



АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

**Дата начала «03» мая 2023 г.
Дата окончания «19» декабря 2023 г.**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по экономической обоснованности
сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии
АО «Ульяновскэнерго»
на 2024 год**

Экспертное заключение выполнено на основании представленных материалов на
утверждение в Агентство по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области

г. Ульяновск - 2023

Введение

Экспертами проведена экспертиза экономически обоснованной величины необходимой валовой выручки для расчёта сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год.

Проведение экспертизы экономически обоснованной величины необходимой валовой выручки для расчёта сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год включает в себя:

1. Оценку достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов.
2. Оценку финансового состояния АО «Ульяновскэнерго» за 2022 год.
3. Анализ основных технико-экономических показателей АО «Ульяновскэнерго» за 2 предшествующих года, текущий год и расчётный период регулирования.
4. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.
5. Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.
6. Экспертизу экономически обоснованных расходов, подлежащих возмещению (со знаком «+»), или экономически необоснованных расходов либо неиспользованных средств, подлежащих исключению (со знаком «-»).
7. Расчёт сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на периоды с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г.:

- расчёт сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для группы «Население и приравненные к нему категории потребителей»;
- расчёт сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь;
- расчёт сбытовых надбавок гарантирующего поставщика по подгруппам группы «Прочие потребители».

Экспертиза экономически обоснованной величины необходимой валовой выручки для расчёта сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Ульяновскэнерго» проводилась в соответствии с положениями следующих законодательных и нормативных актов:

- Налоговый кодекс РФ;
- Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», а также утверждённые вышеуказанным Постановлением «Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и «Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2012 г. № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)»;
- Постановление Правительства РФ от 14.11.2022 N 2053 "Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";
- Приказ ФАС России от 19.06.2018г. № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа

исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;

- Постановление Правительства РФ от 21.07.2017 г. № 863 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов и признании утратившим силу абзаца второго пункта 11 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178;

- Методические указания по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждённые приказом Федеральной антимонопольной службы РФ от 21.11.2017 г. № 1554/17;

- Решение ФАС России от 17.07.2023 №СП/56512/23,

- Приказ ФАС России от 31.10.2023 №783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам российской федерации на 2024 год».

Основные методологические подходы к проведению экспертизы соответствуют основным принципам и методам государственного регулирования, предусмотренным Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждёнными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 (далее - Основы ценообразования).

Расчёт сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Ульяновскэнерго» на 2023 год осуществлялся на основании Методических указаний по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждённых приказом Федеральной антимонопольной службы РФ от 21.11.2017 г. № 1554/17 (далее - Методические указания № 1554/17).

Осуществленные в ходе работы процедуры на основании представленных и изученных документов позволяют сделать перечисленные ниже выводы.

Информация о предприятии

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Ульяновской области «Ульяновскэнерго» (далее - «Общество») учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. №922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 г. №923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05 ноября 1992 г. №1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. №922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

Общество является правопреемником ПЭО «Ульяновскэнерго».

Полное фирменное наименование Общества: Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Ульяновской области «Ульяновскэнерго».

Сокращённое фирменное наименование Общества: АО «Ульяновскэнерго».

Приказом Комитета по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 19.10.2006 №87 установлено, что Открытое акционерное общество «Ульяновскэнерго» (в настоящее время - АО «Ульяновскэнерго») соответствует критериям, указанным в подпункте «а» пункта 36 Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, и обладает статусом гарантирующего поставщика на территории Ульяновской области.

В состав АО «Ульяновскэнерго» входят центральный аппарат и 6 отделений, объединяющих 26 участков:

- Барышское отделение обслуживает потребителей Барышского, Инзенского, Кузоватовского, Базарносызганского, Вешкаймского районов, г. Барыш и г. Инза;

- Городское отделение обслуживает потребителей г. Ульяновск;
- Димитровградское отделение обслуживает потребителей Мелекесского, Старомайнского, Новомалыклинского, Чердаклинского районов и г. Димитровграда;
- Северное отделение обслуживает потребителей Карсунского, Майнского, Сурского районов;
- Ульяновское отделение обслуживает потребителей Ульяновского, Тереньгульского, Сенгилеевского, Цильнинского районов и г. Новоульяновска;
- Южное отделение обслуживает потребителей Новоспасского, Павловского, Николаевского, Старокулаткинского, Радищевского районов.

Центральный аппарат компании осуществляет методологическую деятельность, консолидацию данных, ведёт разработку нормативных документов, выполняет контрольные функции и обслуживает часть крупных потребителей г. Ульяновска.

Общество в своей деятельности руководствуется Уставом Общества, утверждённым Общим собранием акционеров (в новой редакции – протокол №3/2020 от 08.12.2020 г.).

Основной целью Общества является получение прибыли.

Для получения прибыли Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещённые законом, в том числе:

- покупка электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности);
- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям, в том числе гражданам;
- оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги;
- оказание услуг по организации коммерческого учёта;
- предоставление коммунальных услуг населению;
- разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;
- выполнение функций гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченных органов;
- оказание услуг по мониторингу и контролю заявленных договорных величин потребления электроэнергии (мощности) потребителями;
- оказание услуг юридическим и физическим лицам по оформлению документов, необходимых для заключения договоров энергоснабжения и купли-продажи электрической энергии;
- инвестиционная деятельность;
- иные виды деятельности, не запрещённые законодательством Российской Федерации.

Уставный капитал Общества составляет 27 668 тыс. руб. (Двадцать семь миллионов шестьсот шестьдесят восемь тысяч) рублей.

1. Оценка достоверности представленных материалов для расчёта бытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Ульяновскэнерго»

Зона деятельности АО «Ульяновскэнерго», как гарантирующего поставщика, определена по административной границе Ульяновской области, кроме зоны деятельности АО «Оборонэнергосбыт» на основании Приказа Комитета по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 19.10.2006 г. №87, приказов Министерства экономики Ульяновской области от 12.04.2011 г. №06-105, от 30.05.2011 г. №06-272, от 30.01.2015 г. №06-35. Приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 28.12.2016 г. №06-556 зона деятельности АО «Оборонэнергосбыт» включена в зону деятельности гарантирующего поставщика АО «Ульяновскэнерго».

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением

Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», и пунктом 4 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утверждённого Приказом Федеральной службы по тарифам от 19.06.2018 №834/18, в адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области со стороны АО «Ульяновскэнерго» (28 апреля 2023 года исх. №17102) поступило предложение об установлении сбытовых надбавок на электрическую энергию с прилагаемыми расчётными и обосновывающими материалами на 2024 год.

Расчёт сбытовых надбавок и форма представления предложений по их установлению на 2024 год, направленные АО «Ульяновскэнерго», соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

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

Ответственность за достоверность представленных документов несёт АО «Ульяновскэнерго».

Прделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «Ульяновскэнерго» с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы экспертов, приведённые в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных АО «Ульяновскэнерго» расчётов и документов.

2. Оценка финансово-хозяйственной деятельности АО «Ульяновскэнерго» за 2022 год

2.1. Общая оценка структуры имущества АО «Ульяновскэнерго» и его источников по данным бухгалтерского баланса

Бухгалтерский баланс характеризует финансовое положение организации по состоянию на отчётную дату. По балансу оценивается состояние материальных запасов, расчётов, наличие денежных средств, инвестиций.

Структура имущества АО «Ульяновскэнерго» и источники его формирования

Наименование показателя	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	тыс. руб.		% к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	±% ((гр.3- гр.2)/ гр.2))* 100
	на 31.12.2021 г.	на 31.12.2022 г.	на начало анализируе мого периода (31.12.2021 г.)	на конец анализир уемого периода (31.12.20 22 г.)		
1	2	3	4	5	6	7
Актив						
Внеоборотные активы, всего, в том числе:	490 244	705 183	10,7	16,0	214 939	43,8
Основные средства	290 396	324 626	6,4	7,4	34 230	11,8
Доходные вложения в материальные ценности	1 037	0,0	0,0	0,00	- 1 037	-100,0
Отложенные налоговые активы	191 168	371 737	4,2	8,4	180 569	94,5

Прочие внеоборотные активы	7 643	8 820	0,2	0,2	1 177	15,4
Оборотные активы, всего, в том числе:	4 081 241	3 704 883	89,3	84,0	- 376 358	-9,2
Запасы	26 735	18 498	0,6	0,4	- 8 237	-30,8
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	41	10 439	0,001	0,237	10 398	25361,0
Дебиторская задолженность	3 409 197	3 162 305	74,6	71,7	- 246 892	-7,2
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	283 559	277 627	6,2	6,3	- 5 932	-2,1
Денежные средства и денежные эквиваленты	357 051	231 689	7,8	5,3	- 125 362	-35,1
Прочие оборотные активы	4 658	4 325	0,1	0,1	- 333	-7,1
Валюта баланса	4 571 485	4 410 066	100,0	100,0	- 161 419	-3,5
Пассив						
Капитал и резервы	587 468	652 543	12,9	14,8	65 075	11,1
Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	27 668	27 668	0,6	0,6	0	0,0
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-21 910	0	-0,5	0,0	21 910	-100,0
Переоценка внеоборотных активов	21 844	20 556	0,5	0,5	-1 288	-5,9
Резервный капитал	1 383	1 383	0,03	0,03	0	0,0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	558 483	602 936	12,2	13,7	44 453	8,0
Долгосрочные обязательства	930 025	668 562	20,3	15,2	-261 463	-28,1
Заёмные средства	862 593	659 976	18,9	15,0	-202 617	-23,5
Отложенные налоговые обязательства	7 615	8 586	0,17	0,2	971	12,8
Прочие обязательства	59 817	0	1,3	0,0	-59 817	-100,0
Краткосрочные обязательства, всего, в том числе:	3 053 992	3 088 961	66,8	70,0	34 969	1,1
Заёмные средства	1 150 618	1 204 348	25,2	27,3	53 730	4,7
Кредиторская задолженность	1 888 372	1 864 682	41,3	42,3	-23 690	-1,3
Оценочные обязательства	15 002	19 931	0,3	0,5	4 929	32,9
Валюта баланса	4 571 485	4 410 066	100,0	100,0	-161 419	-3,5

Структура активов

Активы Общества за анализируемый период уменьшились на 161 419 тыс. руб., или 3,5%, составив к окончанию периода 4 410 066 тыс. руб.

За анализируемый период доля внеоборотных активов увеличилась с 10,7% до 16%.

Стоимость внеоборотных активов за анализируемый период увеличилась на 214 939 тыс. руб., составив к окончанию периода 705 183 тыс. руб. Изменение стоимости внеоборотных активов произошло за счёт увеличения отложенных налоговых активов на 180 569 тыс. руб., основных средств на 34 230 тыс. руб., прочих внеоборотных активов на 1 177 тыс. руб., при одновременном уменьшения стоимости доходных вложений в материальные ценности на 1 037 тыс. руб.

Доля основных средств в структуре внеоборотных активов на начало и конец анализируемого периода составляла 59,2% и 46% соответственно, при этом стоимость основных средств увеличилась с 290 396 тыс. руб. до 324 626 тыс. руб.

Прочие внеоборотные активы на конец анализируемого периода увеличились на 1 177 тыс. руб., или 86,7%, и составили 8 820 тыс. руб., при этом их доля в структуре внеоборотных активов на начало и конец анализируемого периода составляла 1,6% и 1,25% соответственно.

Отложенные налоговые активы на конец анализируемого периода увеличились на 180 569 тыс. руб., или 94,5%, и составили 371 737 тыс. руб.

К окончанию 2022 года структура имущества характеризуется достаточно высокой долей оборотных активов, которая уменьшилась с 89,3% до 84%.

Оборотные активы Общества за 2022 год уменьшились на 376 358 тыс. руб., или 9,2%, составив к концу года 3 704 883 тыс. руб. Изменение оборотных активов произошло за счёт снижения дебиторской задолженности на 246 892 тыс. руб., финансовых вложений (за исключением денежных эквивалентов) на 5 932 тыс. руб., объёма денежных средств и денежных эквивалентов на 125 362 тыс. руб., прочих оборотных активов на 333 тыс. руб., запасов на 8 237 тыс. руб., при одновременном увеличении налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям на 10 398 тыс. руб. Основная часть оборотных активов приходится на дебиторскую задолженность. Объёмы дебиторской задолженности за анализируемый период снизились на 7,2%, составив к концу анализируемого периода 3 162 305 тыс. руб., при этом её доля в структуре оборотных активов увеличилась с 83,5% до 85,4%.

Запасы в анализируемом периоде уменьшились на 8 237 тыс. руб., или 30,8%, составив к концу года 18 498 тыс. руб.

Налог на добавленную стоимость по приобретённым ценностям за анализируемый период возрос на 10 398 тыс. руб., или 25361,0%, составив к концу года 10 439 тыс. руб.

Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) в анализируемом периоде снизились на 5 932 тыс. руб., или 2,1%, составив к концу года 277 627 тыс. руб., при этом их доля в структуре оборотных активов повысилась с 6,9% до 7,5%.

Денежные средства и денежные эквиваленты уменьшились на 125 362 тыс. руб., или 35,1%, составив к концу года 231 689 тыс. руб., при этом их доля в структуре оборотных активов уменьшилась с 8,7% до 6,3%.

Прочие оборотные активы снизились на 333 тыс. руб., или 7,1%, составив к концу года 4 325 тыс. руб.

Структура пассивов

Основным источником формирования имущества Общества в анализируемом периоде являются краткосрочные и долгосрочные обязательства, доля которых в балансе на конец анализируемого периода составила 70% и 15,2% соответственно.

Доля собственного капитала в структуре баланса на конец 2022 года составила 14,8%.

Собственный капитал на начало анализируемого периода составлял 587 468 тыс. руб., а к концу года увеличился на 65 075 тыс. руб. и составил 652 543 тыс. руб. Увеличение собственного капитала произошло за счёт увеличения нераспределённой прибыли (непокрытого убытка) с 558 483 тыс. руб. до 602 936 тыс. руб., или на 8%.

В 2022 году величины уставного (27 668 тыс. руб.) и резервного капитала (1 383 тыс. руб.) не изменялись.

Долгосрочные обязательства к окончанию 2022 года уменьшились на 261 463 тыс. руб. или 28,1%, составив 668 562 тыс. руб.

В анализируемом периоде долгосрочные обязательства были представлены в виде заёмных средств, отложенных налоговых обязательств.

Долгосрочные заёмные средства за 2022 год уменьшились на 202 617 тыс. руб., или 23,5%, и на конец периода составили 659 976 тыс. руб.

Отложенные налоговые обязательства за 2022 год увеличились на 971 тыс. руб., или 12,8%, и на конец периода составили 8 586 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства к окончанию анализируемого периода увеличились на 34 969 тыс. руб., или 1,1%, и составили 3 088 961 тыс. руб., при этом доля их в структуре баланса повысилась с 66,4% до 70%.

В анализируемом периоде краткосрочные обязательства включали в себя заёмные

средства, кредиторскую задолженность и оценочные обязательства.

Краткосрочные заёмные средства за 2022 год увеличились на 4,7% с 1 150 618 тыс. руб. до 1 204 348 тыс. руб.

Кредиторская задолженность за анализируемый период уменьшилась на 23 690 тыс. руб., или 1,3%.

Оценочные обязательства к концу 2022 года увеличились с 15 002 тыс. руб. до 19 931 тыс. руб. или на 32,9%.

Сопоставление сумм дебиторской и кредиторской задолженностей показывает, что на начало 2022 года дебиторская задолженность превышала кредиторскую на 1 520 825 тыс. руб., а к окончанию года на 1 297 623 тыс. руб.

Величина чистого оборотного капитала на конец отчётного периода составляет 635 853 тыс. руб. (разность между оборотными активами и текущими краткосрочными обязательствами) и показывает, в каком объёме в 2022 году у Общества имелись собственные оборотные средства.

2.2. Анализ финансового состояния Общества

Оценка финансового состояния организации основывается на комплексной оценке её деятельности с использованием ряда показателей. Такая оценка включает выбор наиболее значимых для организации показателей, исчисленных на основе бухгалтерских отчётных данных и анализа их динамики, ранжирования по степени значимости и изучения влияния каждого из них на величину комплексного показателя.

Абсолютные показатели финансового состояния АО «Ульяновскэнерго» за 2022 год

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	на 31.12.2021 г.	на 31.12.2022 г.	Отклонения (гр.4 - гр.3)
1	2	3	4	5
1	Текущие активы	4 081 241	3 704 883	-376 358
2	Ликвидные активы	640 610	509 316	-131 294
3	Обязательства	3 969 015	3 737 592	-231 423
4	Краткосрочные обязательства	3 038 990	3 069 030	30 040
5	Собственный капитал	602 470	672 474	70 004
6	Чистые ликвидные активы (стр.2- стр.4)	-2 398 380	-2 559 714	-161 334
7	Собственные текущие активы (стр.1- стр.4)	1 042 251	635 853	-406 398
8	Чистые активы (в соответствии с «Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ» (утв. приказом Минфина РФ и ФКЦБ от 29.01.2003 г. № 10н/03-6/пз))	587 468	652 543	65 075

Текущие активы Общества за анализируемый период уменьшились на 376 358 тыс. руб., ликвидные активы уменьшились на 131 294 тыс. руб.

Обязательства в целом на конец анализируемого периода снизились на 231 423 тыс. руб., краткосрочные обязательства увеличились на 30 040 тыс. руб.

Собственный капитал Общества увеличился на 70 004 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на конец анализируемого периода значительно, на 2 559 714 тыс. руб., превышают ликвидные активы Общества. Как следствие, чистые ликвидные активы находятся в дефиците.

Дефицит чистых ликвидных активов Общества на конец анализируемого периода увеличился на 161 334 тыс. руб.

Собственные текущие активы за анализируемый период снизились на 406 398 тыс. руб.

Стоимость чистых активов АО «Ульяновскэнерго» на конец анализируемого периода увеличилась на 65 075 тыс. руб. и составила 652 543 тыс. руб., что значительно превышает уставной капитал, который составляет 27 668 тыс. руб.

2.3. Анализ деловой активности Общества

Деловая активность организации измеряется с помощью системы количественных и качественных критериев.

Качественные критерии – широта рынков сбыта (внутренний и внешний), деловая репутация организации, её конкурентоспособность, наличие постоянных поставщиков и покупателей готовой продукции (услуг) и пр.

Количественные критерии деловой активности характеризуются абсолютными и относительными показателями. Среди абсолютных показателей необходимо выделить объём продаж готовой продукции, товаров, работ и услуг (оборот), прибыль, величину авансированного капитала (активов).

Абсолютные показатели деловой активности характеризуют соотношение между двумя основными финансовыми показателями деятельности предприятия – величиной вкладываемого капитала, активов и объёмом реализации продукции.

Анализ проводится на основе данных бухгалтерского баланса Общества и отчёта о прибылях и убытках.

Абсолютные показатели деловой активности АО «Ульяновскэнерго» за 2021 - 2022 гг.

(тыс. руб.)

№ п/п	Название показателя	2021 год	2022 год	Отклонения (гр.4 - гр.3)
1	2	3	4	5
1.	Выручка от реализации	15 929 600	15 125 316	-804 284
2.	Себестоимость реализации	14 541 113	13 733 419	-807 694
3.	Средняя стоимость активов	4 638 431	4 490 776	-147 656
4.	Средняя стоимость внеоборотных активов	475 448	597 714	122 266
5.	Средняя стоимость оборотных активов	4 162 984	3 893 062	-269 922
6.	Средняя стоимость запасов	16 399	22 617	6 218
7.	Средняя стоимость собственного капитала	617 091	637 472	20 381

Выручка от реализации Общества за анализируемый период составила 15 125 316 тыс. руб., что на 804 284 тыс. руб. или 5,1% меньше, чем за 2021 год.

Себестоимость реализованной продукции за 2022 год составила 13 733 419 тыс. руб., что на 807 694 тыс. руб. или 5,6% меньше, чем за 2021 год.

Средняя стоимость активов по сравнению с 2021 годом уменьшилась на 147 656 тыс. руб. или 3,2% , составив 4 490 776 тыс. руб.

Средняя стоимость внеоборотных активов по сравнению с 2021 годом увеличилась на 122 266 тыс. руб. или 25,7%, составив 597 714 тыс. руб.

Средняя стоимость оборотных активов по сравнению с 2021 годом уменьшилась на 269 922 тыс. руб. или 6,5% и составила 3 893 062 тыс. руб.

Средняя стоимость запасов по сравнению с 2021 годом выросла на 6 218 тыс. руб. или 37,9% и составила 22 617 тыс. руб.

Средняя стоимость собственного капитала за 2022 год выросла на 20 381 тыс. руб. или 3,3% составив 637 472 тыс. руб.

Относительные показатели деловой активности характеризуют уровень эффективности использования активов. Их можно представить в виде системы финансовых коэффициентов – показателей оборачиваемости.

Коэффициенты деловой активности АО «Ульяновскэнерго» за 2021 - 2022 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 год	2022 год	Отклонения (гр.5 - гр.4)
1	2	3	4	5	6
1.	Коэффициент оборачиваемости активов	-	3,43	3,37	-0,07
1.1.	Продолжительность одного оборота	дн.	106	108	2
2.	Коэффициент оборачиваемости внеоборотных активов	-	33,50	25,31	-8,20
2.1.	Продолжительность одного оборота	дн.	11	14	4
3.	Коэффициент оборачиваемости оборотных активов	-	3,83	3,89	0,06
3.1.	Продолжительность одного оборота	дн.	95	94	-1
4.	Коэффициент оборачиваемости собственного капитала	-	25,81	23,73	-2,09
4.1.	Продолжительность одного оборота	дн.	14	15	1

Коэффициент оборачиваемости активов за 2022 год по сравнению с 2021 годом снизился на 0,07 и составил 3,37, что указывает на снижение скорости оборота всех активов Общества за анализируемый период. Продолжительность одного оборота в 2022 году составила 108 дней.

Коэффициент оборачиваемости внеоборотных активов за 2022 год снизился на 8,2 и составил 25,31, что указывает на снижение скорости оборота немобильных активов Общества за анализируемый период. Продолжительность одного оборота немобильных активов в 2022 году составила 14 дней.

Коэффициент оборачиваемости оборотных активов за 2022 год вырос на 0,06 и составил 3,89, что указывает на рост скорости оборота мобильных активов Общества за анализируемый период. Продолжительность одного оборота мобильных активов в 2022 году составила 94 дня, что на 1 день меньше чем в 2021 году.

Коэффициент оборачиваемости собственного капитала за 2022 год снизился на 2,09 и составил 23,73, что указывает на снижение скорости оборота собственного капитала Общества за анализируемый период. Продолжительность одного оборота собственного капитала в 2022 году составила 15 дней.

2.4. Показатели финансовой устойчивости Общества

Финансовая устойчивость - одна из характеристик соответствия структуры источников

финансирования структуре активов. В отличие от платёжеспособности, которая оценивает оборотные активы и краткосрочные обязательства организации, финансовая устойчивость определяется на основе соотношения разных видов источников финансирования и его соответствия составу активов.

Финансовая устойчивость - это стабильность финансового положения организации, обеспечиваемая достаточной долей собственного капитала в составе источников финансирования. Достаточная доля собственного капитала означает, что заёмные источники финансирования используются организацией лишь в тех пределах, в которых она может обеспечить их полный и своевременный возврат. С этой точки зрения краткосрочные обязательства по сумме не должны превышать стоимости ликвидных активов.

Для анализа финансовой устойчивости традиционно применяется целый ряд коэффициентов. Их расчёт производится по показателям бухгалтерской (финансовой) отчётности организации. Эти показатели позволяют оценить степень защищённости инвесторов и кредиторов, так как отражают способность организации погасить долгосрочные обязательства. Данную группу показателей ещё называют показателями структуры капитала и платёжеспособности.

Коэффициенты финансовой устойчивости АО «Ульяновскэнерго» за 2022 год

№ п/п	Наименование показателя	на 31.12.2021 г	на 31.12.2022 г	Отклонения (гр.4 - гр.3)
1	2	3	4	5
1.	Коэффициент автономии	0,13	0,15	0,02
2.	Коэффициент финансирования	0,15	0,17	0,03
3.	Коэффициент инвестирования	1,20	0,93	-0,27
4.	Коэффициент манёвренности	0,17	-0,08	-0,25
5.	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами (КОСС)	0,02	-0,01	-0,04
6.	Финансовый рычаг (леверидж)	6,78	5,76	-1,02
7.	Коэффициент финансовой устойчивости	0,33	0,30	-0,03

Коэффициент автономии характеризует независимость Общества от заёмных средств и показывает долю собственных средств в общей стоимости всех средств Общества. Чем выше значение данного коэффициента, тем финансово устойчивее, стабильнее и более независимо от внешних кредиторов Общество.

Коэффициент автономии в 2022 году составил 0,15, что на 0,02 выше чем в 2021 году при рекомендуемом значении > 0,3. Величина данного коэффициента не удовлетворяет рекомендуемому значению.

Коэффициент финансирования показывает, какая часть деятельности Общества финансируется за счёт собственных, а какая - за счёт заёмных средств.

Коэффициент финансирования в 2022 году составил 0,17 при рекомендуемом > 1. Величина данного коэффициента ниже рекомендуемого значения, что может свидетельствовать об опасности неплатёжеспособности Общества.

Коэффициент инвестирования характеризует степень финансирования внеоборотных активов за счёт собственного капитала.

Коэффициент инвестирования снизился на 0,27 и составил 0,93 при рекомендуемом значении > 1, что свидетельствует о снижении доли финансирования внеоборотных активов за

счёт собственного капитала. Величина данного коэффициента не удовлетворяет рекомендуемым значениям.

Коэффициент манёвренности показывает, какая часть собственного капитала находится в обороте.

Коэффициент манёвренности снизился на -0,25 и составил -0,08 при рекомендуемом 0,2 - 0,5, что говорит о снижении финансирования текущей деятельности за счёт собственного капитала. Величина данного коэффициента не соответствует рекомендуемому значению.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами характеризует наличие собственных оборотных средств у Общества, необходимых для его финансовой устойчивости.

Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами за анализируемый период составил -0,01 при рекомендуемом значении $\geq 0,1$. Величина данного коэффициента не удовлетворяет рекомендуемому значению.

Финансовый рычаг (леверидж) характеризует соотношение заёмных и собственных средств.

Финансовый рычаг снизился на 1,02 и составил 5,76 при рекомендуемом значении ≤ 1 , что говорит о снижении величины заёмных средств по отношению к собственным средствам. Величина данного коэффициента не удовлетворяет рекомендуемым значениям.

Коэффициент финансовой устойчивости показывает удельный вес источников финансирования, которые могут быть использованы длительное время.

Коэффициент финансовой устойчивости снизился на 0,03 и составил 0,30 при рекомендуемом значении $\geq 0,7$, что показывает на снижение источников финансирования, которые могут быть использованы длительное время. Величина данного коэффициента не удовлетворяет рекомендуемым значениям.

2.5. Показатели ликвидности Общества

Анализ ликвидности баланса проводится в связи с необходимостью оценки платёжеспособности (кредитоспособности) организации.

Ликвидность баланса определяется как степень покрытия обязательств организации его активами, срок превращения которых в денежную форму соответствует сроку погашения обязательств. Данный анализ заключается в сравнении средств по активу, сгруппированных по скорости их превращения в денежные средства (т.е. по степени их ликвидности) и расположенных в порядке убывания ликвидности, с обязательствами по пассиву, сгруппированными по срокам их погашения и расположенными в порядке возрастания сроков.

Платёжеспособность организации предполагает способность своевременно осуществлять платежи с взаимодействующими субъектами. Платёжеспособность является важнейшим условием кредитоспособности, которая означает наличие у организации предпосылок для получения кредита, способность возратить его в срок.

Абсолютные показатели ликвидности баланса АО «Ульяновскэнерго» за 2022 год

(тыс. руб.)

Наименование группы	На начало года	На конец года	Наименование группы	На начало года	На конец года	Соотношение (А-П)		Рекомендуемое соотношение
						На начало года	На конец года	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Наиболее ликвидные активы (А1)	640 610	509 316	Наиболее срочные обязательства (П1)	1 888 372	1 864 682	-1 247 762	-1 355 366	А1 > П1

Наименование группы	На начало года	На конец года	Наименование группы	На начало года	На конец года	Соотношение (А-П)		Рекомендуемое соотношение
						На начало года	На конец года	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Быстро реализуемые активы (А2)	3 409 197	3 162 305	Краткосрочные пассивы (П2)	1 165 620	1 224 279	2 243 577	1 938 026	А2 > П2
Медленно реализуемые активы (А3)	31 434	33 262	Долгосрочные обязательства (П3)	930 025	668 562	-898 591	-635 300	А3 > П3
Трудно реализуемые активы (А4)	490 244	705 183	Постоянные пассивы (П4)	587 468	652 543	-97 224	52 640	А4 < П4
Итого активы	4 571 485	4 410 066	Итого пассивы	4 571 485	4 410 066	-	-	-

Относительно абсолютных показателей ликвидности баланса следует отметить, что наиболее срочные обязательства выше наиболее ликвидных активов как на начало года на 1 247 762 тыс. руб., так и на конец анализируемого периода на 1 355 366 тыс. руб. Рекомендуемое условие не выполнено.

Быстро реализуемые активы больше краткосрочных пассивов Общества на начало и конец года на 2 243 577 тыс. руб. и 1 938 026 тыс. руб. соответственно. Рекомендуемое условие выполнено.

Медленно реализуемые активы меньше долгосрочных обязательств Общества на начало и конец года на 898 591 тыс. руб. и 635 300 тыс. руб. соответственно. Рекомендуемое условие не выполнено.

Трудно реализуемые активы меньше постоянных пассивов Общества на начало года на 97 224 тыс. руб., и больше на конец года на 52 640 тыс. руб. Рекомендуемое условие на конец года не выполнено.

В соответствии с полученными показателями баланс АО «Ульяновскэнерго» за 2022 год не является абсолютно ликвидным.

Коэффициенты, характеризующие ликвидность активов АО «Ульяновскэнерго» за 2022 год

№ п/п	Наименование показателя	На 31.12.2021 г	На 31.12.2022 г	Отклонения	Рекомендуемые значения
1	2	3	4	5	6
1.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,21	0,16	-0,04	не ниже 0,2
2.	Коэффициент быстрой ликвидности	1,33	1,19	-0,14	0,7-0,8 до 1,5
3.	Коэффициент текущей ликвидности	1,33	1,19	-0,14	1-2
4.	Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,02	-0,01	-0,04	больше или равно 0,1
5.	Общий показатель ликвидности баланса	0,86	0,78	-0,07	больше или равно 1

Коэффициент абсолютной ликвидности снизился и составил на конец отчётного года 0,16 при рекомендуемом значении $\geq 0,2$. Этот коэффициент показывает, какую часть кредиторской задолженности Общество может погасить немедленно. Величина данного коэффициента не соответствует рекомендуемым значениям.

Коэффициент быстрой ликвидности (критической оценки) снизился и составил 1,19 при рекомендуемом значении от 0,7-0,8 до 1,5. Данный коэффициент показывает, насколько ликвидные средства Общества покрывают его краткосрочную задолженность. Величина данного коэффициента находится в пределах рекомендуемых значений.

Коэффициент текущей ликвидности снизился и составил 1,19 при рекомендуемом значении от 1 до 2. Данный коэффициент показывает, достаточно ли у Общества средств, которые могут быть использованы им для погашения краткосрочных обязательств и отражает прогноз платёжеспособности на относительную перспективу. Величина данного коэффициента соответствует рекомендуемым значениям.

Коэффициент обеспеченности собственными средствами за анализируемый период снизился и составил -0,01 при рекомендуемом значении $\geq 0,1$. Данный коэффициент показывает, насколько у Общества достаточно собственных оборотных средств, необходимых для его финансовой устойчивости. Величина данного коэффициента не соответствует рекомендуемым значениям.

Общий показатель ликвидности снизился на 0,07 и составил 0,78 при рекомендуемом значении ≥ 1 . Данный коэффициент показывает отношение суммы всех ликвидных средств Общества к сумме всех платёжных обязательств. Значение коэффициента не соответствует рекомендуемым значениям.

2.6. Общие показатели рентабельности

Об интенсивности использования ресурсов организации, способности получать доходы и прибыль судят по показателям рентабельности. Рентабельность отражает степень прибыльности работы организации. Анализ рентабельности заключается в исследовании уровней прибыли по отношению к различным показателям.

Данные показатели отражают как финансовое положение организации, так и эффективность управления хозяйственной деятельностью, имеющимися активами и вложенным собственником капиталом.

Абсолютные показатели финансового состояния АО «Ульяновскэнерго» за 2021-2022 гг.

(тыс. руб.)

№ п/п	Название показателя	2021 год	2022 год	Отклонения (гр.4 - гр.3)
1	2	3	4	5
1.	Выручка (нетто) от продаж	15 929 600	15 125 316	-804 284
2.	Себестоимость продаж	14 541 113	13 733 419	-807 694
3.	Коммерческие расходы	616 071	638 462	22 391
4.	Прибыль (убыток) от продаж	772 416	753 435	-18 981
5.	Прибыль (убыток) до налогообложения	9 516	51 550	42 034
6.	Чистая прибыль	-7 813	43 164	50 977
7.	Средняя стоимость активов	4 638 431	4 490 776	-147 656
8.	Средняя стоимость собственного капитала	617 091	637 472	20 381

№ п/п	Название показателя	2021 год	2022 год	Отклонения (гр.4 - гр.3)
1	2	3	4	5
9.	Средняя стоимость инвестированного капитала	1 519 168	1 419 299	-99 869

Выручка от реализации услуг Общества за 2022 год составила 15 125 316 тыс. руб., что на 804 284 тыс. руб. или 5,1% меньше выручки за 2021 год.

Себестоимость реализованной продукции за 2022 год составила 13 733 419 тыс. руб., что на 807 694 тыс. руб. или 5,6% меньше себестоимости продаж за 2021 год.

Коммерческие расходы за 2022 год увеличились на 22 391 тыс. руб. или 3,6% и составили 638 462 тыс. руб.

Средняя стоимость активов за 2022 год уменьшилась на 147 656 тыс. руб. или 3,2% и составила 4 490 776 тыс. руб.

Средняя стоимость собственного капитала за 2022 год увеличилась на 20 381 тыс. руб. или 3,3% и составила 637 472 тыс. руб.

Средняя стоимость инвестированного капитала за 2022 год уменьшилась на 99 869 тыс. руб. или 6,6% и составила 1 419 299 тыс. руб.

Деятельность Общества за анализируемый период была прибыльной. От осуществления всех видов деятельности в 2022 году Общество получило чистую прибыль в размере 43 164 тыс. руб., что на 50 977 тыс. руб. больше, чем за 2021 год.

Показатели рентабельности АО «Ульяновскэнерго» за 2021 - 2022 гг.

(%)

№ п/п	Наименование показателя	2021 год	2022 год	Отклонения (гр.4 - гр.3)
1	2	3	4	5
1.	Рентабельность активов (коэффициент экономической рентабельности)	-0,2	1,0	1,2
2.	Рентабельность собственного капитала (коэффициент финансовой рентабельности)	-1,3	6,8	8,1
3.	Рентабельность продаж (коэффициент коммерческой рентабельности)	4,8	5,0	0,2
4.	Рентабельность текущих затрат	5,3	5,5	0,2
5.	Рентабельность инвестированного (используемого) капитала	-0,5	3,0	3,5
6.	Общая рентабельность	0,1	0,3	0,2

Рентабельность активов (коэффициент экономической рентабельности) за 2022 год составила 1,0%. Рост значения этого показателя отражает рост эффективности использования Обществом активов. С точки зрения инвестиционной деятельности анализируемый показатель позволяет оценить возможную прибыль при осуществлении вложений.

Рентабельность собственного капитала Общества за 2022 год составила 6,8%, что на 8,1% выше по сравнению с 2021 годом. Данный показатель свидетельствует о росте эффективности использования Обществом акционерного капитала. С точки зрения инвестиционной деятельности анализируемый показатель отражает окупаемость

капиталовложений акционеров.

Рентабельность продаж (коэффициент коммерческой рентабельности) за 2022 год составил 5,0%, что выше на 0,2% по сравнению с предыдущим периодом. Рост значения показателя указывает на рост прибыли от операционной деятельности.

Рентабельность текущих затрат по сравнению с 2021 годом увеличилась на 02%. Рост показателя указывает на рост эффективности затрат на производство продукции.

Рентабельность инвестированного (используемого) капитала за 2022 год составила 3,0%, что на 3,5% выше, чем за 2021 год, что свидетельствует о росте эффективности использования собственного капитала и привлечённых на долгосрочной основе заёмных средств.

Общая рентабельность за 2022 год составила 0,3%, что выше на 0,2% чем за 2021 год. Этот показатель указывает на увеличение объёма прибыли до налогообложения в валовой выручке.

2.7. Анализ дебиторской и кредиторской задолженности Общества

Для организаций большое значение имеет оборачиваемость дебиторской задолженности. В определённые моменты дебиторская задолженность может служить источником средств для организации или иммобилизовать значительные средства, что приводит к существенным финансовым затруднениям.

Важнейшим показателем, характеризующим дебиторскую задолженность, является показатель оборачиваемости, который отражает среднюю активность оплаты потребителями продукции. Коэффициент оборачиваемости помогает оценить качественные изменения в состоянии дебиторской задолженности.

Расчёт оборачиваемости дебиторской задолженности АО «Ульяновскэнерго» за 2021 - 2022 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год	2022 год	Отклонения (гр.5 - гр.4)
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	тыс. руб.	15 929 600	15 125 316	-804 284
2.	Средняя дебиторская задолженность	тыс. руб.	3 487 552	3 285 751	-201 801
3.	Коэффициент оборачиваемости	-	4,57	4,60	0,04
4.	Период погашения дебиторской задолженности	дни	80	79	-1

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности за 2022 год увеличился на 0,04 и составил 4,60. Увеличение показателя может говорить о снижении доли неплатёжеспособных клиентов. Чем выше данный показатель, тем меньше будет потребность компании в оборотном капитале.

Период погашения дебиторской задолженности по сравнению с 2021 годом уменьшился на 1 день и составил 79 дней. Чем ниже данный показатель, тем быстрее деньги за реализацию электрической энергии (мощности) возвращаются в компанию, тем быстрее у организации будут появляться средства на погашение кредиторской задолженности, займов и кредитов.

Важнейшим показателем, характеризующим кредиторскую задолженность, является показатель оборачиваемости, который отражает среднюю активность оплаты организацией продукции (услуг), а так же наличие дополнительных средств для финансирования

деятельности Общества. Коэффициент оборачиваемости помогает оценить качественные изменения в состоянии кредиторской задолженности.

Расчёт оборачиваемости кредиторской задолженности АО «Ульяновскэнерго» за 2021 - 2022 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год	2022 год	Отклонения (гр.5 - гр.4)
1	2	3	4	5	6
1	Выручка от реализации	тыс. руб.	15 929 600	15 125 316	-804 284
2	Средняя кредиторская задолженность	тыс. руб.	1 875 911	1 876 527	616
3	Коэффициент оборачиваемости	-	8,5	8,1	-0,4
4	Период погашения кредиторской задолженности	дни	43	45	2

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности за 2022 год снизился на 0,4 и составил 8,1. Чем ниже данный показатель, тем медленнее компания рассчитывается со своими поставщиками.

Период погашения кредиторской задолженности по сравнению с 2021 годом увеличился на 2 дня и составил 45 дней.

2.8. Расчёт показателей финансового состояния гарантирующего поставщика электрической энергии

В соответствии с приложением 1 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждённым постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года № 442:

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

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

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

3. Промежуточные показатели определяются согласно таблице 1 в соответствии с данными, содержащимися в регистрах бухгалтерского учета организации, выполняющей функции гарантирующего поставщика.

4. Расчёт показателей финансового состояния гарантирующего поставщика за 2022 год представлен в таблице 2. Номера строк форм бухгалтерской отчётности приводятся в соответствии с формами, утверждёнными Министерством финансов Российской Федерации. Контрольные показатели приведены в таблице.

Таким образом, из буквального толкования положений законодательства, регламентирующих правоотношения в сфере электроэнергетики, следует, что именно статус гарантирующего поставщика предполагает наличие у организации, имеющей такой статус,

особых обязательств, в том числе гарантировать надёжное электроснабжение конечных потребителей путём поддержания финансовых показателей в допустимых значениях.

На основании бухгалтерской отчётности АО «Ульяновскэнерго» за 2022 год выполнен расчёт показателей финансового состояния гарантирующего поставщика и проведён их анализ.

**Промежуточные показатели финансового состояния
АО «Ульяновскэнерго» за 2022 год**

(тыс. руб.)

Промежуточный показатель	Определение промежуточного показателя	На 31.03.2022	На 30.06.2022	На 30.09.2022	На 31.12.2022
1	2	3	4	5	6
Отгрузка (объём продаж)	дебетовый оборот по счёту 62 (расчёты с покупателями и заказчиками) с первого по последнее число отчётного квартала	4 918 224,0	3 807 976,0	4 390 454,8	5 051 422,6
КЗнп - величина кредиторской задолженности на начало периода	Кредитовое сальдо по счётам 60, 68, 69, 70, 76 на 1-е число отчётного квартала	1 771 557,6	1 494 057,7	1 202 067,7	1 371 534,7
КЗкп - величина кредиторской задолженности на конец периода	Кредитовое сальдо по счётам 60, 68, 69, 70, 76 на последнее число отчётного квартала	1 494 057,7	1 202 067,7	1 371 534,7	1 710 179,1
Просроченная КЗкп - величина просроченной кредиторской задолженности на конец периода	Сумма неоплаченной кредиторской задолженности, по которой прошёл срок оплаты, указанный в договорах или в нормативных правовых актах Российской Федерации	324 326,2	304 171,6	346 567,7	257 862,2

Промежуточный показатель	Определение промежуточного показателя	На 31.03.2022	На 30.06.2022	На 30.09.2022	На 31.12.2022
1	2	3	4	5	6
В - Среднегодовая выручка	Выручка за предшествующие отчётной дате 4 квартала без учета НДС. Показатель формируется как сумма строки 2110 отчёта о прибылях и убытках за текущий квартал и разности строки 2110 на конец прошлого года и аналогичный текущему периоду прошлого года	15 747 174,0	15 360 456,0	15 206 112,0	15 125 316,0
Н - Налоги	Текущий налог на прибыль за предшествующие отчётной дате 4 квартала. Показатель формируется как сумма строки 2410 отчёта о прибылях и убытках за текущий квартал и разности строки 2410 на конец прошлого года и аналогичный текущему периоду прошлого года	114 098,0	100 743,0	85 589,0	187 980,0
КЗК - Краткосрочный заёмный капитал	Объём краткосрочных обязательств, подлежащих погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты (сумма строк по бухгалтерскому балансу: строка 1510 - заёмные средства, строка 1520 - кредиторская задолженность за вычетом НДС и строка 1550 - прочие краткосрочные обязательства)	2 649 869,8	2 455 037,0	2 580 383,8	2 837 003,5

Показатели финансового состояния АО «Ульяновскэнерго» за 2022 год

Показатель	Формулы расчёта	Рекомендуемое значение	Предельное значение	На 31.03.22	На 30.06.22	На 30.09.22	На 31.12.22
1	2	3	4	5	6	7	8
Оборачиваемость кредиторской задолженности	$(\text{КЗнп} + \text{КЗкп}) / 2 / \text{ОТГРУЗКА}$ x число дней в квартале	не более 35 календарных дней	не более 40 календарных дней	29,9	32,2	27,0	28,1
Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности	Просроченная КЗкп / КЗкп x 100%	не более 7%	не более 15%	21,7%	25,3%	25,3%	15,1%
Лимит долгового покрытия		$\frac{\text{В-Н}}{4} \geq \text{КЗК}$	$\frac{\text{В-Н}}{2} \geq \text{КЗК}$	Выполнено	Выполнено	Выполнено	Выполнено

Показатель финансового состояния гарантирующего поставщика «Оборачиваемость кредиторской задолженности» в 2022 году не превышал предельное значение, установленное Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

При этом показатель «Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности» превышал предельное значение в течение всего 2022 года. Общая динамика изменения данного показателя говорит об уменьшении доли просроченной кредиторской задолженности в пассивах Общества к концу года, что свидетельствует о незначительном росте его платёжеспособности.

Показатель «Лимит долгового покрытия» соответствует рекомендуемому значению.

Проведённый анализ финансово-хозяйственной деятельности АО «Ульяновскэнерго» позволяет сделать следующие основные выводы:

1. На конец анализируемого периода в структуре активов Общества 71,7% составляет дебиторская задолженность. Доля заёмных (долгосрочных и краткосрочных) средств в структуре источников формирования имущества составляет 42,3%, доля кредиторской задолженности – 42,3%, доля собственного капитала – 14,8%.

2. Величина чистого оборотного капитала (разность между оборотными активами и текущими краткосрочными обязательствами) на конец отчётного периода составляет 635 853 тыс. руб.

3. Чистые активы Общества на конец анализируемого периода составляют 652 543 тыс. руб., что значительно превышает уставной капитал (27 668 тыс. руб.).

4. Анализ показателей финансовой устойчивости позволяет сделать выводы о высокой степени зависимости Общества от внешних кредиторов.

5. Анализ показателей ликвидности баланса позволяет сделать вывод, что баланс Общества и на начало, и на конец рассматриваемого периода не является абсолютно ликвидным.

6. Рентабельность продаж в 2022 году составила 5,0%, а общая рентабельность (отношение прибыли до налогообложения к выручке от реализации) составила 0,3%.

7. Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности по сравнению с предыдущим периодом увеличился, что является позитивным фактором и может свидетельствовать о снижении доли неплатёжеспособных клиентов.

8. Показатель финансового состояния гарантирующего поставщика «Оборачиваемость кредиторской задолженности» в 2022 году не превысил рекомендуемое значение. Показатель «Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности» превышал предельное значение в течение всего 2022 года. Общая динамика изменения данного показателя говорит об уменьшении доли просроченной кредиторской задолженности в пассивах Общества к концу года, что свидетельствует о незначительном росте его платёжеспособности.

Показатель «Лимит долгового покрытия» соответствует рекомендуемому значению.

3. Анализ технико-экономических показателей сбытовой деятельности АО «Ульяновскэнерго» за 2021-2022 гг.

3.1. Анализ фактических технико-экономических показателей сбытовой деятельности АО «Ульяновскэнерго» за 2021-2022 гг.

Потребление электрической энергии потребителями АО «Ульяновскэнерго» за 2021-2022 гг.

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 год			2022 год		
		Утвержден о	Факт	Темп роста,%	Утвержден о	Факт	Темп роста,%
2	3	4	5	6	7	8	9
Объём потребления электрической энергии, всего в том числе:	млн. кВт*ч	3 390,7	3 533,2	104,2%	3 276,4	3 258,8	99,5%
Объём потребления электрической энергии населением	млн. кВт*ч	1 231,9	1 287,5	104,5%	1 245,0	1 310,5	105,3%
Объём потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители»	млн. кВт*ч	1 430,0	1 620,4	113,3%	1 333,5	1 354,6	101,6%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	млн. кВт*ч	804,2	930,8	115,7%	764,3	880,4	115,2%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	млн. кВт*ч	516,5	576,1	111,5%	451,7	372,5	82,5%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	млн. кВт*ч	109,3	113,5	103,8%	117,5	101,7	86,6%

Суммарный объём потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	млн. кВт*ч	728,8	625,3	85,8%	698,0	593,7	85,1%
---	------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Утвержденный на 2021 год объем потребления электрической энергии потребителями АО "Ульяновскэнерго" составляет 3390,7 млн. кВт*ч.

Фактический объём потребления электрической энергии потребителями АО «Ульяновскэнерго» за 2021 год составил 3533,2 млн. кВт*ч., что на 142,5 млн. кВт*ч., или 4,2%, выше утвержденного на 2021 год объема. Доля фактического потребления электрической энергии за 2021 год по группам потребителей составила:

- население и приравненные к нему категории потребителей - 36,44%
- прочие потребители - 45,85%
- сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях - 17,7%.

Фактический объём потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2021 году составил 1287,5 млн. кВт*ч., что на 55,6 млн. кВт*ч., или 4,5%, выше утвержденного на 2021 год объема.

Объём потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2021 году составил 1620,4 млн. кВт*ч., что на 190,4 млн. кВт*ч., или 13,3%, выше утвержденного на 2021 год объема.

Фактический объём потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями, в 2021 году составил 625,3 млн. кВт*ч., что на 103,5 млн. кВт*ч., или 14,2%, ниже утвержденного на 2021 год объема.

Утвержденный на 2022 год объем потребления электрической энергии потребителями АО "Ульяновскэнерго" составляет 3276,4 млн. кВт*ч.

Фактический объём потребления электрической энергии потребителями АО «Ульяновскэнерго» за 2022 год составил 3258,8 млн. кВт*ч., что на 17,6 млн. кВт*ч., или 0,5%, ниже утвержденного на 2022 год объема. Доля фактического потребления электрической энергии за 2022 год по группам потребителей составила:

- население и приравненные к нему категории потребителей - 40,21%
- прочие потребители - 41,57%
- сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях - 18,22%.

Фактический объём потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2022 году составил 1310,5 млн. кВт*ч., что на 65,5 млн. кВт*ч., или 5,3%, выше утвержденного на 2022 год объема.

Объём потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2022 году составил 1354,6 млн. кВт*ч., что на 21,2 млн. кВт*ч., или 1,6%, выше утвержденного на 2022 год объема.

Фактический объём потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями, в 2022 году составил 593,7 млн. кВт*ч., что на 104,3 млн. кВт*ч., или 14,9%, ниже утвержденного на 2022 год объема.

Снижение объёма потребления электрической энергии потребителями АО «Ульяновскэнерго» за 2022 год по сравнению с аналогичным показателем 2021 года составило 274,4 млн. кВт*ч., или 7,8%.

**4. Анализ плановых технико-экономических показателей сбытовой деятельности
АО «Ульяновскэнерго» за 2023-2024 гг.**

**Потребление электрической энергии потребителями АО «Ульяновскэнерго» за
2023-2024 гг.**

Показатели	Ед. изм.	2023 год	2024 год	в том числе		Темпы роста 2024 год к 2023 году, %
				1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	5	6	7
Объём потребления электрической энергии, всего, в том числе:	млн. кВт*ч	3 344,5	3 358,2	1 679,5	1 678,6	0,4%
Объём потребления электрической энергии населением	млн. кВт*ч	1 290,9	1 310,40	674	636,4	1,49%
Объём потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители»	млн. кВт*ч	1 428,40	1 403,73	680,48	723,25	-1,76%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	млн. кВт*ч	818,7	905,10	436,50	468,60	9,55%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	млн. кВт*ч	483,9	344,39	168,35	176,03	-40,51%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	млн. кВт*ч	125,9	154,24	75,63	78,62	18,38%
Суммарный объём потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	млн. кВт*ч	625,2	644,03	324,52	319,51	2,92%

Данные о прогнозных объёмах потребления электрической энергии (мощности) потребителями АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год определены на основании предложений АО "Ульяновскэнерго" на покупку электроэнергии (мощности), учитываемых при формировании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии (мощности), а также структурой полезного отпуска по группам потребителей на 2024 год, представленной АО "Ульяновскэнерго".

Прогнозный объём потребления электрической энергии потребителями АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год составляет 3358,2 млн. кВт*ч., что на 13,6 млн. кВт*ч., или 0,4%, выше утвержденного на 2023 год объема. Доля фактического потребления электрической энергии за 2024 год по группам потребителей составляет:

- население и приравненные к нему категории потребителей - 39,02%

- прочие потребители - 41,80%

- сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях - 19,18%.

Прогнозный объём потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2024 году составит 1310,4 млн. кВт*ч., что на 19,5 млн. кВт*ч., или 1,5%, выше утвержденного на 2023 год объема.

Объём потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2024 году составит 1 403,7 млн. кВт*ч., что на 24,6 млн. кВт*ч., или 1,7%, ниже утвержденного на 2023 год объема.

Прогнозный объём потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями, в 2024 году составит 608,27 млн. кВт*ч., что на 18,81 млн. кВт*ч., или 3%, выше утвержденного на 2023 год объема.

Прогнозный объём потребления электрической мощности потребителями АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год составит 472,91 МВт, что на 22,96 МВт, или 5,1%, ниже утвержденного на 2023 год объема.

4. Определение необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика АО «Ульяновскэнерго» для расчёта сбытовых надбавок на 2024 год

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.07.2017 г. № 863 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов и признании утратившим силу абзаца второго пункта 11 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178», приказом ФАС от 21 ноября 2017 г. № 1554/17 величина сбытовой надбавки гарантирующего поставщика устанавливается в рублях за киловатт-час электрической энергии (мощности).

При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика (эталонной выручки гарантирующего поставщика) для расчёта сбытовых надбавок учитываются:

- экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве гарантирующего поставщика по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

- эталоны затрат гарантирующего поставщика;

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

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

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп потребителей:

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

- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);
- прочие потребители – дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

Принимая во внимание решение ФАС России от 17.07.2023 № СП/56512/23 произведен расчет расходов (показателей) по статьям:

- «Постоянные компоненты эталона затрат»;
- «Расчетная предпринимательская прибыль»;
- «Величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2022 год»;
- «Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций»;
- «Величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей и сетевых организаций за 2022 год».

При расчете указанных статей учтены положения мотивировочной части Решения ФАС России от 17.07.2023 № СП/56512/23, в том числе индексы потребительских цен в отношении 2017-2022 годов.

В соответствии с тарифным предложением АО «Ульяновскэнерго» необходимая валовая выручка ГП для целей расчёта сбытовых надбавок на 2024 приведена в таблице и составляет 2 284 325 381,29 руб.:

Совокупная структура необходимой валовой выручки по данным АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год по всем группам потребителей, с учетом положений мотивировочной и резолютивной частей Решения ФАС России от 17.07.2023 № СП/56512/23

Наименование показателя	Ед измерения	Население и приравненные категории	Прочие потребители				Сетевые организации	Итого за 2024 г. по всем категориям потребителей
		Население и приравненные категории	Итого за 2024 г.	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт		
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	руб.	775 050 510,15	882 216 607,45	751 268 502,66	92 177 276,91	38 770 827,89	156 859 967,39	1 814 127 084,99
Постоянная компонента эталонных затрат ГП, в т.ч.:	руб.	594 944 892,37	530 158 412,97	525 032 902,24	4 334 815,72	790 695,00	51 044 800,52	1 176 148 105,86
Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.	54 695 806,78	111 266 010,44	65 632 641,06	32 617 849,57	13 015 519,82	27 615 239,99	193 577 057,21
Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на <u>базовый период регулирования</u> с учетом НДС	руб.	4 839 765 819,56		5 807 513 071,71	2 886 194 805,87	1 151 680 021,48	2 443 538 224,62	
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	76 981 381,41	162 084 481,85	106 468 381,27	38 081 888,09	17 534 212,48	38 898 690,65	277 964 553,91
Предложение ГП по РСД	руб.	76 981 381,41		106 468 381,27	38 081 888,09	17 534 212,48	38 898 690,65	
Предельная величина РСД	руб.	76 981 381,41		106 468 381,27	38 081 888,09	17 534 212,48	38 898 690,65	
Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования с учетом НДС	руб.	5 132 092 094,25		7 097 892 084,89	2 538 792 539,43	1 168 947 498,72	2 593 246 043,40	
Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	48 428 429,59	78 707 702,19	54 134 578,08	17 142 723,53	7 430 400,59	39 301 236,23	166 437 368,00
Предложение ГП по РПП	руб.	48 428 429,59	78 707 702,19	54 134 578,08	17 142 723,53	7 430 400,59	39 301 236,23	
Предельная величина РПП	руб.	48 428 429,59	78 707 702,19	54 134 578,08	17 142 723,53	7 430 400,59	39 301 236,23	
Неподконтрольные расходы	руб.	150 145 299,42	135 572 809,64	134 249 659,54	1 126 946,00	196 204,10	12 936 281,86	298 654 390,92
Недополученные ('+') или излишне полученные ('-') доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	руб.	117 720 498,53	23 214 503,14	-13 298 771,20	34 694 737,78	1 818 536,56	30 608 903,70	171 543 905,37
Корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому	руб.	-14 197 764,93	-67 976 544,99	-107 578 048,74	37 215 520,06	2 385 983,70	24 851 226,74	-57 323 083,18
Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ	руб.	94 870 120,53	59 599 194,23	59 380 007,75	71 925,35	147 261,13	6 592 349,18	161 061 663,94
Разность фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов в <u>периоде, предшествующем базовому периоду регулирования</u>	руб.	37 048 142,93	31 591 853,90	34 899 269,79	-2 592 707,62	-714 708,27	-834 672,22	67 805 324,61
Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на	руб.						683 346 775,93	683 346 775,93

электрическую энергию для населения								
Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за <u>период, предшествующий базовому периоду регулирования</u>	руб.						-155 377,96	-155 377,96
НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки	руб.	1 042 916 308,09	1 041 003 920,24	872 219 390,99	127 998 960,69	40 785 568,55	883 751 928,88	2 967 672 157,21
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	руб.	775 050 510,15	882 216 607,45	751 268 502,66	92 177 276,91	38 770 827,89	156 859 967,39	1 814 127 084,99
Неподконтрольные расходы ГП	руб.	150 145 299,42	135 572 809,64	134 249 659,54	1 126 946,00	196 204,10	12 936 281,86	298 654 390,92
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за <u>период, предшествующий базовому периоду регулирования</u>	руб.	117 720 498,53	23 214 503,14	-13 298 771,20	34 694 737,78	1 818 536,56	30 608 903,70	171 543 905,37
Объем электрической энергии, поставляемой ГП, определенный исходя из сводного прогнозного баланса	кВт·ч	1 315 742 133,00	1 434 145 260,00	934 072 960,00	345 432 071,00	154 640 229,00	608 267 734,00	3 358 155 127,00
Выпадающие/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний ФАС России	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Эксперты проанализировали представленные материалы и расшифровки. На основании Методических указаний по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждённых приказом Федеральной антимонопольной службы РФ от 21.11.2017 г. № 1554/17 был произведён расчёт с учетом Решения ФАС России от 17.07.2023 № СП/56512/23. По мнению экспертов необходимая валовая выручка ГП для целей расчёта сбытовых надбавок на 2024 год составляет 1 899 321 662,90 руб., что ниже объема заявленных АО «Ульяновскэнерго» на 385 003 718,39 руб.

Структура необходимой валовой выручки АО «Ульяновскэнерго» по группам (подгруппам) потребителей на 2024 год, с учетом положений Решения ФАС России от 17.07.2023 № СП/56512/23

руб.

Наименование показателя	Итого за 2024 г. по всем категориям потребителей	Население и приравненные категории	Прочие потребители				Сетевые организации
		Итого за 2024 г.	Итого за 2024 г.	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	1 617 475 260,59	720 428 390,40	740 567 891,55	612 399 649,93	92 661 737,40	35 506 504,23	156 478 978,64
Постоянная компонента эталонных затрат ГП, в т.ч.:	979 772 128,92	543 378 411,25	397 746 869,50	393 420 322,54	3 661 644,34	664 902,62	38 646 848,18
Расходы на уплату процентов по заемным средствам	197 637 610,65	56 088 046,08	111 606 889,27	66 400 856,38	35 336 170,45	9 869 862,44	29 942 675,29
Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на <u>базовый период регулирования</u> с учетом НДС		4 839 765 819,56	9 630 415 848,88	5 729 645 041,04	3 049 112 990,68	851 657 817,16	2 583 715 186,35
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	275 360 847,25	75 541 946,44	156 264 065,44	103 667 308,47	35 515 246,17	17 081 510,80	43 554 835,36
Предложение ГП по РСД		75 541 946,44		103 667 308,47	35 515 246,17	17 081 510,80	43 554 835,36
Предельная величина РСД		75 541 946,44	156 264 065,44	103 667 308,47	35 515 246,17	17 081 510,80	43 554 835,36
Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования с учетом НДС		5 036 129 762,82	10 417 604 362,79	6 911 153 898,15	2 367 683 077,97	1 138 767 386,67	2 903 655 690,78
Расчетная предпринимательская прибыль	164 704 673,77	45 419 986,62	74 950 067,34	48 911 162,53	18 148 676,44	7 890 228,37	44 334 619,81
Предложение ГП по РПП		45 419 986,62	74 950 067,34	48 911 162,53	18 148 676,44	7 890 228,37	44 334 619,81
Предельная величина РПП		45 419 986,62	74 950 067,34	48 911 162,53	18 148 676,44	7 890 228,37	44 334 619,81
Неподконтрольные расходы		84 686 325,34	144 214 532,73	79 998 884,03	39 775 572,71	24 440 075,99	41 942 979,21
Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования		45 387 774,15	-95 342 861,87	-144 375 420,56	45 393 873,44	3 638 685,25	33 015 696,81
Корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому		-13 535 125,33	-66 756 695,13	-107 577 886,79	39 795 886,13	1 025 305,53	24 851 226,74
Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ		35 918 876,62	-52 760 155,94	-52 384 527,70	-332 756,54	-42 871,70	-3 141 604,56
Разность фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов в <u>периоде, предшествующем базовому периоду регулирования</u>		23 004 022,86	24 173 989,20	15 586 993,93	5 930 743,86	2 656 251,41	11 306 074,63
Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения							497 274 592,28
Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за <u>период, предшествующий базовому периоду регулирования</u>							-155 377,96

4.1. Определение размера эталонной выручки гарантирующего поставщика АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год.

По расчёту АО «Ульяновскэнерго» эталонная выручка ГП для расчёта сбытовых надбавок на 2024 год составит **1 814 127 084,99** руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 775 050 510,15 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 882 216 607,45 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 156 859 967,39 руб.

По мнению экспертов эталонная выручка ГП для расчёта сбытовых надбавок на 2024 год составит 1 617 475 260,44руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 720 428 390,40 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 740 567 891,41 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 156 478 978,64 руб.

4.1.1. Постоянные компоненты эталонных затрат АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год.

Анализ точек поставки гарантирующего поставщика Ульяновской области АО «Ульяновскэнерго» проведен на основании Решения ФАС России от 17.07.2023 № СП/56512/23.

Данные о количестве точек поставки АО «Ульяновскэнерго» для целей определения размера необходимой валовой выручки на 2024 год:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022 г.		2023 г.	2024 г.
			Факт	План	План	План

1	Прогнозное количество точек поставки					
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	шт.	636 745	590 950	604 057	642 718
1.1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	450 126	404 869	431 812	453 811
1.1.2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	177 824	179 099	165 853	180 144
1.1.3	Исполнители коммунальных услуг	шт.	7 167	5 669	5 147	7 123
1.1.4	Иные потребители, относящиеся к населению	шт.	1 628	1 313	1 245	1 640
1.2	Прочие потребители	шт.	48 201	47 194	36 516	48 667
1.2.1	Прочие потребители (менее 670 кВт)	шт.	47 709	46 671	36 083	48 154
1.2.2	Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	404	445	359	425
1.2.3	Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	88	78	74	88
1.3	Сетевые организации	шт.	3 659	3 493	2 846	3 759
1.4	Количество точек поставки (КТП)	шт.	688 605	641 637	643 419	695 144
1.5	Приведенное количество точек поставки	шт.	85 773	81 028	69 661	86 547

Экспертами проанализированы предоставленные документы: карточки потребителей (физ.лица), копии актов разграничения балансовой принадлежности, копии актов об осуществлении технологического присоединения, копии договоров и пришли к выводу принять точки поставки равные утвержденным точкам поставки на 2023 год:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022 г.		2023 г.	2024 г.
			Факт	План	План	План

1	Прогнозное количество точек поставки					
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	шт.	579 712	590 950	604 057	604 057
1.1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	419 865	404 869	431 812	431 812
1.1.2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	153 349	179 099	165 853	165 853
1.1.3	Исполнители коммунальных услуг	шт.	5 147	5 669	5 147	5 147
1.1.4	Иные потребители, относящиеся к населению	шт.	1 351	1 313	1 245	1 245
1.2	Прочие потребители	шт.	36 506	47 194	36 516	36 516
1.2.1	Прочие потребители	шт.	36 083	46 671	36 083	36 083

	(менее 670 кВт)					
1.2.2	Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	359	445	359	359
1.2.3	Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	64	78	74	74
1.3	Сетевые организации	шт.	2 846	3 493	2 846	2 846
1.4	Количество точек поставки (КТП)	шт.	619 064	641 637	643 419	643 419
1.5	Приведенное количество точек поставки	шт.	68 779	81 028	69 661	69 661
2	Группа масштаба деятельности ГП					
2.1	Группа масштаба деятельности ГП	номер группы	4	4	4	4

Приведенное количество точек поставки на 2024 год составляет 69 661 шт., что соответствует 4 группе масштаба деятельности ГП (от 45 301 до 90 700).

Определение понятие «точка поставки» дает Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (ред. от 30.06.2022) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" п.2, Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (ред. от 15.07.2022) "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (вместе с "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии", "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии") п.2:

"точка поставки на розничном рынке" - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Анализ количества точек поставки АО «Ульяновскэнерго»

		Количество точек поставки по договору в которые поступает электрическая энергия на энергопринимающие устройства или электрические сети потребителя, шт.				отклонения					
		2022 г. факт ГП	2022 г. факт э/о	2024 г. план ГП	2024 г. план э/о	2022факт э/о/2022 факт ГП, абс	2022факт э/о/2022 факт ГП, отн.	2024план э/о/2024 план ГП, абс.	2024план э/о/2024 план ГП, отн.	2024план э/о/2022 факт ГП, абс.	2024план э/о/2022 факт ГП, отн.
итого прочие		48 201	47 194	36 516	48 667	-1 007	-2%	12 151	25%	466	1%
Прочие потребители (менее 670 кВт)	шт.	47 709	46 671	36 083	48 154	-1 038	-2%	12 071	25%	445	1%
Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	404	445	359	425	41	9%	66	16%	21	5%
Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	88	78	74	88	-10	-13%	14	16%	0	0%
Сетевые организации	шт.	3 659	3 659	3 790	3 759	0	0%	-31	-1%	100	3%
Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	450 126	404 869	431 812	453 811	-45 257	-11%	21 999	5%	3 685	1%
Население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	177 824	179 099	165 853	180 144	1 275	1%	14 291	8%	2 320	1%
Исполнители коммунальных услуг	шт.	7 167	5 669	5 147	7 123	-1 498	-26%	1 976	28%	-44	-1%
Иные потребители, относящиеся к населению	шт.	1 628	1 313	1 245	1 640	-315	-24%	395	24%	12	1%
итого население		636 745	590 950	604 057	642 718	-45 795	-8%	38 661	6%	5 973	1%
Количество точек поставки (КТП)	шт.	688 605	641 803	644 363	695 144	-46 802	-7%	50 781	7%	6 539	1%

4.1.1.1. Постоянные компоненты эталонных затрат АО «Ульяновскэнерго» для целей расчёта сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год

Эталоны затрат ГП для группы потребителей «Население и приравненные к нему категории потребителей» представлены в таблице (руб. на точку поставки):

№ п/п	Наименование показателя	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению
1.	Значение постоянных компонентов эталона затрат ГП в руб. всего, в том числе:	462,26	643,23	5012,85	8121,44
1.1.	на оплату труда	145,84	212,45	2752,84	3779,88
1.2.	на содержание помещений	47,32	70,18	726,44	945,76
1.3.	на печать и доставку документов	56,64	74,41	506,93	1985,04
1.4.	на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»	19,7	19,7	0	0
1.5.	на организацию сбора и обработки показаний приборов учета	24,97	99,98	0	0
1.6.	на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами	126,34	95,23	0	0
1.7.	на накладные расходы	41,45	71,28	1026,64	1410,76

Индексы потребительских цен, применяемые при расчете постоянных компонентов эталонных затрат ГП на 2024 год представлены в таблице:

Год	Фактический индекс потребительских цен	Прогнозный индекс потребительских цен
2017	1,037	1,047
2018	1,029	1,037
2019	1,045	1,046
2020	1,034	1,030
2021	1,067	1,036
2022	1,138	1,043
2023	-	1,058
2024	-	1,072

ИПЦ_i - индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (i), выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле (8) Методических указаний № 1554/17 :

$$ИПЦ_i = \prod_{j=N}^i ИПЦ_j,$$

Таким образом, индекс потребительских цен для целей расчета постоянных компонентов эталонных затрат на 2024 год составит 1,58788.

Расчет постоянных компонентов эталонных затрат АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год по группе потребителей «Население и приравненные к нему категории потребителей» представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, относящиеся к населению	Всего по населению и приравненным к нему категориям потребителей
1	Количество точек поставки шт. 2024 план	431 812	165 853	5 147	1 245	604 057
2	Значение постоянных компонентов эталона затрат ГП в руб. Всего	462,26	643,23	5 012,85	8 121,44	-
3	Индекс потребительских цен для целей расчета постоянных компонентов эталонных затрат на 2024 год	1,58788				-
4	Итого постоянные эталоны затрат, руб.	316 956 101,88	169 397 781,37	40 969 151,78	16 055 376,21	543 378 411,25

Таким образом, принимая в расчет количество точек поставки АО «Ульяновскэнерго», постоянные эталоны затрат по группе «Население и приравненные к нему категории потребителей» составят 543 378 411,25 руб.

4.1.1.2. Постоянные эталоны затрат АО «Ульяновскэнерго» для расчёта сбытовой надбавки для прочих потребителей и сетевых организаций на 2024 год

Эталонные затраты ГП для группы потребителей «Прочие потребители» и «Сетевые организации» представлены в таблице (руб. на точку поставки):

№ п/п	Наименование показателя	Прочие потребители, менее 670 кВт	Прочие потребители, от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители, свыше 10 МВт	Сетевые организации
1.	Значение постоянных компонентов эталона затрат ГП всего (руб. на точку поставки), в том числе:	393 420 322,54	3 661 644,34	664 902,62	38 646 848,18
1.1.	на оплату труда	197 133 288,75	1 834 761,21	333 166,32	24 969 217,01
1.2.	на содержание помещений	50 656 123,06	471 465,11	85 611,68	4 109 091,89
1.3.	на печать и доставку документов	71 990 113,27	670 030,44	121 667,55	2 980 443,96
1.4.	накладные расходы	73 640 797,46	685 387,57	124 457,07	6 588 095,31

Расчет постоянных компонентов эталонных затрат АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год по группе потребителей «Прочие потребители» и «Сетевые организации» представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Прочие потребители				Сетевые организации
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Всего	
1	Количество точек поставки шт. 2024 план	48 154,00	425,00	88,00	48 667,00	3 759,00
2	Значение постоянных компонентов эталона затрат ГП в руб. Всего	6 866,51	6 423,38	5 658,59	-	8 551,87
3	Индекс потребительских цен для целей расчета постоянных компонентов эталонных затрат на 2024 год	1,58788				
4	Итого постоянные эталоны затрат, руб.	393 420 322,54	3 661 644,34	664 902,62	397 746 869,50	38 646 848,18

Проанализировав точки поставки, заявленные гарантирующим поставщиком, эксперты приняли решение учесть при расчете на 2024 год количество точек поставки на уровне утвержденных точек поставки на 2023 год. Таким образом, постоянные эталоны затрат по группе «Прочие потребители» и «Сетевые организации» составят 397 746 869,50 руб.

и 38 646 848,18руб. соответственно.

По расчёту экспертов постоянные компоненты эталона затрат АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год составят 979 772 128,92 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей - 594 944 892,37 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 397 746 869,50 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 38 646 848,18руб.

4.1.2. Переменные компоненты эталона затрат ГП для целей расчёта сбытовой надбавки на расчётный период регулирования

По расчёту АО «Ульяновскэнерго» переменные компоненты эталона затрат ГП для расчёта сбытовых надбавок на 2024 год составят 637 978 979,13 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей - 180 105 617,78 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 352 058 194,48 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 105 815 166,87 руб.

Переменные компоненты эталона затрат включают расходы на обслуживание заёмных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей, в том числе с учётом просроченной задолженности предыдущих лет, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам и расчётную предпринимательскую прибыль гарантирующего поставщика.

По расчёту ГП расходы на уплату процентов по заёмным средствам в 2024 году составят 193 577 057,21

руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей - 54 695 806,78 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 111 266 010,44 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 27 615 239,99 руб.

По расчёту ГП расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в 2024 году составят 277 964 553,91 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей - 76 981 381,41 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 162 084 481,85 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 38 898 690,65 руб.

Экспертами был произведён расчёт в соответствии с методическими указаниями.

На момент проведения экспертизы средняя ключевая ставка, установленная Центральным банком Российской Федерации на 2024 год, составила **9,9068 %**.

Расчёт средней ключевой ставки, установленной Центральным банком РФ на базовый период регулирования

№ п/п	Показатель	Период действия		Количество дней действия	Значение, %
		с	по		
1	Средневзвешенная ключевая ставка			365	9,9068%
1.1	Ключевая ставка ЦБ	01.01.2023	23.07.2023	204	7,5000%
1.2	Ключевая ставка ЦБ	24.07.2023	14.08.2023	22	8,5000%
1.3	Ключевая ставка ЦБ	15.08.2023	17.09.2023	34	12,0000%
1.4	Ключевая ставка ЦБ	18.09.2023	29.10.2023	42	13,0000%
1.5	Ключевая ставка ЦБ	30.10.2023	31.12.2023	63	15,0000%

Таким образом, экспертами принимаются переменные компоненты эталона затрат ГП для расчёта сбытовых надбавок на 2024 год в размере 637 703 131,52 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 177 049 979,15 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 342 821 021,91 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 117 832 130,46 руб.

4.1.2.1. Расходы на уплату процентов по заёмным средствам АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год

(Руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Население	Прочие	Сетевые организации
1	2	3	4	5
1.	Прогнозная валовая выручка ГП от продажи электрической энергии в 2024 году	4 839 765 819,56	9 845 387 899,06	2 443 538 224,62
2.	Средняя ключевая ставка ЦБ РФ, увеличенная на 4 пункта	13,9%		
3.	Доля величины достаточного оборотного капитала по данным ГП	1/12	1/12	1/12
	Расходы на уплату процентов по заёмным средствам	54 695 806,78	111 266 010,44	27 615 239,99

Расчёт расходов на уплату процентов по заёмным средствам произведён исходя из прогнозной товарной выручки от продажи электрической энергии потребителям (в разрезе групп) на 2024 год, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала, доли величины достаточного оборотного капитала по данным ГП (не более 1/12) и средней ключевой ставки ЦБ РФ, увеличенной на 4 пункта (**9,9068**+ 4 =13,9 %).

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год, рассчитанная экспертами исходя из цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей в Ульяновской области, установленных Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 28.11.2023 г. № 96-П, и прогнозных объёмов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям исходя из сводного прогнозного баланса на 2024 год (с учётом НДС), является экономически обоснованной:

№ п/п	Наименование показателя	Население	Прочие	Сетевые организации
1	2	3	4	5
1.	Прогнозная валовая выручка ГП от продажи электрической энергии в 2024 году	4 839 765 819,56	9 630 415 848,88	2 443 538 224,62

№ п/п	Наименование показателя	Население	Прочие	Сетевые организации
1	2	3	4	5
2.	Средняя ключевая ставка ЦБ РФ, увеличенная на 4 пункта	13,9%		
3.	Доля величины достаточного оборотного капитала по данным ГП	1/12	1/12	1/12
	Расходы на уплату процентов по заёмным средствам	56 088 046,08	111 606 889,27	29 942 675,29

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии прочим потребителям и сетевым организациям на 2024 год, рассчитанная экспертами исходя из фактических цен за 10 месяцев 2023 года (на основании статистических форм 46-ээ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за январь-октябрь 2023 года) и прогнозных объёмов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям исходя из сводного прогнозного баланса на 2024 год (с учётом НДС), является экономически обоснованной.

Эксперты проанализировали свой расчёт, а также предложение АО «Ульяновскэнерго», и пришли к выводу включить расходы по данной статье в размере 197 637 610,65 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей: 56 088 046,08 руб.;
- группа «Прочие потребители»: 111 606 889,27 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»: 29 942 675,29 руб.

4.1.2.2. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год

(руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Население	Прочие	Сетевые организации
1	2	3	4	5
1.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам по предложению ГП	76 981 381,41	162 084 481,85	38 898 690,65
2.	Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на 2024 год	5 132 092 094,25	10805632123	2 593 246 043,40
3.	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование РСД	1,5 %		
4.	Предельная величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам	76 981 381,41	162 084 481,8	38 898 690,65
5.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	76 981 381,41	162 084 481,8	38 898 690,65

Экспертами расчёт расходов на формирование резерва по сомнительным долгам произведён исходя из минимальной величины расходов на формирование резерва по

сомнительным долгам по предложению ГП и 1,5 % от прогнозной товарной выручки от продажи электрической энергии потребителям (в разрезе групп) на 2024 год.

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии прочим потребителям и сетевым организациям на 2024 год рассчитана экспертами исходя из фактических цен за 10 месяцев 2023 года (на основании статистических форм 46-ээ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за январь-октябрь 2023 года) с учётом прогнозного роста цен на электрическую энергию и прогнозных объёмов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям исходя из сводного прогнозного баланса на 2024 год (с учётом НДС).

Эксперты проанализировали свой расчёт, а также предложение АО «Ульяновскэнерго», и пришли к выводу включить расходы по данной статье в размере 275 360 847,25 руб., в том числе:

№ п/п	Наименование показателя	Население	Прочие	Сетевые организации
1	2	3	4	5
1.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам по предложению ГП	75 541 946,44	156 264 065,44	43 554 835,36
2.	Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на 2024 год	5 036 129 762,82	10417604363	2 903 655 690,78
3.	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование РСД	1,5 %		
4.	Предельная величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам	75 541 946,44	156 264 065,44	43 554 835,36
5.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	75 541 946,44	156 264 065,44	43 554 835,36

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей 75 541 946,44 руб.;
- группа «Прочие потребители» 156 264 065,44 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» 43 554 835,36 руб.

4.1.2.3. Расчётная предпринимательская прибыль

4.1.2.3.1. Расчётная предпринимательская прибыль АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год, относимая на группу «Население» и приравненные к нему категории потребителей

Расчет размера расходов по статье «Расчётная предпринимательская прибыль» в отношении группы «Население и приравненные к нему категории потребителей» представлен в таблице:

№	Наименование компонента	Единица измерения	Расчет УЭ
1.	Размер доли 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.	%	1,50%
2.	Стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения группы «население и приравненные к нему категории потребителей»	руб.	2 222 918 408,35
3.	Постоянные эталоны затрат для расчёта сбытовой надбавки для энергоснабжения группы «население и приравненные к нему категории потребителей»	руб.	594 944 892,37
4.	Расходы на уплату процентов по заёмным средствам	руб.	54 695 806,78
5.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	76 981 381,41
6.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на группу «население и приравненные к нему категории потребителей»	руб.	150 145 299,42
7.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2)	руб.	117 720 498,53
8.	Расчетная предпринимательская прибыль ГП	руб.	48 428 429,59

№ п/п	Период	Индикативная цена на электроэнергию, руб./кВт·ч	Индикативная цена на мощность, руб./ кВт*ч	Объем электроэнергии, тыс. кВт·ч	Объем мощности, кВт	Средневзв. стоимость покупки э/э (мощности), руб./МВт·ч
1.	Январь	0,87053	377,78155	123 822,67	247 645,00	1 697,96
2.	Февраль	0,87053	377,78155	118 380,19	236 760,00	1 697,96
3.	Март	0,87053	377,78155	113 584,19	227 168,00	1 697,96
4.	Апрель	0,87053	377,78155	111 997,43	223 995,00	1 697,96
5.	Май	0,87053	377,78155	106 292,37	212 585,00	1 697,96
6.	Июнь	0,87053	377,78155	102 670,17	205 340,00	1 697,96
7.	Июль	0,94975	412,15967	98 217,09	196 434,00	1 697,96
8.	Август	0,94975	412,15967	98 339,91	196 680,00	1 697,96
9.	Сентябрь	0,94975	412,15967	100 830,99	201 662,00	1 697,96
10.	Октябрь	0,94975	412,15967	106 613,77	213 228,00	1 697,96
11.	Ноябрь	0,94975	412,15967	114 126,05	228 252,00	1 697,96
12.	Декабрь	0,94975	412,15967	120 867,31	241 735,00	1 697,96

Экспертами проведен расчёт и проанализированно предложение АО «Ульяновскэнерго», и пришли к выводу включить расходы по данной статье в размере 45 419 986,62 руб, а именно:

№	Наименование компонента	Единица измерения	Расчет экспертов
1.	Размер доли 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.	%	1,50%
2.	Стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения группы «население и приравненные к нему категории потребителей»	руб.	2 222 918 408,35

3.	Постоянные эталоны затрат для расчёта сбытовой надбавки для энергоснабжения группы «население и приравненные к нему категории потребителей»	руб.	543 378 411,25
4.	Расходы на уплату процентов по заёмным средствам	руб.	56 088 046,08
5.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	75 541 946,44
6.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на группу «население и приравненные к нему категории потребителей»	руб.	84 686 325,34
7.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2)	руб.	45 387 774,15
8.	Расчетная предпринимательская прибыль ГП	руб.	45 419 986,62

Расчет стоимости покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения группы «население и приравненные к нему категории потребителей» произведен в соответствии с положениями Методических указаний N 1554/17 (формула 81):

№ п/п	Период	Индикативная цена на электроэнергию, руб./кВт·ч	Индикативная цена на мощность, руб./ кВт*ч	Объем электроэнергии, тыс. кВт·ч	Объем мощности, кВт	Средневзв. стоимость покупки э/э (мощности), руб./МВт·ч
1.	Январь	0,87053	377,78155	123 319,00	246 637,90	1 626,09
2.	Февраль	0,87053	377,78155	117 898,70	235 797,30	1 626,09
3.	Март	0,87053	377,78155	113 122,20	226 244,30	1 626,09
4.	Апрель	0,87053	377,78155	111 541,80	223 083,60	1 626,09
5.	Май	0,87053	377,78155	105 860,00	211 719,90	1 626,09

6.	Июнь	0,87053	377,78155	123 319,00	246 637,90	1 626,09
7.	Июль	0,87053	377,78155	117 898,70	235 797,30	1 626,09
8.	Август	0,87053	377,78155	113 122,20	226 244,30	1 626,09
9.	Сентябрь	0,87053	377,78155	111 541,80	223 083,60	1 626,09
10.	Октябрь	0,87053	377,78155	105 860,00	211 719,90	1 626,09
11.	Ноябрь	0,87053	377,78155	102 252,60	204 505,00	1 626,09
12.	Декабрь	0,94801	411,40411	97 817,60	195 635,10	1 770,82

4.1.2.3.2. Расчётная предпринимательская прибыль АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год, относимая на прочих потребителей

(Руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Предложение УЭ
1	2	3
1.	Доля предпринимательской прибыли	1,50%
2.	Стоимость покупки эл. энергии (мощности) для энергоснабжения прочих потребителей, всего, в том числе:	5 656 013 435,37
	менее 670 кВт	3 647 295 346,34
	от 670 кВт до 10 МВт	1 387 379 593,82
	не менее 10 МВт	621 338 495,22
3.	Постоянные эталоны затрат для расчёта сбытовой надбавки для прочих потребителей, всего, в том числе	530 158 412,97
	менее 670 кВт	525 032 902,24
	от 670 кВт до 10 МВт	4 334 815,72
	не менее 10 МВт	790 695,00
4.	Переменные эталоны затрат для расчёта сбытовой надбавки для прочих потребителей, всего, в том числе:	352 058 194,48
	менее 670 кВт	226 235 600,41
	от 670 кВт до 10 МВт	87 842 461,19
	не менее 10 МВт	37 980 132,88
5.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей, всего, в том числе:	135 572 809,64
	менее 670 кВт	134 249 659,54
	от 670 кВт до 10 МВт	1 126 946,00
	не менее 10 МВт	196 204,10
6.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за период, предшествующий базовому периоду (i-2), всего, в том числе:	23 214 503,14
	менее 670 кВт	-13 298 771,20
	от 670 кВт до 10 МВт	34 694 737,78
	не менее 10 МВт	1 818 536,56
7.	Предельная расчётная РПП на 2024 год	78 707 702,19
8.	РПП, предложенная ГП на 2024год	78 707 702,19
9.	РПП ГП, относимая на прочих потребителей, на 2024 год, всего, в том числе:	78 707 702,19
	менее 670 кВт	54 134 578,08
	от 670 кВт до 10 МВт	17 142 723,53
	не менее 10 МВт	7 430 400,59

Эксперты проанализировали свой расчёт, а также предложение АО «Ульяновскэнерго», и пришли к выводу включить расходы по данной статье в размере 74 950 067,20 руб, а именно:

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	2	3
1.	Доля предпринимательской прибыли	1,50%
2.	Стоимость покупки эл. энергии (мощности) для энергоснабжения прочих потребителей, всего, в том числе:	5 656 013 435,37
	менее 670 кВт	3 647 295 346,34
	от 670 кВт до 10 МВт	1 387 379 593,82
	не менее 10 МВт	621 338 495,22
3.	Постоянные эталоны затрат для расчёта сбытовой надбавки для прочих потребителей, всего, в том числе	397 746 869,50
	менее 670 кВт	393 420 322,54
	от 670 кВт до 10 МВт	3 661 644,34
	не менее 10 МВт	664 902,62
4.	Переменные эталоны затрат для расчёта сбытовой надбавки для прочих потребителей, всего, в том числе:	342 821 021,91
	менее 670 кВт	218 979 327,18
	от 670 кВт до 10 МВт	89 000 092,82
	не менее 10 МВт	34 841 601,92
5.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей, всего, в том числе:	144 214 532,73
	менее 670 кВт	79 998 884,03
	от 670 кВт до 10 МВт	39 775 572,71
	не менее 10 МВт	24 440 075,99
6.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за период, предшествующий базовому периоду (i-2), всего, в том числе:	-95 342 871,46
	менее 670 кВт	-144 375 434,59
	от 670 кВт до 10 МВт	45 393 857,42
	не менее 10 МВт	3 638 705,71
7.	Предельная расчётная РПП на 2024 год	74 950 067,20
8.	РПП, предложенная ГП на 2024год	74 950 067,20
9.	РПП ГП, относимая на прочих потребителей, на 2024 год, всего, в том числе:	74 950 067,20
	менее 670 кВт	48 911 162,32
	от 670 кВт до 10 МВт	18 148 676,20
	не менее 10 МВт	7 890 228,68

4.1.2.3.3. Расчётная предпринимательская прибыль АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год, относимая на сетевые организации.
Предложение АО «Ульяновскэнерго» составило:

(Руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Предложение УЭ
1	2	3
1.	Доля предпринимательской прибыли,(%)	1,50%
2.	Стоимость покупки эл. энергии (мощности) для энергоснабжения сетевых организаций	2 592 860 031,26
3.	Постоянные компоненты затрат для расчёта сбытовой надбавки для сетевых организаций	51 044 800,52
4.	Переменные эталоны затрат для расчёта сбытовой надбавки для сетевых организаций	105 815 166,87
5.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения	683 346 775,93
6.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на сетевые организации	12 936 281,86
7.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду (i-2)	30 608 903,70
8.	Предельная расчётная РПП на 2024 год	44 334 619,81
9.	РПП, предложенная ГП на 2024 год	44 334 619,81
10.	РПП ГП, относимая на сетевые организации, на 2024 год	44 334 619,81

Эксперты проанализировали свой расчёт, а также предложение АО «Ульяновскэнерго», и пришли к выводу включить расходы по данной статье в размере 44 334 619,81 руб, а именно:

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	2	3
1.	Доля предпринимательской прибыли,(%)	1,50%
2.	Стоимость покупки эл. энергии (мощности) для энергоснабжения сетевых организаций	2 592 860 031,26
3.	Постоянные компоненты затрат для расчёта сбытовой надбавки для сетевых организаций	2 592 860 031,26
4.	Переменные эталоны затрат для расчёта сбытовой надбавки для сетевых организаций	117 832 130,46
5.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения	497 274 592,28
6.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на сетевые организации	33 015 696,81
	Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования	-155 377,96
7.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду (i-2)	33 015 696,81
8.	Предельная расчётная РПП на 2024 год	44 334 619,81
9.	РПП, предложенная ГП на 2024 год	44 334 619,81
10.	РПП ГП, относимая на сетевые организации, на 2024 год	44 334 619,81

Стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для расчёта расчётной предпринимательской прибыли АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год, определена экспертами исходя из прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации на основании официально опубликованных 01.11.2023 г. АО «АТС» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию на 2024 год, и прогнозных объёмов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, исходя из сводного прогнозного баланса на 2024 год.

По расчёту экспертов совокупный размер эталонной выручки АО «Ульяновскэнерго» на 2023 год составит 1 617 475 260,44 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 720 428 390,40 руб.;
- группа «Прочие потребители» – 740 567 891,41руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 156 478 978,64 руб.

Распределение размера расходов по статьям, формирующим эталонную выручку гарантирующего поставщика, рассчитанную с учетом положений мотивировочной части Решения ФАС России от 17.07.2023 № СП/56512/23 представлено в таблице:

Эталонная выручка АО «Ульяновскэнерго» на 2023 год по постоянным и переменным статьям затрат

№ п/п	Наименование показателя	Итого за 2024 г. по всем категориям потребителей	Население и приравненные категории Итого за 2024 г.	Прочие потребители				Сетевые организации
				Итого за 2024 г.	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	
1	Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	1 617 475 260,44	720 428 390,40	740 567 891,41	612 399 649,72	92 661 737,16	35 506 504,54	156 478 978,64
1.1	Постоянная компонента эталонных затрат ГП, в т.ч.:	979 772 128,92	543 378 411,25	397 746 869,50	393 420 322,54	3 661 644,34	664 902,62	38 646 848,18
1.2	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	197 637 610,65	56 088 046,08	111 606 889,27	66 400 856,38	35 336 170,45	9 869 862,44	29 942 675,29
1.3	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	275 360 847,25	75 541 946,44	156 264 065,44	103 667 308,47	35 515 246,17	17 081 510,80	43 554 835,36
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль	164 704 673,62	45 419 986,62	74 950 067,20	48 911 162,32	18 148 676,20	7 890 228,68	44 334 619,81
1.4.2.1	Неподконтрольные расходы		84 686 325,34	144 214 532,73	79 998 884,03	39 775 572,71	24 440 075,99	41 942 979,21
1.4.2.2	Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования		45 387 774,15	-95 342 871,46	-144 375 434,59	45 393 857,42	3 638 705,71	33 015 696,81
1.5	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения							497 274 592,28
1.5.1	Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования							-155 377,96

4.2. Расчёт неподконтрольных расходов АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год

По данным АО «Ульяновскэнерго» неподконтрольные расходы на 2024 год составят 298 654 391 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей 150 145 299,4 руб.;
- группа «Прочие потребители» 135 572 809,6 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» 12 936 282 руб.

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

Эксперты проанализировали предоставленные материалы и пришли к выводу, что неподконтрольные расходы в 2024 году составят 270 843 837,28 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей 84 686 325,34 руб.;
- группа «Прочие потребители» 144 214 532,73 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» 41 942 979,21 руб.

Неподконтрольные расходы АО «Ульяновскэнерго»

(Руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Учено при утверждении тарифов на 2022 г.					Факт за 2022 г.					Предложение на 2024 г.				
		Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
1	Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок	43 123 475,13	4 986 712,50	2 947 365,02	766 609,35	4 554 249,83	80 171 618,06	39 885 982,29	354 657,40	51 901,08	3 719 577,62	150 145 299,42	134 249 659,54	1 126 946,00	196 204,10	12 936 281,86
1.1	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	6 306 861,46	3 871 557,97	2 288 259,96	595 176,18	3 535 804,85	11 405 019,22	10 706 136,73	95 196,62	13 931,21	998 403,56	18 727 524,74	16 526 852,81	136 450,23	24 889,30	1 606 775,31
1.2	Капитальные вложения из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100 333 107,28	88 542 961,17	731 034,99	133 344,93	8 608 332,49
1.3	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям	35 000 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 681 931,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Налоги всего, в том числе:	1 816 613,67	1 115 154,53	659 105,06	171 433,17	1 018 444,98	31 084 667,39	29 179 845,55	259 460,78	37 969,87	2 721 174,06	31 084 667,39	29 179 845,55	259 460,78	37 969,87	2 721 174,06
1.4.1	налог на прибыль	88 536,50	54 349,41	32 122,87	8 355,16	49 636,06	28 907 544,72	27 136 133,69	241 288,55	35 310,52	2 530 587,18	28 907 544,72	27 136 133,69	241 288,55	35 310,52	2 530 587,18
1.4.2	земельный налог	95 817,01	58 818,65	34 764,40	9 042,22	53 717,72	141 836,46	133 144,93	1 183,90	173,25	12 416,47	141 836,46	133 144,93	1 183,90	173,25	12 416,47
1.4.3	налог на имущество организаций	1 586 734,92	974 040,14	575 700,29	149 739,59	889 568,46	1 960 437,16	1 840 304,51	16 363,58	2 394,67	171 618,07	1 960 437,16	1 840 304,51	16 363,58	2 394,67	171 618,07
1.4.4	транспортный налог	45 525,24	27 946,33	16 517,50	4 296,20	25 522,74	74 849,06	70 262,42	624,76	91,43	6 552,34	74 849,06	70 262,42	624,76	91,43	6 552,34
1.4.5	прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Рассмотрим неподконтрольные расходы АО «Ульяновскэнерго» постатейно.

4.2.1. Амортизация основных средств

По расчёту АО «Ульяновскэнерго» амортизационные отчисления в 2024 году составят 37 022 492,40 руб.

Расходы на амортизационные отчисления на 2023 год утверждены в размере 12 149 530,95 руб. Расходы, планируемые Обществом на 2024 год, выше утверждённых на 2023 год расходов на 24 872 961,45 руб., или на 32,82 %.

Утверждённые на 2022 год расходы на амортизацию основных средств составили 16 597 660,42 руб. Фактические амортизационные отчисления за 2022 год по данным Общества составили 23 218 687,34 руб.

Включение расходов на амортизацию в состав необходимой валовой выручки ГП предусмотрено п.п. 7 п. 18 Основ ценообразования, п. 11 Методических указаний. Порядок учёта расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчёта регулируемых цен (тарифов) предусмотрен п. 27 Основ ценообразования в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учёта.

В соответствии с п. 27 постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178:

«При расчёте 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, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В обоснование расходов по статье «Амортизация основных средств» Обществом представлены следующие документы:

- расчёт амортизационных отчислений на 2024 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счёту 01 за 2022 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счёту 02 за 2022 год

Фактические амортизационные отчисления за 2022 год, подтверждённые данными бухгалтерского учёта, составили 23 218 687,34 руб. Однако, эксперты пересчитали фактические амортизационные отчисления за 2022 год исходя из максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Классификацией основных средств, а также исключив из рассмотрения основные средства, не относящиеся на основной вид деятельности. Таким образом, фактические расходы на амортизационные отчисления в 2022 году составили 17 186 223,4 руб., что выше утверждённых по рассматриваемой статье расходов на 588 562,98 руб. Указанное отклонение будет учтено при расчёте выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов АО «Ульяновскэнерго» от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

Расчёт амортизационных отчислений на 2024 год выполнен АО «Ульяновскэнерго» исходя из текущей (восстановительной) стоимости основных средств, находящихся на балансе Общества на 01.10.2023 г., и максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы.

Представленный Обществом расчёт амортизации за 2022 год выполнен по каждому объекту основных средств и содержит подробную информацию о первоначальной

стоимости объекта основных средств, находящегося на балансе АО «Ульяновскэнерго» на 31.12.2022 г., date ввода, текущей стоимости (восстановительной), сроке полезного использования и сумме амортизационных отчислений на 2022 год.

Расчёт амортизационных отчислений на 2022 год выполнен экспертами исходя из текущей (восстановительной) стоимости основных средств, и максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, исключив из рассмотрения основные средства, не относящиеся на основной вид деятельности. К учёту принимается амортизация только по фактически введённым в эксплуатацию объектам основных средств.

Рассмотрев обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять в расчёт затраты по амортизации в размере 12 500 661,76 руб.

Распределение расходов на амортизацию основных средств между группами потребителей выполнено экспертами пропорционально отпуску в сеть по каждой группе потребителей:

По мнению экспертов на 2024 год расходы по статье «Амортизация основных средств» в сумме 12 500 661,76 руб. являются экономически обоснованными, в том числе:

- население и приравненные к нему категории потребителей – 4 877 899,45 руб.;
- прочие потребители – 5 225 360,10руб.;
- сетевые организации – 2 397 402,21руб.

4.2.2. Налоги (без учёта налога на прибыль)

По расчёту АО «Ульяновскэнерго» расходы по статье «Налоги (без учёта налога на прибыль)» в 2024 году составят 4 432 253,00 руб.

Утверждённые на 2022 год расходы на уплату налогов составили 4 547 751,41 руб. Фактические налоги за 2022 год по данным Общества составили 4 432 253,00 руб.

Фактические расходы за 2022 год, ниже утверждённых на 2022 год расходов на (-115 498,41) руб., или (-2,54)%.

В обоснование расходов на уплату налогов Обществом представлены следующие документы:

- оборотно-сальдовая ведомость по счёту 68 «Расчеты по налогам и сборам» за 2022 год;
- налоговые декларации по налогу на имущество за 2022 год;
- налоговая декларация на прибыль;
- платежные поручения по земельному налогу за 2022 год;
- платежные поручения по транспортному налогу за 2022 год;
- расчет земельного налога за 2022 год;
- расчет транспортного налога за 2022 год.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы Общества на уплату налогов за 2022 год, относимые на регулируемый вид деятельности, составили **4 432 253,00** руб. (кроме налога на прибыль):

Наименование показателя	Факт за 2022 г.				
	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	

Налоги всего, в том числе:	2 177 122,67	2 043 711,86	18 172,24	2 659,35	190 586,88
земельный налог	141 836,46	133 144,93	1 183,90	173,25	12 416,47
налог на имущество организаций	1 960 437,16	1 840 304,51	16 363,58	2 394,67	171 618,07
транспортный налог	74 849,06	70 262,42	624,76	91,43	6 552,34
прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

По мнению экспертов, экономически обоснованными планируемыми на 2024 год расходы по статье «Налоги (кроме налога на прибыль)», в сумме 1 143 479,00 руб., в том числе:

Распределение расходов на уплату налогов в 2022 году между группами потребителей выполнено экспертами пропорционально отпуску в сеть по каждой группе потребителей.

Наименование показателя	Факт за 2022 г.					Предложение на 2024 г.				
	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
Налоги всего, в том числе:	449 773,92	304 756,41	115 957,72	51 934,94	221 056,01	446 218,33	308 208,65	117 271,27	52 523,26	219 308,50
земельный налог	113 578,36	76 958,07	29 282,02	13 114,78	55 821,78	112 695,36	77 840,12	29 617,63	13 265,09	55 387,80
налог на имущество организаций	284 189,18	192 560,02	73 267,76	32 815,04	139 674,01	281 930,00	194 732,63	74 094,42	33 185,28	138 563,66
транспортный налог	52 006,38	35 238,32	13 407,94	6 005,12	25 560,23	51 592,96	35 635,91	13 559,22	6 072,88	25 357,04
прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.2.3. Налог на прибыль.

По расчёту АО «Ульяновскэнерго» расходы по статье «Налог на прибыль» в 2024 году составит 58 850 864,66 руб.

Расходы на уплату налога на прибыль на 2022 год утверждены в сумме 233 000,00 руб. Расходы, планиваемые Обществом на 2024 год 58 850 864,66 руб., что выше утверждённых на 2022 год расходов на 58 617 864,66 руб., или на 99,6%.

Утверждённые на 2022 год расходы на уплату налога на прибыль составили 233 000,00 руб. Фактический налог за 2022 год по данным Общества составил 58 850 864,66 руб.

В обоснование расходов на уплату налогов Обществом представлена налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год.

Распределение расходов на уплату налога на прибыль в 2022 году между группами потребителей выполнено экспертами пропорционально отпуску в сеть по каждой группе потребителей:

Наименование показателя	Факт за 2022 г.					Предложение на 2024 г.				
	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
налог на прибыль	23 148 290,63	15 684 746,43	5 967 938,01	2 672 909,87	11 376 979,71	22 964 272,30	15 861 713,85	6 035 272,90	2 703 067,70	11 286 537,92

4.2.4. Капитальные вложения из прибыли

Утвержденные на 2022 год расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. N 35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям утверждены на 2022 год составили 35 000 000 руб. Фактические расходы за 2022 год составили 37 681 931,44 руб., что выше утвержденных на 2 681 931,44 руб.

Наименование показателя	Факт за 2022 г.					Предложение на 2024 г.				
	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. No 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям	14 821 741,46	10 042 869,26	3 821 242,60	1 711 451,60	7 284 626,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

АО «Ульяновскэнерго» планирует расходы на капитальные вложения из прибыли на 2024 год в размере 198 348 780,86 руб. Инвестиционная программа АО «Ульяновскэнерго» на долгосрочный период 2022-2024 годов утверждена распоряжением Министерства энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области №228-од от 29.10.2021 года.

Наименование показателя	Факт за 2022 г.					Предложение на 2024 г.				
	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
Капитальные вложения из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56 397 935,27	60 459 734,57	32 341 060,89	21 110 319,55	28 039 730,58

4.3. Расчёт недополученных (излишне полученных) доходов АО «Ульяновскэнерго» от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования

4.3.1. Величина недополученных или излишне полученных доходов АО «Ульяновскэнерго» от осуществления деятельности в качестве ГП по группе «Население и приравненные к нему категории потребителей».

Отклонение фактических объёмов полезного отпуска по группе «Население и приравненные к нему категории потребителей» от утверждённых показателей по расчёту экспертов, составляет 45 387 774,15 руб. и рассчитано исходя из следующего:

- утверждённые Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 24.12.2021 г. № 384-П сбытовые надбавки АО «Ульяновскэнерго» для группы «Население и приравненные к нему категории потребителей» составляют:

на 1 полугодие 2022 года – 0,16667 руб./кВт ч,

на 2 полугодие 2022 года – 0,23387 руб./кВт ч;

- объём электрической энергии, поставляемой ГП населению в 2022 году, определённый в соответствии со сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 27 октября 2023 года № 767/22-ДСП, составляет:

1 полугодие 2022 года – 651 273,00 кВт ч;

2 полугодие 2022 года – 593 727,00 кВт ч;

- фактический объём отпуска группе «Население и приравненные к нему категории потребителей», определённый на основании статистических форм 46-ээ за 2022 год, составляет:

1 полугодие 2022 года – 681 226,36 кВт ч;

2 полугодие 2022 года – 629 251,59 кВт ч.

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

$$\begin{aligned} Рез_{i-2}^{нас} = & (СН_{i-2,1п/г}^{нас} - СН_{i-2,1п/г}^{нас\ прежнее\ ГП}) \cdot Ээ_{i-2,1п/г}^{нас\ факт} + \\ & + (СН_{i-2,2п/г}^{нас} - СН_{i-2,2п/г}^{нас\ прежнее\ ГП}) \cdot Ээ_{i-2,2п/г}^{нас\ факт} + \\ & + (Ээ_{i-2,1п/г}^{нас} - Ээ_{i-2,1п/г}^{нас\ факт}) \cdot СН_{i-2,1п/г}^{нас} + (Ээ_{i-2,2п/г}^{нас} - Ээ_{i-2,2п/г}^{нас\ факт}) \cdot СН_{i-2,2п/г}^{нас} + \\ & + \sum_{j=1}^k C_j^{нас\ город} \cdot n_{i-2}^{нас\ город\ факт} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_j^{нас\ город} \cdot n_{i-2}^{нас\ город} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\ & + \sum_{j=1}^k C_j^{нас\ сел} \cdot n_{i-2}^{нас\ сел\ факт} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_j^{нас\ сел} \cdot n_{i-2}^{нас\ сел} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\ & + \sum_{j=1}^k C_j^{ИКУ} \cdot n_{i-2}^{ИКУ\ факт} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_j^{ИКУ} \cdot n_{i-2}^{ИКУ} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\ & + \sum_{j=1}^k C_j^{нас\ иные} \cdot n_{i-2}^{нас\ иные\ факт} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_j^{нас\ иные} \cdot n_{i-2}^{нас\ иные} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\ & + \Delta НР_{i-2}^{нас} + Расх_{i-2}^{нас\ принятие} \end{aligned}$$

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

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

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

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

$СН_{i-2,2п/г}^{нас}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), установленная для ГП,

руб./кВт*ч;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ИПЦ_{i-2} - индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации"

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, выраженный в процентах и определенный по формуле (8) при расчете сбытовых надбавок на год (i - 2);

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

$$ИПЦ_{i-2}^{факт} = \prod_{j=N}^{i-2} ИПЦ_j^{факт}, (14)$$

где:

$ИПЦ_j^{факт}$ - фактический индекс потребительских цен в среднем за год, опубликованный Минэкономразвития России, на год j, в процентах;

N - год, следующий за годом, в ценах которого были определены эталоны затрат;

$$\Delta НР_{i-2}^{нас} = НР_{факт,i-2}^{нас} - НР_{i-2}^{нас}, (15)$$

где:

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

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

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

Расчет, произведенный в соответствии с положениями Методических указаний N 1554/17 представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	2	3	4
1	Установленные сбытовые надбавки для группы население на 2022 год для ГП		
	на 1-е полугодие 2022 года	руб. / кВт ч	0,16667
	на 2-е полугодие 2022 года	руб. / кВт ч	0,23387
2	Установленные сбытовые надбавки для группы население на 2022 год для организации, ранее осуществляющей функции ГП	руб. / кВт ч	

3	Объём электрической энергии, поставляемой ГП населению в 2022 году, определённый в соответствии со сводным прогнозным балансом	кВт ч	1 131 353
	в 1-м полугодии 2022 года	кВт ч	651 273
	в 2-м полугодии 2022 года	кВт ч	480 080
4	Объём электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в 2022 году	кВт ч	1 194 262
	в 1-м полугодии 2022 года	кВт ч	681 226
	в 2-м полугодии 2022 года	кВт ч	513 036
5	Объём электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в 2022 году, с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП	кВт ч	-
6	Результаты деятельности ГП, относимые на население, всего, в том числе:	Руб.	45 387 774,15
6.1.	Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска от утверждённых	Руб.	-13 535 125,33
6.2.	Отклонение неподконтрольных расходов	Руб.	23 004 022,86
6,3	Отклонение фактического ИПЦ от планового ИПЦ	Руб.	35 918 876,62

Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска от утверждённых:

	1 полугодие 2022		июль-ноябрь 2022		декабрь 2022			
	план	факт	план	факт	план	факт		
объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению	651 273	681 226	480 080	513 036	113 648	116 216	1 131 353	1 194 262
Утвержденная сбытовая надбавка	0,16667		0,23387		0,32524		-13 535 125,33	*

Отклонение фактического ИПЦ от планового ИПЦ:

	Значение постоянных компонентов эталона затрат ГП в руб. всего	Количество точек поставки шт. 2022 факт	Количество точек поставки шт. 2022 план	ИПЦф	ИПЦ план	
город	462,26	419865	404869	1,40003097	1,245876586	38 555 809,67
село	643,23	153349	179099	1,40003097	1,245876586	-5 430 084,60
ИКУ	5012,85	5147	5669	1,40003097	1,245876586	717 263,74
иные	8121,44	1351	1313	1,40003097	1,245876586	2 075 887,81

35 918 876,62

Отклонение неподконтрольных расходов:

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

Доля ПО	$\Delta \text{НР}_{i-2}$
0,393338157	58484086,7

23004022,86 ***

Результат деятельности ГП, относимые на население, всего

Рез нас i-2

45 387 774,15

4.3.2. Величина недополученных или излишне полученных доходов АО «Ульяновскэнерго» от осуществления деятельности в качестве ГП по группе «Прочие потребители»

Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска прочим потребителям от утверждённых показателей по расчёту экспертов составляет -95 342 861,87 руб. и рассчитано исходя из сбытовых надбавок АО «Ульяновскэнерго» для группы «прочие потребители» и разницы между фактическим объёмом отпуска прочим потребителям (на основании статистических форм 46-ээ за 2022 год) и объёмом электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в 2022 году в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2) ($\text{Рез}_{z, i-2}^{\text{пп}}$), рассчитывается по формуле (66):

$$\begin{aligned} \text{Рез}_{z, i-2}^{\text{пп}} = & (\text{СН}_{z, i-2, 1\text{п/г}}^{\text{пп}} - \text{СН}_{z, i-2, 1\text{п/г}}^{\text{пп}} \text{ прежний ГП}) \cdot \text{Ээ}_{z, i-2, 1\text{п/г}}^{\text{пп факт}} + \\ & + (\text{СН}_{z, i-2, 2\text{п/г}}^{\text{пп}} - \text{СН}_{z, i-2, 2\text{п/г}}^{\text{пп}} \text{ прежний ГП}) \cdot \text{Ээ}_{z, i-2, 2\text{п/г}}^{\text{пп факт}} + \\ & (\text{Э}_{z, i-2, 1\text{п/г}}^{\text{пп}} - \text{Э}_{z, i-2, 1\text{п/г}}^{\text{пп факт}}) \cdot \text{СН}_{z, i-2, 1\text{п/г}}^{\text{пп}} + (\text{Э}_{z, i-2, 2\text{п/г}}^{\text{пп}} - \text{Э}_{z, i-2, 2\text{п/г}}^{\text{пп факт}}) \cdot \text{СН}_{z, i-2, 2\text{п/г}}^{\text{пп}} + \\ & + \sum_{j=1}^k \text{С}_{z, j}^{\text{пп}} \cdot n_{z, i-2}^{\text{пп факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k \text{С}_{z, j}^{\text{пп}} \cdot n_{z, i-2}^{\text{пп}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\ & + \Delta \text{НР}_{z, i-2}^{\text{пп}} + \text{Расх}_{z, i-2}^{\text{пп}} \text{ принятие} \end{aligned}$$

где:

$\text{СН}_{z, i-2, 1\text{п/г}}^{\text{пп}} \text{ прежний ГП}$ - сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), установленная для

организации, ранее осуществлявшей функции ГП, руб./кВт*ч;

$СН_{z,i-2,1п/г}^{пп}$ - сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$Ээ_{z,i-2,1п/г}^{пп\ факт}$ - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$СН_{z,i-2,2п/г}^{пп\ прежний\ ГП}$ - сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), установленная для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, руб./кВт*ч;

$СН_{z,i-2,2п/г}^{пп}$ - сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$Ээ_{z,i-2,2п/г}^{пп\ факт}$ - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$Ээ_{z,i-2,1п/г}^{пп\ факт}$ - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), кВт*ч;

$Ээ_{z,i-2,1п/г}^{пп}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), учтенный при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}}$ - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), кВт*ч;

Объемы потребления прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), перешедших на обслуживание к ГП в течение периода регулирования (i - 2), не учитываются при определении $\mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ факт}}$ и $\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}}$.

$\mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ факт}}$ и $\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}}$ не уменьшаются на объемы потребления прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), которые стали самостоятельно приобретать электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке или перешли на обслуживание от ГП к энергосбытовой организации в течение периода регулирования (i - 2).

$\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), учтенный при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей, кВт*ч;

$n_{z,i-2}^{пп \text{ факт}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с прочими потребителям, определяемое в соответствии с пунктом 13 настоящих Методических указаний, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования (i - 2), шт.;

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

$ИПЦ_{i-2}^{\text{факт}}$ - фактический индекс потребительских цен в среднем за год, предшествующий базовому году (i - 2), выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле (14);

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

$НР_{\text{факт},z,i-2}^{пп}$ - фактические неподконтрольные расходы ГП за год (i - 2), относимые на прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), руб.;

$НР_{z,i-2}^{пп}$ - неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на год (i - 2), руб.;

$Расх_{z,i-2}^{пп\ принятие}$ - расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в году (i - 2) в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений, руб.

Расчет, произведенный в соответствии с положениями Методических указаний N 1554/17 представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Всего, в том числе	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
1	2	3	4	6	7	8
1	Фактические сбытовые надбавки для прочих потребителей на 2022 год для ГП	руб. / кВт ч				
1.1.	на 1-е полугодие 2022 года	руб. / кВт ч		0,89308	0,40861	0,35035
1.2.	на 2-е полугодие 2022 года	руб. / кВт ч		0,99156	0,58042	0,59645
2	Объём электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в 2022 году, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом	кВт ч		680 093,57	411 223,83	112 427,70
2.1.	в 1-м полугодии 2022 года	кВт ч	660 043,83	366 562,74	230 624,32	62 856,76
2.2.	в 2-м полугодии 2022 года	кВт ч	543 701,28	313 530,83	180 599,51	49 570,94
3	Объём электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям в 2022 году	кВт ч		790 533,16	339 714,50	86 640,31
3.1.	в 1-м полугодии 2022 года	кВт ч	639 017,26	421 615,17	194 819,54	22 582,54
3.2.	в 2-м полугодии 2022 года	кВт ч	577 870,72	368 917,99	144 894,97	64 057,77
4	Результаты деятельности ГП, всего, в том числе:	Руб.	-95 342 861,87	-144 375 420,56	45 393 873,44	3 638 685,25
4.1.	Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска от утвержденных	Руб.	-66 756 695,13	-107 577 886,79	39 795 886,13	1 025 305,53
4.2.	Отклонение неподконтрольных расходов	Руб.	24 173 989,20	15 586 993,93	5 930 743,86	2 656 251,41
4.3.	Отклонение фактического ИПЦ от планового ИПЦ	Руб.	-52 760 155,94	-52 384 527,70	-332 756,54	-42 871,70

Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска от утверждённых

-70 765,33

	1 полугодие 2022		июль-ноябрь 2022		дек.22		
	план	факт	план	факт	план	факт	
объем электрической энергии, фактически поставленной ГП менее 670кВт	366 563	421 615	313 531	368 918	84 168	89 868	
Утвержденная сбытовая надбавка	0,89308		0,99156		0,61254		-107 577 886,79
объем электрической энергии, фактически поставленной ГП от 670 до 10	230 624	194 820	180 600	144 895	40 488	32 825	
Утвержденная сбытовая надбавка	0,40861		0,58042		0,57971		39 795 886,13
объем электрической энергии, фактически поставленной ГП свыше 10	62 857	22 583	49 571	64 058	5 062	15 048	
Утвержденная сбытовая надбавка	0,35035		0,59645		0,44507		1 025 305,53

66 756 695,13

Отклонение фактического ИПЦ от планового ИПЦ

	Значение постоянных компонентов эталона затрат ГП в руб. всего	Количество точек поставки шт. 2022 факт	Количество точек поставки шт. 2022 план	ИПЦф	ИПЦ план	
менее 670	6866,51	47709	46671	1,400030967	1,245876586	-52 384 527,70
от 670 до 10	6423,38	404	445	1,400030967	1,245876586	-332 756,54
свыше 10	5658,59	88	78	1,400030967	1,245876586	-42 871,70
						-52 760 155,94

Отклонение неподконтрольных расходов

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

менее 670
от 670 до
10
свыше 10

Доля ПО	ΔНР i-2
0,644783689	15586993,9
0,245335754	5930743,86
0,109880558	2656251,41

24 173 989,20

Результаты деятельности ГП, всего, в том числе:

Рез ПП i-2	-95 342 861,87
	-144 375 420,56
	45 393 873,44
	3 638 685,25

4.3.3. Величина недополученных или излишне полученных доходов АО «Ульяновскэнерго» от осуществления деятельности в качестве ГП по группе «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»

Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска сетевым организациям от утверждённых показателей на 2022 год по расчёту экспертов составляет **196 470 288,46** руб. и рассчитано исходя из сбытовых надбавок АО «Ульяновскэнерго» для группы «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», установленных Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 24.12.2021 г. № 384-П (1 полугодие 2022 года – 0,21000 руб./кВт ч, на 2 полугодие 2022 года – 0,30367 руб./кВт ч.), и разницы между фактическим объёмом отпуска каждой сетевой организации и объёмом электрической энергии, поставляемой Обществом каждой сетевой организации в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2) ($Рез_{i-2}^{сет}$), рассчитывается по формуле:

$$\begin{aligned}
 Рез_{i-2}^{сет} = & (CH_{i-2,1п/г}^{сет} - CH_{i-2,1п/г}^{сет \text{ прежний ГП}}) \cdot Ээ_{i-2,1п/г}^{пот \text{ факт}} + \\
 & + (CH_{i-2,2п/г}^{сет} - CH_{i-2,2п/г}^{сет \text{ прежний ГП}}) \cdot Ээ_{i-2,2п/г}^{пот \text{ факт}} + (Ээ_{i-2,1п/г}^{пот} - Ээ_{i-2,1п/г}^{пот \text{ факт}}) \cdot CH_{i-2,1п/г}^{сет} + \\
 & + (Ээ_{i-2,2п/г}^{пот} - Ээ_{i-2,2п/г}^{пот \text{ факт}}) \cdot CH_{i-2,2п/г}^{сет} + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет \text{ факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \\
 & - \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет} \cdot ИПЦ_{i-2} + \Delta НР_{i-2}^{сет}
 \end{aligned} \quad , (78)$$

где:

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

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

$Ээ_{i-2,1п/г}^{пот \text{ факт}}$ - объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), с применением сбытовой надбавки для сетевых организаций,

установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$ИПЦ_{i-2}^{факт}$ - фактический индекс потребительских цен в среднем за год,

предшествующий базовому году ($i - 2$), выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле (15);

$$\Delta \text{НР}_{i-2}^{\text{сет}} = \text{НР}_{\text{факт}, i-2}^{\text{сет}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{сет}}, \quad (79)$$

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

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

Расчет величины недополученных/излишне полученных доходов АО «Ульяновскэнерго» от осуществления деятельности в качестве ГП, произведенный в соответствии с положениями Методических указаний № 1554/17 представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	2	3	4
1	Установленные сбытовые надбавки для группы сетевые организации на 2022 год для ГП		
	на 1-е полугодие 2022 года	руб. / кВт ч	0,21
	на 2-е полугодие 2022 года	руб. / кВт ч	0,30367
2	Объём электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям в 2022 году, определённый в соответствии со сводным прогнозным балансом	кВт ч	618 732
	в 1-м полугодии 2022 года	кВт ч	358 542
	в 2-м полугодии 2022 года	кВт ч	260 189
3	Объём электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в 2022 году	кВт ч	513 928
	в 1-м полугодии 2022 года	кВт ч	284 084
	в 2-м полугодии 2022 года	кВт ч	229 844
4	Результаты деятельности ГП, относимые на сетевые организации, всего, в том числе:	Руб.	33 015 696,81
4.1.	Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска от утверждённых	Руб.	24 851 226,74
4.2.	Отклонение неподконтрольных расходов	Руб.	11 306 074,63
4.3.	Отклонение фактического ИПЦ от планового ИПЦ	Руб.	-3 141 604,56

Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска от утверждённых

	1 полугодие 2022		2 полугодие 2022	
	план	факт	план	факт

объем электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям	358 542	284 084		339 440	309 612	
Утвержденная сбытовая надбавка	0,21			0,30367		24 851 226,74

Отклонение фактического ИПЦ от планового ИПЦ

	Утвержденная сбытовая надбавка	Количество точек поставки шт. 2022 факт	Количество точек поставки шт. 2022 план	ИПЦф	ИПЦ план	
сети	8551,87	2846	3493	1,40003097	1,2458	-3 141 604,56

Отклонение неподконтрольных расходов

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

Доля ПО	$\Delta \text{НР } i-2$
0,191782024	58484086,7

11 306 074,63

Результат деятельности ГП, относимые на сетевые организации, всего:

Рез сети i-2

33 15 696,81

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

Совокупный размер средств, подлежащий учету в составе необходимой валовой выручки АО «Ульяновскэнерго» на 2024 года, по рассматриваемой статье составит 497 274 592,28 руб.

Выпадающие доходы

№ п/п	Тарифная категория	1 полугодие 2024 г.							2 полугодие 2024 г.							Итого
		Объем потребления э/э, тыс. кВт·ч	Средневзвешенная стоимость покупки э/э (мощности), руб./кВт·ч	Сбытовая надбавка для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф на передачу для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф на инфраструктурные услуги, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Выпадающие (недополученные) доходы, руб.	Объем потребления э/э, тыс. кВт·ч	Средневзвешенная стоимость покупки э/э (мощности), руб./кВт·ч	Сбытовая надбавка для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф на передачу для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф на инфраструктурные услуги, руб./кВт·ч (без НДС)	Тариф для населения, руб./кВт·ч (без НДС)	Выпадающие (недополученные) доходы, руб.	
1	Итого по населению и приравненным категориям потребителей	676 747,03	1,63	0,58	1,22	0,004302	3,11	-285 732,28	638 995,11	1,77	1,01	1,33	0,004693	3,40	-597 426,84	-1 724 104,31
1.1	В пределах социальной нормы потребления															
	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.															
1	Итого	278 188,74	1,63	0,58	1,88	0,004302	3,76	-117 883,43	263 085,69	1,77	1,01	2,05	0,004693	4,10	-245 405,48	1 150 581,78
1.1	Без дифференциации по зонам суток	204 634,48	1,63	0,58	1,88	0,004302	3,77	-66 888,48	192 903,42	1,77	1,01	2,05	0,004693	4,10	-142 552,23	115 964,48
1.2	По двум зонам суток	73 436,38	1,63	0,58	1,88	0,004302	3,75	-25 463,51	70 071,78	1,77	1,01	2,05	0,004693	4,11	-51 354,24	930 366,96
1.2.1	ночная зона	20 629,06	1,63	0,58	1,88	0,004302	2,27	-37 686,57	18 816,58	1,77	1,01	2,05	0,004693	2,47	-44 642,00	-272 787,20
1.2.2	дневная зона	52 807,32	1,63	0,58	1,88	0,004302	4,33	12 223,06	51 255,21	1,77	1,01	2,05	0,004693	4,71	-6 712,25	1 203 154,15
1.3	По трем зонам суток	117,88	1,63	0,58	1,88	0,004302	3,81	-33,96	110,49	1,77	1,01	2,05	0,004693	4,19	-72,38	104 250,34
1.3.1	ночная зона	33,73	1,63	0,58	1,88	0,004302	2,27	-61,62	30,98	1,77	1,01	2,05	0,004693	2,47	-73,49	102 154,20
1.3.2	полупиковая зона	46,96	1,63	0,58	1,88	0,004302	3,77	-15,35	42,45	1,77	1,01	2,05	0,004693	4,10	-31,37	1 926,44
1.3.3	пиковая зона	37,19	1,63	0,58	1,88	0,004302	5,25	43,01	37,07	1,77	1,01	2,05	0,004693	5,72	32,48	169,70
	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.															
2	Итого	3 729,04	1,63	0,58	0,75	0,004302	2,62	-2 293,50	2 744,32	1,77	1,01	0,82	0,004693	2,87	-3 523,22	790 588,06

2.1	Без дифференциации по зонам суток	832,72	1,63	0,58	0,75	0,004302	2,63	-277,25	749,80	1,77	1,01	0,82	0,004693	2,87	-557,35	58 237,94
2.2	По двум зонам суток	2 864,43	1,63	0,58	0,75	0,004302	2,62	-998,93	1 979,80	1,77	1,01	0,82	0,004693	2,87	-1 472,89	729 753,92
2.2.1	зона ночная	809,58	1,63	0,58	0,75	0,004302	1,58	-1 119,61	538,64	1,77	1,01	0,82	0,004693	1,72	-1 016,31	1 690 920,79
2.2.2	зона дневная	2 054,84	1,63	0,58	0,75	0,004302	3,03	120,67	1 441,16	1,77	1,01	0,82	0,004693	3,29	-456,58	-961 166,87
2.3	По трем зонам суток	31,89	1,63	0,58	0,75	0,004302	2,68	-9,19	14,73	1,77	1,01	0,82	0,004693	2,93	-10,05	2 596,20
2.3.1	зона ночная	8,86	1,63	0,58	0,75	0,004302	1,58	-12,25	4,13	1,77	1,01	0,82	0,004693	1,72	-7,78	5 600,17
2.3.2	зона полупиковая	12,74	1,63	0,58	0,75	0,004302	2,63	-4,24	5,65	1,77	1,01	0,82	0,004693	2,87	-4,20	162,49
2.3.3	зона пиковая	10,30	1,63	0,58	0,75	0,004302	3,68	7,30	4,95	1,77	1,01	0,82	0,004693	4,00	1,94	-3 166,47
	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.															0,00
3	Итого	161 794,55	1,63	0,58	0,75	0,004302	2,63	-75 157,43	159 717,93	1,77	1,01	0,82	0,004693	2,87	-161 569,68	-3 018 051,94
3.1	Без дифференциации по зонам суток	102 525,45	1,63	0,58	0,75	0,004302	2,63	-34 134,97	101 296,45	1,77	1,01	0,82	0,004693	2,87	-75 297,88	-4 223 390,02
3.2	По двум зонам суток	59 264,33	1,63	0,58	0,75	0,004302	2,62	-20 509,72	58 408,55	1,77	1,01	0,82	0,004693	2,87	-43 126,89	1 189 110,75
3.2.1	зона ночная	16 640,49	1,63	0,58	0,75	0,004302	1,58	-23 012,82	15 683,11	1,77	1,01	0,82	0,004693	1,72	-29 590,76	-852 085,64
3.2.2	зона дневная	42 623,84	1,63	0,58	0,75	0,004302	3,03	2 503,10	42 725,44	1,77	1,01	0,82	0,004693	3,29	-13 536,14	2 041 196,39
3.3	По трем зонам суток	4,77	1,63	0,58	0,75	0,004302	2,65	-1,51	12,93	1,77	1,01	0,82	0,004693	2,91	-9,01	16 227,34
3.3.1	зона ночная	1,37	1,63	0,58	0,75	0,004302	1,58	-1,90	3,67	1,77	1,01	0,82	0,004693	1,72	-6,93	6 751,81
3.3.2	зона полупиковая	1,94	1,63	0,58	0,75	0,004302	2,63	-0,65	5,03	1,77	1,01	0,82	0,004693	2,87	-3,74	3 963,97
3.3.3	зона пиковая	1,46	1,63	0,58	0,75	0,004302	3,68	1,03	4,23	1,77	1,01	0,82	0,004693	4,00	1,65	5 511,55
	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.															0,00
4	Итого	2 794,12	1,63	0,58	0,75	0,004302	2,62	-1 716,88	2 691,10	1,77	1,01	0,82	0,004693	2,87	-3 546,57	-2 003 706,38
4.1	Без дифференциации по зонам суток	607,04	1,63	0,58	0,75	0,004302	2,63	-202,11	581,34	1,77	1,01	0,82	0,004693	2,87	-432,13	-568 717,29
4.2	По двум зонам суток	2 184,06	1,63	0,58	0,75	0,004302	2,62	-756,47	2 107,81	1,77	1,01	0,82	0,004693	2,87	-1 555,85	-1 433 949,66
4.2.1	зона ночная	613,68	1,63	0,58	0,75	0,004302	1,58	-848,69	565,65	1,77	1,01	0,82	0,004693	1,72	-1 067,27	368 556,27
4.2.2	зона дневная	1 570,37	1,63	0,58	0,75	0,004302	3,03	92,22	1 542,16	1,77	1,01	0,82	0,004693	3,29	-488,58	-1 802 505,94
4.3	По трем зонам суток	3,03	1,63	0,58	0,75	0,004302	2,66	-0,92	1,95	1,77	1,01	0,82	0,004693	2,91	-1,37	-1 039,42

4.3.1	ночная зона	0,87	1,63	0,58	0,75	0,004302	1,58	-1,20	0,57	1,77	1,01	0,82	0,004693	1,72	-1,08	1 304,47
4.3.2	полупи ковая зона	1,21	1,63	0,58	0,75	0,004302	2,63	-0,40	0,74	1,77	1,01	0,82	0,004693	2,87	-0,55	-899,55
4.3.3	пиковая я зона	0,96	1,63	0,58	0,75	0,004302	3,68	0,68	0,64	1,77	1,01	0,82	0,004693	4,00	0,25	-1 444,34
Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.																0,00
5	Итого	198 224,99	1,63	0,58	0,72	0,004302	2,63	-75 394,01	177 872,40	1,77	1,01	0,78	0,004693	2,87	-152 272,25	1 424 427,42
5.1	Без дифференциации по зонам суток	147 897,68	1,63	0,58	0,72	0,004302	2,63	-43 987,94	139 348,79	1,77	1,01	0,78	0,004693	2,87	-98 183,68	-567 264,96
5.2	По двум зонам суток	50 292,91	1,63	0,58	0,72	0,004302	2,62	-15 693,66	38 495,78	1,77	1,01	0,78	0,004693	2,87	-27 026,00	1 972 832,03
5.2.1	ночная зона	14 173,55	1,63	0,58	0,72	0,004302	1,58	-19 097,74	10 396,15	1,77	1,01	0,78	0,004693	1,72	-19 212,49	4 231 824,57
5.2.2	дневная зона	36 119,37	1,63	0,58	0,72	0,004302	3,03	3 404,08	28 099,63	1,77	1,01	0,78	0,004693	3,29	-7 813,51	-2 258 992,54
5.3	По трем зонам суток	34,40	1,63	0,58	0,72	0,004302	2,66	-9,38	27,84	1,77	1,01	0,78	0,004693	2,92	-18,29	18 860,34
5.3.1	ночная зона	9,90	1,63	0,58	0,72	0,004302	1,58	-13,34	7,99	1,77	1,01	0,78	0,004693	1,72	-14,77	38 531,72
5.3.2	полупи ковая зона	13,69	1,63	0,58	0,72	0,004302	2,63	-4,07	10,62	1,77	1,01	0,78	0,004693	2,87	-7,48	548,38
5.3.3	пиковая я зона	10,80	1,63	0,58	0,72	0,004302	3,68	8,04	9,22	1,77	1,01	0,78	0,004693	4,00	3,96	-20 219,76
Приравненные к населению категории: Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.																0,00
6.1	Итого	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	0,00	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	0,00	0,00	0,00
6.1.1	Без дифференциации по зонам суток	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	2,63	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	2,87	0,00	0,00
6.1.2	По двум зонам суток	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	0,00	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	0,00	0,00	0,00
6.1.2.1	ночная зона	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	1,58	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	1,72	0,00	0,00
6.1.2.2	дневная зона	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	3,03	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	3,29	0,00	0,00
6.1.3	По трем зонам суток	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	0,00	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	0,00	0,00	0,00
6.1.3.1	ночная зона	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	1,58	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	1,72	0,00	0,00
6.1.3.2	полупи ковая зона	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	2,63	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	2,87	0,00	0,00
6.1.3.3	пиковая я зона	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	3,68	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	4,00	0,00	0,00
Приравненные к населению категории: Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.																0,00
6.2	Итого	18 724,19	1,63	0,58	0,69	0,004302	2,63	-7 223,78	20 727,21	1,77	1,01	0,75	0,004693	2,87	-19 218,12	326 662,55
6.2.1	Без	11 182,09	1,63	0,58	0,69	0,004302	2,63	-3 002,07	12 729,73	1,77	1,01	0,75	0,004693	2,87	-8 567,17	-250 371,28

	дифференциации по зонам суток															
6.2.2	По двум зонам суток	7 540,14	1,63	0,58	0,69	0,004302	2,62	-2 110,36	7 992,03	1,77	1,01	0,75	0,004693	2,87	-5 322,08	574 105,91
6.2.2.1	ночная зона	2 108,17	1,63	0,58	0,69	0,004302	1,58	-2 779,56	2 135,19	1,77	1,01	0,75	0,004693	1,72	-3 878,48	-680 283,71
6.2.2.2	дневная зона	5 431,97	1,63	0,58	0,69	0,004302	3,03	669,19	5 856,83	1,77	1,01	0,75	0,004693	3,29	-1 443,59	1 254 389,62
6.2.3	По трем зонам суток	1,95	1,63	0,58	0,69	0,004302	2,65	-0,49	5,46	1,77	1,01	0,75	0,004693	2,92	-3,40	2 927,92
6.2.3.1	ночная зона	0,56	1,63	0,58	0,69	0,004302	1,58	-0,74	1,54	1,77	1,01	0,75	0,004693	1,72	-2,80	3 197,97
6.2.3.2	полупиковая зона	0,79	1,63	0,58	0,69	0,004302	2,63	-0,21	2,12	1,77	1,01	0,75	0,004693	2,87	-1,43	238,75
6.2.3.3	пиковая зона	0,60	1,63	0,58	0,69	0,004302	3,68	0,46	1,80	1,77	1,01	0,75	0,004693	4,00	0,83	-508,80
	Приравненные к населению категории: Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.															0,00
6.3	Итого	2 224,76	1,63	0,58	1,90	0,004302	3,76	-889,98	2 063,66	1,77	1,01	2,07	0,004693	4,10	-1 744,15	45 353,18
6.3.1	Без дифференциации по зонам суток	1 914,23	1,63	0,58	1,90	0,004302	3,77	-661,54	1 827,86	1,77	1,01	2,07	0,004693	4,10	-1 388,09	-33 531,20
6.3.2	По двум зонам суток	310,53	1,63	0,58	1,90	0,004302	3,74	-114,22	235,81	1,77	1,01	2,07	0,004693	4,11	-178,03	78 884,38
6.3.2.1	ночная зона	87,59	1,63	0,58	1,90	0,004302	2,27	-161,65	63,50	1,77	1,01	2,07	0,004693	2,47	-151,95	-185 879,77
6.3.2.2	дневная зона	222,95	1,63	0,58	1,90	0,004302	4,33	47,43	172,31	1,77	1,01	2,07	0,004693	4,71	-26,08	264 764,15
6.3.3	По трем зонам суток	0,00	1,63	0,58	1,90	0,004302	0,00	0,00	0,00	1,77	1,01	2,07	0,004693	0,00	0,00	0,00
6.3.3.1	ночная зона	0,00	1,63	0,58	1,90	0,004302	2,27	0,00	0,00	1,77	1,01	2,07	0,004693	2,47	0,00	0,00
6.3.3.2	полупиковая зона	0,00	1,63	0,58	1,90	0,004302	3,77	0,00	0,00	1,77	1,01	2,07	0,004693	4,10	0,00	0,00
6.3.3.3	пиковая зона	0,00	1,63	0,58	1,90	0,004302	5,25	0,00	0,00	1,77	1,01	2,07	0,004693	5,72	0,00	0,00
	Приравненные к населению категории: Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитываемые по договору энергоснабжения по общему прибору учета электрической энергии.															0,00
6.4	Итого	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	0,00	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	0,00	0,00	0,00
6.4.1	Без дифференциации по зонам суток	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	0,00	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	0,00	0,00	0,00
6.4.2	По двум зонам суток	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	0,00	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	0,00	0,00	0,00
6.4.2.1	ночная зона	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	0,00	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	0,00	0,00	0,00
6.4.2.2	дневная зона	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	0,00	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	0,00	0,00	0,00
6.4.3	По трем зонам суток	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	0,00	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	0,00	0,00	0,00
6.4.3.1	ночная зона	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	0,00	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	0,00	0,00	0,00
6.4.3.2	полупиковая зона	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	0,00	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	0,00	0,00	0,00
6.4.3.3	пиковая зона	0,00	1,63	0,58	0,00	0,004302	0,00	0,00	0,00	1,77	1,01	0,00	0,004693	0,00	0,00	0,00
	Приравненные к населению категории: Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.															0,00
6.5	Итого	2 429,27	1,63	0,58	0,70	0,004302	2,63	-916,92	2 269,20	1,77	1,01	0,76	0,004693	2,87	-1 998,84	13 272,70
6.5.1	Без дифференциации	1 640,37	1,63	0,58	0,70	0,004302	2,63	-459,63	1 604,21	1,77	1,01	0,76	0,004693	2,87	-1 100,17	7 031,91

	по зонам суток															
6.5.2	По двум зонам суток	690,46	1,63	0,58	0,70	0,004302	2,62	-203,68	572,03	1,77	1,01	0,76	0,004693	2,87	-390,62	6 409,17
6.5.2.1	ночная зона	194,67	1,63	0,58	0,70	0,004302	1,58	-258,95	154,34	1,77	1,01	0,76	0,004693	1,72	-282,32	43 577,58
6.5.2.2	дневная зона	495,79	1,63	0,58	0,70	0,004302	3,03	55,26	417,69	1,77	1,01	0,76	0,004693	3,29	-108,30	-37 168,41
6.5.3	По трем зонам суток	98,44	1,63	0,58	0,70	0,004302	2,66	-24,96	92,97	1,77	1,01	0,76	0,004693	2,92	-58,72	-168,39
6.5.3.1	ночная зона	28,26	1,63	0,58	0,70	0,004302	1,58	-37,60	26,30	1,77	1,01	0,76	0,004693	1,72	-48,11	8 279,65
6.5.3.2	полупиковая зона	39,17	1,63	0,58	0,70	0,004302	2,63	-10,98	35,72	1,77	1,01	0,76	0,004693	2,87	-24,49	-114,77
6.5.3.3	пиковая зона	31,01	1,63	0,58	0,70	0,004302	3,68	23,61	30,95	1,77	1,01	0,76	0,004693	4,00	13,89	-8 333,27
	Приравненные к населению категории: Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.															0,00
6.6	Итого	258,40	1,63	0,58	1,90	0,004302	3,77	-88,41	218,02	1,77	1,01	2,07	0,004693	4,10	-164,75	-924 085,09
6.6.1	Без дифференциации по зонам суток	258,40	1,63	0,58	1,90	0,004302	3,77	-88,41	218,02	1,77	1,01	2,07	0,004693	4,10	-164,75	-633 720,58
6.6.2	По двум зонам суток	0,00	1,63	0,58	1,90	0,004302	0,00	0,00	0,00	1,77	1,01	2,07	0,004693	0,00	0,00	-290 364,51
6.6.2.1	ночная зона	0,00	1,63	0,58	1,90	0,004302	2,27	0,00	0,00	1,77	1,01	2,07	0,004693	2,47	0,00	-22 584,48
6.6.2.2	дневная зона	0,00	1,63	0,58	1,90	0,004302	4,33	0,00	0,00	1,77	1,01	2,07	0,004693	4,71	0,00	-267 780,02
6.6.3	По трем зонам суток	0,00	1,63	0,58	1,90	0,004302	0,00	0,00	0,00	1,77	1,01	2,07	0,004693	0,00	0,00	0,00
6.6.3.1	ночная зона	0,00	1,63	0,58	1,90	0,004302	2,27	0,00	0,00	1,77	1,01	2,07	0,004693	2,47	0,00	0,00
6.6.3.2	полупиковая зона	0,00	1,63	0,58	1,90	0,004302	3,77	0,00	0,00	1,77	1,01	2,07	0,004693	4,10	0,00	0,00
6.6.3.3	пиковая зона	0,00	1,63	0,58	1,90	0,004302	5,25	0,00	0,00	1,77	1,01	2,07	0,004693	5,72	0,00	0,00
	Приравненные к населению категории: Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.															0,00
6.7	Итого	8 378,98	1,63	0,58	1,90	0,004302	3,76	-4 167,93	7 605,56	1,77	1,01	2,07	0,004693	4,10	-7 983,77	470 853,42
6.7.1	Без дифференциации по зонам суток	4 989,36	1,63	0,58	1,90	0,004302	3,77	-1 707,15	4 614,74	1,77	1,01	2,07	0,004693	4,10	-3 487,19	134 586,79
6.7.2	По двум зонам суток	3 326,56	1,63	0,58	1,90	0,004302	3,74	-1 211,25	2 926,83	1,77	1,01	2,07	0,004693	4,10	-2 205,08	336 446,39
6.7.2.1	ночная зона	937,83	1,63	0,58	1,90	0,004302	2,27	-1 727,63	790,97	1,77	1,01	2,07	0,004693	2,47	-1 889,75	405 897,06
6.7.2.2	дневная зона	2 388,73	1,63	0,58	1,90	0,004302	4,33	516,38	2 135,86	1,77	1,01	2,07	0,004693	4,71	-315,34	-69 450,67
6.7.3	По трем зонам суток	63,05	1,63	0,58	1,90	0,004302	3,81	-19,14	64,00	1,77	1,01	2,07	0,004693	4,18	-43,21	-179,76
6.7.3.1	ночная зона	18,06	1,63	0,58	1,90	0,004302	2,27	-33,27	18,01	1,77	1,01	2,07	0,004693	2,47	-43,03	2 787,42
6.7.3.2	полупиковая зона	25,08	1,63	0,58	1,90	0,004302	3,77	-8,58	24,58	1,77	1,01	2,07	0,004693	4,10	-18,58	277,30
6.7.3.3	пиковая зона	19,91	1,63	0,58	1,90	0,004302	5,25	22,72	21,40	1,77	1,01	2,07	0,004693	5,72	18,40	-3 244,48

Во исполнение требования абзаца 7 пункта 3 Решения ФАС России от 17.07.2023 № СП/56512/23 размер расходов по статье «Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций» принимается 497 274 592,28 руб.

В соответствии с абзацем десятым и абзацем одиннадцатым пункта 7 Основ ценообразования, выпадающие доходы гарантирующего поставщика, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов в отношении 2023 года, подлежат учету в последующих периодах регулирования, поэтому разница по данной статье в размере 125 041 681,46 руб. будет учтена при установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2025 год с учетом фактических объемов элетроэнергии, поставленной населению.

4.4. Анализ фактического исполнения инвестиционной программы гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Ульяновскэнерго» за 2022 год

Инвестиционная программа АО «Ульяновскэнерго» на 2022 год не утверждалась.

4.5. Учет исполнения предписания ФАС России

При установлении сбытовых надбавок на 2023 год учтены выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию в размере 207 974 508,92 руб.

Оставшиеся выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию в размере 27 941 965,68 руб. учтены по решению о внесении изменений в решение ФАС России от 17.07.2023 №СП/56512/23 (с учетом решения ФАС России от 10.10.2023 №СП/82699/23) при тарифном регулировании в 2024 году.

Фактические выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на 2023 год на электрическую энергию для населения будут учтены при тарифном регулировании на 2025 год.

5. Определение необходимой валовой выручки для целей расчёта сбытовых надбавок АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год.

При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика (эталонной выручки гарантирующего поставщика) для расчёта сбытовых надбавок учитываются в соответствии с методическими указаниями по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой:

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

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

В соответствии с проведёнными экспертами расчётами необходимая валовая выручка АО «Ульяновскэнерго» для целей расчёта сбытовых надбавок на 2024 год составила

1 899 321 672,63 руб.:

- эталонная выручка гарантирующего поставщика: 1 617 475 260,59 руб.;

- неподконтрольные расходы: 270 843 837,28 руб.;

- недополученные, излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования: 58 484 086,69 руб.;

- выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения 497 274 592,28 руб.

Наименование показателя	Единица измерения	Итого за 2024 г. по всем категориям потребителей	Население и приравненные категории	Прочие потребители				Сетевые организации
				Итого за 2024 г.	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	руб.	1 617 475 260,59	720 428 390,40	740 567 891,55	612 399 649,93	92 661 737,40	35 506 504,23	156 478 978,64
Постоянная компонента эталонных затрат ГП	руб.	979 772 128,92	543 378 411,25	397 746 869,50	393 420 322,54	3 661 644,34	664 902,62	38 646 848,18
Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.	197 637 610,65	56 088 046,08	111 606 889,27	66 400 856,38	35 336 170,45	9 869 862,44	29 942 675,29
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	275 360 847,25	75 541 946,44	156 264 065,44	103 667 308,47	35 515 246,17	17 081 510,80	43 554 835,36
Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	164 704 673,77	45 419 986,62	74 950 067,34	48 911 162,53	18 148 676,44	7 890 228,37	44 334 619,81
Неподконтрольные расходы	руб.	270 843 837,28	84 686 325,34	144 214 532,73	79 998 884,03	39 775 572,71	24 440 075,99	41 942 979,21
Недополученные ('+') или излишне полученные ('-') доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	руб.	-16 939 390,91	45 387 774,15	-95 342 861,87	-144 375 420,56	45 393 873,44	3 638 685,25	33 015 696,81
Выпадающие/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний ФАС России	руб.							27 941 965,68
НВВ ГП Всего	руб.	1 899 321 672,63	850 502 489,89	789 439 562,41	548 023 113,40	177 831 183,55	63 585 265,47	259 379 620,33
Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения	руб.							497 274 592,28
НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки	руб.		850 502 489,89	789 439 562,41	548 023 113,40	177 831 183,55	63 585 265,47	756 654 212,61

6. Расчёт сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Ульяновскэнерго» на период с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. по группам (категориям) потребителей

Для расчёта сбытовых надбавок АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год экспертами использовались данные о прогнозных объёмах потребления электрической энергии (мощности) потребителями АО «Ульяновскэнерго» на основании выписки из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утверждённого приказом ФАС России № 783/23-ДСП от 31.10.2023.

**Потребление электрической энергии (мощности) потребителями
АО «Ульяновскэнерго» на 2024 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
1	2	3	4
1	Объём потребления электрической энергии, предусмотренный сводным прогнозным балансом на расчётный период регулирования	Млн.кВт*ч	3358,1552
2	Объём потребления электрической энергии населением, указанный в сводном прогнозном балансе ГП на расчётный период регулирования	Млн.кВт*ч	1310,3901
3	Прогнозный объём потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители»	Млн.кВт*ч	1403,731
4	Суммарный объём потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями в расчётном периоде регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом	Млн.кВт*ч	644,0338
5	Объём потребления электрической мощности, предусмотренный сводным прогнозным балансом на расчётный период регулирования	МВт	472,91
6	Объём потребления электрической мощности населением, указанный в сводном прогнозном балансе ГП на расчётный период регулирования	МВт	218, 39828
7	Прогнозный объём потребления электрической мощности по подгруппам группы «прочие потребители»	МВт	142, 38471
8	Суммарный объём потребления электрической мощности, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями в расчётном периоде регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом	МВт	112, 13142

Расчёт сбытовых надбавок АО «Ульяновскэнерго» для группы «Население и приравненные к нему категории потребителей» на 2024 год

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчётный период регулирования
1	2	3	4	5
1	Эталонная выручка ГП для целей расчёта сбытовой надбавки для населения на расчётный период регулирования (i)	$ЭВ_i^{нас}$	Руб.	720 428 390,40
2	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на население	$НР_i^{нас}$	Руб.	84 686 325,34
3	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2),	$Рез_{i-2}^{нас}$	Руб.	45 387 774,15
4	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчёта сбытовой надбавки для населения на расчётный период регулирования (i)	$НВВ_i^{нас}$	Руб.	850 502 489,89
5	Объём продаж электрической энергии, поставляемый населению, всего, в том числе:		Млн кВт.ч	1,3104
5.1.	- в первом полугодии	$Э_{i,1п/г}^{нас}$	Млн кВт.ч	673,9943
5.2.	- во втором полугодии	$Э_{i,2п/г}^{нас}$	Млн кВт.ч	636,3958
	Величина сбытовой надбавки для населения во 1-м полугодии		руб./кВт.ч	0,42568
	Величина сбытовой надбавки для населения во 2-м полугодии		руб./кВт.ч	0,88561
7	Необходимая валовая выручка на 1 кВт.ч		руб./кВт.ч	0,64905
8	Величина сбытовой надбавки для группы население:			
	- в первом полугодии	$СН_{i,1п/г}^{нас}$	руб./кВт.ч	0,42568
	- во втором полугодии	$СН_{i,2п/г}^{нас}$	руб./кВт.ч	0,88561

По расчёту экспертов, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Ульяновскэнерго» для группы потребителей «Население и приравненные к нему категории потребителей» составит:

с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 0,42568 руб./кВт.ч;

с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 0,88561 руб./кВт.ч

Необходимая валовая выручка АО «Ульяновскэнерго» для целей расчёта сбытовой надбавки для группы потребителей «Прочие потребители» на 2024 год

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчётный период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Эталонная выручка ГП для целей расчёта сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчётный период регулирования (i)	$ЭВ_{i,i}^{nn}$	Руб.	740 567 891,55
	менее 670 кВт			612 399 649,93
	от 670 кВт до 10 МВт			92 661 737,40
	не менее 10 МВт			35 506 504,23
2.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей	$НР_{i,i}^{nn}$	Руб.	144 214 532,73
	менее 670 кВт			79 998 884,03
	от 670 кВт до 10 МВт			39 775 572,71
	не менее 10 МВт			24 440 075,99
3.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2)	$Рез_{i,i-2}^{nn}$	Руб.	-95 342 861,87
	менее 670 кВт			-144 375 420,56
	от 670 кВт до 10 МВт			45 393 873,44
	не менее 10 МВт			3 638 685,25
4.	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчёта сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчётный период регулирования (i)	$НВВ_{z,i}^{nn}$	Руб.	789 439 562,41
	менее 670 кВт			548 023 113,40
	от 670 кВт до 10 МВт			177 831 183,55
	не менее 10 МВт			63 585 265,47

**Расчёт сбытовых надбавок АО «Ульяновскэнерго» для группы «Прочие потребители»
на 2024 год**

№ п/п	Наименование показателя	Всего	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
1	2	3	4	5	6
1	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчёта сбытовой надбавки для прочих потребителей на 2024 год	789 439 562,41	548 023 113,40	177 831 183,55	63 585 265,47
2	Величина сбытовой надбавки во 2-м полугодии 2023 г. (на 31.12.2023 г.), руб./кВт.ч		0,61254	0,57971	0,44507
3	Необходимая валовая выручка на 1 кВт.ч полезного отпуска		0,60548	0,51637	0,41224
4	Удельная величина НВВ на 2024 года		548 023 113,40	177 831 183,55	63 585 265,47
5	Объём эл. энергии, приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей в 2024 году	1 403 731 300	905 103 046	344 385 476	154 242 778
	1-е полугодие		436 502 974	168 351 573	75 625 140
	2-е полугодие		468 600 072	176 033 904	78 617 638
6	Сбытовые надбавки для прочих потребителей на 2024 год				
	1-ое полугодие		0,60548	0,51637	0,41224
	2-ое полугодие		0,60548	0,51637	0,41224

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика АО «Ульяновскэнерго» для группы потребителей «Прочие потребители» с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года составят:

	подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт
с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года	0,60548	0,51637	0,41224
с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года	0,60548	0,51637	0,41224

Расчёт сбытовых надбавок АО «Ульяновскэнерго» для группы «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» на 2024 год

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчётный период регулирования
1	2	3	4	5
1	Эталонная выручка ГП для целей расчёта сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчётный период регулирования (i)	$ЭВ_i^{сет}$	Руб.	156 478 978,64
2	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций в периоде (i)	$Вып_i$	Руб.	497 274 592,28
3	Неподконтрольные расходы ГП, относимые сетевые организации	$НР_i^{сет}$	Руб.	41 942 979,21
4	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду (i-2),	$Рез_{i-2}^{сет}$	Руб.	33 015 696,81
5	Выпадающие/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний ФАС России		руб	27 941 965,68
6	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчёта сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчётный период регулирования (i)	$НВВ_i^{сет}$	Руб.	728 712 246,93
7	Объём потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями, определенный в сводном прогнозном балансе		Млн кВт.ч	644,034
7.1.	- в первом полугодии	$Э_{i,1п/г}^{пот}$	Млн кВт.ч	324,519
7.2.	- во втором полугодии	$Э_{i,2п/г}^{пот}$	Млн кВт.ч	319,515
7	Величина сбытовой надбавки для сетевых организаций во 2-м полугодии 2023 г. (на 31.12.2023 г.)		руб./кВт.ч	1,88900
8	Необходимая валовая выручка на 1 кВт.ч полезного отпуска		руб./кВт.ч	1,13148
9	Величина сбытовой надбавки для группы «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»			
10.1.	- в первом полугодии 2024 года	$(CH_{i,1 п/г}^{сет})$	руб./кВт.ч	1,00088
10.2.	- во втором полугодии 2024 года	$(CH_{i,2 п/г}^{сет})$	руб./кВт.ч	1,35158

По расчёту экспертов, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Ульяновскэнерго» для группы потребителей «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» составит:
с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 1,00088 руб./кВт.ч;
с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 1,35158 руб./кВт.ч

Таким образом, сбытовые надбавки АО «Ульяновскэнерго» с разбивкой по разным группам потребителей с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года составляют:

СН, руб/кВтч	Население	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Сетевые организации
с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года	0,42568	0,60548	0,51637	0,41224	1,00088
с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года	0,88561	0,60548	0,51637	0,41224	1,35158

**Руководитель
Агентства по регулированию
цен и тарифов**

С.М. Курбатов

Эксперты:

Коростелева А.Н. _____

Степанова Т.В. _____

Заворотная Л.Н. _____