

**Экспертное заключение об определении размера необходимой валовой
выручки и размера сбытовых надбавок для гарантирующего
поставщика электрической энергии АО «Белгородэнергосбыт»
в границах территории Белгородской области на 2024 год**

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение в Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – Управление) АО «Белгородэнергосбыт» с заявлением об установлении сбытовых надбавок на 2024 год (зарегистрировано в Управлении 28.04.2023 № 29-12/2072). Предложение АО «Белгородэнергосбыт» о размере цен (тарифов) опубликовано на официальном сайте в сети «Интернет» [https://belsbyt.ru/o-kompanii/raskrytie-informatsii/organy-upravleniya-obshchestvom/%D0%9F%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%20%D0%BE%20%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%BC%D0%B5%D1%80%D0%B5%20%D1%86%D0%B5%D0%BD%20\(%D0%9D%D0%92%D0%92%202024\).pdf](https://belsbyt.ru/o-kompanii/raskrytie-informatsii/organy-upravleniya-obshchestvom/%D0%9F%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%20%D0%BE%20%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%BC%D0%B5%D1%80%D0%B5%20%D1%86%D0%B5%D0%BD%20(%D0%9D%D0%92%D0%92%202024).pdf). Целью экспертизы является формирование необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Белгородской области АО «Белгородэнергосбыт» и установление сбытовых надбавок.

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Управления от 19.05.2023 № 70д открыто дело об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии в границах территории Белгородской области АО «Белгородэнергосбыт» на 2024 год и назначении уполномоченного по делу.

По запросам Управления АО «Белгородэнергосбыт» письмами от 05.07.2023 № 11-810 (входящий Управления от 05.07.2023 № 29-12/3629), от 22.08.2023 № 11-973 (входящий Управления от 22.08.2023 № 29-12/4399), от 30.08.2023 № 11-1004 (входящий Управления от 30.08.2023 № 29-12/4537), от 16.10.2023 № 11-1164 (входящий Управления от 16.10.2023 № 29-12/6302), от 24.10.2023 № 11-1203 (входящий Управления от 25.10.2023 № 29-12/6509), от 24.10.2023 № 11-1207 (входящий Управления от 25.10.2023 № 29-12/6510), от 27.10.2023 № 11-1222 (входящий Управления от 27.10.2023 № 29-12/6568), представлены дополнительные материалы и расчеты.

Дополнительно письмом от 16.11.2023 № 11-1284 (зарегистрировано в Управлении 16.11.2023 года № 29-12/6977) АО «Белгородэнергосбыт» представлено скорректированное предложение о размере цен (тарифов) и расчеты необходимой валовой выручки на 2024 год. Уточненное предложение АО «Белгородэнергосбыт» о размере цен (тарифов) опубликовано на официальном сайте в сети «Интернет» [https://belsbyt.ru/o-kompanii/raskrytie-informatsii/organy-upravleniya-obshchestvom/%D0%9F%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%20%D0%BE%20%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%BC%D0%B5%D1%80%D0%B5%20%D1%86%D0%B5%D0%BD%20\(%D0%9D%D0%92%D0%92%202024\)_%D1%81%D0%BA%D0%BE%D1%80.pdf](https://belsbyt.ru/o-kompanii/raskrytie-informatsii/organy-upravleniya-obshchestvom/%D0%9F%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%20%D0%BE%20%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%BC%D0%B5%D1%80%D0%B5%20%D1%86%D0%B5%D0%BD%20(%D0%9D%D0%92%D0%92%202024)_%D1%81%D0%BA%D0%BE%D1%80.pdf)

Сведения об организации:

Регулируемая организация – Акционерное общество «Белгородская сбытовая компания»

Сокращенное наименование – АО «Белгородэнергосбыт»

ИНН/КПП – 3123110760/775050001

Основной вид деятельности – торговля электроэнергией

Юридический адрес – 308009, г. Белгород, ул. Николая Чумичова, 37

Почтовый адрес – 308009, г. Белгород, ул. Николая Чумичова, 37

Контактные телефоны и факс (4722) 23-09-99, (4722) 33-54-90

Постановлением Правительства Белгородской области от 29.09.2006 № 204-пп (в ред. от 13.02.2017) «О реализации правил функционирования розничных рынков электрической энергии» гарантирующим поставщиком на территории Белгородской области определено АО «Белгородэнергосбыт». Границы зоны деятельности АО «Белгородэнергосбыт», как гарантирующего поставщика (далее – ГП, Общество) - границы зоны деятельности, ограниченные точками поставки на оптовом рынке электрической энергии (мощности) PBELGORE.

Расчет сбытовых надбавок ГП на 2024 год осуществлялся в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее соответственно – Основы ценообразования, Правила регулирования);
- Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее - Методические указания);
- Приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «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» (далее – Регламент).

При расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Белгородэнергосбыт» использовались следующие показатели, в том числе утвержденные уполномоченными органами:

- сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП;
- прогноз свободных нерегулируемых цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2024 год, опубликованный на официальном сайте Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» от 01.11.2023 года;
- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов одобрен на заседании Правительства Российской Федерации 22.09.2023 (далее – Прогноз СЭР);
- в связи с отсутствием на дату установления сбытовых надбавок гарантирующему поставщику Белгородской области тарифного решения ФАС России по установлению тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» на 2024 год, данные

тарифы учтены Управлением на 2024 год исходя из уровня, установленного приказом ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 на 2023 год с учетом индекса потребительских цен – 107,2 % (Прогноз СЭР):

- 1 полугодие 2024 года – 2,182 руб./МВт*ч.;
- 2 полугодие 2024 года – 2,339 руб./МВт*ч.;

– индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год, учтены Управлением на 2024 год исходя из уровня, установленного приказом ФАС России от 31.10.2023 № 785/23:

- 1 полугодие 2024 года – 882,98 руб./МВт*ч.; 383 197,45 руб/МВт (месяц);
- 2 полугодие 2024 года – 961,56 руб./МВт*ч.; 417 302,02 руб/МВт (месяц);

– в связи с отсутствием на дату установления сбытовых надбавок гарантирующему поставщику Белгородской области тарифного решения ФАС России по установлению тарифов на услуги коммерческого оператора на 2024 год, оказываемые АО «АТС», данные тарифы учтены Управлением на 2024 год исходя из уровня, установленного приказом ФАС России от 12.12.2022 № 971/22 на 2023 год с учетом индекса потребительских цен – 107,2 % (Прогноз СЭР):

- 1 полугодие 2024 года – 1,681 руб./МВт*ч.;
- 2 полугодие 2024 года – 1,802 руб./МВт*ч.;

– размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» учтен Управлением на 2024 год исходя из уровня, установленного протоколом от 22.05.2023 № 8/2023 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» на 2 полугодие 2023 года с учетом индекса потребительских цен – 107,2 % (Прогноз СЭР):

- 1 полугодие 2024 года – 0,439 руб./МВт*ч.;
- 2 полугодие 2024 года – 0,471 руб./МВт*ч.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика АО «Белгородэнергосбыт» на 2024 год рассчитаны с использованием метода сравнения аналогов. В соответствии с пунктом 7 Методических указаний на 2019 год и далее необходимая валовая выручка ГП определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из эталонной выручки ГП.

Инвестиционная программа АО «Белгородэнергосбыт» на период 2021-2023 годов утверждена приказом департамента экономического развития Белгородской области от 19.11.2020 № 1704-пр «Об утверждении инвестиционной программы АО «Белгородэнергосбыт» на 2021-2023 годы» (далее – Инвестиционная программа 2021-2023).

Инвестиционная программа АО «Белгородэнергосбыт» на период 2024-2026 годов утверждена приказом Управления от 18.12.2023 № 40/1 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Белгородэнергосбыт» на 2024-2026 годы» (далее – Инвестиционная программа 2024-2026).

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Белгородэнергосбыт» в границах территории Белгородской области на 2023 год установлены приказом Управления от 17.11.2022 № 36/2 в следующем размере:

Таблица 1

Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка, руб./кВт·ч без НДС					
	тарифная группа «население» и приравненные к нему категории потребителей					
	1 полугодие			2 полугодие		
АО «Белгородэнергосбыт»	0,57204			0,57204		
	тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»					
	руб./кВт·ч					
	0,76684			0,76684		
	тарифная группа «прочие потребители»					
	менее 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие
	0.54206	0.54206	0.28566	0.28566	0.18069	0.18069

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

АО «Белгородэнергосбыт» соблюдены требования п. 12, п. 17 Правил регулирования. Предложение об установлении сбытовых надбавок на 2024 год представлено в Управление до 01.05.2023 года (года, предшествующего очередному периоду регулирования).

Оценка достоверности данных, приведенных в предложении и материалах АО «Белгородэнергосбыт» проведена в пределах компетенции Управления – представленные документы подписаны уполномоченным представителем по доверенности – заместителем генерального директора по экономике, финансам и тарифному регулированию АО «Белгородэнергосбыт», Дедовым Д.А. (доверенность от 13.12.2022, срок действия до 31.12.2023) и заверены печатью организации, показатели финансово-хозяйственной деятельности отражены в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах. Отражение фактических результатов хозяйственной деятельности ведется на основании учетной политики.

ГП в материалах дела представлена учетная политика организации, утвержденная приказом АО «Белгородэнергосбыт» от 30.12.2022 № 235 (далее – Учетная политика с планом счетов бухгалтерского учета. Согласно п. 2.10 Учетной политики данные формируются в учете организации с выделением по регулируемому виду деятельности обязательного раздельного учета доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации, по составу прямых расходов и путем распределения по точкам поставки. К доходным и расходным счетам бухгалтерского учета организации открыты счета субконто, с помощью которых АО «Белгородэнергосбыт» обособленно учитывает доходы и расходы по регулируемому виду деятельности, что подтверждается пояснениями Общества и выгрузками по счетам субконто, направленным в адрес Управления письмами от 05.07.2023 № 11-810 (входящий Управления от 05.07.2023 № 29-12/3629), от 22.08.2023 № 11-973 (входящий Управления от 22.08.2023 № 29-12/4399).

Ответственность за достоверность представленных данных, приведенных в предложениях и материалах по установлению сбытовой надбавки, несет регулируемая организация.

Также, АО «Белгородэнергосбыт» соблюдены требования к раскрытию информации, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами

оптового и розничного рынков электрической энергии» в части тарифных предложений. В установленные Основами ценообразования сроки, регулируемой организацией опубликованы предложения о размере сбытовых надбавок на 2024 год на официальном сайте АО «Белгородэнергосбыт» в сети Интернет по адресу: <https://belsbyt.ru> в разделе «раскрытие информации».

2. Оценка финансового состояния организации

Оценка финансового состояния организации проведена на основе данных бухгалтерской отчетности Общества за прошедшие отчетные периоды, достоверность которых, также подтверждена аудиторским заключением независимых аудиторов и представлена в Таблице 2:

Таблица 2

Наименование показателей	Ед. измерения	Факт 2020 года	Факт 2021 года	Факт 2022 года
Основные средства (на конец периода)	тыс. руб.	434 563	543 804	651 938
Финансовые вложения	тыс. руб.	2 220	4 103	4 511
Дебиторская задолженность	тыс. руб.	717 521	802 480	1 118 508
Кредиторская задолженность	тыс. руб.	1 793 225	1 844 927	1 967 860
Заемные средства	тыс. руб.	0	0	0
Уставный капитал	тыс. руб.	11 818	11 818	11 818
Выручка	тыс. руб.	19 981 888	22 144 433	23 109 737
Себестоимость продаж	тыс. руб.	(10 746 998)	(11 859 178)	(12 024 620)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	9 234 890	10 285 255	11 085 117
Коммерческие расходы	тыс. руб.	(8 592 540)	(9 367 394)	(9 838 464)
Прибыль от продаж (убыток)	тыс. руб.	642 350	917 861	1 246 653
Прочие доходы	тыс. руб.	256 703	331 704	270 916
Прочие расходы	тыс. руб.	(746 557)	(355 115)	(203 728)
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	21 806	754 988	1 172 517

Показатели финансового состояния ГП в динамике ежеквартально представлены в таблицах 3.1 и 3.2.

Таблица 3.1

Период	Оборачиваемость кредиторской задолженности	Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности	Лимит долгового покрытия
Значение	не более 55 дней	не более 7-15 %	$(B-H)/4 \geq K3K$
1 квартал 2021 года	18	0	соблюдается
2 квартал 2021 года	21	0	соблюдается
3 квартал 2021 года	17	0	соблюдается
4 квартал 2021 года	18	0	соблюдается
1 квартал 2022 года	18	0	соблюдается
2 квартал 2022 года	21	0	соблюдается
3 квартал 2022 года	18	0	соблюдается

С учетом изменений, внесенных в постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «Об утверждении основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с 4 квартала 2022 года показателями финансового состояния гарантирующего поставщика (лица, участвующего в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика) являются:

- оборачиваемость кредиторской задолженности (K1);
- способность возратить имеющиеся заемные средства (K2).

Таблица 3.2

Период	Оборачиваемость кредиторской задолженности (K1), дней	Способность возратить имеющиеся заемные средства (K2), лет
Значение	≤ 55 дней	$0 \leq K2 \leq 6$
4 квартал 2022 года	24	0
1 квартал 2023 года	20	0
2 квартал 2023 года	21	0
3 квартал 2023 года	22	0

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Данные о потреблении электрической энергии по группам потребителей представлены в Таблице 4:

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021 года	Факт 2022 года	Утверждено на 2023 год (приказ ФАС России от 27.10.2022 № 767/22-ДСП)	Предложения предприятия на 2024 год (от 16.11.2023)	Утверждено на 2024 год (приказ ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП)
1	Объем электрической энергии, всего в том числе:	млн кВт·ч	5134,65	5094,45	5045,10	5035,05	5035,05
1.1	население	млн кВт·ч	1665,67	1682,68	1700,00	1717,43	1717,43
1.2	Потери (покупка у ГП)	млн кВт·ч	658,72	655,18	662,68	645,97	645,97
1.3	прочие потребители	млн кВт·ч	2810,27	2756,59	2682,42	2671,65	2671,65
1.3.1	до 670 кВт	млн кВт·ч	1932,51	1923,09	1885,70	1905,87	1905,87
1.3.2	от 670 кВт до 10 МВт	млн кВт·ч	788,53	753,96	758,12	727,38	727,38
1.3.3	не менее 10 МВт	млн кВт·ч	89,22	79,54	38,60	38,40	38,40
2	Объем потребления электрической мощности, в том числе:	МВт	691,12	675,31	677,74	674,32	674,32
2.1	объем потребления электрической мощности населением	МВт	277,61	280,45	283,33	286,24	286,24

Для расчета сбытовой надбавки ГП АО «Белгородэнергосбыт» на 2024 год принят объем электроэнергии 5035,05 млн кВт·ч, в том числе 1 полугодие 2547,58 млн кВт·ч, 2 полугодие 2487,47 млн кВт·ч, определенный в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний количество точек поставки определяется ГП на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования по действующим договорам и принято Управлением в расчет эталонной выручки Общества, на основании данных представленных ГП на последнюю отчетную дату за 9 месяцев 2023 года по состоянию на 30.09.2023 года.

АО «Белгородэнергосбыт» представлен реестр точек поставки по группам потребителей по факту 2022 года и на последнюю отчетную дату за 9 месяцев 2023 года по состоянию на 30.09.2023 года, с указанием номеров договоров, адресов точек поставки и документами, подтверждающими увеличение количества точек поставки (письмо Общества от 16.10.2023 № 11-1164, входящий Управления от 16.10.2023 № 29-12/6302).

Прогноз точек поставки на 2024 год представлен в составе уточненной тарифной заявки общества без обоснования увеличения количества точек поставки.

Данные о количестве точек поставки для определения эталонной выручки ГП по группам потребителей представлены в Таблице 5:

Таблица 5

Категория потребителей/Период	Ед. изм.	Факт 2022 года	План 2023 года	Предложение ГП на 2024 год (от 16.11.2023)	План Управления на 2024 год (по состоянию на 30.09.2023)
Население, в том числе:	шт.	804 370	802 648	811 304	808 834
население городское	шт.	509 098	507 823	514 187	511 860
население сельское	шт.	286 358	285 894	287 991	288 518
исполнители коммунальных услуг	шт.	7 728	7 750	7 938	7 273
иные потребители, приравненные к населению	шт.	1 186	1 181	1 188	1 183
Прочие потребители, в том числе с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств:	шт.	65 914	65 440	66 640	67 057
менее 670 кВт	шт.	65 182	64 716	65 906	66 343
от 670 кВт до 10 МВт	шт.	700	692	700	682
не менее 10 МВт	шт.	32	32	34	32
Сетевые организации	шт.	618	618	622	630
ВСЕГО по АО «Белгородэнергосбыт»	шт.	870 902	868 706	878 566	876 521

Эталоны затрат ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности ГП, которые определяются в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям.

Размер величины приведенного количества точек поставки (шт.) для определения группы масштаба деятельности ГП составит:

$N_{2024\text{приведенное}} = 0,04 * 511\,860 + 0,04 * 288\,518 + 7\,273 + 1\,183 + 66\,343 + 682 + 32 + 630 = 108\,158$, что соответствует пятой группе масштаба.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Определение необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок.

Сбытовые надбавки ГП 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).

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки на расчетный период регулирования определяется по формулам (6), (60) и (72) Методических указаний.

При определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с пунктом 11 Методических указаний учитываются:

- эталонная выручка ГП;
- неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям;
- выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования;
- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Эталонная выручка ГП

Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

- произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;
- произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;
- расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере 1,5% от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

В соответствии с Прогнозом СЭР, индекс потребительских цен составил:

Таблица 6

Период	2022 год	2023 год	2024 год
ИПЦ, в среднем за год, %	113,8	105,8	107,2

Постоянные компоненты эталона затрат ГП определены в соответствии с пунктом 12 методических указаний исходя из количества точек поставки, суммы постоянных компонентов эталонов затрат по каждой группе потребителей в ценах 2016 года по приложениям № 3, № 4 Методических указаний (Приложение № 1 к

экспертному заключению) и индекса потребительских цен и составят 1 487 469,561 тыс. руб., отклонение от предложения Общества – 1 731,866 тыс. руб.

Таблица 7

Категория потребителей	Количество точек поставки, шт.	Эталонные затраты для 5 масштаба деятельности ГП, руб. на точку поставки в ценах 2016 г.	Сумма постоянного компонента эталонов затрат в ценах 2024 г., тыс. руб.
Население, в том числе	808 834	х	763 171,959
городское население	511 860	491,42	399 412,925
сельское население	288 518	641,67	293 969,818
исполнители коммунальных услуг	7 273	4 712,74	54 425,843
иные потребители, приравненные к населению	1 183	8 178,69	15 363,373
Прочие потребители, в том числе	67 057	х	715 032,868
менее 670 кВт	66 343	6 720,25	707 943,552
от 670 кВт до 10 МВт	682	6 286,54	6 807,915
не менее 10 МВт	32	5 538,05	281,401
Сетевые организации	630	9 261,35	9 264,734
ВСЕГО по АО «Белгородэнергосбыт» эталонные затраты	876 521	х	1 487 469,561

В составе переменных компонентов эталонов затрат учитываются расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей электрической энергии, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам и расчетная предпринимательская прибыль.

Расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей электрической энергии в 2024 году, рассчитываются как произведение переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны населения, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяемого в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, и планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии по каждой категории потребителей на базовый период регулирования (2023 год) с учетом налога на добавленную стоимость, по формуле (9) в отношении населения, формуле (62) в отношении прочих потребителей и в отношении сетевых организаций по формуле (74) Методических указаний.

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

$$V_{\%,2024} = (\text{ЦБ}_{2023}^{\text{средн}} + 4\%) * \text{ОС}, \text{ где:}$$

$\text{ЦБ}_{2023}^{\text{средн}}$ -средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

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

АО «Белгородэнергосбыт» по данной статье заявлены расходы в следующем размере:

Таблица 8

Категория потребителей		Ед. изм	Эталон на уплату процентов по заёмным средствам, рассчитанный АО «Белгородэнергосбыт» на 2024 год
Население		тыс. руб.	5 090,013
Прочие потребители, в том числе	менее 670 кВт	тыс. руб.	96 307,395
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. руб.	2 020,960
	не менее 10 МВт	тыс. руб.	76,823
Сетевые организации		тыс. руб.	1 083,228
ВСЕГО по АО «Белгородэнергосбыт»		тыс. руб.	104 578,419

Для обоснования расходов по данной статье АО «Белгородэнергосбыт» представлены копии следующих документов:

- соглашения об условиях и порядке открытия кредитной линии с лимитом задолженности от 17.10.2017 года № 2869-BEL/2017-3337 с АО «Райффайзенбанк»;
- изменения № 6 от 11.08.2021 года к соглашению об условиях и порядке открытия кредитной линии с лимитом задолженности № 2869-BEL;
- изменения № 7 от 28.06.2022 года к соглашению об условиях и порядке открытия кредитной линии с лимитом задолженности № 2869-BEL.

По расчетам Управления ЦБ^{средн}₂₀₂₃, увеличенная на 4% пункта, составит 13,91 %.

Доля выручки от продажи электрической энергии потребителям, используемая для определения величины достаточного размере оборотного капитала, для расчета расходов на уплату процентов по заемным средствам по всем категориям потребителей принята в размере, заявленном ГП, что не превышает 1/12 долю.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии в 2023 году рассчитана Управлением исходя из прогнозного объема реализации электрической энергии на 2023 год в соответствии со Сводным прогнозным балансом и по формам статистической отчетности № 46-ЭЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» (далее – Форма № 46-ЭЭ (полезный отпуск)).

Цена на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей принята на основании приказа Управления от 17.11.2022 г. № 36/1 на 2023 год.

Цена на электрическую энергию для прочих категорий потребителей и сетевых организаций принята как средневзвешенная цена на электрическую энергию по соответствующей группе потребителей за январь-октябрь 2023 года на основании Формы № 46-ЭЭ (полезный отпуск).

Расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам представлен в приложении № 2 к экспертному заключению.

Итого расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2024 год составят:

Таблица 9

Категория потребителей		Ед. изм	Эталон на уплату процентов по заёмным средствам, рассчитанный Управлением на 2024 год
Население		тыс. руб.	5 090,013
Прочие потребители, в том числе	менее 670 кВт	тыс. руб.	96 307,395
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. руб.	2 015,756
	не менее 10 МВт	тыс. руб.	76,269

Категория потребителей	Ед. изм	Эталон на уплату процентов по заёмным средствам, рассчитанный Управлением на 2024 год
Сетевые организации	тыс. руб.	1 082,601
ВСЕГО по АО «Белгородэнергосбыт»	тыс. руб.	104 572,033

Отклонение от предложения АО «Белгородэнергосбыт» составит - 6,386 тыс. руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются по формуле (10) для населения, в отношении прочих потребителей по формуле (63) и для сетевых организаций по формуле (75) методических указаний:

$$PCD_{уст,i}^{нас/пп/сет} = \min\{PCD_{предложГП}^{нас/пп/сет}; V_{сд}^{нас/пп/сет} * TB_i^{нас/пп/сет}\}$$

В расчете учитываются:

$PCD_{предложГП}^{нас/пп/сет}$ - величина расходов на формирования резерва по сомнительным долгам, предложенная ГП;

$V_{сд}^{нас/пп/сет}$ - в соответствии с пунктами 26, 44 и 51 методических указаний переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, в размере 1,5%;

$TB_i^{нас/пп/сет}$ - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования с учетом налога на добавленную стоимость, рассчитанная исходя установленных на расчетный период регулирования тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, и прогнозных объемов потребления электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом; планируемая валовая выручка от продажи электрической энергии прочим потребителям и сетевым организациям на расчетный период, рассчитываемая из прогнозных цен и прогнозных объемов электрической энергии указанным потребителям исходя из сводного прогнозного баланса на расчетный период с учетом налога на добавленную стоимость.

Для обоснования расходов по данной статье АО «Белгородэнергосбыт» представлена расшифровка движения резервов по сомнительным долгам за 2022 год, акт списания дебиторской задолженности за 2022 год с указанием оснований для списания дебиторской задолженности.

В соответствии с Методическими указаниями в НВВ 2024 года расходы на формирование резерва по сомнительным долгам учтены в наименьшем размере из рассчитанного Управлением и предлагаемого АО «Белгородэнергосбыт». Расчет расходов на формирование резерва по сомнительным долгам представлен в приложении № 3 к экспертному заключению.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2024 год составят:

Таблица 10

Категория потребителей		Ед. изм	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам
Население		тыс. руб.	751,683
Прочие потребители, в том числе	менее 670 кВт	тыс. руб.	226 771,635
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. руб.	79 950,129
	не менее 10 МВт	тыс. руб.	0
Сетевые организации		тыс. руб.	7 718,843
ВСЕГО по АО «Белгородэнергосбыт»		тыс. руб.	315 192,290

Отклонение от предложения АО «Белгородэнергосбыт» составит - 109 166,160 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль рассчитывается по формуле (11) для населения, в отношении прочих потребителей по формуле (64) и для сетевых организаций по формуле (76) методических указаний и учитывает:

- переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование расчетной предпринимательской прибыли в размере 1,5% или на более низком уровне в отдельных случаях;
- средневзвешенную стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) (для группы населения, применяемая для расчета расчетной предпринимательской прибыли гарантирующего поставщика определена по формуле (81) методических указаний с учетом индикативных цен на электрическую энергию).
- стоимость покупки электрической энергии (мощности) для потребителей, не относящихся к населению, используемую для расчета расчетной предпринимательской прибыли гарантирующего поставщика.
- иные составляющие, предусмотренные методическими указаниями.

АО «Белгородэнергосбыт» по данной статье заявлены расходы в следующем размере:

Таблица 11

Категория потребителей		Ед. изм.	Расчетная предпринимательская прибыль, предложенная АО «Белгородэнергосбыт» на 2024 год
Население		тыс. руб.	63 084,939
Прочие потребители, в том числе	менее 670 кВт	тыс. руб.	104 817,377
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. руб.	34 708,496
	не менее 10 МВт	тыс. руб.	1 740,429
Сетевые организации		тыс. руб.	34 102,726
ВСЕГО по АО «Белгородэнергосбыт»		тыс. руб.	238 453,966

В соответствии с Методическими указаниями расчетная предпринимательская прибыль учитывается в НВВ в наименьшем размере из предложенной ГП и рассчитанной по формулам.

Расчет предпринимательской прибыли в соответствии с Методическими указаниями представлен в приложении № 4 к экспертному заключению.

Итого расчетная предпринимательская прибыль на 2024 год составит:

Таблица 12

Категория потребителей		Ед. изм.	Расчетная предпринимательская прибыль
Население		тыс. руб.	0
Прочие потребители, в том числе	менее 670 кВт	тыс. руб.	104 298,683
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. руб.	34 708,496
	не менее 10 МВт	тыс. руб.	1 740,429
Сетевые организации		тыс. руб.	34 102,726
ВСЕГО по АО «Белгородэнергосбыт»		тыс. руб.	174 850,333

Таким образом, эталонная выручка ГП на 2024 г. в результате расчета составила 2 082 084,217 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

АО «Белгородэнергосбыт» на 2024 год по данной статье заявлены расходы в размере 605 029,106 тыс. руб., в том числе:

- амортизация ОС и НМА – 91 690,336 тыс. руб.;
- налоги – 257 094,803 тыс. руб.;
- капитальные вложения за счет прибыли – 253 61,196 тыс. руб.;
- расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям (далее – расходы на ИСУ) – 2 612,771 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы, относимые на регулируемый вид деятельности, по данным АО «Белгородэнергосбыт» за 2022 год составили 389 995,382 тыс. руб.

Для подтверждения расходов по данной статье АО «Белгородэнергосбыт» представлены:

- расчет неподконтрольных расходов на 2024 год;
- бухгалтерская справка в разрезе показателей раздельного учета (тарифных групп потребителей) о фактических налогах по регулируемой деятельности АО «Белгородэнергосбыт» за 2022 год;
- бухгалтерская справка в разрезе показателей раздельного учета (тарифных групп потребителей) о фактическом налоге на прибыль по регулируемой деятельности АО «Белгородэнергосбыт» за 2022 год в размере 248 187,296 тыс. руб., относимом на регулируемый вид деятельности;
- бухгалтерская справка по амортизации АО «Белгородэнергосбыт», относимой на регулируемый вид деятельности, за 2022 год, в размере 55 385,757 тыс. руб.;
- бухгалтерская справка о капитальных вложениях АО «Белгородэнергосбыт» за 2022 год в размере 132 900,579 тыс. руб.;
- бухгалтерская справка о расходах АО «Белгородэнергосбыт» на выполнение предусмотренных пунктом 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35–ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, за 2022 год в размере 2 612,771 тыс. руб.;
- ведомость амортизационных отчислений по основным средствам и нематериальным активам по регулируемой деятельности за 2022 г. на сумму 57 049,536 тыс. руб.;
- расчет амортизации на 2024 год от планируемого ввода ОС исходя из максимального срока использования (ввод ОС согласно Инвестиционной программе на 2021-2023 год и проекту Инвестиционной программы на 2024-2026) на сумму 39 003,121 тыс. руб.;
- расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов на 2024 год на сумму 52 577,131 тыс. руб с учетом перехода на применение ФСБУ 6/2020, в соответствии с которым расчет суммы амортизации линейным способом, выполнен Обществом исходя из балансовой стоимости основных средств, уменьшенной на ликвидационную стоимость, и оставшегося срока полезного использования;

- реестр изменения стоимости основных средств, связанной с улучшением и (или) восстановлением объекта основных средств (в т.ч. достройка, дооборудование, модернизация, реконструкция);
- отчет по проводкам по счету 44.02.1, 02 (амортизация, основные средства) за период 2022 года в разрезе категорий потребителей в соответствии с отдельным учетом на сумму 51 078, 012 тыс. руб.;
- отчет по проводкам по счету 44.02.1, 05 (амортизация, нематериальные активы) за период 2022 года в разрезе категорий потребителей в соответствии с отдельным учетом на сумму 4 307, 745 тыс. руб.;
- расчет платежа по земельному налогу за 2022 год на сумму 1 209,999 тыс. руб.;
- сообщение об исчислении налоговым органом суммы земельного налога за 2022 год на сумму 1 208,678 тыс. руб.;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 44.02.1 (субконто, налог на землю) за период 2022 года в соответствии с отдельным учетом на сумму 1 164,339 тыс.руб.;
- справка-расчет суммы транспортного налога за 2022 год на сумму 248,184 тыс. руб.;
- сообщение об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога за 2022 год на сумму 248,063 тыс. руб.;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 44.02.1 (субконто, транспортный налог) за период 2022 года в соответствии с отдельным учетом на сумму 245,859 тыс.руб.;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 44.02.1 (субконто, налог на имущество) за период 2022 года в соответствии с отдельным учетом на сумму 7 497,308 тыс.руб.;
- копия декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год на сумму 0,00152 тыс. руб.;
- копия налоговой декларации по налогу на прибыль организации за 2022 год на сумму 283 362,349 тыс.руб.;
- обороты счета 68.04.1 (налог на прибыль) за период 2022 года в соответствии с отдельным учетом на сумму 248 187,296 тыс.руб.;
- отчет по проводкам по счету 44.02.01, 60.01 и 44.02.01, 10.12 по монтажу и приобретению приборов учета за период 2022 года на сумму 2 270,268 тыс. руб.;
- копии договоров поставки электросчетчиков, договоров осуществления работ по организации системы коммерческого учета электроэнергии, копии счет-фактур и актов выполненных работ за 2022 год;
- ведомость электропотребления на производственные нужды базовых станций за 2022 год на сумму 342,504 тыс.руб.

1. Амортизация. В соответствии с Основами ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По итогам 2022 года Управлением произведен расчет амортизационных отчислений Общества с учетом вышеуказанных требований Основ ценообразования,

также из расходов на амортизацию исключены расходы по объектам основных средств, использование которых не оказывает влияния на осуществление регулируемого вида деятельности, на общую сумму 1 515,252 тыс. руб. Экономически обоснованный размер амортизации за 2022 года признан Управлением в размере 47 367,466 тыс. руб.

Амортизационные отчисления на 2024 год рассчитаны в соответствии с требованиями Основ ценообразования исходя из максимальных сроков полезного использования активов (с учетом информации о модернизации, представленной Обществом в соответствующем реестре ввиду наличия у Общества утвержденной в соответствии с действующим законодательством инвестиционной программы). Также, из расходов по данной статье исключены расходы по объектам основных средств, использование которых не оказывает влияния на осуществление регулируемого вида деятельности. Общий размер отклонения от предложения Общества составил 10 972,240 тыс. руб. Экономически обоснованный размер амортизации на 2024 года признан Управлением в размере 80 718,097 тыс. руб.

2. Налоги. Экономически обоснованный размер земельного налога за 2022 год принят Управлением в размере 1 164,339 тыс. руб. в соответствии с материалами и данными раздельного учета, представленными АО «Белгородэнергосбыт». Расходы на уплату земельного налога на имущество на 2024 год учтены в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за 2022 год в размере 1 164,339 тыс. руб.

Экономически обоснованный размер налога на имущество за 2022 год принят Управлением в размере 7 497,308 тыс. руб. в соответствии с материалами и данными раздельного учета, представленными АО «Белгородэнергосбыт». Расходы на уплату налога на имущество на 2024 год учтены в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за 2022 год.

Экономически обоснованный размер транспортного налога за 2022 год принят Управлением в размере 125,930 тыс. руб., в соответствии с материалами и данными раздельного учета, представленными АО «Белгородэнергосбыт». Из расчета исключены суммы налога транспортных средств представительского класса, сумма налога в год по которым составила 119,929 тыс. руб. Наличие в автопарке данных транспортных средств не оказывает влияния на качество осуществления регулируемого вида деятельности гарантирующим поставщиком. Расходы на уплату транспортного налога на имущество на 2024 год учтены в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за 2022 год.

Экономически обоснованный размер прочих налогов (плата за негативное воздействие на окружающую среду) за 2022 год принят Управлением в размере 0,001 тыс. руб., в соответствии с материалами и данным раздельного учета, представленными АО «Белгородэнергосбыт». Расходы на уплату прочих налогов (плата за негативное воздействие на окружающую среду) на 2024 год учтены в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за 2022 год.

Экономически обоснованный размер налога на прибыль принят за 2022 год Управлением в размере 248 17,296 тыс. руб., в соответствии с материалами и данными раздельного учета, представленными АО «Белгородэнергосбыт».

3. Капитальные вложения из прибыли. Согласно подпункту «в» пункта 11 Методических указаний капитальные вложения из прибыли учитываются в объеме, определенном в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами

утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой.

Расходы на капитальные вложения из прибыли учтены на 2024 год в размере 138 361,903 тыс. руб., в соответствии с инвестиционной программой на 2024-2026 год, утвержденной приказом Управления от 18.12.2023 № 40/1. На 2022 год в размере 77 515,000 тыс. руб. в соответствии с отчетом о выполнении по источникам финансирования инвестиционной программы на 2021-2023 год АО «Белгородэнергосбыт», утвержденной приказом департамента экономического развития Белгородской области от 19.11.2020 № 1704-пр.

4. Расходы АО «Белгородэнергосбыт» на 2024 год на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям учтены в составе НВВ на 2024 год в размере 2 270,267 тыс. руб. в соответствии с материалами и данным раздельного учета, представленными АО «Белгородэнергосбыт», подтвержденные также, договорами, актами выполненных работ и счет-фактурами. Из расчета исключены расходы на электропотребление на производственные нужды базовых станций за 2022 год на сумму 342,504 тыс.руб. с целью исключения двойного учета расходов ввиду наличия соответствующих эталонных статей затрат на организацию сбора и обработки показаний приборов учета, на накладные расходы, а также отсутствия паспортов оборудования с указанием технических характеристик базовых станций в материалах тарифной заявки.

По итогам проведенного Управлением анализа расчетов и представленных регулируемой организацией материалов, фактический экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов за 2022 год принят в размере 381 857,164 тыс. руб., плановый размер неподконтрольных расходов в НВВ на 2024 год принят в размере 480 693,400 тыс. руб. (отклонение от предложения организации – 124 335,705 тыс. руб.).

Таблица 13

Плановый размер неподконтрольных расходов на 2024 год

тыс. руб.

Наименование	Предложение АО «Белгородэнергосбыт»	Предложение Управления
Амортизация	91 690,336	80 718,097
Налоги, в том числе:	257 094,803	256 974,875
налог на имущество	7 497,307	7 497,307
транспортный налог	245,859	125,930
земельный налог	1 164,339	1 164,339
прочие (ПНВОС)	0,001	0,001
налог на прибыль	248 187,296	248 187,296
Капитальные вложения из прибыли	253 631,196	140 730,161
Расходы на ИСУ	2 612,771	2 270,267
Итого:	605 029,106	480 693,400

Величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении потребителей за период, предшествующий базовому периоду регулирования, рассчитана по формулам (13), (66), (78) Методических указаний (Приложение № 5 к экспертному заключению) и составит:

Категория потребителей	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы, тыс. руб.
население	- 9 923,567
менее 670 кВт	98 559,757
от 670 кВт до 10 МВт	10 463,661
не менее 10 МВт	978,778
сетевые	107 047,081
ВСЕГО	207 125,710

При расчете величины недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП, Управлением использовались экономически обоснованный размер фактических неподконтрольных расходов, признанных Управлением (см. выше), фактический размер индекса потребительских цен, данные представленные АО «Белгородэнергосбыт», а именно: формы федерального статистического наблюдения № 46-ЭЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за 12 месяцев 2022 года, за декабрь 2022 года, данные о фактическом количестве точек поставки в 2022 году.

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении бытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования определены по формуле 80 Методических указаний и на 2024 год составят 402 410,807 тыс. руб.

Расчет отклонения величины выпадающих доходов, учтенных при установлении бытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (2022 г.), от сложившихся за указанный период регулирования, а также отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования (2022 г.), представлены в Приложении № 6 к экспертному заключению.

Для расчета отклонения стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за 2022 год АО «Белгородэнергосбыт» представлена бухгалтерская справка о размере стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) АО «Белгородэнергосбыт» по нерегулируемым ценам за 2022 год.

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета бытовой надбавки для населения

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета бытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования определена по формуле (6) Методических указаний и составит 988 570,759 тыс. руб., в том числе:

$$HBB_i^{\text{нас}} = ЭВ_i^{\text{нас}} + НР_i^{\text{нас}} + Рез_{i-2}^{\text{нас}}$$

– эталонная выручка гарантирующего поставщика для целей расчета бытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования, определенная по формуле (7) Методических указаний в размере 769 013,655 тыс. руб.

– неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика в объеме, определённом в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 Методических указаний в размере 229 480,671 тыс. руб.

– недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду регулирования, рассчитаны по формуле (13) Методических указаний и составят –9 923,567 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчетный период регулирования определена по формуле (60) Методических указаний

$$HBB_{z,i}^{np} = ЭВ_{z,i}^{np} + НР_i^{np} + Рез_{z,i-2}^{np}, \text{ и составит:}$$

Таблица 15
тыс. руб.

Прочие потребители	Максимальная мощность энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Эталонная выручка	1 135 321,265	123 482,296	2 098,098
Неподконтрольные расходы	119 370,389	35 226,906	2 107,197
Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы за 2022 год	98 559,757	10 463,661	978,778
ВСЕГО НВВ	1 353 251,411	169 172,863	5 184,073

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования определена по формуле (72) Методических указаний:

$$HBB_i^{сет} = ЭВ_i^{сет} + НР_i^{сет} + Вып_i + Рез_{i-2}^{сет}$$

– эталонная выручка гарантирующего поставщика для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования, определенная по формуле (73) Методических указаний в размере 52 168,904 тыс. руб.

– неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика в отношении сетевых организаций, учитываемые при определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика, определены в соответствии с пунктом 53 Методических указаний в размере 94 508,237 тыс. руб.

– недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду регулирования, рассчитаны по формуле (78) Методических указаний и составят 107 047,081 тыс. руб.

– выпадающие доходы гарантирующего поставщика, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для сетевых организаций на расчетный период регулирования, определены по формуле 80) Методических указаний и составят 402 410,807 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика по категории потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» для целей расчета сбытовой надбавки составит 656 135,029 тыс. руб.

Итого необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика АО «Белгородэнергосбыт» на 2024 год составит:

- с учетом выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения – 3 172 314,134 тыс. руб.

- без учета выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения – 2 769 903,327 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

С 2018 г. показатель необходимая прибыль не рассчитывается.

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

Сравнительный анализ динамики расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования отражен в Приложении № 7 к экспертному заключению.

7. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области провело анализ на соответствие расчетов и форм представленных предложений и сделало вывод о соответствии данных предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

8. Анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности.

Соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности отсутствует.

Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика.

Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика осуществлен в соответствии с главой III для населения, для прочих потребителей в соответствии с главой IV и для сетевых организаций – с главой V Методических указаний.

Для расчета сбытовых надбавок использовались следующие объемы электрической энергии, определенные исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

Таблица 16

Наименование	Объемы электроэнергии					
	ВСЕГО, в том числе:	население	до 670	670-10	свыше 10	сетевые
Полезный отпуск, тыс.кВтч	5 035 048,800	1 717 424,900	1 905 869,639	727 381,570	38 399,580	645 973,111
1-е полугодие тыс. кВтч	2 547 577, 500	871 215,600	975 616,893	358 011,629	19 713,473	323 019,905
2-е полугодие тыс. кВтч	2 487 471, 300	846 209,300	930 252,746	369 369, 941	18 686,107	322 953,206

Сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие 2024 года рассчитана по формуле (2) Методических указаний:

$$CH_{i,1п/г}^{нас} = \begin{cases} \min \left\{ \frac{HBB_i^{нас\ расч}}{\mathcal{E}_i^{нас}}; (1 \text{ руб./кВтч}) * \Pi_{j=2024}^i \text{ИПЦ}_j \right\}, & \text{если } \frac{HBB_i^{нас\ расч}}{\mathcal{E}_i^{нас}} \leq CH_{i-1,2п/г}^{нас} \\ \min \{ CH_{i-1,2п/г}^{нас}; (1 \text{ руб./кВтч}) * \Pi_{j=2024}^i \text{ИПЦ}_j \}, & \text{если } \frac{HBB_i^{нас\ расч}}{\mathcal{E}_i^{нас}} > CH_{i-1,2п/г}^{нас} \end{cases}$$

$$CH_{1п/г2024}^{нас} = 0,57204 \text{ руб./кВтч, так как } \frac{988570,759 \text{ тыс. руб.}}{1717424,900 \text{ тыс. кВтч}} > CH_{i-1,2п/г}^{нас}$$

Сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие 2024 года рассчитана по формуле (3) Методических указаний:

$$CH_{2п/г2024}^{нас} = \min \left\{ \frac{HBB_i^{нас} - CH_{i,1п/г}^{нас} * \mathcal{E}_{i,1п/г}^{нас}}{\mathcal{E}_{i,2п/г}^{нас}}; (1 \text{ руб./кВтч}) * \Pi_{j=2024}^i \text{ИПЦ}_j \right\}$$

$$CH_{2п/г2024}^{нас} = \frac{988570,759 \text{ тыс.руб.} - 0,57204 \frac{\text{руб.}}{\text{кВтч}} * 871215,6 \text{ тыс.кВтч}}{846209,3 \text{ тыс.кВтч}} = 0,57929 \text{ руб./кВтч}$$

Сбытовые надбавки для прочих потребителей, определенные согласно соответствующим формулам Методических указаний на 2024 год составят:

Таблица 17

Сбытовая надбавка для прочих потребителей, руб/кВт.ч	Прочие		
	менее 670 кВт	670кВт-10 МВт	не менее 10МВт
1-е полугодие	0,54206	0,28566	0,18069
2-е полугодие	0,82021	0,33792	0,27340

Сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие 2024 года рассчитана по формуле (69) Методических указаний и составит:

$$CH_{1п/г2024}^{сет} = \min \left\{ \frac{656135,029 \text{ тыс. руб.}}{645973,111 \text{ тыс. кВт} * \text{ч}}; 0,76684 \text{ руб./кВт} * \text{ч} \right\} \\ = 0,76684 \text{ руб./кВт} * \text{ч}$$

Сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие 2024 года рассчитана по формуле (70) Методических указаний и составит:

$$CH_{2п/г2024}^{сет} = \frac{656135,029 \text{ тыс.руб.} - 0,76684 \frac{\text{руб.}}{\text{кВт*ч}} * 323019,905 \text{ тыс.кВт*ч}}{322953,206 \text{ тыс.кВт*ч}} = 1,26467 \text{ руб./кВт*ч}$$

В целях соблюдения действующего законодательства в области тарифного регулирования, предлагаются к утверждению на 2024 год следующие сбытовые надбавки АО «Белгородэнергосбыт» с календарной разбивкой по полугодиям с 1 января, с 1 июля:

Наименование		Сбытовая надбавка, руб./кВт*ч (без НДС)			
		утверждено на 2023 год	план 2024 года		рост 2 п/г 2024 года к 2023 году
			1 п/г	2 п/г	
население		0,57204	0,57204	0,57929	101,27%
прочие	До 670	0,54206	0,54206	0,82021	151,31%
	670-10	0,28566	0,28566	0,33792	118,29%
	свыше 10	0,18069	0,18069	0,27340	151,31%
сетевые		0,76684	0,76684	1,26467	164,92%

Примечание:

Сбытовые надбавки ГП для каждой из групп (подгрупп) потребителей устанавливаются региональными регулирующими органами в рублях за киловатт-час без учета налога на добавленную стоимость. При расчетах потребителей (покупателей) с ГП налог на добавленную стоимость учитывается дополнительно.

Приложения:

1. Расчет эталонов затрат на 2024 год;
2. Расчет расходов на уплату процентов по заёмным средствам в 2024 году;
3. Расчет расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в 2023 году;
4. Расчетная предпринимательская прибыль на 2024 год;
5. Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении потребителей за период, предшествующий базовому периоду регулирования;
6. Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования;
7. Сравнительный анализ динамики расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования.

**Начальник отдела
регулирования и контроля тарифов
в сфере электроэнергетики и газоснабжения**

Т.Г. Вендина