	Городское население	Сельское население	Потребители, приравненные к населению, за исключением ИКУ	ИКУ	Прочие потребители			Сетевые организации
					менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	

кол-во ТП план 2024	493 806	23 234	875	9 810	21 385	597	0	1 045
кол-во ТП факт 2024	509 220	23 257	1 021	10 225	24 052	793	0	1 058
Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ, руб.	27 569 659,88			40 913 052,53	2 649 013,81	0,00	464 543,18	

Итоговая величина компенсации по всем группам потребителей 71 596 269,40 руб. (со знаком «+»).

### 5.7 Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2026 год

ООО «РКС-энергия» будет вынуждено привлекать кредитные средства для покрытия кассовых разрывов за отпущенную электроэнергию. Заемные средства будут использованы для осуществления платежей, в том числе авансовых, поставщикам электроэнергии оптового рынка и оплаты услуг сетевых компаний. Срыв платежей сетевым организациям за услуги по передаче электроэнергии грозит ООО «РКС-энерго» лишением статуса ГП в силу положений абзаца восьмого п. 202 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии...»).

Формирование просроченной дебиторской задолженности обусловлено нарушением значительным количеством потребителей требований законодательства и условий договоров с гарантирующим поставщиком – уклонением от внесения авансовых платежей, несоблюдение сроков окончательного расчета, игнорирование необходимости оплаты потребленной электроэнергии в течение длительных периодов времени.

По предложениям ООО «РКС-энергия» в соответствии с МУ максимальная доля величины достаточного оборотного капитала по всем группам потребителей составляет 1/12 часть годовой выручки. При формировании необходимой валовой выручки на 2026 год потребность в расходах на оплату процентов по кредитам в банках заявляется гарантирующим поставщиком (исходя из доли выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала) в размере 382 709 111,07 руб.:

Таблица 21

	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 уплату процентов по	72 542 980,26	258 888 876,69	51 277 254,13	0,00	0,00	382 709 111,07

заемным средствам по предложению ГП						
--	--	--	--	--	--	--

Таким образом, расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2026 год определены в размере 382 709 111,07 руб.

### 5.8 Средства на формирование резерва по сомнительным долгам на 2026 год

Величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении потребителей определена в сумме 139 625 532,69 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 22

	Городское население	Прочие потребители	Прочие потребители	Прочие потребители	Сетевые организации	Итого
	Сельское население	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
	Потребители, приравненные к населению, за искл. ИКУ					
	ИКУ					
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам по предложению ГП,	14 265 480,32	125 360 052,37	0,00	0,00	0,00	139 625 532,69
Предельная величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам	142 654 803,16	250 720 104,75	81 013 277,08	0,00	44 176 370,27	518 564 555,25

Формирование резерва по сомнительным долгам для предстоящего периода регулирования необходимо осуществлять по нормам приказа Минфина России от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации».

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.

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

### **5.9 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**

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

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

При расчете выпадающих доходов 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 приказом ФАС России от 24.12.2025 № 1161/25 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к

нему категорий потребителей на 2026 год, 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 2026 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории неценовой зоны оптового рынка на 2026 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 ФАС России от 22.07.2024 № 489/24; 4. Средневзвешенные стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в периоде, предшествующему 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 593 856 019,97 (со знаком «плюс»).

В том числе:

$\Delta РД_{i-2}$  по итогам 2024 составило 90 993 182,46 руб. (со знаком «плюс»).

## **6. Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» на 2026 год**

### **6.1 Расчет сбытовых надбавок ООО «РКС-энерго» для населения и приравненных категорий**

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2025 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 «РКС-энерго» на 2026 год:

Учитываемые расходы, руб.	2026 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	867 192 293,70
Неподконтрольные расходы ГП	363 499 063,00
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	97 781 418,87
<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>1 328 472 775,56</b>

Расчет  $ЭВ_i^{нас}$  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 2025 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 2025 год (руб./кВт.ч):

Показатель	Итого 2026	I-III кварталы	IV квартал
НВВ, руб.	1 328 472 775,56		
Объем, кВт.ч.	1 454 520 300	1 068 542 700	385 977 600
Сбытовая надбавка 2026 год, руб./ кВт.ч	-	0,91334	0,91334

## 6.2 Расчет сбытовых надбавок ООО «РКС-энерго» для прочих потребителей

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на 2025 год определена ЛенРТК с учетом МУ, по формуле

$$НВВ_{z,i}^{III} = ЭВ_{z,i}^{III} + НР_{z,i}^{III} + Рез_{z,i-2}^{III}, \text{ где}$$

$ЭВ_{z,i}^{III}$  - 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.;

$НР_{z,i}^{III}$  - 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;

$Рез_{z,i-2}^{III}$  - 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 «РКС-энерго» по группе «Прочие потребители» на 2026 год.

	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.	952 645 015,49	888 705 243,94	63 939 771,55	0,00
Неподконтрольные расходы ГП	115 250 000,00	46 750 000,00	68 500 000,00	0,00
Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	170 923 544,27	147 258 381,73	23 665 162,20	0,00
<b>НВВ, руб.</b>	<b>1 238 818 559,76</b>	<b>1 082 713 625,67</b>	<b>156 104 933,74</b>	<b>0,00</b>

Расчет сбытовых надбавок ООО «РКС-энерго» для прочих потребителей произведен исходя из объемов поставки электрической энергии, определенных в соответствии прогнозным балансом на 2025 год. Распределение потребления электрической энергии по группам потребителей, учтенное при расчете сбытовых надбавок приведено в следующей таблице.

Полезный отпуск, кВт.ч	Итого 2026	I-III кварталы	IV квартал
менее 670 кВт	1 172 307 720,00	865 557 190,00	306 750 530,00
от 670 кВт до 10 МВт	425 318 770,00	304 175 180,00	121 143 590,00
не менее 10 МВт	0,000	0,000	0,000

Предлагаемые к утверждению сбытовые надбавки по группе «Прочие потребители», рассчитанные в соответствии с МУ, приведены ниже:

Группа потребителей	I-III кварталы	IV квартал
менее 670 кВт	0,89511	0,99773
от 670 кВт до 10 МВт	0,36671	0,38344
не менее 10 МВт	0,29837	0,33258

### 6.3 Расчет сбытовых надбавок ООО «РКС-энерго» для сетевых организаций

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2025 год определена ЛенРТК с учетом МУ, по формуле

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

$ЭВ_i^{сет}$  - 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 2025 год.

<b>Учитываемые расходы, руб.</b>	2026 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	55 850 285,35
Неподконтрольные расходы ГП	0,00
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	28 043 989,30
Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	593 856 019,97
<b>ИТОГО НВВ</b>	<b>677 750 294,62</b>

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

Показатель	2026 год	I-III кварталы	IV квартал
НВВ, руб.	677 750 294,62		
Объем, кВт.ч.	482 441 900,00	289 243 600,00	193 198 300,00
Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 2025 год	-	1,22668	1,67155

## 7. Выводы

1. Группа масштаба деятельности ООО «РКС-энерго» определена как четвертая.

2. Величина необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» на 2026 год, определенная методом сравнения аналогов, составила 3 245 041 629,95 руб., в том числе по тарифным группам:

№ п/п	Тарифная группа	2026 год
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	1 328 472 775,56
2	Прочие потребители	1 238 818 559,76
3	Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электроэнергии	677 750 294,62
<b>4</b>	<b>Итого НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки</b>	<b>3 245 041 629,95</b>

3. Для расчета сбытовых надбавок ООО «РКС-энерго» использован объем электрической энергии, поставляемый ООО «РКС-энерго» на территории

Ленинградской области, определяемый исходя из сводного прогнозного баланса, в том числе по тарифным группам, кВтч:

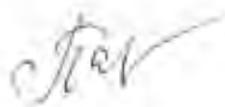
Тарифная группа	2026 год	I-III кварталы	IV квартал
Население и приравненные к нему потребители	1 454 520 300,00	1 068 542 700,00	648 421 600,000
Прочие потребители			
менее 670 кВт	1 172 307 720,00	865 557 190,00	542 160 317,095
от 670 кВт до 10 МВт	425 318 770,00	304 175 180,00	121 143 590,00
не менее 10 МВт	0,00	0,00	0,00
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электроэнергии	385 977 600,00	306 750 530,00	193 198 300,00

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

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка									
		население и приравненные к нему потребители		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ООО «РКС-энерго»	0,91334	0,91334	1,22668	1,67155	0,89511	0,99773	0,36671	0,38344	0,29837	0,33258

ПОДГОТОВИЛ

Главный специалист отдела регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики



М.Б. Павлова

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