

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Дело № 6-117

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И
УСТАНОВЛЕНИЮ СБЫТОВОЙ НАДБАВКИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО
ПОСТАВЩИКА АО «ТОМСКЭНЕРГОСБЫТ» НА 2026 ГОД

Томск 2025 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Данные о предприятии	3
2. Нормативная и методологическая основы заключения экспертизы	4
3. Оценка достоверности данных, представленных АО «Томскэнергосбыт»	5
4. Общие сведения.	5
5. Анализ финансово-хозяйственной деятельности АО «Томскэнергосбыт» за 2024 год	10
5.1. Анализ фактических показателей финансового состояния гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Томскэнергосбыт» за 2024 год.....	13
5.2. Анализ фактических показателей финансово-хозяйственной деятельности АО «Томскэнергосбыт» за 2024 год в части неподконтрольных расходов.....	15
6. Расчет эталонной выручки, определяемой методом сравнения аналогов.	29
6.1. Произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат гарантирующего поставщика и прогнозной валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на 2026 год.	30
6.2. 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.....	34
6.3. Расчетная предпринимательская прибыль ГП.....	39
7. Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика	41
8. Необходимая валовая выручка и сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» на 2026 год.....	45
8.1. Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» для населения	47
8.2. Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители»	47
8.3. Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» для сетевых организаций	48
9. Приложение	49

Экспертное заключение
по установлению сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО
«Томскэнергосбыт» на 2026 год

1. Данные о предприятии

Полное наименование организации (учреждения, предприятия)	Акционерное общество «Томская энергосбытовая компания»
Сокращенное наименование организации (учреждения, предприятия)	АО «Томскэнергосбыт»
Руководитель (Должность, ФИО)	Генеральный директор Кучевская Оксана Евгеньевна
Рабочий телефон	(3822) 48-47-00
Факс	-
Электронная почта	secretar@tomskenergoby.ru
Почтовый адрес:	
Индекс	634034
Район (город)	г. Томск
Населенный пункт	
Улица, №	ул. Котовского, 19
Юридический адрес:	Совпадает с почтовым
ОКВЭД	35.14
ИНН	7017114680
КПП	701701001
ОГРН	1057000128184
Принадлежность имущества:	Обособленное имущество в собственности, учитываемое на самостоятельном балансе. Имущество в аренде
Сведения о предыдущих тарифах:	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Томская энергосбытовая компания» на 2025 год
Дата установления	Приказ № 6-117/9(456) от 30.11.2024
Установивший орган	ДТР Томской области
Система налогообложения	Общая система налогообложения, размер налога на прибыль 25%

Основание для установления сбытовой надбавки:

Заявление Акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на установление сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2026 год для АО «Томскэнергосбыт» от 29.04.2025г. № ТЭС/1/734 в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) на 3 листах, с приложением документов в электронном виде в формате шаблона DOCS.FORM.6.7.0 (вх. № 6-117 от 29.04.2025г.).

Распоряжение Департамента о рассмотрении заявления об установлении цен (тарифов) № 6-117/1 от 29.04.2025.

Распоряжение Департамента об открытии дела (принятии предложений к рассмотрению) № 6-117/3 от 20.05.2025.

Уполномоченными по делу 6-117 назначены председатель комитета регулирования естественных монополий Тоцкая Ксения Павловна, инженер комитета регулирования естественных монополий Галымов Евгений Олегович.

2. Нормативная и методологическая основы заключения экспертизы

1. Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – федеральный закон 35-ФЗ).

2. «Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования).

3. «Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Правила).

4. «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденные постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения).

5. Постановление Правительства РФ от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

6. Распоряжение Правительства РФ от 31.10.2025 №3081-р «О регулируемых ценах (тарифах) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровнях цен на электрическую энергию».

7. «Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней», утвержденный Приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 (далее – Регламент).

8. «Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденные Приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее - Методические указания).

9. Индексы потребительских цен, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованные на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 26.09.2025 года (далее – ИПЦ).

10. Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2026 год, утвержденный приказом Федеральной монопольной службы от 15.10.2025 № 801/25-ДСП.

11. Постановление Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145 «Об утверждении Положения о Департаменте тарифного регулирования Томской области».

Содержание экспертного заключения по определению необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и установлению сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2026 год регламентировано пунктом 23 Правил и включает в себя, в том числе, оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов), оценку финансового состояния организации, анализ фактических экономических показателей, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

3. Оценка достоверности данных, представленных АО «Томскэнергосбыт»

Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения. Эксперт исходил из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несет АО «Томскэнергосбыт» (далее – Общество). Прделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы эксперта, приведенные в настоящем Заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных к расчетам документов.

4. Общие сведения.

АО «Томскэнергосбыт» создано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Томскэнерго» в форме выделения (протокол Внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Томскэнерго» № 16 от 31.08.2004г.).

Основным видом деятельности, осуществляемым Обществом, является торговля электрической энергией и включает в себя продажу электроэнергии пользователю и контроль над подачей электроэнергии и пропускной способностью (ОКВЭД 35.14).

АО «Томскэнергосбыт» является гарантирующим поставщиком электрической энергии в Томской области (приказ Региональной энергетической комиссии Томской области от 12.10.2006 № 34/110 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика открытому акционерному обществу «Томская энергосбытовая компания»), общество включено в реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности под регистрационным № 70/01 (Приказ ФСТ от 26.03.2012г. № 185-э). Отделения АО «Томскэнергосбыт» представлены в г. Колпашево, г. Асино, участки – в каждом районе области.

В соответствии с подпунктом 2) пункта 3 Правил государственного регулирования в систему регулируемых цен (тарифов) входят сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков.

При установлении сбытовой надбавки рассматривались и анализировались следующие документы и материалы Общества:

1. Заявление на установление сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2026 год для АО «Томскэнергосбыт» от 29.04.2025г. № ТЭС/1/734 в адрес Департамента на 3 листах, с приложением документов в электронном виде в формате шаблона DOCS.FORM.6.7.0 (далее - заявление от 29.04.2025г.) (вх. №№ 6-117 от 29.04.2025г.).

2. Письмо о предоставлении информации от 29.04.2025 № ТЭС/1/737 на 18 листах с цифровым носителем (USB-накопитель) (далее – письмо от 29.04.2025) (вх. 6-117/6-1 от 29.04.2025).

3. Письмо о предоставлении показателей финансового состояния за 1 квартал 2024 года от 03.05.2024 № ТЭС/1/230.

4. Письмо о предоставлении показателей финансового состояния за 1 полугодие 2024 года от 07.08.2024 № ТЭС/1/597.

5. Письмо о предоставлении показателей финансового состояния за 9 месяцев 2024 года от 06.11.2024 № ТЭС/1/1069.

6. Письмо о предоставлении показателей финансового состояния за 12 месяцев 2024 года от 04.04.2025 № ТЭС/1/570.

7. Письмо о предоставлении информации от 13.10.2025 № ТЭС/1/1807 на 1 листе и цифровым носителем, (далее – письмо от 13.10.2025) (вх. № 6-117/6-2 от 13.10.2025).

8. Письмо о предоставлении информации от 23.10.2025 № ТЭС/1/1927 на 1 листе и цифровым носителем, (далее – письмо от 23.10.2025) (вх. № 6-117/6-4 от 23.10.2025).

9. Письмо о предоставлении информации от 22.10.2025 № ТЭС/1/1909 с описью прилагаемых документов на 2 листах и цифровым носителем, (далее – письмо от 22.10.2025) (вх. № 6-117/6-3 от 22.10.2025).

10. Письмо о предоставлении уточненных предложений от 31.10.2025 № ТЭС/1/1976 с описью прилагаемых документов на 6 листах и цифровым носителем, (далее – письмо от 31.10.2025) (вх. № 6-117/6-5 от 31.10.2025).

11. Письмо о предоставлении показателей финансового состояния за 9 месяцев 2025 года от 07.11.2025 № ТЭС/1/1999 на 8 листах (далее – письмо от 07.11.2025 № ТЭС/1/1999) (вх. № 53/2363 от 07.11.2025).

12. Письмо о предоставлении информации о величине фактического полезного отпуска электрической энергии за 2024 год и 9 месяцев 2025 года на 1 листе и цифровом носителе (письмо от 19.11.2025 № ТЭС/1/2065).

13. Письмо о предоставлении информации по динамике точек поставки по состоянию на 01.10.2025 на 1 листе (письмо от 25.11.2025 № ТЭС/1/2109).

14. Письмо о величине расходов на формирование резервов по сомнительным долгам на 2026 год на 1 листе (письмо от 28.11.2025 № ТЭС/1/2131).

15. Письмо о предоставлении уточненных предложений на 2026 год на 4 листах и цифровом носителе (письмо от 12.12.2025 № ТЭС/1/2237).

16. Письмо о величине расходов на уплату процентов по заемным средствам на 2026 год на 2 листах (письмо от 22.12.2025 № ТЭС/1/2302).

17. Письмо о расходах на ИСУ в составе НВВ на 2026 год от 26.12.2025 № ТЭС/1/2362 на 2 листах (вх. № 6-117/6-9 от 26.12.2025).

Целью данного экспертного заключения в соответствии с Основами ценообразования является проведение экспертом анализа финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2024 год, анализ фактических показателей финансового состояния и фактических показателей финансово-хозяйственной деятельности, учет экономически необоснованных расходов по итогам прошедших периодов, анализ экономической обоснованности определения НВВ на 2026 год в целях расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт».

Постановлением Правительства от 09.12.2025 № 1999 определено следующее:

При установлении (пересмотре) сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, на 2026 год объемы электрической энергии (мощности) в первом полугодии 2026 года определяются в соответствии с объемами электрической энергии (мощности), указанными в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2026 год за период с 1 января по 30 сентября 2026 г., объемы электрической энергии (мощности) во втором полугодии 2026 года - в соответствии с объемами электрической энергии (мощности), указанными в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2026 год за период с 1 октября по 31 декабря 2026 г.

Кроме того, установлено, что в 2025 году организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, вправе представить в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) на 2026 год по своей инициативе не позднее 12 декабря 2025 г.

Эксперт в своем анализе рассматривает уточненное предложение Общества для установления сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, направленное письмом от 12.12.2025 г.

Экспертом принимаются во внимание учетная политика предприятия, бухгалтерская и статистическая отчетности, налоговые декларации, договоры и другие первичные документы (бухгалтерские и налоговые регистры, расшифровки отчета о финансовых результатах) и расчеты Общества.

При определении НВВ гарантирующего поставщика (эталонной выручки гарантирующего поставщика) для расчета сбытовых надбавок на 2026 год учитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний:

1. Эталонная выручка гарантирующего поставщика;

2. Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика, 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, инвестиционной программой гарантирующего поставщика, 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;

3. Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:

- разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее

осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

- процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;
- установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей.

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

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний, на 2026 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.

В соответствии с п. 4 Методических указаний сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков 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).

При установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков в отношении сетевых организаций учитываются величина перекрестного субсидирования, определенная в соответствии с пунктом 65(1) Основ ценообразования, а также отклонение фактической величины перекрестного субсидирования от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика в отношении сетевых организаций.

Представленный Обществом расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на расчетный период регулирования выполнен исходя из эталонной выручки, определенной методом сравнения аналогов. Расчетный период – 2026 год, в качестве базового периода принят 2025 год.

В соответствии с уточненной тарифной заявкой на 2026 год, направленной Обществом письмом от 12.12.2025 г., для определения НВВ учтены следующие показатели:

- 1) Прогнозные объемы потребления электрической энергии и мощности.

Общество предлагает учесть в расчете сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2026 год объемы электрической энергии и мощности в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии

(мощности) на 2026 год, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 15.10.2025 № 801/25-ДСП (в ред. от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП) - всего 4 589 979,90 тыс. кВтч., в том числе объем электроэнергии, поставляемый населению, – 1 584 709,80 тыс. кВтч, объем потребления электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями у гарантирующего поставщика, – 533 220,00 тыс. кВтч, объем электроэнергии, поставляемой прочим потребителям – 2 472 050,10 тыс. кВтч.

2) Прогнозное количество точек поставки.

Прогнозное количество точек поставки для всех групп потребителей, включая население, на 2026 год определено Обществом для всех групп потребителей в количестве 585 179 шт.

3) размер НВВ на 2026 год предлагается в размере 4 612 988 664 руб., в том числе эталонная выручка 2 709 585 615 руб.; неподконтрольные расходы – 496 471 533 руб.; излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2024 год – 1 311 412 032 руб., недополученные доходы за 2024 год – 95 519 483 руб.

Обществом и экспертом при расчете эталонной выручки гарантирующего поставщика на 2026 год применяются следующие ИПЦ:

- 103,70% (2017 г./2016 г.);
- 102,90% (2018 г./2017 г.);
- 104,50% (2019 г./2018г.);
- 103,38% (2020 г./2019 г.);
- 106,70% (2021 г./2020 г.);
- 113,80% (2022 г./2021 г.);
- 105,90% (2023 г./2022 г.);
- 108,50% (2024 г. 2023 г.);
- 109,00% (2025 г./2024 г.);
- 105,10% (2026 г./2025 г.).

Экспертом для расчета сбытовой надбавки учтён объём электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком, в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2026 год, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 15.10.2025 № 801/25-ДСП (в ред. от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП) - всего 4 589 979,90 тыс. кВтч., в том числе объем электроэнергии, поставляемый населению, – 1 584 709,80 тыс. кВтч, объем потребления электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями у гарантирующего поставщика, – 533 220,00 тыс. кВтч, объем электроэнергии, поставляемой прочим потребителям – 2 472 050,00 тыс. кВтч.

Точки поставки приняты в количестве 585 179 шт. на последнюю отчетную дату 01.10.2025г.

5. Анализ финансово-хозяйственной деятельности АО «Томскэнергосбыт» за 2024 год

Расчет сбытовых надбавок для населения, прочих потребителей и сетевых организаций на 2024 год производился экспертом исходя из эталонной выручки, определенной методом сравнения аналогов.

Согласно пункту 8 Методических указаний, в случае если отношение эталонной выручки гарантирующего поставщика (далее – ГП), которая определяется суммированием эталонной выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения, прочих потребителей и сетевых организаций от НВВ, определенной суммированием НВВ для целей расчета сбытовых надбавок для населения, прочих потребителей всех подгрупп и сетевых организаций, рассчитанной методом экономически обоснованных затрат, составляет менее величины ИПЦ, увеличенного на четыре процентных пункта, то расчет сбытовых надбавок ГП осуществляется исходя из эталонной выручки ГП, определенной методом сравнения аналогов.

Соотношение величины НВВ на 2018 год, рассчитанной методом сравнения аналогов, к величине НВВ, рассчитанной на 2018 год методом экономически обоснованных затрат, составил меньше величины индекса потребительских цен, увеличенного на четыре процентных пункта. В этом случае не требовалось утверждение графика поэтапного доведения НВВ гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика. Таким образом, начиная с 2018 года расчет сбытовых надбавок производится экспертом методом сравнения аналогов.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования «При установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

В случае, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы

организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования».

В этой связи, регулирующим органом проводится анализ результатов хозяйственной деятельности регулируемой организации за 2024 год с использованием данных статистической и бухгалтерской отчетности Общества за предшествующий 2024 год.

Для расчета недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов в связи с отклонением неподконтрольных расходов эксперту необходимо провести анализ фактических расходов Общества за 2024 год в части неподконтрольных расходов.

Представленные Обществом данные отражают полученные им доходы и понесенные Обществом расходы в 2024 году. Экспертом рассматриваются представленные Обществом документы за 2024 год. Для обоснования фактических затрат Обществом предоставлены документы бухгалтерского и налогового учета за 2024 год (заявление от 29.04.2025, цифровой носитель, раздел 3, 4):

- Бухгалтерский баланс;
- Отчет о финансовых результатах;
- Отчет об изменениях капитала;
- Отчет о движении денежных средств;
- Налоговая декларация по налогу на имущество;
- Налоговая декларация по налогу на прибыль;
- Справка-расчет транспортного налога, сообщение об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога;
- Справка-расчет земельного налога, сообщение об исчисленной налоговым органом сумме земельного налога;
- Аудиторское заключение, пояснения к бухгалтерскому балансу.

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний ГП ведут отдельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации, порядок ведения которого устанавливается в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в учетной политике ГП.

Требования к учету затрат и порядку формирования фактической себестоимости произведенной и реализованной продукции (работ, услуг) в части регулируемого вида деятельности установлены в Обществе «Методикой «Формирование себестоимости произведенной и реализованной продукции, работ, услуг, расходов, связанных с продажей товаров», утвержденной приказом Общества от 10.05.2023 № 116.

В целях обеспечения ведения бухгалтерского учета в 2024 году приказом Общества от 28.12.2023 № ТЭС/322 утверждена «Учетная политика АО «Томскэнергосбыт» по бухгалтерскому учету на 2024 год» (заявление от 29.04.2025, цифровой носитель, раздел 2) (далее – Учетная политика по бухгалтерскому учету).

Для методов определения доходов и расходов, их признания, оценки и распределения в целях налогового учета в 2024 году Общество руководствовалось «Учетной политикой для целей налогообложения АО «Томскэнергосбыт» на 2024 год», утвержденной приказом Общества от 27.12.2023 № ТЭС/320 (заявление от 29.04.2025, цифровой носитель, раздел 2) (далее – Учетная политика по налоговому учету).

Порядок ведения раздельного учета в Обществе установлен приказами «О ведении раздельного учета и маркировки первичных документов» от 28.02.2024 № ТЭС/69 и от 26.09.2024 № ТЭС/293 (с изм. от 15.11.2024 № ТЭС/345 (заявление от 29.04.2025, цифровой носитель, раздел 2). Данными приказами утверждены:

- значения драйверов для распределения косвенных расходов по отношению к регламентированным и нерегламентированным видам деятельности, отраженных на счете 25 «Общепроизводственные расходы» и на счете 26 «Общехозяйственные (управленческие) расходы», наименование драйвера «Выручка факт 2023 года» (Приложения №7 к приказам № ТЭС/69 и № ТЭС/293);

- значения драйверов для распределения косвенных прочих доходов и расходов по отношению к регламентированным и нерегламентированным видам деятельности, наименование драйвера «Выручка факт 2023 года» (Приложения №9 к приказам № ТЭС/69 и № ТЭС/293).

В соответствии с этими документами значения драйверов для распределения расходов (в том числе неподконтрольных в части амортизационных отчислений и налогов) для регламентированных и нерегламентированных видов деятельности в Обществе установлены:

- для регламентированных видов деятельности 0,991;
- для нерегламентированных видов деятельности 0,009.

Экспертом анализируются фактические данные Общества за 2024 год. Учитывая то, что нормативные документы содержат порядок определения размеров драйверов «Выручка факт 2023 год», экспертом предлагается учитывать размер доли расходов для регулируемой и нерегулируемой деятельности пропорционально выручке от реализации продукции, работ, услуг за 2024 год по соответствующей деятельности. Для определения доли расходов, относимых на регулируемую и нерегулируемую деятельность, за основу взяты данные расшифровки отчета о финансовых результатах за 2024 год (далее – расшифровка ОФР) (заявление от 29.04.2025, цифровой носитель, раздел 8.2).

В соответствии с расшифровкой ОФР выручка от реализации продукции, работ, услуг составила всего 21 111 688,64 тыс. руб., в том числе от регулируемой деятельности – 20 807 931,998 тыс. руб., от нерегулируемой деятельности – 303 756,64 тыс. руб. Расходы на покупную энергию и мощность, услуги инфраструктурных организаций составили 18 433 839,62 тыс. руб. и являются

составной частью стоимости покупной и реализуемой электрической энергии при осуществлении регулируемой деятельности Общества. На основании этого, при определении доли расходов, расходы на покупную энергию и мощность, услуги инфраструктурных организаций в размере 18 433 839,62 тыс. руб. исключены экспертом из выручки от реализации продукции, работ, услуг по регулируемой деятельности. Таким образом, для расчета доли расходов выручка от регулируемой деятельности составит 2 451 626,28 тыс. руб., а в процентном соотношении составит 91,55%. Порядок расчета приведен в таблице 1.

Таблица 1.

№ п/п	Показатель	Всего, в том числе	Регулируемая деятельность	Нерегулируемая деятельность
1	2	3=4+5	4	5
1	Выручка от реализации продукции, товаров, услуг, руб., в том числе:	21 111 688 638	20 807 931 998	303 756 640
1.1.	стоимость энергии и мощности	10 413 018 924	10 335 485 024	77 533 899
1.2.	Услуги инфраструктурных организаций	8 020 820 699	8 020 820 699	0
2	Выручка от реализации продукции, товаров, услуг, без учета стоимости энергии и мощности, услуг инфраструктурных организаций, руб. (стр.1-стр.1.1-стр. 1.2.)	2 677 849 015	2 451 626 275	226 222 740
3	Доля, %	1	91,55%	8,45%

Для целей учета фактических неподконтрольных расходов за 2024 год и включения их размера в НВВ на 2026 год экспертом будут учитываться коэффициенты распределения неподконтрольных расходов (в части амортизационных отчислений и налогов) – для регулируемой деятельности в размере 91,55%, для нерегулируемой деятельности – 8,45%.

5.1. Анализ фактических показателей финансового состояния гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Томскэнергосбыт» за 2024 год

В соответствии с пунктом 9 Основных положений гарантирующий поставщик АО «Томскэнергосбыт» обязан поддерживать показатели финансового состояния согласно приложению № 1 Основных положений, а также представлять в Департамент бухгалтерскую (финансовую) отчетность и расчет показателей финансового состояния в соответствии с приложением № 1 Основных положений.

Общество представило в соответствии со сроками, указанными в пункте 9 Основных положений, показатели финансового состояния гарантирующего поставщика и бухгалтерскую отчетность за 1 квартал 2024 года (письмо от 03.05.2024 № ТЭС/1/230), за 2 квартал 2024 года (письмо от 07.08.2024 № ТЭС/1/597), за 3

квартал 2024 года (письмо от 06.11.2024 № ТЭС/1/10694), за 4 квартал 2024 года (письмо от 04.04.2025 № ТЭС/1/570), аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности. В составе подтверждающих документов представлены бухгалтерская отчетность за 2024 год (бухгалтерский баланс, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала, отчет о движении денежных средств, расчет стоимости чистых активов), пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, определение промежуточных показателей финансового состояния гарантирующего поставщика.

Анализ исполнения показателей финансового состояния гарантирующих поставщиков осуществляется путем сопоставления представляемых показателей финансового состояния гарантирующего поставщика с контрольными показателями, установленными в Приложении 1 к Основным положениям.

Показателями финансового состояния гарантирующего поставщика являются:

- а) оборачиваемость кредиторской задолженности (показывает расширение или снижение коммерческого кредита, предоставляемого предприятию);
- б) способность возратить имеющиеся заемные средства.

В таблице 2 представлены значения показателей финансового состояния гарантирующего поставщика по данным Общества и их соответствие рекомендуемым и предельным значениям показателей, а также фактические показатели финансового состояния гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» за 2024 год.

Таблица 2

№ п/п	Показатель финансового состояния	Алгоритм определения значения показателя	Рекомендуемое значение	фактический показатель гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт»
1	Оборачиваемость кредиторской задолженности (K_1), дней	$K_1 = \begin{cases} \frac{S^{\text{кз}} \cdot T}{S_p^{\text{кз-р-ка}} \cdot 1,2}, & \text{если } \text{I-квартал}, \\ \frac{S^{\text{кз}} \cdot T}{(S_p^{\text{кз-р-ка}} - S_{p-1}^{\text{кз-р-ка}}) \cdot 1,2}, & \text{в противном случае,} \end{cases}$	≤ 55 дней	24,7 дней (соответствует рекомендуемому значению)
2	Способность возратить имеющиеся заемные средства (K_2)	$K_2 = \begin{cases} \frac{S^{\text{кзс}} + S^{\text{двс}}}{S_p^{\text{прибыль.пг}} + S_p^{\text{финанс.пг}} - S_p^{\text{акции.пг}} + S_p^{\text{выплата.пг}}} \\ \text{если } S_p^{\text{прибыль.пг}} > 0 \\ -1, \text{ если } S_p^{\text{прибыль.пг}} \leq 0 \end{cases},$	$0 \leq K_2 \leq 6$	0,12 (соответствует рекомендуемому значению)

Анализ показателей финансового состояния гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» за 2024 год показал, что все показатели выполнены и соответствуют параметрам рекомендуемых значений. Обязанность гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» по поддержанию показателей финансового состояния согласно Приложению № 1 Основных положений выполнена.

5.2. Анализ фактических показателей финансово-хозяйственной деятельности АО «Томскэнергосбыт» за 2024 год в части неподконтрольных расходов

Фактические затраты на содержание Общества в 2024 году подтверждены бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью за 2024 год. Обществом представлены за 2024 год:

- сводный регистр синтетического учета - главная книга;
- регистры налогового учета по статьям затрат (прямые, косвенные и внереализационные расходы, расходы от реализации прочего имущества;
- оборотно-сальдовые ведомости и анализ счетов бухгалтерского учета по статьям затрат по реализационной и внереализационной деятельности;
- расшифровка строк отчета о финансовых результатах;
- приложения к расшифровке строк отчета о финансовых результатах;
- расшифровка фактической выручки;
- договоры на оказание услуг по статьям затрат по реализационной и внереализационной деятельности;
- основные сведения о деятельности Общества по Форме Федерального статистического наблюдения;
- сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ и услуг) по форме Федерального статистического наблюдения;
- сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей по форме 46-ЭЭ;
- сведения о численности, заработной плате и движении работников по форме № П-4 Федерального статистического наблюдения;
- расшифровки по статьям: материальные расходы, по ремонту основных средств, арендная плата, иных работ и услуг (учитываемых на счете 44 «коммерческие расходы»);
- пояснительная записка
(заявление от 29.04.2025г., файлы, заверенные электронной цифровой подписью, на цифровом носителе).

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в НВВ включаются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Обществом представлена постатейная расшифровка строк отчета о финансовых результатах за 2024 год, фактические расходы гарантирующего поставщика за 2024 год в соответствии с бухгалтерским и налоговым учетом, а также распределение затрат по счетам, отнесение затрат в соответствии с данными бухгалтерского учета (заявление от 29.04.2025). Расшифровка строк отчета о финансовых результатах за 2024 год в разрезе по регулируемой и нерегулируемым

видам деятельности по данным бухгалтерского учета Общества представлена в таблице 3.

Таблица 3.

№ п/п	Наименование показателя	Всего, руб.	В том числе	
			По регулируемой деятельности	По нерегулируемым видам деятельности
1	Выручка	21 111 688 638	20 807 931 998	303 756 640
2	Себестоимость продаж	10 699 250 431	10 335 485 024	363 765 406
3	Валовая прибыль (убыток)	10 412 438 207	10 472 446 974	-60 008 767
4	Коммерческие расходы	8 964 106 018	8 964 106 018	0
5	Управленческие расходы	444 432 203	440 432 312	3 999 891
6	Прибыль (убыток) от продаж	1 003 899 986	1 067 908 644	-64 008 658
7	Проценты к получению	165 800 604	0	165 800 604
8	Проценты к уплате	13 223 338	12 739 124	484 214
9	Прочие доходы	171 165 552	160 716 283	10 449 269
10	Прочие расходы	1 010 949 786	98 947 581	912 002 205
11	Прибыль (убыток) до налогообложения	316 693 018	1 116 938 222	-800 245 203
13	Текущий налог на прибыль	245 899 279	232 104 679	13 794 600
14	Отложенный налог на прибыль	6 763 451	6 402 913	360 538
15	Прочее	6 167 797	5 821 792	346 005
16	Чистая прибыль	70 198 085	884 252 422	-814 054 337

В соответствии с подпунктом в) пункта 11 Методических указаний при определении НВВ ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются 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, 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.

Неподконтрольные расходы ГП, относимые на население, прочих потребителей и сетевые организации, учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с данными раздельного учета доходов и расходов.

В соответствии с формулами 6, 60, 72 Методических указаний для определения НВВ в целях расчета сбытовых надбавок для населения, прочих потребителей и сетевых организаций учитывается величина недополученных (+) или излишне

полученных (-) доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, т.е. за 2024 год. Одной из составляющих является величина отклонения размера неподконтрольных расходов, фактически понесенных в 2024 году, от плановой величины неподконтрольных расходов, учтенных при расчете сбытовых надбавок на 2024 год. Исходя из этого анализ фактических показателей за 2024 год проводится только в части неподконтрольных расходов, включающих в себя амортизацию основных средств и нематериальных активов и налогов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Экспертом проанализированы фактические показатели за 2024 год в части неподконтрольных расходов по бухгалтерскому и налоговому учету (в соответствии с данными, представленными Обществом) в сравнении с плановыми показателями, утвержденными в составе НВВ на 2024 год. В связи с тем, что в НВВ включаются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль, экспертом рассматривались, анализировались и учитывались данные налогового учета за 2024 год, представленные Обществом:

а. фактические неподконтрольные расходы в части амортизации основных средств и нематериальных активов за 2024 год и их отклонение от плановых показателей на 2024 год.

При установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учтены в НВВ в размере 26 700 214 руб. (тарифное дело об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год № 6-151).

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определены Обществом в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств и нематериальных активов определена в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Отражение затрат на амортизацию на регулируемую деятельность проведено Обществом в соответствии с учетной политикой и нормативными документами Общества, регламентирующими методику раздельного учета расходов по реализации электрической энергии (мощности) (заявление от 29.04.2025, цифровой носитель, раздел 2).

В подтверждение экономически обоснованных фактических расходов Обществом представлены ведомость амортизации основных средств, параметры амортизации основных средств с указанием срока использования для вычисления амортизации, инвентарные карточки, бухгалтерские и налоговые регистры счетов учета амортизации (заявление от 29.04.2025, цифровой носитель, раздел 7, письмо от 31.10.2025, цифровой носитель, раздел 4).

Учет основных средств осуществляется Обществом на основании инвентарных карточек учета объекта основных средств, заполненных в соответствии с унифицированной формой № ОС-6 "Инвентарная карточка учета объекта основных

средств", утвержденная Постановлением Государственного комитета Российской Федерации по статистике от 21 января 2003 г. N 7 "Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету основных средств", и подтверждающих использование в расчетах амортизационных отчислений первоначальной стоимости основных средств на дату принятия к бухгалтерскому учету и срок полезного использования. Инвентарные карточки основных средств представлены в количестве 955 штук в электронном виде с указанием объекта основных средств, инвентарного номера, амортизационной группы основных средств, срока полезного использования в целях бухгалтерского учета, максимального срока полезного использования и даты ввода в эксплуатацию.

Для расчета отклонения фактических неподконтрольных расходов ГП за 2024 год от неподконтрольных расходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2024 год, фактические расходы на амортизационные отчисления по данным бухгалтерского учета Общества, отнесенные на регулируемую деятельность, составили 90 518 708 руб., в том числе амортизация основных средств в размере 50 778 699 руб., амортизация нематериальных активов в размере 39 740 009 руб. Величина амортизационных отчислений подтверждена бухгалтерскими регистрами (заявление от 29.04.2025, цифровой носитель, раздел 7, 8, письмо от 31.10.2025, цифровой носитель, раздел 4). По данным Общества отклонение фактических данных от плановых составило 63 818 494 руб.:

$$НР_{\text{факт 2024}} - НР_{\text{план 2024}} = 90\,518\,708 \text{ руб.} - 26\,700\,214 \text{ руб.} = 63\,818\,494 \text{ руб.}$$

Экспертом проанализированы представленные материалы. Для расчета отклонения фактических неподконтрольных расходов ГП за 2024 год от неподконтрольных расходов, учтенных при установлении сбытовых на 2024 год, эксперт учитывает данные налогового учета Общества за 2024 год, формирующие налогооблагаемую базу в целях исчисления налога на прибыль.

В соответствии с Учетной политикой по бухгалтерскому учету амортизационные отчисления по объектам основных средств отражаются по счету 02 «Амортизация основных средств» (далее – счет 02), амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются по счету 05 «Амортизация нематериальных активов» (далее – счет 05).

В соответствии с налоговым учетом, фактические расходы на амортизационные отчисления основных средств (без учета НМА), отраженные на счетах учета затрат, по данным Общества составили всего 67 149 361 руб.

Обществом фактические расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов заявлена по данным бухгалтерского учета и с учетом значения драйвера для распределения расходов на регламентированную деятельность в размере 0,991 (для счета учета затрат 25 и 26) фактические расходы на амортизационные отчисления по данным Общества составили всего 90 518 708 руб. Расчет представлен в таблице 4.

Таблица 4.

№ п/п	Счет учета затрат	Счет учета амортизационных отчислений	Начислено по налоговому учету, руб.		
			Всего	Значение драйвера	Отнесено на регулируемую деятельность
1	2	3	4	5	6=4*5
1	25 «Общепроизводственные расходы»	02 «Амортизация основных средств»	7 473 100	0,991	7 405 842
2	26 «Общехозяйственные расходы»		17 578 049	0,991	17 419 847
3	44 «Расходы на продажу» ¹		25 953 010	100,00%	25 953 010
4	Итого:		51 004 159		50 778 699
5	25 «Общепроизводственные расходы»	05 «Амортизация нематериальных активов»	2 888 349	0,991	2 862 354
6	26 «Общехозяйственные расходы»		26 092 715	0,991	25 857 881
7	44 «Расходы на продажу» ¹		11 019 774	100,00%	11 019 774
8	Итого		40 000 838		39 740 009
9	Итого стр.4+стр.8		91 004 997		90 518 708

¹ – в соответствии с учетной политикой на счете 44 «Расходы на продажу» отражаются прямые затраты, связанные с регулируемым видом деятельности.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации 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".

Экспертом проведен анализ представленных документов. Экспертом при расчете амортизационных отчислений исключены амортизационные отчисления, исчисленные в отношении автотранспортных средств представительского класса. Кроме того, из расчета исключены амортизационные отчисления по нематериальным активам, стоимость которых не превышает 100 000 руб., в соответствии с принятой в Обществе учетной политикой (п. 2.2.6.2.4.1 приложения 1 к приказу от 29.12.2023 № 320). По результатам перерасчета фактические расходы на амортизацию в соответствии с налоговым учетом составили всего 77 843 631 руб., в том числе амортизация основных средств – 41 191 388 руб., амортизация нематериальных активов – 36 652 242 руб.

В соответствии с долей распределения затрат, определенной экспертом в размере 91,55%, для расчета отклонения фактических неподконтрольных расходов ГП за 2024 год от неподконтрольных расходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2024 год, расходы на амортизационные отчисления по расчету эксперта принимаются в размере 74 007 785 руб. Расчет представлен в таблице 5.

Таблица 5.

№ п/п	Счет учета затрат	Счет учета амортизационных отчислений	Начислено по налоговому учету, руб.		
			Всего	Значение драйвера	Отнесено на регулируемую деятельность
1	2	3	4	5	6=4*5
1	25 «Общепроизводственные расходы»	02 «Амортизация основных средств»	4 971 501	91,55%	4 551 409
2	26 «Общехозяйственные расходы»		13 348 287	91,55%	12 220 357
3	44 «Расходы на продажу» ¹		22 871 601	100,00%	22 871 601
4	Итого:		41 191 389		39 643 367
5	25 «Общепроизводственные расходы»	05 «Амортизация нематериальных активов»	2 525 114	91,55%	2 311 742
6	26 «Общехозяйственные расходы»		24 549 729	91,55%	22 475 277
7	44 «Расходы на продажу» ¹		9 577 399	100,00%	9 577 399
8	Итого		36 652 242		34 364 418
9	Итого стр.4+стр.8		77 843 631		74 007 785

Отклонение размера фактических неподконтрольных расходов от плановых в части амортизационных отчислений по расчету эксперта с учетом округления составило 47 307 570 руб.:

$НР_{\text{факт 2024}} - НР_{\text{план 2024}} = 74\,007\,785 \text{ руб.} - 26\,700\,214 \text{ руб.} = 47\,307\,570 \text{ руб.}$

Таким образом, величина недополученных доходов от осуществления деятельности Общества в качестве гарантирующего поставщика в части отклонения между размером фактических амортизационных отчислений Общества за 2024 год и размером амортизационных отчислений, учтенным при установлении сбытовых надбавок на 2024 год, и подлежащая включению, составила 47 307 570 руб. Расчет представлен в таблице 6.

Таблица 6

Наименование затрат	Размер неподконтрольных расходов			отклонение
	План 2024 год	По данным Общества	Факт 2024 год в соответствии с налоговым учетом по расчету эксперта	
		Факт 2024 год в соответствии с бухгалтерским учетом		
1	2	3	5	6=5-2
Итого амортизация ОС и НМА	26 700 214	90 518 708	74 007 785	47 307 570

б. фактические неподконтрольные расходы в части налогов (включая налог на прибыль), предусмотренные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах за 2024 год.

При установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год расходы на налоги запланированы в НВВ на 2024 год в размере 118 106 581 руб., в том числе: налог на прибыль – 116 242 216 руб., земельный налог – 343 008 руб.,

налог на имущество – 1 480 610 руб., транспортный налог – 40 746 руб. (тарифное дело об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год № 6-151). В соответствии с пунктами 27, 45, 53 Методических указаний расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший год. Таким образом, при установлении сбытовой надбавки на 2026 год, экспертом проводится анализ вышеперечисленных расходов за 2024 год.

- налог на прибыль.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в НВВ включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период, т.е. за 2024 год. В соответствии с налоговой декларацией по налогу на прибыль (заявление от 29.04.2025, цифровой носитель, раздел 4) налог на прибыль от деятельности Общества за 2024 год составил 245 899 279 руб.

Общество представило расшифровку налоговой декларации в разрезе по каждому виду доходов и расходов, учитываемых по бухгалтерскому и налоговому учету, и их отклонение (заявление от 29.04.2025, цифровой носитель, раздел 7.2). В соответствии с расшифровкой строк налоговой декларации фактические расходы налогу на прибыль по регулируемому виду деятельности в соответствии с раздельным учетом по данным Общества составили 232 104 679 руб.

По данным Общества отклонение фактических данных от плановых составило 115 862 463 руб.:

$$НР_{\text{факт 2024}} - НР_{\text{план 2024}} = 232\,104\,679 \text{ руб.} - 116\,242\,216 \text{ руб.} = 115\,862\,463 \text{ руб.}$$

Экспертом проанализированы представленные материалы. Налоговая база для определения налога на прибыль определена Обществом в соответствии с нормативными актами о ведении раздельного учета и учетной политикой по налоговому учету. Налог на прибыль для регулируемой деятельности рассчитан по ставке 20% в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Неподконтрольные расходы в части налога на прибыль приняты экспертом исходя из величины фактического налога на прибыль за 2024 год по регулируемой деятельности, связанной со сбытовой деятельностью. Экономически обоснованный размер налога на прибыль для определения величины отклонения размера неподконтрольных расходов, фактически понесенных в 2024 году, от плановой величины неподконтрольных расходов, учтенных при расчете сбытовых надбавок на 2024 год, принимаемый экспертом, составляет 225 120 790 руб.

По расчету эксперта отклонение неподконтрольных расходов в части налога на прибыль составило 108 878 574 руб.:

$$НР_{\text{факт 2024}} - НР_{\text{план 2024}} = 225\,120\,790 \text{ руб.} - 116\,242\,216 \text{ руб.} = 108\,878\,574 \text{ руб.}$$

- налог на имущество.

В состав неподконтрольных расходов НВВ включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации (Томской области). По данным

бухгалтерского учета Общества фактические расходы на налог на имущество составили всего 1 951 567 руб., в том числе по регулируемому виду деятельности в соответствии с отдельным учетом, с учетом значения драйвера для регулируемой деятельности в размере 1 934 003 руб.:

$$1\,951\,567 \text{ руб.} \cdot 0,991 = 1\,934\,003 \text{ руб.}$$

В подтверждение расходов представлены налоговая декларация по налогу на имущество, технические и кадастровые паспорта, свидетельства о государственной регистрации, выписки из Единого государственного реестра недвижимости об объектах недвижимости, бухгалтерские регистры, расчет затрат по статье «Налоги и сборы» (заявление от 29.04.2025, цифровой носитель, раздел 2, 4, 7, 8 письмо от 31.10.2025, цифровой носитель, раздел 4).

По данным Общества отклонение фактических данных от плановых составило 453 393 руб.:

$$НР_{\text{факт } 2024} - НР_{\text{план } 2024} = 1\,934\,003 \text{ руб.} - 1\,480\,610 \text{ руб.} = 453\,393 \text{ руб.}$$

Экспертом проанализированы представленные материалы. Налоговая база для определения налога на имущество определена Обществом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, нормативными актами о ведении отдельного учета и учетной политикой по налоговому учету. Ставка налога на имущество применена в размере 2,2 %. Для отнесения затрат на регулируемую деятельность экспертом учтен коэффициент распределения затрат в размере 91,55%. Неподконтрольные расходы в части налога на имущество приняты экспертом исходя из величины фактического налога на имущество за 2024 год по регулируемой деятельности, связанной со сбытовой деятельностью. С учетом коэффициента распределения затрат экономически обоснованный размер налога на имущество, для определения величины отклонения размера неподконтрольных расходов, фактически понесенных в 2024 году, от плановой величины неподконтрольных расходов, учтенных при расчете сбытовых надбавок на 2024 год, принимаемый экспертом, составляет 1 786 660 руб.:

$$1\,951\,567 \text{ руб.} \cdot 91,55\% = 1\,786\,660 \text{ руб.}$$

По расчету эксперта отклонение неподконтрольных расходов в части налога на имущество составило 306 050 руб.:

$$НР_{\text{факт } 2024} - НР_{\text{план } 2024} = 1\,786\,660 \text{ руб.} - 1\,480\,610 \text{ руб.} = 306\,050 \text{ руб.}$$

- земельный налог.

В состав НВВ включается величина расходов на уплату земельного налога, который устанавливается Налоговым кодексом Российской Федерации и обязателен к уплате на территории Томской области. Земельный налог рассчитывается исходя из кадастровой стоимости земельных участков по ставкам, установленным действующим региональным законодательством. В расчет земельного налога включены земельные участки, на которых расположены в целях ведения регулируемой деятельности отделения АО «Томскэнергосбыт» в городах Асино, Колпашево, Томск и в селе Первомайское. Земельные участки отражены в ведомости амортизации в качестве основных средств. По данным бухгалтерского учета Общества фактические расходы на земельный налог составили всего 307 289 руб., в

том числе по регулируемому виду деятельности в соответствии с отдельным учетом 304 523 руб. (307 289 * 0,991) В подтверждение расходов представлены кадастровые паспорта земельных участков, бухгалтерские регистры, справка-расчет земельного налога, расчет затрат по статье «Налоги и сборы», сообщение об исчисленной налоговым органом сумме земельного налога (заявление от 29.04.2025, цифровой носитель, раздел 2, 4, 7, 8 письмо от 31.10.2025, цифровой носитель, раздел 4).

По данным Общества отклонение фактических данных от плановых составило (-38 486) руб.:

$$НР_{\text{факт 2024}} - НР_{\text{план 2024}} = 304\,523 \text{ руб.} - 343\,009 \text{ руб.} = -38\,486 \text{ руб.}$$

Экспертом проанализированы представленные материалы. Налоговая база для определения земельного налога определена Обществом в соответствии с нормативными актами о ведении отдельного учета и учетной политикой по налоговому учету. Для отнесения затрат на регулируемую деятельность экспертом учтен коэффициент распределения затрат в размере 91,55%. Неподконтрольные расходы в части земельного налога приняты экспертом исходя из величины фактического земельного налога за 2024 год по регулируемой деятельности, связанной со сбытовой деятельностью. С учетом коэффициента распределения затрат экономически обоснованный размер земельного налога, для определения величины отклонения размера неподконтрольных расходов, фактически понесенных в 2024 году, от плановой величины неподконтрольных расходов, учтенных при расчете сбытовых надбавок на 2024 год, принимаемый экспертом, составляет 281 323 руб.:

$$307\,289 \text{ руб.} \times 91,55\% = 281\,323 \text{ руб.}$$

По расчету эксперта отклонение фактических данных от плановых составило (-61 686) руб.:

$$НР_{\text{факт 2024}} - НР_{\text{план 2024}} = 281\,323 \text{ руб.} - 343\,009 \text{ руб.} = -61\,686 \text{ руб.}$$

- транспортный налог.

В состав НВВ включается величина расходов на уплату транспортного налога, который устанавливается Налоговым кодексом Российской Федерации и обязателен к уплате на территории Томской области. По данным бухгалтерского учета Общества фактические расходы на транспортный налог в 2024 году составили всего 95 276 руб., в том числе по регулируемому виду деятельности в соответствии с отдельным учетом 81 105 руб. В подтверждение расходов представлены бухгалтерские регистры, справка-расчет транспортного налога, расчет затрат по статье «Налоги и сборы», сообщение об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога (заявление от 29.04.2025, цифровой носитель, раздел 4, 7, 8, письмо от 31.10.2025, цифровой носитель, раздел 4).

По данным Общества отклонение фактических данных за 2024 год от плановых на 2024 год составило 40 359 руб.:

$$НР_{\text{факт 2024}} - НР_{\text{план 2024}} = 81\,105 \text{ руб.} - 40\,746 \text{ руб.} = 40\,359 \text{ руб.}$$

Участие автотранспорта в регулируемой деятельности обусловлено необходимостью осуществления функций Общества в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электроэнергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 п. 152,

п. 166, п. 172, Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов" п. 31, п. 67, п. 119.

Налоговая база для определения транспортного налога определена Обществом в соответствии с Главой 28 Налогового кодекса Российской Федерации, нормативными актами о ведении раздельного учета и учетной политикой по налоговому учету. Транспортный налог рассчитан на основании действующих ставок, типа транспортного средства и мощности его двигателя.

Экспертом проанализированы представленные материалы. Неподконтрольные расходы в части транспортного налога приняты экспертом исходя из величины фактического транспортного налога за 2024 год по регулируемой деятельности, связанной со сбытовой деятельностью. Из расчета транспортного налога исключены суммы налога, исчисленные в отношении автотранспортных средств представительского класса. С учетом исключения экономически необоснованных расходов фактическая величина транспортного налога принята экспертом в общем размере 57 380 руб. Для отнесения затрат на регулируемую деятельность экспертом учтен коэффициент распределения затрат в размере 91,55%. С учетом коэффициента экономически обоснованный размер транспортного налога, для определения величины отклонения размера неподконтрольных расходов, фактически понесенных в 2024 году от плановой величины неподконтрольных расходов, учтенных при расчете сбытовых надбавок на 2024 год, принимаемый экспертом, составляет 52 531 руб.:

$$57\,380 \times 91,55\% = 52\,531 \text{ руб.}$$

По расчету эксперта отклонение неподконтрольных расходов в части транспортного налога за 2024 год составило 11 785 руб.:

$$НР_{\text{факт 2024}} - НР_{\text{план 2024}} = 52\,531 \text{ руб.} - 40\,746 \text{ руб.} = 11\,785 \text{ руб.}$$

• Расходы на выполнение обязанностей, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ.

Обществом по итогам 2024 год в состав неподконтрольных расходов включены фактические затраты на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике», в размере 8 582 890 руб., включающие в себя расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

По факту 2024 года Общество понесло операционные расходы на эксплуатацию ИСУ на общую сумму 8 582 890 рублей по следующим договорам:

1. Договор с АО «Мосэнергосбыт» № Д/ТЭС/14/1/28208 от 22.03.2024 в части предоставления доступа к Информационно-вычислительному комплексу (ИВК).

В рамках указанного договора АО «Мосэнергосбыт» оказывает услуги по предоставлению доступа к системе ИВК (Информационно-вычислительный

комплекс), входящей в комплекс систем ИСУ. Система ИВК располагается в инфраструктуре АО «Мосэнергосбыт», на стороне АО «Томскэнергосбыт» расположен только АРМ Оператора ИВК, с которого осуществляется подключение к серверам АО «Мосэнергосбыт». Доступ к ИВК необходим для мониторинга процесса сбора данных с приборов учета.

2. Договор с АО «Мосэнергосбыт» № Д/ТЭС/14/1/28208 от 22.03.2024 в части комплексной защиты информации (КСЗИ) и аренде вычислительных мощностей серверного оборудования инфраструктуры центра обработки данных с АО «Мосэнергосбыт».

В рамках указанного договора АО «Мосэнергосбыт» оказывает услуги комплексной защиты информации (КСЗИ) и аренде серверного оборудования центра обработки данных АО «Мосэнергосбыт», на котором располагается система СУП СПД «Пионер». Организация КСЗИ необходима с целью исполнения требований Федерального закона от 26.07.2017 № 187-ФЗ и подзаконных НПА.

Услуги оказываются для обеспечения информационной безопасности и стабильной работы системы СУП СПД «Пионер», которая является значимым объектом критической информационной инфраструктуры (ЗОКИИ). Значимый объект критической информационной инфраструктуры должен отвечать следующим законам и требованиям:

1) Федеральному закону от 26 июля 2017 г. № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации».

2) Федеральный закон от 27 июля 2006 г. № 149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации»;

3) Федеральный закон от 27 июля 2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных»;

4) Приказ ФСТЭК России от 18.02.2013 N 21 "Об утверждении Состав и содержания организационных и технических мер по обеспечению безопасности персональных данных при их обработке в информационных системах персональных данных"

5) Приказ ФСТЭК России от 25.12.2017 N 239 "Об утверждении Требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации";

6) Приказ ФСТЭК России от 21.12.2017 N 235 "Об утверждении Требований к созданию систем безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации и обеспечению их функционирования";

7) Международным стандартам и рекомендациям в области информационной безопасности, адаптированным к национальным законодательствам.

8) Требованиям по обеспечению непрерывности функционирования и восстановлению работоспособности после сбоев.

9) Требованиям к организации защиты информации от неправомерного доступа, уничтожения, изменения, блокирования, распространения и других неправомерных действий.

10) Требованиям по идентификации, мониторингу и управлению рисками в области информационной безопасности.

3. Договор с ООО «Сигма» № Д/ТЭС/14/1/1195 от 27.04.2024 по сопровождению программного обеспечения СИГМА.ИВК и СИГМА.СУП СПД Пионер.

В рамках указанного договора ООО «Сигма», как разработчик и правообладатель программных продуктов СИГМА.ИВК и СИГМА.СУП СПД Пионер оказывает услуги технического сопровождения систем ИВК и Пионер, входящих в ИСУ.

В качестве обосновывающих материалов Обществом в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области были представлены сканы указанных договоров и регистры бухгалтерского учета, подтверждающие факт данных расходов:

- письмом от 12.12.2025 №ТЭС/1/2237 (цифровой носитель, раздел 4. Неподконтрольные расходы, раздел 4.5. Оценка факта 2024 года);
- письмом от 31.10.2025 №ТЭС/1/1976 (цифровой носитель, раздел 4. Неподконтрольные расходы, раздел 4.5. Оценка факта 2024 года);
- письмом от 29.04.2025 №ТЭС/1/737 (цифровой носитель, раздел 7. Неподконтрольные расходы, раздел 7.5. Оценка факта 2024 года).

Фактические расходы на обеспечение интеллектуальными системами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за 2024 год приняты экспертом и учтены в необходимой валовой выручке Общества в составе неподконтрольных расходов в полном объеме в сумме 8 582 890 руб.

• Капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП.

Региональный государственный контроль (надзор) в области государственного регулирования цен (тарифов) с 01.01.2023 осуществляется Департаментом тарифного регулирования Томской области в соответствии с Общими требованиями к организации и осуществлению регионального государственного контроля (надзора) в области государственного регулирования цен (тарифов), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 03.11.2021 № 1915, и принятым в его исполнение Положением о региональном государственном контроле (надзоре) в области государственного регулирования цен (тарифов) на территории Томской области, утвержденным постановлением Администрации Томской области от 01.10.2021 № 421а (далее – Положение о региональном государственном контроле № 421а).

В соответствии с пп.5 п. 2, пп. 1. п.16 Положения о государственном контроле № 421а региональный государственный контроль (надзор) осуществляется в

отношении использования инвестиционных ресурсов, учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) (далее – госконтроль по ИПР).

Одним из надзорных мероприятий регионального контроля в соответствии с Положением о государственном контроле № 421а является проведение наблюдения за соблюдением обязательных требований исполнения утвержденной инвестиционной программы.

На основании вышеизложенного Департаментом проведен государственный региональный контроль за соблюдением обязательных требований в отношении используемых инвестиционных ресурсов в виде наблюдения. Госконтроль по ИПР проводится посредством анализа фактического выполнения по каждому мероприятию утвержденной инвестиционной программы организации.

Приказом Департамента от 29.12.2023 № 6-640 в отношении АО «Томкэнергосбыт» утверждена инвестиционная программа на 2024 год, включающая в себя мероприятия по созданию интеллектуальной системы учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Томска и Томской области, приобретение компьютерной и оргтехники. Общая сумма инвестиционных обязательств на 2024 год запланирована в объеме 86 831 476 руб. Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы являются:

- амортизационные отчисления в сумме 26 700 214 руб., учтенные в составе неподконтрольных расходов ГП;
- прибыль на капитальные вложения в сумме 60 131 262 руб.

В НВВ Общества на 2024 год в состав неподконтрольных расходов включены капитальные вложения из прибыли в размере 86 831 476 руб.

Информация о плановом объеме финансирования мероприятий инвестиционной программы по источникам представлена в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Источник финансирования	План на 2024 год, руб.
1	2	3
1	Амортизационные отчисления	26 700 214
2	Прибыль, направляемая на капитальные вложения	60 131 262
3	Итого объем финансирования инвестиционной программы	86 831 476

Экспертом проанализированы расходы Общества на капитальные вложения за 2024 год по каждому мероприятию инвестиционной программы, исследованы регистры бухгалтерского учета, отражающие расходы капитального характера (ОСВ по счету 08). По каждому мероприятию инвестиционной программы экспертом произведено сравнение расходов капитального характера, отраженных в отчете об исполнении инвестиционной программы за 2024 год, с регистром бухгалтерского учета (ОСВ по счету 08), а также проведен анализ причин отклонения фактических инвестиционных расходов от плановых величин.

По результатам регионального государственного контроля фактическое исполнение инвестиционной программы в 2024 году, принимаемое экспертом, составляет 86 580 000 руб.

Экспертом произведено перераспределение расходов, понесенных в связи с исполнением мероприятий инвестиционной программы гарантирующего поставщика, по источникам:

Таблица 8

№ п/п	Источник финансирования	Факт за 2024 год, руб.
1	2	3
1	Амортизационные отчисления	74 007 785
2	Прибыль, направляемая на капитальные вложения	12 572 215
3	Итого объем финансирования инвестиционной программы	86 580 000

Таким образом, величина недополученных или излишне полученных доходов в связи с исполнением мероприятий инвестиционной программы гарантирующего поставщика за 2024 год, составила (-251 476) руб. (86 580 000 руб. – 86 831 476 руб.).

Эксперт отмечает, что по результатам регионального государственного контроля фактическое исполнение инвестиционной программы в 2024 году АО «Томскэнергосбыт» выявлено опережение исполнения календарного плана-графика выполнения работ по установке приборов учета в рамках исполнения федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ в многоквартирных домах г. Томска и Томской области в зоне деятельности гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» в 2024 году на сумму 130 307 000 руб.

с. Недополученные или излишне полученные доходы в связи с отклонением между фактическими неподконтрольными расходами Общества за 2024 год и неподконтрольными расходами, учтенными при установлении сбытовых надбавок на 2024 год.

Величина недополученных доходов, связанных с отклонением между фактическими неподконтрольными расходами Общества за 2024 год и неподконтрольными расходами, учтенными при установлении сбытовых надбавок на 2024 год, составила всего 117 466 138 руб.

Фактические показатели за 2024 год в части неподконтрольных расходов по регулируемой деятельности по данным, представленным Обществом и расчетом эксперта, в сравнении с плановыми показателями, утвержденными в составе НВВ на 2024 год представлены в таблице 9.

Таблица 9.

№ п/п	Наименование показателя	План	Факт 2024 год, руб.		Излишне полученные (недополученные) доходы за 2024 год, руб.
		2024 год, руб.	По данным Общества	По данным эксперта	
1	2	3	4	5	6=5-3
1	Амортизационные отчисления	26 700 214	90 518 708	74 007 785	47 307 571
2	Налоги и сборы всего, в т.ч.:	118 106 581	234 424 311	227 241 304	109 134 723
2.1.	- налог на прибыль	116 242 216	232 104 679	225 120 790	108 878 574
2.2.	- земельный налог	343 009	304 523	281 323	- 61 686

№ п/п	Наименование показателя	План	Факт 2024 год, руб.		Излишне полученные (недополученные) доходы за 2024 год, руб. 6=5-3
		2024 год, руб.	По данным Общества	По данным эксперта	
1	2	3	4	5	6=5-3
2.3.	- налог на имущество организаций	1 480 610	1 934 003	1 786 660	306 050
2.4.	- транспортный налог	40 746	81 105	52 531	11 785
3	Капитальные вложения	60 131 262	191 074 253	12 572 215	-47 559 047
4	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике"	0	8 582 890	8 582 890	8 582 890
5	Итого неподконтрольные расходы	204 938 057	524 600 161	322 404 195	117 466 138

В соответствии с требованиями пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в соответствии с пунктами 28, 46, 55 Методических указаний недополученные доходы от осуществления деятельности Общества в 2024 году, связанные с отклонением неподконтрольных расходов, в размере 117 466 138 руб., подлежат включению в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» на 2026 год.

6. Расчет эталонной выручки, определяемой методом сравнения аналогов.

В соответствии с п. 10 Методических указаний, эталонная выручка гарантирующего поставщика определяется на основе эталонов затрат гарантирующих поставщиков, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп (категорий) потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;
- исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);
- иные потребители, приравненные к населению;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;

сетевые организации.

В соответствии с п. 12 Методических указаний, эталонная выручка гарантирующего поставщика определяется как сумма следующих составляющих:

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

- производство прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и ИПЦ на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

- расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика в размере полутора процентов 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.

В соответствии с пунктами 24, 42, 52 Методических указаний постоянные компоненты эталона затрат ГП не учитывают расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, на налоги, расходы на финансирование капитальных вложений, определяемые в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой гарантирующего поставщика. Для сетевых организаций постоянные компоненты эталона затрат ГП не учитывают расходы на списание безнадежной дебиторской задолженности сетевых организаций.

6.1. Производство суммы переменных компонентов эталонов затрат гарантирующего поставщика и прогнозной валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на 2026 год.

В состав переменных компонентов состава эталона затрат гарантирующего поставщика входят расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2026 году $\% \text{Заем}_i^{\text{нас}}$ и величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, учитываемая как минимальное значение из величины расходов, предложенной Обществом $\text{РСД}_{\text{предложГП}}^{\text{нас}}$, и расчетной величины, определяемой в соответствии с Методическими указаниями.

а) Расходы на уплату процентов по заемным средствам $\% \text{Заем}_i^{\text{нас}}$ определяются для групп потребителей:

- для населения по формуле МУ (9):

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

- для прочих потребителей по формуле МУ (62):

$$\% \text{Заем}_{z,i}^{\text{пп}} = V_{\% \text{кред}}^{\text{пп}} \cdot \text{ТВ}_{z,i-1}^{\text{пп}};$$

– для сетевых организаций по формуле МУ (74):

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

Переменный компонент эталона затрат $V_{\%}$, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны населения, прочих потребителей и сетевых организаций, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяется: для населения в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, для прочих потребителей в соответствии с пунктом 43 Методических указаний, для сетевых организаций в соответствии с пунктом 54 Методических указаний и выражается в процентах:

$V_{\%} = (\text{ЦБ}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}$, где:

$\text{ЦБ}^{\text{средн}}$ – средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на 2025 год составила 23,19%;

ОС – доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном гарантирующим поставщиком.

Всего расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2026 год, включаемые в состав переменных компонентов эталонной выручки ГП, по расчету эксперта составили 481 303 364 руб. В разрезе по группам потребителей расходы на уплату процентов приведены в таблице 10.

Таблица 10.

№ п/п	Группа потребителей	Расходы на уплату процентов, руб.
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	113 144 428
2	Прочие потребители	301 929 338
3	Сетевые организации	66 229 598
4	Итого:	481 303 364

Эксперт отмечает, что при определении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2026 год, учет в необходимой валовой выручке Общества неиспользованных средств на уплату процентов по заемным средствам за предыдущий период регулирования 2024 год не предусмотрен пунктом 65 Основ ценообразования и Методическими указаниями. Фактические понесенные расходы Общества на оплату процентов по обслуживанию заемных средств за 2024 год в целях исключения неиспользованных средств экспертом не анализируются (письма ФАС России №ВК/6634/18 от 02.02.2018, №ВК/41243/21 от 21.05.2021).

Однако, проведенный экспертом анализ фактических расходов Общества за 2024 год показал, что в соответствии с бухгалтерскими и налоговыми регистрами и отчетом о финансовых результатах Общества за 2024 год фактические расходы на уплату процентов по заемным средствам за 2024 год составили всего 13 223 338 рублей, в том числе отнесенные на регулируемую деятельность 12 739 124 рублей.

При этом указанные расходы по выплате процентов состоят из обязательств по аренде, отражаемых в соответствии с ФСБУ 25/2018, и оценочных обязательств. Расходы на уплату процентов по заемным средствам по данным отчета о финансовых результатах Общества за 2024 год отсутствуют. При этом, плановые расходы на уплату процентов по заемным средствам, включенные в необходимую валовую выручку Общества на 2024 год, составили 288 663 823 рублей.

Организацией на 2026 год величина расходов на выплату процентов по заемным средствам заявлена в следующем размере:

Таблица 11.

№ п/п	Группа потребителей	Расходы на уплату процентов по заявке ГП на 2026 год (письмо от 22.12.2025), руб.
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	0,00
2	Прочие потребители	302 618 791
3	Сетевые организации	0,00
4	Итого:	302 618 791

С учетом изложенного, расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2026 год, включаемые в состав переменных компонентов эталонной выручки ГП, приняты экспертом не выше предложения Общества в размере 300 779 473 руб. В разрезе по группам потребителей расходы на уплату процентов приведены в таблице 12.

Таблица 12.

№ п/п	Группа потребителей	Расходы на уплату процентов по заявке ГП на 2026 год, руб.	Расходы на уплату процентов принимаются на 2026 год, руб.
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	0,00	0,00
2	Прочие потребители в том числе:	302 618 791	300 779 473
2.1.	Менее 670 кВт	140 705 958	139 682 280
2.2.	От 670 кВт – 10 МВт	66 380 798	65 565 158
2.3.	Не менее 10 МВт	95 532 035	95 532 035
3	Сетевые организации	0,00	0,00
4	Итого:	302 618 791	300 779 473

б) Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам $РСД_{предложГП}^{нас}$ определяются для групп потребителей:

– для населения по формуле МУ (10):

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

– для прочих потребителей по формуле МУ (63)

$$РСД_{уст,z,i}^{пп} = \min \{ РСД_{предложГП,z}^{пп}; V_{сд}^{пп} \cdot ТВ_{z,i}^{пп} \};$$

– для сетевых организаций по формуле МУ (75):

$$РСД_i^{сет} = \min \{ РСД_{предложГП}^{сет}; V_{сд}^{сет} \cdot ТВ_i^{сет} \}.$$

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам $V_{сд}$, определяется: для населения в соответствии с пунктом 26 Методических указаний, для прочих потребителей в соответствии с пунктом 44 Методических указаний, для сетевых организаций в соответствии с пунктом 51 Методических указаний, выражается в процентах и установлен в размере 1,5%.

В соответствии с формулами (10), (63) и (75) Методических указаний расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются как минимальное значение из размера, предложенного Обществом, и произведения переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, определяемого в соответствии с пунктом 26 Методических указаний, выражаемый в процентах и равному 1,5%, и планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования с учетом налога на добавленную стоимость, рассчитанной исходя из установленных на расчетный период регулирования тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, и прогнозных объемов потребления электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Для принятия решения о размере расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, которые необходимо учесть в НВВ на 2026 год, экспертом произведен расчет второй составляющей формул (10), (63) и (75) Методических указаний.

Планируемая валовая выручка гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии населению на 2026 год с учетом налога на добавленную стоимость TB_{2026} , рассчитана исходя из планируемых к утверждению на 2026 тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, и прогнозных объемов потребления электрической энергии на 2026 год в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Для расчета TB_{2026} от продажи электрической энергии населению учтены средневзвешенные тарифы на электрическую энергию для населения в соответствии с планируемыми к утверждению Департаментом тарифами на 2026 год – на первое полугодие 2026 года средневзвешенный тариф составил 5,06115 руб./кВт*ч (в том числе НДС), на второе полугодие 2026 года 6,67871 руб./кВт*ч (в том числе НДС).

Для определения тарифов на электрическую энергию использованы данные форм статистического наблюдения № 46-ЭЭ (полезный отпуск) Общества за 2025 год в части стоимости электрической энергии и электрической мощности потребителей и объема электрической энергии (мощности) за период с января по сентябрь.

Всего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2026 год, включаемые в состав переменных компонентов эталонной выручки ГП, по расчету эксперта в соответствии с Методическими указаниями составили 524 334 523 руб.

В соответствии с условиями формул (10), (63) и (75) Методических указаний расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2026 год принимаются не выше предложения Общества.

Таблица 13.

№ п/п	Группа потребителей	Расходы на формирование резерва, руб.			отклонение
		Предложение Общества (письмо от 31.10.2025)	Расчет эксперта в соответствии с МУ	Минимальное значение расходов, включенное в состав переменных затрат	
1	2	3	4	5	6=5-4
1	Население	5 517 563	138 658 103	5 517 563	-133 140 540
2	Прочие потребители	335 043 715	333 373 494	332 656 110	-717 384
2.1.	Менее 670 кВт	199 726 761	198 307 949	198 307 949	0,00
2.2.	От 670 кВт до 10 МВт	83 183 781	82 214 988	82 214 988	0,00
2.3.	Не менее 10 МВт	52 133 173	52 850 557	52 133 173	-717 384
3	Сетевые организации	64 224 871	52 302 926	52 302 926	0,00
4	Итого	404 786 149	524 334 523	390 476 599	-133 587 924

Эксперт отмечает, что при определении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2026 год, учет в необходимой валовой выручке Общества неиспользованных средств на формирование резервов по сомнительным долгам за предыдущий период регулирования 2024 год не предусмотрен пунктом 65 Основ ценообразования и Методическими указаниями. Фактические понесенные расходы Общества на формирование резервов по сомнительным долгам за 2024 год в целях исключения неиспользованных средств экспертом не анализируются (письмо ФАС России №ГМ/101149/25 от 27.10.2025).

Однако, проведенный экспертом анализ фактических расходов Общества за 2024 год показал, что в соответствии с бухгалтерскими и налоговыми регистрами и отчетом о финансовых результатах Общества за 2024 год фактические расходы по использованию резервов по сомнительным долгам за 2024 год составили всего 28 856 000 рублей. При этом, плановые расходы на формирование резервов по сомнительным долгам, включенные в необходимую валовую выручку Общества на 2024 год, составили 328 793 802 рублей.

6.2. Производство 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.

1. Определение количества точек поставки.

В соответствии с п. 13 Методических указаний, при определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) гарантирующего поставщика учитывается количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

При определении количества точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи), заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями (покупателями, за исключением сетевых организаций), используемого для целей

применения настоящих Методических указаний, учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия поступает на энергопринимающие устройства или в электрические сети потребителя (покупателя), и не учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей такого потребителя на энергопринимающие устройства или в электрические сети других потребителей (покупателей).

При определении количества точек поставки (прогнозного количества точек поставки) по договорам купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь электрической энергии учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия поступает в электрические сети сетевой организации, и не учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей сетевой организации на энергопринимающие устройства потребителей или в электрические сети других сетевых организаций.

Количество точек поставки в случае оказания коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах определяется исходя из количества договоров энергоснабжения, заключенных ГП с такими собственниками (пользователями) помещений (количества лицевого счета, присвоенных ГП собственнику или пользователю помещений в многоквартирном доме).

Количество точек поставки определено ГП на дату отчетного периода базового периода регулирования 01.10.2025 года.

В таблице 14 представлено фактическое распределение точек поставки по данным Общества по группам потребителей (сетевых организаций) по состоянию на 31.12.2024 года, учитываемое для определения величины недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов в связи с отклонением фактического количества точек поставки по состоянию на 31.12.2024 от прогнозного количества точек поставки, принятого на 2024 год.

Таблица 14.

Население и приравненные к нему категории потребителей, шт.				Прочие потребители с максимальной мощностью, шт.			Сетевые организации, покупающие э/э для компенсации потерь э/э, шт.	Всего, шт.
Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению,	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10МВт		
343 273	171 802	11 907	15 531	39 463	510	50	967	583 503

II. Количество точек поставки по состоянию на 01.10.2025 года для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2026 год.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний для расчета сбытовых надбавок ГП количество точек поставки определяется ГП на последнюю дату

отчетного периода базового периода регулирования. Для расчета сбытовых надбавок на 2026 год экспертом учитывается фактическое количество точек поставки на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования, которой является 01.10.2025г. По данным Общества для всех групп потребителей (сетевых организаций) количество точек поставки на 01.10.2025г. составляет всего 585 179 шт.

В таблице 15 представлено фактическое распределение точек поставки по группам потребителей (сетевых организаций) по данным Общества по состоянию на 01.10.2025 года и учтенное экспертом в соответствии с пунктом 13 Методических указаний для расчета сбытовых надбавок на 2026 год.

Таблица 15.

Население и приравненные к нему категории потребителей, шт.				Прочие потребители с максимальной мощностью, шт.			Сетевые организации, покупающие э/э для компенсации потерь э/э, шт.	Всего, шт.
Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население , проживающ ее в сельских населенных пунктах	Исполни тели коммуналь ных услуг	Иные потребители, приравненные к населению,	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10МВт		
По данным Общества (на 01.10.2025)								
344 112	171 756	11 397	16 246	39 986	514	48	1 120	585 179
Принято экспертом на 2026 год								
344 112	171 756	11 397	16 246	39 986	514	48	1 120	585 179

2. Определение группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика.

Эталоны затрат гарантирующего поставщика дифференцируются по группам масштаба деятельности гарантирующего поставщика, которые определяются в соответствии с Приложением № 2 к Методическим указаниям.

Группа масштаба деятельности Общества определяется на 2026 год в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.), рассчитываемого по формуле Приложения № 2 к Методическим указаниям:

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

где:

$n_i^{\text{нас город}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями, относящимися к группе "население, проживающее в городских населенных пунктах", определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, в 2026 году, шт.;

$n_i^{\text{нас сел}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями, относящимися к группе "население, проживающее в сельских населенных пунктах", определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, в 2026 году, шт.;

$n_i^{\text{ИКУ}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями, относящимися к группе "исполнители коммунальных услуг", определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний, в 2026 году, шт.;

$n_i^{\text{насл. иные}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями, относящимися к группе "иные потребители, относящиеся к населению", определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, в 2026 году, шт.;

$n_{\text{менее 670 кВт}, i}^{\text{пп}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным гарантирующим поставщиком 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, в 2026 году, шт.;

$n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}, i}^{\text{пп}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным гарантирующим поставщиком 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 Методических указаний, в 2026 году, шт.;

$n_{\text{не менее 10 МВт}, i}^{\text{пп}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным гарантирующим поставщиком 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 Методических указаний, в 2026 году, шт.;

$n_i^{\text{сет}}$ – количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным гарантирующим поставщиком с сетевыми организациями, определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний в 2026 году, шт.

В соответствии с формулой приведенное количество точек поставки рассчитывается следующим образом:

$$n^{\text{приведенное}} = 344\,112 \cdot 0,04 + 171\,756 \cdot 0,04 + 11\,397 + 16\,246 + 39\,986 + 514 + 48 + 120 = 89\,946,00 \text{ шт.}$$

В соответствии с таблицей 1 Приложения № 2 к Методическим указаниям в четвертую группу масштаба входит приведенное количество точек поставки от 45 301 до 90 700 шт. Приведенное количество точек поставки по расчету составило 89 946 шт.

Вывод – приведенное количество точек поставки в размере 89 946 шт. соответствует **четвертой группе** масштаба деятельности гарантирующего поставщика.

3. Определение суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций).

Постоянные компоненты эталона затрат приняты для четвертой группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика в соответствии с Приложением № 3 для городского населения, сельского населения, исполнителей коммунальных услуг, иных потребителей, приравненных к населению, и Приложением № 4 к Методическим указаниям для прочих потребителей и сетевых организаций.

Постоянные компоненты эталонов затрат для групп потребителей «городское население, сельское население, исполнители коммунальных услуг, иные потребители, приравненные к населению» включают в себя следующие расходы:

- оплата труда (учитывает расходы на страховые взносы в системе обязательного социального страхования);
- содержание помещений (включающий расходы на аренду помещений и земельных участков);
- печать и доставка документов;
- организация работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть "Интернет";
- организация сбора и обработка показаний приборов учета;
- обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) различными способами, в том числе непосредственно гарантирующему поставщику без оплаты комиссии;
- накладные расходы.

Постоянные компоненты эталонов затрат для групп прочих потребителей менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт и сетевых организаций включают в себя следующие расходы:

- оплата труда (учитывает расходы на страховые взносы в системе обязательного социального страхования);
- содержание помещений (включающий расходы на аренду помещений и земельных участков);
- печать и доставка документов;
- накладные расходы.

Экспертом произведен расчет суммы постоянных компонентов эталонов затрат исходя из фактических данных по количеству точек поставки по состоянию на последнюю отчетную дату базового периода 01.10.2025г. в размере 585 179 точки поставки.

По предложению эксперта составляющая эталонной выручки Общества в части производства прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций) и суммы постоянных компонентов эталонов

затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и ИПЦ, составила всего 1 563 886 570 руб.

6.3. Расчетная предпринимательская прибыль ГП

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний составляющей эталонной выручки является 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.

По предложению Общества расходы на формирование расчетной предпринимательской прибыли в соответствии с письмом от 12.12.2025 составили всего 256 612 471 руб., в том числе:

- для населения 58 218 668 руб.;
- для прочих потребителей 146 849 664 руб.;
- для сетевых организаций 51 544 139 руб.

Расходы на формирование расчетной предпринимательской прибыли для населения, прочих потребителей и сетевых организаций определяются как минимальное значение из размера, предложенного Обществом, и второй составляющей формул (11), (64) и (76) Методических указаний.

Для принятия решения о размере расходов на формирование расчетной предпринимательской прибыли, которые необходимо учесть в эталонной выручке на 2026 год, экспертом произведен расчет второй составляющей формул (11), (64) и (76) Методических указаний для всех групп потребителей.

• Расчетная предпринимательская прибыль (РПП) гарантирующего поставщика на 2026 год для населения.

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний РПП для населения определяется по формуле (11) Методических указаний:

$$\begin{aligned} \text{РПП}_i^{\text{нас}} = \min \left\{ \text{РПП}_i^{\text{насГП}}; 0,015 \cdot \left(\sum_{m=1}^{12} \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} \cdot \text{Э}_{m,i}^{\text{нас}} + \right. \right. \\ \left. \left. + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{нас город}} \cdot n_i^{\text{нас город}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{нас сел}} \cdot n_i^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \right. \right. \\ \left. \left. + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_i^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{насиные}} \cdot n_i^{\text{насиные}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \right. \right. \\ \left. \left. + \% \text{Заем}_i^{\text{нас}} + \text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}} + \text{НР}_i^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}} \right) \right\} \end{aligned}$$

В соответствии с условиями формулы (11) Методических указаний РПП ГП для населения на 2026 год принимается как минимальное значение из размера, предложенного Обществом, и второй составляющей формулы (11) Методических указаний.

В таблице 16 приведены значения РПП ГП для населения по предложению Общества (письмо от 12.12.2025), по расчету эксперта и величина расходов, включенных в эталонную выручку на 2026 год.

Таблица 16.

№ п/п	Группа потребителей	Расчетная предпринимательская прибыль ГП, руб.			отклонение
		Предложение Общества (письмо от 12.12.2025)	Расчет эксперта в соответствии с МУ	Минимальное значение, включенное в эталонную выручку	
1	2	3	4	5	6=5-3
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	58 218 668	51 781 863	51 781 863	-6 436 805

• Расчетная предпринимательская прибыль (РПП) гарантирующего поставщика на 2026 год рассчитывается для прочих потребителей по формуле (64) Методических указаний:

$$РПП_i^{nn} = \min\{РПП_i^{nnГП}; 0,015 \cdot (\sum_{h=1}^2 СтЭ(М)_{i,h}^{nn} + \\ + \sum_{\substack{\text{не менее 10 МВт} \\ \text{z=менее 670 кВт}}} (\sum_{j=1}^k C_{z,j}^{nn} \cdot n_{z,i}^{nn} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_{z,i}^{nn} + РСД_{уст,z,i}^{nn} + НР_{z,i}^{nn} + Рез_{z,i-2}^{nn})\}$$

В соответствии с условиями формулы (64) Методических указаний РПП ГП для прочих потребителей на 2026 год принимается как минимальное значение из размера, предложенного Обществом, и второй составляющей формулы (64) Методических указаний.

В таблице 17 приведены значения РПП ГП для прочих потребителей по предложению Общества (письмо от 12.12.2025), по расчету эксперта и величина расходов, включенных в эталонную выручку на 2026 год.

Таблица 17.

№ п/п	Группа потребителей	Расчетная предпринимательская прибыль ГП, руб.			отклонение
		Предложение Общества (письмо от 12.12.2025)	Расчет эксперта в соответствии с МУ	Минимальное значение, включенное в эталонную выручку	
1	2	3	4	5	6=5-3
1	Прочие потребители	146 849 664	146 376 817	146 376 817	-472 847

• Расчетная предпринимательская прибыль (РПП) гарантирующего поставщика на 2026 год рассчитывается для сетевых организаций по формуле (76) Методических указаний:

$$РПП_i^{сет} = \min\{РПП_i^{сетГП}; 0,015 \cdot (\sum_{h=1}^2 Ц_{h,i}^{сет.покупка} \cdot Э_{h,i}^{пот} + \\ + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_i^{сет} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{сет} + Вып_i + НР_i^{сет} + Рез_{i-2}^{сет})\}$$

В соответствии с условиями формулы (76) Методических указаний РПП ГП для сетевых организаций на 2026 год принимается как минимальное значение из размера, предложенного Обществом, и второй составляющей формулы (76) Методических указаний.

В таблице 18 приведены значения РПП ГП для сетевых организаций по предложению Общества (письмо от 12.12.2025), по расчету эксперта и величина расходов, включенных в эталонную выручку на 2026 год.

Таблица 18.

№ п/п	Группа потребителей	Расчетная предпринимательская прибыль ГП, руб.			отклонение
		Предложение Общества (письмо от 12.12.2025)	Расчет эксперта в соответствии с МУ	Минимальное значение, включенное в эталонную выручку	
1	2	3	4	5	6=5-3
1	Сетевые организации	51 544 139	31 811 887	31 811 887	-19 732 252

В соответствии с условиями формул (11), (64) и (76) Методических указаний размер расчетной предпринимательской прибыли на 2026 год принимается не выше предложения Общества. В таблице 20 приведены сводные значения размера расчетной предпринимательской прибыли по предложению Общества (письмо от 12.12.2025), по расчету эксперта, отклонение и величина расходов, включенных в эталонную выручку на 2026 год.

Таблица 20.

№ п/п	Группа потребителей	размер расчетной предпринимательской прибыли, руб.			отклонение
		Предложение Общества (письмо от 12.12.2025)	Расчет эксперта в соответствии с МУ	Минимальное значение расходов, включенное в эталонную выручку на 2026 год	
1	2	3	4	5	6=5-3
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	58 218 668	51 781 863	51 781 863	-6 436 805
2	Прочие потребители	146 849 664	146 376 817	146 376 817	-472 847
3	Сетевые организации	51 544 139	31 811 887	31 811 887	-19 732 252
4	Итого:	256 612 471	229 970 567	229 970 567	-26 641 904

Таким образом, эталонная выручка гарантирующего поставщика, определенная методом сравнения аналогов, учитываемая при определении НВВ ГП на 2026 год составила всего 2 485 113 209 руб., расшифровка по группам потребителей представлена в таблице 21.

Таблица 21.

№ п/п	Группа потребителей	Эталонная выручка, руб.
1	Население	1 009 999 060
2	Прочие потребители, не относящиеся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	1 370 579 724
3	Сетевые организации	104 534 425
4	Итого	2 485 113 209

7. Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика

Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика учитываются Департаментом при определении НВВ Общества в объеме, определенном в соответствии с подпунктом "в" пункта 11 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

- амортизацию основных средств и нематериальных активов,
- налоги (включая налог на прибыль),
- капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной инвестиционной программой,
- расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

В соответствии с пунктами 24, 42 и 52 Методических указаний в постоянных компонентах эталона затрат ГП для всех групп потребителей расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы на финансирование капитальных вложений, определяемые в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой ГП и налоги не учитываются.

- Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с письмом от 31.10.2025 по предложению Общества размер амортизации составил 151 486 361 руб. Расчет произведен с учетом имеющихся на балансе Общества ОС и НМА, а также с учетом ввода ОС и НМА в 2024 и 2025 гг. Представлены акты ввода о приеме-передаче основных средств, подтверждающие ввод ОС и НМА в 2024 и 2025 годах (заявление от 29.04.2025; письмо от 31.10.2025).

Экспертом проведен анализ расчетов амортизации, представленный письмами от 29.04.2025 и 31.10.2025. В расчете учитывается амортизация ОС и НМА, принятых в бухгалтерском учете до 01.10.2025 года.

По основным средствам, для которых срок полезного использования для начисления амортизации Обществом был установлен ниже максимального срока полезного использования, экспертом произведен перерасчет амортизационных отчислений. Также в расчете амортизационных отчислений экспертом не учтены

основные средства в части автотранспортных средств представительского класса (в отношении которых исключен транспортный налог при определении неподконтрольных расходов), а также исключены амортизационные отчисления по нематериальным активам, стоимость которых не превышает 100 000 руб., в соответствии с принятой в Обществе учетной политикой (п. 2.2.6.2.4.1 приложения 1 к приказу от 29.12.2023 № 320).

По результатам расчета амортизационных отчислений в соответствии с максимальным сроком полезного использования, и с учетом доли распределения затрат на регулируемую деятельность, определенную экспертом в размере 91,55%, плановые расходы на амортизацию ОС и НМА для включения в состав неподконтрольных расходов на 2026 год составили всего 80 578 406 руб., в том числе амортизация ОС – 53 720 123 руб., амортизация нематериальных активов – 26 858 283 руб.

По предложению Общества от 12.12.2025 размер амортизации ОС и НМА скорректирован Обществом под величину, определенную экспертом.

- Расходы на уплату налогов, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в 2026 году учитываются в соответствии с пунктами 27, 45 и 53 по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за 2024 год.

Анализ расходов на уплату налогов по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за 2024 год проведен экспертом в пункте 2 Раздела 5.2. «Анализ фактических показателей финансово- хозяйственной деятельности АО «Томскэнергосбыт» за 2024 год в части неподконтрольных расходов» настоящего экспертного заключения.

В соответствии с проведенным анализом, с учетом доли распределения затрат на регулируемую деятельность, определенную экспертом в размере 91,55%, расходы на уплату налогов в 2026 году, включаемые в состав неподконтрольных расходов при определении НВВ ГП на 2026 год составили всего 227 241 305 руб.

В таблице 22 приведены расходы на налоги по предложению Общества (уточненное предложение от 12.12.2024), по расчету эксперта для включения в состав неподконтрольных расходов на 2026 год и отклонение.

Таблица 22.

п/п	Наименование	Налоги		Отклонение
		Предложение Общества (письмо от 12.12.2025)	Расчет эксперта	
1	2	3	4	5=4-3
1	Налог на прибыль	232 104 679	225 120 790	-6 983 889
2	Налог на землю	304 523	281 323	-23 200
3	Налог на имущество	1 934 003	1 786 660	-147 343
4	Транспортный налог	81 105	52 531	-28 574
5	Итого:	234 424 311	227 241 305	-7 183 006

- Капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

В соответствии с п.п. в) п.11 Методических указаний, при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются неподконтрольные расходы, включающие, в том числе, амортизацию основных средств и капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009г. № 977 (далее – Правила), инвестиционной программой.

В соответствии с Правилами Общество обратилось в Департамент с заявлением на корректировку инвестиционной программы на 2025-2028 годы исх. № ТЭС/1/657 от 16.04.2025 (далее – проект инвестиционной программы).

Проект инвестиционной программы был размещен на официальном сайте Департамента и направлен на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Томской области (далее – Межотраслевой совет потребителей). Межотраслевым советом потребителей рекомендовано рассмотреть проект инвестиционной программы после устранения замечаний и проведения оценки ценовых (тарифных) последствий его реализации (Протокол заочного голосования Межотраслевого совета потребителей № 1 от 04.09.2025).

Департаментом проведена оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения проекта инвестиционной программы. С учетом проведенной оценки ценовых (тарифных) последствий выполнения проекта инвестиционной программы и требований Методических указаний, по дополнительному Запросу Общество направило в адрес Департамента доработанный итоговый проект инвестиционной программы с устраненными замечаниями.

Проект инвестиционной программы содержит, в том числе, мероприятия по установке приборов учета и внедрению автоматизированной системы учета энергоресурсов с дистанционной передачей данных по жилым домам г. Томска и Томской области. Данные мероприятия организацией включены в инвестиционную программу в рамках исполнения требований ФЗ РФ от 27.12.2018 г. № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

Обоснование стоимости и необходимость реализации включаемых инвестиционных проектов на период 2026 года подтверждается материалами проекта инвестиционной программы Общества.

Инвестиционная программа Общества утверждена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-640 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2025 - 2028 годы».

По результатам регионального государственного контроля фактическое исполнение инвестиционной программы в 2024 году АО «Томскэнергосбыт»

выявлено опережение исполнения календарного плана-графика выполнения работ по установке приборов учета в рамках исполнения федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ в многоквартирных домах г. Томска и Томской области в зоне деятельности гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» в 2024 году на сумму 130 307 000 руб.

С учетом вышеизложенного, в составе необходимой валовой выручки Общества на 2026 год экспертами предусмотрено увеличение объема источника финансирования инвестиционной программы в виде прибыли, направляемой на капитальные вложения в части выполнения требований федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ.

Размер источников финансирования на период реализации инвестиционной программы 2026 год принят в размере 241 139 000 руб., в том числе – прибыль, направляемая на инвестиции в размере 160 560 594 руб., амортизационные отчисления в размере 80 578 406 руб. Период реализации инвестиционной программы соответствует периоду регулирования для установления сбытовой надбавки – 2026 год.

Таким образом, всего размер неподконтрольных расходов, учитываемых в составе НВВ на 2026 год, по предложению эксперта составил 468 380 305 руб. Составляющие неподконтрольных расходов приведены в таблице 23.

Таблица 23.

№ п/п	Неподконтрольные расходы	По предложению Общества (12.12.2025), руб.	По предложению эксперта, руб.	Отклонение, руб.
1	2	3	4	5=4-3
1	Амортизация ОС и НМА	80 578 410	80 578 406	-4,00
2	Налоги (включая налог на прибыль)	234 424 311	227 241 305	-7 183 006
3	Капитальные вложения из прибыли	160 560 590	160 560 594	4
4	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике"	20 908 233	0,00	-20 908 233
5	Итого:	496 471 533	468 380 305	-28 091 228

Сводный расчет по определению неподконтрольных расходов гарантирующего поставщика в соответствии с пунктами 27, 45 и 53 Методических указаний в разрезе по группам потребителей представлен в Приложении № 1 к экспертному заключению.

8. Необходимая валовая выручка и сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» на 2026 год.

Экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых АО «Томскэнергосбыт» для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, определен экспертом в размере 2 898 297 935 руб. Сводная таблица в разрезе по группам потребителей приведена в Приложении № 1 к экспертному заключению. Расшифровка приведена в таблице № 24.

Таблица № 24
руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Сумма
1.	Эталонная выручка всего, в том числе:	2 485 113 209
1.1	Постоянные расходы	1 563 886 570
1.2	Переменные расходы	691 256 072
1.3	Расчетная предпринимательская прибыль	229 970 567
2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	468 380 305
2.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	80 578 406
2.2	Налоги всего, в том числе:	227 241 305
2.2.1	- налог на прибыль	225 120 790
2.2.1	- налог на землю	281 323
2.2.3	- налог на имущество	1 786 660
2.2.4	- транспортный налог	52 531
2.3	Капитальные вложения	160 560 594
3.	Выпадающие, недополученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2024 год	67 870 462
4.	Излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2024 год	-123 066 040
7.	Необходимая валовая выручка на содержание	2 898 297 935

Отклонение размера необходимой валовой выручки по предложению эксперта по отношению к предложению Организации составило (-1 533 009 094) руб., в том числе:

№ п/п	Необходимая валовая выручка	предложение		отклонение
		Организация	Эксперты	
1	2	3	4	5=4-3
1	Эталонная выручка	2 527 903 981	2 485 113 209	-42 790 772
2	Неподконтрольные расходы	496 471 533	468 380 305	-28 091 228
3	Выпадающие доходы ГП, обусловленные установлением цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей	1 311 412 032	67 870 462	-1 243 541 570
4	Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы за 2024 год всего, в том числе от:	95 519 483	-123 066 040	-218 585 523
4.1	Осуществления деятельности в связи с отклонением полезного отпуска	-279 427 163	-295 837 598	-16 410 435
4.2	В связи с отклонением количества точек поставки, индекса потребительских цен	55 284 542	55 305 420	20 878
4.3	В связи с отклонением неподконтрольных расходов	319 662 104	117 466 138	-202 195 966
5	Необходимая валовая выручка	4 431 307 029	2 898 297 935	-1 533 009 094

При расчете сбытовой надбавки экспертом использовались:

- опубликованные НП Совет рынка прогнозные свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию и мощность для Второй ценовой зоны, актуальные по состоянию на 05.12.2025 г.:

№ п/п	Показатель	Потребление		
		1 полугодие 2026 г.	2 полугодие 2026 г.	2026 год
1	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию, руб./МВт.ч.			
1.1	Томская область	1 828,00	2 037,00	1 933,00
2	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности, руб./МВт			

№ п/п	Показатель	Потребление		
		1 полугодие 2026 г.	2 полугодие 2026 г.	2026 год
2.1	Томская область	991 541,00	1 070 576,00	1 030 561,00

- индикативные цены на электрическую энергию и мощность для снабжения электрической энергией населения для Томской области на 2025 год 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, 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 2026 год»:

№ п/п	Показатель	01.01.2026 – 30.09.2026	01.10.2026 – 31.12.2026	2026 год
1	индикативные цены на электроэнергию, руб./МВт.ч.	630,35	676,37	642,01
2	индикативные цены мощности, руб./МВт	466 002,14	506 353,37	476 276,10

8.1. Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» для населения

Прогнозный объем потребления электрической энергии, поставляемый населению, согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии и мощности на 2026 год, утвержденному приказом Федеральной антимонопольной службы от 15.10.2025 № 801/25-ДСП (в ред. от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП), составляет 1 584 709 800 кВтч.

Величина сбытовой надбавки, рассчитанная для населения в соответствии с разделом III Методических указаний, на 9 месяцев 2026 года (01.01.2026 – 30.09.2026) составит 0,14656 руб./кВтч и на 3 месяца 2026 года (01.10.2026 – 31.12.2026) составит 0,3800 руб./кВтч.

8.2. Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители»

Сбытовая надбавка для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители» на 2026 года рассчитана в соответствии с разделом IV Методических указаний. Прогнозный объем потребления электрической энергии прочих потребителей согласно сводному прогнозному балансу на 2026 год составляет 2 472 050 100 кВтч (без учета электроэнергии для компенсации потерь), в т. ч. по группам потребителей:

Наименование подгруппы	Итого 2026 год
менее 670 кВт	1 121 675 913
от 670 кВт до 10 МВт	595 616 220
не менее 10 МВт	754 757 967

Итого	2 472 050 100
-------	---------------

Сбытовая надбавка для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители», на 2026 год составит в соответствии с Методическими указаниями:

Тарифная группа «прочие потребители»	01.01.2026 – 30.09.2026	01.10.2026 – 31.12.2026
СН <small>менее 670 кВт</small>	1,10014	1,10013
СН <small>от 670 кВт до 10 МВт</small>	0,36916	0,38321
СН <small>не менее 10 МВт</small>	0,36916	0,38321

8.3. Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» для сетевых организаций

Сбытовая надбавка для сетевых организаций рассчитана в соответствии с разделом V Методических указаний.

Объем потребления электрической энергии, приобретаемый для компенсации потерь электрической энергии сетевым организациям, согласно сводному прогнозному балансу на 2024 год составляет – 533 220 000 кВтч.

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» в части покупки электроэнергии для компенсации потерь на 9 месяцев 2026 года (01.01.2026 – 30.09.2026) составляет 1,50104 руб./кВтч и на 3 месяца 2026 года (01.10.2026 – 31.12.2026) составляет 1,68324 руб./кВтч.

На основании проведенного анализа и выполненных расчетов эксперт предлагает к установлению на 2026 год следующие размеры сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт»:

Тарифная группа потребителей	01.01.2026 – 30.09.2026	01.10.2026 – 31.12.2026
Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к ней категории потребителей, руб./кВт·ч	0,14656	0,3800
Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», руб./кВт·ч	1,50104	1,68324
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт, руб./кВт·ч	1,10014	1,10013
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВт·ч	0,36916	0,38321
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт, руб./кВт·ч	0,36916	0,38321

Эксперт:

Председатель комитета
регулирования естественных
монополий



К.П. Тоцкая

9. Приложение

1. Приложение 1. Необходимая валовая выручка на 2026 год.
2. Приложение 2. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулированию.

Необходимая валовая выручка на 2026 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено 2025	Предложение ГП 2026	ВСЕГО	Население	Прочие потребители	в том числе			Сетевые организации
								менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
1	2	3	4	5	6=7+8+12	7	8=9+10+11	9	10	11	12
1.	Эталонная выручка	руб.	2 356 829 454	2 709 585 615	2 485 113 209	1 009 999 060	1 370 579 724	987 584 994	190 060 845	192 933 885	104 534 425
1.1.	Постоянные затраты	руб.	1 413 924 904	1 563 886 570	1 563 886 570	952 699 634	590 767 324	583 177 748	7 012 669	576 907	20 419 612
1.2.	Переменные затраты	руб.	738 649 071	889 086 574	691 256 072	5 517 563	633 435 583	337 990 229	147 780 146	147 665 208	52 302 926
1.2.1	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.	383 238 671	484 300 425*	300 779 473	0	300 779 473	139 682 280	65 565 158	95 332 035	0
1.2.2	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	355 410 400	404 786 149	390 476 599	5 517 563	332 656 110	198 307 949	82 214 988	52 133 173	52 302 926
1.3.	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	204 255 479	256 612 471	229 970 567	51 781 863	146 376 817	66 417 017	35 268 030	44 691 770	31 811 887
2.	Неподконтрольные расходы	руб.	368 307 499	496 471 533	468 380 305	232 813 850	158 147 086	94 262 838	39 248 582	24 635 666	77 419 368
2.1.	Амортизация имущества	руб.	35 319 475	80 578 410	80 578 406	70 514 434	9 484 728	5 642 011	2 339 079	1 503 638	579 243
2.2.	Налоги	руб.	232 988 025	234 424 311	227 241 305	1 738 822	148 662 357	88 620 827	36 909 503	23 132 027	76 840 125
2.2.1	Налог на прибыль	руб.	231 131 804	232 04 679	225 120 790	0	148 301 870	88 405 933	36 820 002	23 075 935	76 818 920
2.2.2	Налог на имущество	руб.	221 795	304 533	281 323	230 685	47 823	28 310	11 874	7 442	2 813
2.2.3	Налог на землю	руб.	1 590 450	1 934 003	1 786 660	1 465 061	303 732	181 061	75 410	47 261	17 867
2.2.4	Транспортный налог	руб.	43 975	81 105	52 531	43 076	8 930	3 324	2 217	1 390	525
2.2.5	Прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	Капитальные вложения	руб.	100 000 000	160 560 590	160 560 594	160 560 594	0	0	0	0	0
2.4.	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязательств гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе на инвестиции, включая не учтенные в инвестиционной программе, и расходы, не относящиеся к капитальным вложениям	руб.	0	20 908 223	0	0	0	0	0	0	0
3.	Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:	руб.	-3 529 872	1 311 412 032	67 870 462	0	0	0	0	0	67 870 462
3.1.	установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей	руб.	-3 529 872	1 311 412 032	67 870 462	0	0	0	0	0	67 870 462
3.2.	разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП	руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.	процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442	руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы	руб.	-23 650 242	95 519 483	-123 066 040	-916 831 659	-250 099 888	152 148 555	-72 216 621	129 197 079	584 636 605
4.1.	в связи с отклонением фактического от объема	руб.	-139 410 865	-279 427 163	-295 837 598	-6 242 216	-357 489 562	-383 932 286	-106 486 408	132 929 132	67 894 180
4.2.	в связи с отклонением количества точек поставки, ИИП	руб.	56 988 927	55 284 542	55 305 420	40 692 610	17 195 036	17 482 539	254 604	-542 107	-2 582 226
4.3.	в связи с отклонением неподконтрольных расходов	руб.	58 771 696	319 662 104	117 466 138	2 660 925	90 194 638	73 146 267	27 126 750	-10 078 379	24 610 575
4.3.1	Амортизация	руб.	6 049 727	63 818 494	47 307 570	41 352 460	5 802 317	4 312 981	1 649 385	-160 050	157 793
4.3.2	Налоги на прибыль	руб.	-483 873	455 267	256 150	284 622	-31 033	94 352	19 858	-145 244	2 561
4.3.3	Налоги на имущество	руб.	59 353 569	115 862 463	108 878 574	0	84 423 354	68 738 934	25 157 506	-9 773 083	24 453 230
4.3.4	Капитальные вложения	руб.	-6 049 727	130 942 991	-47 359 047	-47 359 047	0	0	0	0	0
4.3.5	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязательств гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе на инвестиции, включая не учтенные в инвестиционной программе, и расходы, не относящиеся к капитальным вложениям	руб.	0	8 582 890	8 582 890	8 582 890	0	0	0	0	0
5.	Необходимая валовая выручка	руб.	2 697 956 838	2 898 297 935	2 898 297 935	325 981 252	1 278 626 922	1 233 996 387	157 092 806	346 766 630	834 460 861
10.	Точки поставки	шт.	580 672	585 179	585 179	543 511	40 548	39 986	514	48	1 120
11.	Полезный отпуск	кВтч	4 526 349 900	4 589 979 900	4 589 979 900	1 584 709 800	2 472 050 100	1 121 675 913	595 616 220	754 757 967	533 220 000

* - письмом от 22.12.2025 № ТЭС/1/2302 величина расходов на уплату процентов по заемным средствам заявленная Обществом была скорректирована и составила 302 618 791 руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено 2025	Предложение экспертов на 2026 год	отклонение	
					руб.	%
1	2	3	4	6=7+8+12	7=6-5	8=6/5
1.	Эталонная выручка	руб.	2 356 829 454	2 485 113 209	128 283 755	105%
1.1.	Постоянные затраты	руб.	1 413 924 904	1 563 886 570	149 961 666	
1.2.	Переменные затраты	руб.	738 649 071	691 256 072	-47 392 999	
1.2.1.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.	383 238 671	300 779 473	-82 459 198	
1.2.2.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	355 410 400	390 476 599	35 066 199	
1.3.	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	204 255 479	229 970 567	25 715 088	
2.	Неподконтрольные расходы	руб.	368 307 499	468 380 305	100 072 805	127%
2.1.	Амортизация имущества	руб.	35 319 475	80 578 406	45 258 931	
2.2.	Налоги	руб.	232 988 025	227 241 305	-5 746 720	
2.2.1.	Налог на прибыль	руб.	231 131 804	225 120 790	-6 011 014	
2.2.2.	Налог на землю	руб.	221 795	281 323	59 528	
2.2.3.	Налог на имущество	руб.	1 590 450	1 786 660	196 210	
2.2.4.	Транспортный налог	руб.	43 975	52 531	8 556	
2.2.5.	Прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	руб.	0	0	0	
2.3.	Капитальные вложения	руб.	100 000 000	160 560 594	60 560 594	
2.4.	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе на инвестиции, включая не учтенные в инвестиционной программе, и расходы, не относящиеся к капитальным вложениям	руб.	0	0	0	
3.	Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:	руб.	-3 529 872	67 870 462	71 400 334	-1923%
3.1.	установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей	руб.	-3 529 872	67 870 462	71 400 334	
3.2.	разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП	руб.	0	0	0	
3.3.	процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442	руб.	0	0	0	
4.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы	руб.	-23 650 242	-123 066 040	-99 415 798	520%
4.1.	в связи с отклонением полезного отпуска	руб.	-139 410 865	-295 837 598	-156 426 733	
4.2.	в связи с отклонением количества точек поставки, ИПЦ	руб.	56 988 927	55 305 420	-1 683 507	
4.3.	в связи с отклонением неподконтрольных расходов	руб.	58 771 696	117 466 138	58 694 442	
4.3.1.	Амортизация	руб.	6 049 727	47 307 570	41 257 843	
4.3.2.	Налоги из себестоимости	руб.	-483 873	256 150	740 023	
4.3.3.	Налог на прибыль	руб.	59 255 569	108 878 574	49 623 005	
4.3.4.	Капитальные вложения	руб.	-6 049 727	-47 559 047	-41 509 319	
4.3.5.	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе на инвестиции, включая не учтенные в инвестиционной программе, и расходы, не относящиеся к капитальным вложениям	руб.	0	8 582 890	8 582 890	
5.	Необходимая валовая выручка	руб.	2 697 956 838	2 898 297 935	200 341 097	107%
10.	Точки поставки	шт.	580 672	585 179	4 507	
11.	Полезный отпуск	кВтч	4 526 349 900	4 589 979 900	63 630 000	

