

Экспертное заключение

по предложению об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, представленному ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год.

Основания для рассмотрения:

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее по тексту - РСТ НО) со стороны ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» поступило предложение об установлении сбытовых надбавок и доходности продаж гарантирующего поставщика электрической энергии с прилагающимися расчетными и обосновывающими материалами (исх. № 3251-СК-РЭС/23 от 28.04.2023, вх. № 516-197750/23 от 02.05.2023) на период с 1 января по 31 декабря 2024 года.

На предыдущий период регулирования с 1 января по 31 декабря 2022 года сбытовые надбавки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» установлены решением правления РСТ НО от 25.11.2022 № 49/19

Перечень нормативно-методических документов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифа:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации.
2. Налоговый кодекс Российской Федерации.
3. Жилищный кодекс Российской Федерации.
4. Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
5. Федеральный закон от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты».
6. Федеральный закон от 26 июля 2006 года № 135-ФЗ «О защите конкуренции».
7. Федеральный закон от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», подзаконные нормативно-правовые акты, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета.
8. Федеральный закон от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».
9. Федеральный закон от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».
10. Постановление Правительства РФ от 6 августа 1998 года № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

11. Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования).
12. Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442
13. «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».
14. Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 года № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».
15. Постановление Правительства РФ от 13 августа 2006 года № 491 «Об утверждении Правил содержания общего имущества в многоквартирном доме и правил изменения размера платы за содержание и ремонт жилого помещения в случае оказания услуг и выполнения работ по управлению, содержанию и ремонту общего имущества в многоквартирном доме ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность».
16. Постановление Правительства РФ от 14 февраля 2012 года № 124 «О правилах, обязательных при заключении договоров снабжения коммунальными ресурсами для целей оказания коммунальных услуг».
17. Постановление Правительства РФ от 21 января 2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».
18. Приказ ФАС России от 21.11.2018 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические указания).
19. Приказ ФАС России № 834/18 от 19.06.2018 «Об утверждении Регламента 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».
20. Приказ Минфина РФ от 29 июля 1998 года № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации».
21. Иные нормативно-правовые акты.

Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Материалы указанного выше тарифного дела представлены письмом исх. № 3251-СК-РЭС/23 от 28.04.2023г., вх. № 516-197750/23 от 02.05.2023г.

По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и формы представления предложений ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» соответствует требованиям нормативно-методических документов по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных.

Согласно п. 1 ст. 13 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ бухгалтерская (финансовая) отчетность должна давать достоверное представление о финансовом положении экономического субъекта на отчетную дату, финансовом результате его деятельности и движении денежных средств за отчетный период, необходимое пользователям этой отчетности для принятия экономических решений. Бухгалтерская (финансовая) отчетность должна составляться на основе данных, содержащихся в регистрах бухгалтерского учета, а также информации, определенной федеральными и отраслевыми стандартами.

В соответствии со ст. 88 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в обществе, своевременное представление бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности общества, представляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации, несет исполнительный орган общества в соответствии с Федеральным законом, иными правовыми актами Российской Федерации, уставом общества. Достоверность данных, содержащихся в годовом отчете общества, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, должна быть подтверждена ревизионной комиссией (ревизором) общества. Кроме того, бухгалтерская отчетность общества подлежит обязательному ежегодному аудиту с привлечением аудиторской организации, не связанной имущественными интересами с обществом или его акционерами.

В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации.

В составе тарифного дела ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» представлена официальная бухгалтерская отчетность общества за 2022 год, копии налоговых деклараций за 2022 год, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации.

На официальном сайте организации представлено аудиторское заключение от 15 марта 2023 года независимого аудитора АО «КЭПТ». Прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по состоянию на 31.12.2022 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2022 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Документов, опровергающих достоверность бухгалтерской отчетности ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность документов, представленных в качестве подтверждения экономической обоснованности расходов в составе необходимой валовой выручки регулируемой организацией, сомнений не вызывает.

2. Анализ полноты представленных регулируемой организацией расчетных и обосновывающих материалов.

Расчетные и обосновывающие материалы соответствуют перечню, установленному пунктом 17 Правил регулирования. Представленное со стороны ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» предложение об установлении сбытовых надбавок на электрическую энергию, реализуемую потребителям, содержит расчетные материалы, выполненные в соответствии с Методическими указаниями, а также обосновывающие документы.

По результатам рассмотрения предложения об установлении сбытовых надбавок на электрическую энергию согласно пункту 20 Правил регулирования тарифов было принято решение об открытии дела об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», о чем в установленные законодательством сроки в адрес указанной организации направлено уведомление исх. №516-225222/23 от 04.05.2023. Дата открытия дела: 04 мая 2023 года.

Уполномоченным по делу назначен начальник отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО – Киреева Олеся Викторовна.

Приказом РСТ НО от 25.05.2023 № 36/од создана экспертная комиссия по рассмотрению предложения об установлении сбытовых надбавок на 2024 год гарантирующему поставщику электрической энергии АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РЯЦ-ВНИИЭФ» из числа сотрудников службы в составе:

Пупынина Светлана Каримовна - начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО.

Киреева Олеся Викторовна - начальник отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО.

Мурылева Ольга Николаевна - начальник отдела инвестиций и технологического присоединения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО.

Гришин Алексей Сергеевич - заместитель руководителя РСТ НО.

При регулировании цен (тарифов) в соответствии с п. 12 Основ ценообразования применен метод сравнения аналогов.

Анализ ведения организацией учета доходов и расходов, получаемых от регулируемой деятельности.

Бухгалтерский учет в ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» ведется в соответствии с законодательством и нормативными правовыми актами РФ о бухгалтерском учете.

Приказом от 24.12.2021 №234П внесены изменения в учетную политику для целей бухгалтерского учета, утвержденную приказом ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» от 30.12.2011 №387/ВР, продлив ее действие в качестве обязательной для применения всеми подразделениями организации. Основные положения учетной политики раскрыты на сайте ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» <http://www.ruses.ru>.

Расчет расходов, связанных с подлежащей государственному регулированию сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, осуществлен в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ и постановлением Правительства РФ от 06.07.1998 г. № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике». Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, что соответствует п. 16 Основ ценообразования.

Оценка финансового состояния организации.

Система налогообложения, действующая в ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», - традиционная или общая.

Анализ финансового состояния ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» проведен в соответствии с показателями, предусмотренными постановлением Правительства РФ от 25.06.2003 № 367 «Об утверждении Правил проведения арбитражным управляющим финансового анализа», на основании представленной ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» бухгалтерской отчетности за 2022 год и 9 месяцев 2023 года .

Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика электрической энергии.

В соответствии с приложением 1 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии):

1. Показателями финансового состояния гарантирующего поставщика (лица, участвующего в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика) являются:

- оборачиваемость кредиторской задолженности;

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

2. Значения показателей финансового состояния гарантирующего поставщика определяются с использованием промежуточных показателей и данных, содержащихся в квартальной (годовой) бухгалтерской отчетности гарантирующего поставщика.

3. Промежуточные показатели определяются согласно таблице №2 в соответствии с данными, содержащимися в регистрах бухгалтерского учета организации, выполняющей функции гарантирующего поставщика.

4. Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика за 2022 год и 9 месяцев 2023 года и контрольные показатели представлены в таблицах ниже. Номера строк форм бухгалтерской отчетности приводятся в соответствии с формами, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Таким образом, из буквального толкования положений законодательства, регламентирующих правоотношения в сфере электроэнергетики, следует, что именно статус гарантирующего поставщика предполагает наличие у организации, имеющей такой статус, особых обязательств, в том числе гарантировать надежное электроснабжение конечных потребителей путем поддержания финансовых показателей в допустимых значениях.

В соответствии с пунктом 9 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, в адрес РСТ НО со стороны ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» представлены бухгалтерская (финансовая) отчетность и расчет показателей финансового состояния за 1,2,3,4 кварталы 2022 года и 1,2,3 кварталы 2023 года. Представленные показатели были сопоставлены с предельными и рекомендуемыми значениями, предусмотренными Приложением 1 к Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 № 442. (экспертные заключения № в-121 от 18.07.2022, в-163 от 29.08.2022, в-1036 от 23.11.2022, в-66 от 23.05.2023, в-77 от 09.06.2023, в-136 от 11.09.2023)

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и обоснованности необходимой величины прибыли

Предлагаемые ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» сбытовые надбавки на 2024 год:

Наименование категории потребителей	Сбытовая надбавка с 01.01.2024 по 30.06.2024, руб./кВт.ч.	Сбытовая надбавка с 01.07.2024 по 31.12.2024, руб./кВт.ч.
Население	0,5153	0,99478
Сетевые организации на потери	0,9283	0,9831
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств:		
Менее 670 кВт	0,6178	0,9429
От 670 кВт до 10 МВт	0,2111	0,3332
Не менее 10 МВт	0,2064	0,3143

В соответствии с п. 64 Основ ценообразования расчет НВВ произведен с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации . (далее - прогноз МЭР):

Показатели инфляции	2022	2023	2024	2025	2026
	отчет	оценка	прогноз		
• <u>потребительские цены (ИПЦ)</u>					
рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года	111,9	107,5	104,5	104,0	104,0
в среднем за год, %	113,8	105,8	107,2	104,2	104,0

На основании п.65.1 Основ ценообразования и п. 4 Методических указаний ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» обязано вести отдельный учет расходов на обслуживание населения и прочих групп потребителей.

В соответствии с тарифным делом ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год учет доходов и расходов на 2024 год осуществлен в соответствии с учетной политикой ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», утвержденной приказом от 24.12.2021 №234П. В соответствии с учетной политикой в Обществе ведется отдельный учет доходов и расходов по видам деятельности и группам потребителей.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Данные о плановом и фактическом потреблении электрической энергии (мощности) потребителями ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2021-2022 гг. приведены в таблице.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год		2022 год		Темп роста, %	
			Утв.	Факт	Утв.	Факт	Факт 2021 года к плану 2021 года	Факт 2022 года к плану 2022 года
1	2	3	6	6	6	7	8	9
1.	Объем потребления электрической энергии, всего, в том числе	Млн.кВт*ч	723,57	685,42	731,68	682,20	-5,27%	-6,76%
1.1.	Объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями	Млн.кВт*ч	9,32	9,15	9,79	9,42	-1,77%	-3,78%

	потребителей							
1.2.	Объем потребления электрической энергии группой «прочие потребители»	Млн.кВт*ч	706,00	667,96	713,60	667,96	-5,39%	-,39%
1.3.	Суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	Млн.кВт*ч	8,25	8,31	8,29	8,31	0,66%	0,24%

Определение необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок на 2024 год.

При расчете параметров НВВ ГП использовалась в том числе следующая информация:

- Прогнозные свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год, опубликованные на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» 01.11.2023 года в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».
- Приказ ФАС России от 31.10.2023 №783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года №428/23-ДСП»;
- 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»;
- 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, 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».
- Приказ ФАС России от 12.12.2022 №972/22 «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС».

- Приказа ФАС России от 12.12.2022 №971/22 «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» размещенный на федеральном портале проектов нормативных правовых актов.

- Решение РСТ Нижегородской области от 12.12.2023 № «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Нижегородской области на 2024 год».

- Иные документы.

-

В соответствии с п. 8 Методических указаний, на 2024 год расчет сбытовых надбавок ГП осуществляется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из эталонной выручки ГП, определенной методом сравнения аналогов.

При определении НВВ ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в соответствии с Методическими указаниями учитываются:

- эталоны затрат гарантирующего поставщика;
- неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика, включающие амортизацию основных средств, налоги, капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой гарантирующего поставщика, внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

- выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);

- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);

- прочие потребители – дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

В соответствии с предложением ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» НВВ на 2024 год составляет 200 799 0325 руб.

Расшифровка заявленной НВВ ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год приведена в таблице.

Показатель	Население и	Прочие потребители				Сетевые организации	ВСЕГО
	Всего	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Всего		
Постоянные компоненты эталона							
Количество точек поставки, штук	3 970	465	19	42	526	50	4 546
Эталоны затрат ГП, руб. на точку поставки		19 944,09	18 656,97	16 435,61		20 260,26	
Выручка по постоянным компонентам эталона, руб.	7 745 844	14 422 443	551 273	1 073 512	16 047 227	1 575 385	25 368 456
Переменные компоненты эталона							
Объемы эл.энергии (2024 ПЛАН), кВтч	9 282 308	23 952 877	17 870 699	623 355 819	665 179 395	8 311 992	682 773 694
1 пг	4 520 006	12 022 350	9 416 259	312 248 902	333 687 511	4 238 399	342 445 916
2 пг	4 762 302	11 930 527	8 454 440	311 106 917	331 491 884	4 073 593	340 327 778
Объемы мощности (2024 ПЛАН), кВт	1 544				78 862	986	81 393
1 пг	1 504				81 332	1 033	83 868
2 пг	1 584				76 393	940	78 918
Объемы эл.энергии (2023 УТВ), кВтч	9 119 500	24 107 468	18 338 954	635 333 583	677 780 005	8 317 495	695 217 000
1 пг	4 274 800	12 270 862	9 221 415	315 879 926	337 372 203	4 244 597	345 891 600
2 пг	4 844 700	11 836 606	9 117 539	319 453 657	340 407 802	4 072 898	349 325 400
Цена конечная (прогноз 2023) , руб/кВтч (с НДС)	4,535	6,931	6,060	6,013		3,979	с НДС
Цена конечная (прогноз 2024), руб/кВтч (с НДС)	4,724	7,347	6,424	6,373		4,217	с НДС
Цена покупки (прогноз 2024) , руб/кВтч	1,696	2,986	2,986	2,986		2,986	без НДС
Валовая выручка (прогноз 2023), руб. (с НДС)	41 358 697	167 097 073	111 137 011	3 820 064 078	4 098 298 162	33 092 044	4 172 748 903
Валовая выручка (прогноз 2024), руб. (с НДС)	43 848 342	175 987 086	114 797 270	3 972 928 218	4 263 712 574	35 054 359	4 342 615 275
Стоимость покупки (прогноз 2024), руб.	15 746 675	71 514 309	53 355 206	1 861 106 726	1 985 976 241	24 816 491	2 026 539 407
ОС	1/12	1/12	1/12	1/12		1/12	
Всд, %	1,5	1,5	1,5	1,5		1,5	
РПП, %	1,5	1,5	1,5	1,5		1,5	
%Заем, руб.	3 964	1 601 347	1 065 063	36 608 947	39 275 357	317 132	39 596 453
РСД, руб.	6 577	2 639 806	1 721 959	59 593 923	63 955 689	525 815	64 488 081
РПП, руб.	3 763	1 402 107	859 171	29 832 626	32 093 903	443 526	32 541 192
d		0,04	0,03	0,93	1,00		
ЭВ, руб.	7 760 149	20 065 703	4 197 465	127 109 008	151 372 176	2 861 858	161 994 183
НР, руб.	2 266	5 847	4 363	152 172	162 382	2 029	166 677
амортизация	2 266	5 847	4 363	152 172	162 382	2 029	166 677
налоги, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0
на имущество							0
на прибыль							0
кап.вложения из прибыли							0
Рез i-2, руб.	1 584 202	3 290 032	580 174	30 306 432	34 176 637	300 988	36 061 828
Вып. руб.						2 556 345	2 556 345
Доп.доходы/расходы, руб.	-2 280 000				0	2 280 000	0
НВВ, руб.	7 066 617	23 361 582	4 782 001	157 567 612	185 711 195	8 001 220	200 779 032

Расчет эталонов затрат ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год

Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

- 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 прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

- 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;

- 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.

Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле 7 Методических указаний:

$$\begin{aligned} \text{ЭВ}_i^{\text{нас}} = & \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас город}} \cdot n_i^{\text{нас город}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_i^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \\ & + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_i^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас иные}} \cdot n_i^{\text{нас иные}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_i^{\text{нас}} + \text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}} + \text{РПП}_i^{\text{нас}}, \end{aligned}$$

где:

$\text{ЭВ}_i^{\text{нас}}$ – эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), руб.;

k – количество 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»,

$C_j^{\text{нас город}}$ – постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для подгруппы потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах», руб./шт.;

$C_j^{\text{нас сел}}$ – постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для подгруппы потребителей «население, проживающее в сельских населенных пунктах», руб./шт.;

$C_j^{\text{ИКУ}}$ – постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для подгруппы потребителей «исполнители коммунальных услуг», руб./шт.;

$C_j^{\text{нас иные}}$ – постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для подгруппы потребителей «иные потребители, приравненные к населению», руб./шт.;

$n_i^{\text{нас город}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в городских населенных пунктах», шт.;

$n_i^{\text{нас сел}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в сельских населенных пунктах», шт.;

$n_i^{\text{ИКУ}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «исполнители коммунальных услуг», шт.;

$n_i^{\text{нас иные}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «иные потребители, относящиеся к населению», шт.;

ИПЦ_i – индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (i), выраженный в процентах;

$\% \text{Заем}_i^{\text{нас}}$ – расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) в отношении населения, руб.

$РСД_{уст,i}^{нас}$ –расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, учитываемые при расчете эталонной выручки на год (i), руб.;

$РПП_i^{нас}$ –расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования.

Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле 61 Методических указаний:

$$\begin{aligned} ЭВ_{z,i}^{пп} = & \sum_{j=1}^k C_{z,j}^{пп} \cdot n_{z,i}^{пп} \cdot ИПЦ_i + \\ & + \%Заем_{z,i}^{пп} + РСД_{уст,z,i}^{пп} + РПП_i^{пп} \cdot d_{z,i}, \end{aligned}$$

где:

$ЭВ_{z,i}^{пп}$ –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.;

k – количество постоянных компонентов эталона затрат ГП, установленного для прочих потребителей;

$C_{z,j}^{пп}$ – постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки 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, руб./шт.;

$n_{z,i}^{пп}$ – 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 z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), шт.;

$ИПЦ_i$ – индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации в среднем за год на расчетный период регулирования (i), выраженный в процентах;

$\%Заем_{z,i}^{пп}$ – расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) 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), руб.

$РСД_{уст,z,i}^{пп}$ –расходы на формирование резерва по сомнительным долгам 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), учитываемые при расчете эталонной выручки на год (i), руб.;

$РПП_i^{пп}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования.

Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле 73 Методических указаний:

$$\text{ЭВ}_i^{\text{сет}} = \sum_{j=1}^k C_j^{\text{сет}} \cdot n_i^{\text{сет}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_i^{\text{сет}} + \text{РСД}_i^{\text{сет}} + \text{РПП}_i^{\text{сет}},$$

Постоянные компоненты эталона затрат ГП для целей расчета сбытовой надбавки на расчетный период регулирования

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

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

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 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, 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 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, 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 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, 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 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i, шт.;

$n_{\text{менее 670 кВт}, i}^{\text{пп}}$ – 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 Методических

указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i , шт.;

$n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}, i}^{\text{пп}}$ – 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 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i , шт.;

$n_{\text{не менее 10 МВт}, i}^{\text{пп}}$ – 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 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, 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 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов в расчетном периоде i , шт.

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих плановое количество точек поставки, ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» представлен реестр потребителей, включающий наименование потребителя, копию договора, наименование и описание точки поставки.

Данные о количестве точек поставки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по каждой группе потребителей и величина приведенного количества точек учтенные экспертной комиссией представлены в таблице.

№ 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.	3 896	3 896	3 912	3 970
1.1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	2 281	2 281	2 297	2 319
1.1.2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	1 534	1 534	1 533	1 564
1.1.3	Исполнители коммунальных услуг	шт.	31	31	31	31
1.1.4	Иные потребители, относящиеся к населению	шт.	50	50	51	56
1.2	Прочие потребители	шт.	490	490	504	526
1.2.1	Прочие потребители (менее 670 кВт)	шт.	435	435	448	465
1.2.2	Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	13	13	14	19
1.2.3	Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	42	42	42	42
1.3	Сетевые организации	шт.	43	43	49	50
1.4	Количество точек поставки (КТП)	шт.	4 429	4 429	4 465	4 546
1.5	Приведенное количество точек поставки	шт.	767	767	788	818

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				0,0148
3.2	Прочие потребители категории менее 670 кВт	коэффициент				0,0379
3.3	Прочие потребители категории от 670 кВт до 10 МВт	коэффициент				0,3571
3.4	Прочие потребители категории не менее 10 МВт	коэффициент				0,0000
3.5	Сетевые организации	коэффициент				0,0204
4	Количество муниципальных образований в которых ГП осуществляет свою деятельность		21	21	21	21

Расчет постоянных компонентов эталона затрат ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для целей расчета сбытовой надбавки для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год выполнен в соответствии со значениями постоянных компонентов эталона затрат согласно приложению 2 к Методическим указаниям применительно к 1 группе масштаба деятельности ГП:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Население и приравненные категории			
			Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению
1.1	Постоянная компонента эталонных затрат ГП, в т.ч.:	руб.	2 664 436,64	2 562 544,48	837 299,41	1 844 603,47
1.1.1	На оплату труда	руб.	1 019 038,94	979 794,23	623 470,41	1 235 034,18
1.1.2	На содержание помещений	руб.	289 759,97	264 809,92	69 746,93	153 038,12
1.1.3	На печать и доставку документов	руб.	208 565,32	184 793,27	27 113,74	191 791,83
1.1.4	На организацию работы колл-центров	руб.	348 308,50	234 909,22	0,00	0,00
1.1.5	На организацию сбора и обработку показаний приборов учета	руб.	111 647,25	301 540,10	0,00	0,00
1.1.6	На обеспечение возможности внесения платы различными способами	руб.	316 346,16	236 498,63	0,00	0,00
1.1.7	На накладные расходы	руб.	370 770,51	360 199,11	116 968,32	264 739,36

Расчет постоянных компонентов эталона затрат ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей и сетевых организаций на 2024 год произведен в соответствии со значениями постоянных компонентов эталона затрат согласно приложению 2 к Методическим указаниям применительно к 1 группе масштаба деятельности ГП и представлен в таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прочие потребители			Сетевые организации
			Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	

1	Постоянная компонента эталонных затрат ГП, в т.ч.:	руб.	14 726 016,17	562 876,10	1 096 107,66	1 608 544,62
1.1	На оплату труда	руб.	10 394 856,23	397 325,34	773 724,58	1 022 191,58
1.2	На содержание помещений	руб.	1 229 229,90	46 985,16	91 496,08	186 114,01
1.3	На печать и доставку документов	руб.	1 008 045,31	38 530,69	75 032,07	56 893,79
1.4	На организацию работы колл-центров	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	На организацию сбора и обработку показаний приборов учета	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	На обеспечение возможности внесения платы различными способами	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	На накладные расходы	руб.	2 093 884,74	80 034,91	155 854,92	343 345,24

По расчету экспертной комиссии РСТ НО постоянная компонента эталона затрат ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год составят 25 902 428,56 руб.

Переменная компонента эталона затрат ГП для целей расчета сбытовой надбавки на расчетный период регулирования

Переменная компонента эталона затрат отражает расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, и расходы на формирование резерва по сомнительным долгам.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам

Расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) в отношении населения рассчитываются по формуле 9 Методических указаний:

$$\% \text{Заем}_i^{\text{нас}} = V_{\%}^{\text{нас}} \cdot \text{ТВ}_{i-1}^{\text{нас}},$$

$V_{\%}^{\text{нас}}$ - переменный компонент 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, выражаемый в процентах;

$\text{ТВ}_{i-1}^{\text{нас}}$ - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на базовый период регулирования (i-1) с учетом налога на добавленную стоимость;

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к населению, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяется по формуле 12 Методических указаний:

$$V_{\%,i}^{\text{нас}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС},$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$ - средняя ключевая ставка, установленная Центральным банком Российской Федерации на базовый период регулирования

ОС – доля (не более 1/12) величины достаточного оборотного капитала в планируемой валовой выручке ГП выручки от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

Аналогичным способом определяются переменные компоненты эталона затрат, отражающие расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к прочим потребителям и сетевым организациям (формулы 65 и 77 Методических указаний), и рассчитываются расходы на уплату процентов по заемным средствам в отношении прочих потребителей и сетевых организаций (формулы 62 и 74 Методических указаний).

Средняя ключевая ставка, установленная Центральным банком Российской Федерации на 2024 год, составляет 8,18%.

№ п/п	Показатель	Период действия		Количество дней действия	Значение, %
		с	по		
1	Средневзвешенная ключевая ставка			365	9,9100%
1.1	Ключевая ставка ЦБ	01.01.2023	23.07.2023	204	7,5000%
1.2	Ключевая ставка ЦБ	24.07.2023	14.08.2023	22	8,5000%
1.3	Ключевая ставка ЦБ	15.08.2023	17.09.2023	34	12,0000%
1.4	Ключевая ставка ЦБ	18.09.2023	29.10.2023	42	13,0000%

Экспертной комиссией расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам произведен исходя из планируемой валовой выручки от продажи электрической энергии потребителям (в разрезе групп, подгрупп) на 2022 год, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала, доли величины достаточного оборотного капитала по данным ГП (1/12) и средневзвешенной ключевой ставки ЦБ РФ на 2022 год, увеличенной на 4 пункта ($9,91\% + 4 = 13,91\%$). Учитывая, что ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» не заявил указанных расходов по группам «население» и «сетевые организации», расходы на уплату процентов по заемным средствам ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год приняты в соответствии с предложением организации.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Население	Прочие потребители			Сетевые организации
				Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	
1	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.	0,00	0,00	1 127 340,60	43 159 139,48	0,00
2.	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств	%	0,00	0,00%	1,16%	1,16%	0,00%
3.	Доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала	%	0,00%	0,00%	8,33%	8,33%	0,00%

4.	Предложение ГП по доле выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала	%	0,00%	0,00%	8,33%	8,33%	0,00%
5.	Предельная величина доли выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала	%	8,33%	8,33%	8,33%	8,33%	8,33%

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам

В соответствии с Методическими указаниями переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, устанавливается в размере полутора процентов от валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) потребителям.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, учитываемые при расчете эталонной выручки, рассчитываются по формуле 10 Методических указаний:

$$PCD_{уст,i}^{нас} = \min\{PCD_{предложГП}^{нас}; V_{CD}^{нас} \cdot ТВ_i^{нас}\},$$

где:

$PCD_{предложГП}^{нас}$ — величина расходов на формирования резерва по сомнительным долгам, предложенная ГП;

$V_{CD}^{нас}$ - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, определяемый в соответствии с пунктом 26 Методических указаний, выражаемый в процентах;

$ТВ_i^{нас}$ - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования (i) с учетом налога на добавленную стоимость, рассчитанная исходя установленных на расчетный период регулирования (i) тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, и прогнозных объемов потребления электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом;

Аналогичным способом определяются переменные компоненты эталона затрат, отражающие расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей (формула 63 Методических указаний) и сетевых организаций (формула 75 Методических указаний).

Расходы на формирования резерва по сомнительным долгам ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год по расчету экспертной комиссии представлен в таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Население	Прочие потребители			Сетевые организации
				Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	
1	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	0,00	0,00	1 551 537,64	58 512 202,17	0,00
2	Предложение ГП по РСД	руб.	0,00	0,00	1 551 537,64	58 512 202,17	0,00
3	Предельная величина РСД	руб.	673 037,24	2 968 526,96	1 551 537,64	58 512 202,17	583 278,26
4	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	%	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015

5	Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования с учетом НДС	руб.	44 869 149,31	197 901 797,24	103 435 842,89	3 900 813 477,82	38 885 217,59
---	--	------	---------------	----------------	----------------	------------------	---------------

Планируемая валовая выручка от продажи электрической энергии потребителям на 2024 год рассчитана экспертной комиссией исходя из прогнозных объемов электрической энергии (мощности) в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии на 2024 год и среднегодовых цен, определенных исходя из фактических цен реализации электрической энергии и мощности за 9 месяцев 2023 года и прогнозных цен на октябрь – декабрь 2023 года.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП для целей расчета сбытовой надбавки на расчетный период регулирования

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика определяется в размере 1,5 % 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.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на население, рассчитывается по формуле 11 Методических указаний:

$$\begin{aligned} \text{РПП}_i^{\text{нас}} = \min \{ & \text{РПП}_i^{\text{нас ГП}}; 0,015 \cdot (\sum_{m=1}^{12} \underset{i}{C}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} \cdot \underset{m,i}{\mathcal{E}}_{m,i}^{\text{нас}} + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас город}} \cdot \\ & n_i^{\text{нас город}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_i^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_i^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \\ & \sum_{j=1}^k C_j^{\text{насиные}} \cdot n_i^{\text{насиные}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_i^{\text{нас}} + \text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}} + \text{НР}_i^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}}) \} \end{aligned}$$

где:

$\text{РПП}_i^{\text{нас ГП}}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на население, заявленная ГП, руб.;

$\underset{m,i}{C}_{m,i}^{\text{нас.покупка}}$ – средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемая по формуле (81), руб./кВт*ч;

$\underset{m,i}{\mathcal{E}}_{m,i}^{\text{нас}}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт*ч.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на прочих потребителей, рассчитывается по формуле 64 Методических указаний:

$$РПП_i^{пп} = \min \left\{ РПП_i^{ппГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 \text{СтЭ}(м)_{i,h}^{пп} + \sum_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} \left(\sum_{j=1}^k C_{z,j}^{пп} \cdot n_{z,i}^{пп} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_{z,i}^{пп} + РСД_{уст,z,i}^{пп} + НР_{z,i}^{пп} + Рез_{z,i-2}^{пп} \right) \right\}$$

где:

$РПП_i^{ппГП}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на прочих потребителей, заявленная ГП, руб.;

$\text{СтЭ}(м)_{i,h}^{пп}$ – стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), определяемая для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования.

$d_{z,i}$ – доля расчетной предпринимательской прибыли, относимая 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), в году i, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по предложению ГП при условии, что $\sum_{z=1}^h d_{z,i} = 1$, где h – количество подгрупп прочих потребителей.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, рассчитывается по формуле 76 Методических указаний:

$$РПП_i^{сет} = \min \left\{ РПП_i^{сетГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 \text{Ц}_{h,i}^{сет.покупка} \cdot \text{Э}_{h,i}^{пот} + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_i^{сет} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_i^{сет} + \text{Вып}_i + НР_i^{сет} + Рез_{i-2}^{сет} \right) \right\} \text{ где:}$$

$РПП_i^{сетГП}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, заявленная ГП, руб.;

$\text{Ц}_{m,i}^{сет.покупка}$ – средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), определяемая для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по

субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования, руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{h,i}^{\text{пот}}$ – объем электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям для целей компенсации потерь электрической энергии, учтенный в сводном прогнозном балансе в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), кВт*ч.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП для целей расчета сбытовой надбавки на расчетный период регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации
				Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	
1	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00	32 206 414,38	0,00
2	Предложение ГП по РПП	руб.	0,00	32 206 414,38			0
3	Предельная величина РПП	руб.	371 193,89	32 206 414,38			438 855,36
4	Предложение ГП по распределению расчетной предпринимательской прибыли по категориям прочих потребителей	Руб.	0,00	0,00	0,00	32 206 414,38	0,00

Расчет неподконтрольных расходов ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год

В соответствии предложением ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» неподконтрольные расходы в 2024 году составят 166 677 руб., в том числе:

№ п/п	Наименование показателя	Предложение на 2024 г.				
		Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
1	Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок	2266	5847	4363	152172	2029
1.1	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	2266	5847	4363	152172	2029
1.2	Капитальные вложения из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	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					0,00

	относящихся к капитальным вложениям					
1.4	Налоги (включая налог на прибыль)	0	0	0	0	0

Неподконтрольные расходы ГП включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой ГП, 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.

Амортизация основных средств

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования и п. 25, 45, 53 Методических указаний:

«При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» представлен расчет амортизационных отчислений основных средств за 2022 год исходя из максимального срока полезного использования.

На основании представленных ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» документов (данные бухгалтерского учета, расчеты и т.п.) произведен расчет амортизационных отчислений на 2024 год по основным средствам.

По расчету экспертной комиссии экономически обоснованные расходы ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по статье «Амортизация основных средств» на 2024 год составляет 166 677 руб. Распределение расходов на амортизацию основных средств между группами потребителей выполнено в соответствии с методикой ведения раздельного учета доходов и расходов по видам регулируемой деятельности, в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 2266 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 162383 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 2028 руб.

Сравнительная динамика расходов по Статье «Амортизация основных средств» приведена в таблице:

Амортизация	Утверждено 2022	Факт 2022	Предложение ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 г.	Предложение экспертной комиссии РСТ на 2024
	222589	335113	166677	166677

руб.

Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 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

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» не заявлены расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям) на 2024 год, в связи с чем данные расходы при формировании необходимой валовой выручки для утверждения сбытовых надбавок на 2024 год не учтены.

Расчет выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования

По расчету ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы Общества от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования составят 36061828 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 1584202 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 34176637 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 300988 руб.

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), рассчитывается по формуле 13 Методических указаний:

$$\begin{aligned}
 \text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}} = & (\text{CH}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас}} - \text{CH}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас прежний ГП}}) \cdot \text{Э}\text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас факт}} + \\
 & + (\text{CH}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас}} - \text{CH}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас прежний ГП}}) \cdot \text{Э}\text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас факт}} + \\
 & + (\text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас}} - \text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас факт}}) \cdot \text{CH}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас}} + (\text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас}} - \text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас факт}}) \cdot \text{CH}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас}} +
 \end{aligned}$$

$$\begin{aligned}
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас город}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас город факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас город}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас город}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас сел факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_{i-2}^{\text{ИКУ факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_{i-2}^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас иные}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас иные факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас иные}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас иные}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \Delta \text{НР}_{i-2}^{\text{нас}} + \text{Расх}_{i-2}^{\text{нас принятие}},
\end{aligned}$$

где:

$\text{СН}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас прежний ГП}}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, руб./кВт*ч;

$\text{СН}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас}}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$\text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас факт}}$ – объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$\text{СН}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас прежний ГП}}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВт*ч;

$\text{СН}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас}}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$\text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас факт}}$ – объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$\text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас факт}}$ – объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), кВт*ч;

$\text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас}}$ – объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт*ч;

$\text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас факт}}$ – объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), кВт*ч;

$\text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас}}$ – объем электрической энергии, поставляемой ГП населению во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт*ч;

$n_{i-2}^{\text{нас город факт}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в городских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний, в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования (i-2), шт.;

$n_{i-2}^{\text{нас сел факт}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в сельских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний, в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования (i-2), шт.;

$n_{i-2}^{\text{ИКУ факт}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «исполнители коммунальных услуг», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний, в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования (i-2), шт.;

$n_{i-2}^{\text{нас иные факт}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «иные потребители, относящиеся к населению», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний, в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования (i-2), шт.;

ИПЦ_{i-2} – индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, выраженный в процентах и определенный по формуле (8) при расчете сбытовых надбавок на год (i-2);

$\text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}}$ – фактический индекс потребительских цен в среднем за год, предшествующий базовому году (i-2), выраженный в процентах,

$$\Delta \text{НР}_{i-2}^{\text{нас}} = \text{НР}_{\text{факт}, i-2}^{\text{нас}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{нас}}, \quad (15)$$

где:

$\text{НР}_{\text{факт}, i-2}^{\text{нас}}$ – фактические неподконтрольные расходы ГП за год (i-2), относимые на население, руб.;

$\text{НР}_{i-2}^{\text{нас}}$ – неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок для населения на год (i-2), руб.;

$\text{Расх}_{i-2}^{\text{нас принятие}}$ – расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание населения в году (i-2) в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений, руб.

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов 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), рассчитывается по формуле:

$$\text{Рез}_{z, i-2}^{\text{пп}} = (\text{CH}_{z, i-2, 1 \text{ п/г}}^{\text{пп}} - \text{CH}_{z, i-2, 1 \text{ п/г}}^{\text{пп прежний ГП}}) \cdot \text{Э}_{z, i-2, 1 \text{ п/г}}^{\text{пп факт}} +$$

$$\begin{aligned}
& + (CH_{z,i-2,2п/г}^{пп} - CH_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ прежний ГП}}) \cdot \Delta \varepsilon_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}} + \\
& + (\varepsilon_{z,i-2,1п/г}^{пп} - \varepsilon_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ факт}}) \cdot CH_{z,i-2,1п/г}^{пп} + (\varepsilon_{z,i-2,2п/г}^{пп} - \varepsilon_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}}) \cdot CH_{z,i-2,2п/г}^{пп} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_{z,j}^{пп} \cdot n_{z,i-2}^{пп \text{ факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_{z,j}^{пп} \cdot n_{z,i-2}^{пп} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\
& + \Delta НР_{z,i-2}^{пп} + Расх_{z,i-2}^{пп \text{ принятие}}, (66)
\end{aligned}$$

где:

$CH_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ прежний ГП}}$ – сбытовая надбавка ГП 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 первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, руб./кВт*ч;

$CH_{z,i-2,1п/г}^{пп}$ – сбытовая надбавка ГП 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 первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$\Delta \varepsilon_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ факт}}$ – объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям, 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), в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$CH_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ прежний ГП}}$ – сбытовая надбавка ГП 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 второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, руб./кВт*ч;

$CH_{z,i-2,2п/г}^{пп}$ – сбытовая надбавка ГП 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 второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$\Delta \varepsilon_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}}$ – объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям, 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), во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$\varepsilon_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ факт}}$ – объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям, 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), в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i-2$), кВт*ч;

$\mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп}$ – объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, 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), в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i-2$), учтенный при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп\text{ факт}}$ – объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям, 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), во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i-2$), кВт*ч;

Объемы потребления 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), перешедших на обслуживание к ГП в течение периода регулирования ($i-2$), не учитываются при определении $\mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп\text{ факт}}$ и $\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп\text{ факт}}$.

$\mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп\text{ факт}}$ и $\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп\text{ факт}}$ не уменьшаются на объемы потребления 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), которые стали самостоятельно приобретать электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке или перешли на обслуживание от ГП к энергосбытовой организации в течение периода регулирования ($i-2$).

$\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп}$ – объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, 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), во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования ($i-2$), учтенный при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей, кВт*ч;

$n_{z,i-2}^{пп\text{ факт}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с прочими потребителям, определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний, 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), в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования ($i-2$), шт.;

$ИПЦ_{i-2}$ – индекс потребительских цен в среднем за год, выраженный в процентах, определенный по формуле (8) при расчете сбытовых надбавок на год ($i-2$);

$ИПЦ_{i-2}^{факт}$ – фактический индекс потребительских цен в среднем за год, предшествующий базовому году (i-2), выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле (15);

$$\Delta НР_{z,i-2}^{пп} = НР_{факт,z,i-2}^{пп} - НР_{z,i-2}^{пп}, (67)$$

$НР_{факт,z,i-2}^{пп}$ – фактические неподконтрольные расходы ГП за год (i-2), 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), руб.;

$НР_{z,i-2}^{пп}$ – неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок 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 год (i-2), руб.;

$Расх_{z,i-2}^{пп\ принятие}$ – расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание 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), в году (i-2) в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений, руб.

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), рассчитывается по формуле 78 Методических указаний:

$$\begin{aligned} Рез_{i-2}^{сет} = & (CH_{i-2,1п/г}^{сет} - CH_{i-2,1п/г}^{сет\ прежний\ ГП}) \cdot Э_{i-2,1п/г}^{пот\ факт} + \\ & + (CH_{i-2,2п/г}^{сет} - CH_{i-2,2п/г}^{сет\ прежний\ ГП}) \cdot Э_{i-2,2п/г}^{пот\ факт} + \\ & + (Э_{i-2,1п/г}^{пот} - Э_{i-2,1п/г}^{пот\ факт}) \cdot CH_{i-2,1п/г}^{сет} + (Э_{i-2,2п/г}^{пот} - Э_{i-2,2п/г}^{пот\ факт}) \cdot CH_{i-2,2п/г}^{сет} + \\ & + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет\ факт} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет} \cdot ИПЦ_{i-2} + \Delta НР_{i-2}^{сет}, \end{aligned}$$

где:

$CH_{i-2,1п/г}^{сет\ прежний\ ГП}$ – сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВт*ч;

$CH_{i-2,1п/г}^{сет}$ – сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$Э_{i-2,1п/г}^{пот\ факт}$ – объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки для сетевых организаций, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$CH_{i-2,2п/г}^{сет\ прежний\ ГП}$ – сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВт*ч;

$CH_{i-2,2п/г}^{сет}$ – сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i-2,2п/г}^{пот\ факт}$ – объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки для сетевых организаций, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i-2,1п/г}^{пот\ факт}$ – объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), но не выше объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i-2,1п/г}^{пот}$ – объем потерь электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), учтенный при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i-2,2п/г}^{пот\ факт}$ – объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), но не выше объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i-2,2п/г}^{пот}$ – объем потерь электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), учтенный при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций, кВт*ч;

$n_{i-2}^{пот\ факт}$ – количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь электрической энергии, заключенным ГП с сетевыми организациями, определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний, в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования (i-2), шт.;

$ИПЦ_{i-2}$ – индекс потребительских цен в среднем за год, выраженный в процентах, определенный по формуле (8) при расчете сбытовых надбавок на год (i-2);

$ИПЦ_{i-2}^{факт}$ – фактический индекс потребительских цен в среднем за год, предшествующий базовому году (i-2), выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле (15);

$$\Delta НР_{i-2}^{сет} = НР_{факт, i-2}^{сет} - НР_{i-2}^{сет}, \quad (80)$$

$НР_{факт, i-2}^{сет}$ – фактические неподконтрольные расходы ГП за год (i-2), относимые на сетевые организации, руб.;

$НР_{i-2}^{сет}$ – неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на год (i-2), руб.

Таким образом, величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в

качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2022 год представлена в таблице.

Наименование показателя	Единица измерения	Население	Прочие потребители	Сетевые организации
Недополученные ('+') или излишне полученные ('-') доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, в том числе:	руб.	757 197,87	33 169 550,29	-214 601,24
Корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому	руб.	154 514,39	6 461 596,90	-325 341,04
Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ	руб.	601 135,32	1 203 873,71	109 153,61
Разность фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов в периоде, предшествующему базовому периоду регулирования	руб.	1 548,16	25 504 079,68	1 586,18

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

По расчету ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2024 год, составили 2556345руб.

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), определяются по формуле 80 Методических указаний:

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

где:

$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}}$ – средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемые по формуле 81 Методических указаний:

$$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} = \frac{\sum_{m=1}^{12} (\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.э инд}} \cdot \text{Э}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.м инд}} \cdot \text{М}_{m,i}^{\text{нас}})}{\text{Э}_i^{\text{нас}}},$$

где:

$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.э инд}}$ – установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов индикативная цена на электрическую энергию, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.м инд}}$ – установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов индикативная цена на мощность, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт;

$\text{Э}_{m,i}^{\text{нас}}$ – прогнозный объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт*ч;

$M_{m,i}^{\text{нас}}$ – прогнозный объем мощности в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт;

$\mathcal{E}_i^{\text{нас}}$ – прогнозный объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в расчетном периоде регулирования (i), кВт*ч;

$CH_{m,i}^{\text{нас}}$ – сбытовая надбавка ГП для населения на расчетный период регулирования (i), к которому относится месяц (m), руб./кВт*ч;

$CE_{m,i,l}^{\text{нас}}$ – тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется l-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт*ч;

$\mathcal{C}_{m,i}^{\text{нас.инфр}}$ – плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

$\mathcal{C}_{m,i,l}^{\text{нас}}$ – установленный на расчетный период регулирования (i), к которому относится месяц (m), l-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{m,i,l}^{\text{нас}}$ – прогнозный объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода (i) по l-ому виду тарифа, кВт*ч;

$\text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$ – отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), от сложившихся за период регулирования (i-2), определяемое в соответствии с пунктом 57 Методических указаний, учитывающее отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, руб.

Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), от сложившихся за указанный период регулирования (i-2), рассчитывается по формуле 82 Методических указаний:

$$\text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}} = \sum_{m=1}^{12} \sum_l (\mathcal{C}_{m,i-2}^{\text{нас.покупка}} + CH_{m,i-2}^{\text{нас}} + CE_{m,i-2,l}^{\text{нас}} + \mathcal{C}_{m,i-2}^{\text{нас.инфр}} - \mathcal{C}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) \cdot (\mathcal{E}_{m,i-2,l}^{\text{нас факт}} - \mathcal{E}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) + \Delta \text{РД}_{i-2},$$

где:

$\mathcal{C}_{m,i-2}^{\text{нас.покупка}}$ – средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) периода, предшествующему базовому периоду регулирования (i-2), определяемая по формуле (81);

$CH_{m,i-2}^{\text{нас}}$ – сбытовая надбавка ГП для населения на период регулирования, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), к которому относится месяц (m), руб./кВт*ч;

$СЕТ_{m,i-2,l}^{нас}$ – тариф 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, руб./кВт*ч;

$Ц_{m,i-2}^{нас.инфр}$ – плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), руб./кВт*ч;

$Ц_{m,i-2,l}^{нас}$ – установленный на период регулирования, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), к которому относится месяц (m), 1-й вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт*ч;

$Э_{m,i-2,l}^{нас\ факт}$ – объем электрической энергии, поставленной ГП населению в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), по 1-ому виду тарифа, кВт*ч;

$Э_{m,i-2,l}^{нас}$ – 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;

$\Delta РД_{i-2}$ – 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.

По результатам экспертизы выпадающие доходы ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2024 год представлены в таблице:

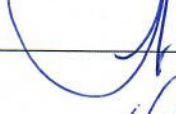
Выпадающие доходы ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения	руб.	2 975 920,40
Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования	руб.	-622 075,53

Выводы:

По расчету экспертной комиссии сбытовые надбавки для ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год составят:

Сбытовая надбавка									
население и приравненные к нему категории потребителей		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	
I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
0,51530	0,55210	0,92830	0,99450	0,61780	0,70310	0,21110	0,32285	0,20640	0,32285

Экспертная комиссия:

 Киреева О.В.
 Пупынина С.К.
 Гришин А.С.
 Мурылева О.Н.