МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

от 14 декабря 2023 г. № 63

г. Воронеж

Председательствовал: Шелякина Л.Г. – Министр

Присутствовали:
Члены Правления Минтарифов ВО:

Жегульская О.В. – Заместитель министра – начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта

Колесникова Л.А. – Заместитель начальника отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо

Попова Н.И. – Заместитель начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта

Хицкова Е.В. – Начальник отдела тарифов на электроэнергию

Цыганкова Е.М. – Начальник отдела организационно-правового и финансового обеспечения

Гафаров С.И. – руководитель проекта Правового управления Ассоциации «НП Совет рынка» (по согласованию) по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики.

Приглашенные:

Дубинин Д.В. – заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго».

Попова М.А. - член общественного совета Минтарифов ВО.

Повестка заседания:

1. О внесении изменений в приказ ДГРТ ВО от 28.11.2022 № 72/18 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Воронежской области на период 2023 - 2027 годов»

2. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 15.10.2021 № 53/4 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Воронежской области»

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), дифференцированных по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, по Воронежской области на 2024 год

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Концерн Росэнергоатом», поставляемую на территории городского округа город Нововоронеж (источники теплоэнергии - энергоблоки № 4, 5 НВ АЭС) Воронежской области, на период 2024 - 2028 годов

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Энерговид», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на период 2024-2028 годов

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для филиала акционерного общества «Квадра» - «Воронежская

генерация», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж (системы теплоснабжения котельных, расположенные по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7), на период 2024-2028 годов

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для филиала акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы (система централизованного горячего водоснабжения котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7) в границах городского округа город Воронеж, на период 2024-2028 годов

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для филиала акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация», поставляемую потребителям, расположенным на территории (система теплоснабжения источников теплоэнергии - ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу проезд Ясный, 1а) городского округа город Воронеж , на период 2024-2028 годов

9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для филиала акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация», поставляемую потребителям, расположенным на территории (система теплоснабжения источника теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу ул. Лебедева, 2) городского округа город Воронеж , на период 2024-2028

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на период 2024 - 2028 годов

11. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 07.12.2021 № 66/44 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые коммуникации» потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж (система теплоснабжения котельной по адресу: г. Воронеж, ул. Латненская, 3), на период 2022-2024 годов»

12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Энерговид», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж на период 2024-2028 годы

13. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Спецподряд», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж (система теплоснабжения котельной по адресу: жилой массив Олимпийский, 18р), на период 2024-2028 годов

14. Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Россошанские коммунальные системы» в границах городского поселения – город Россошь Воронежской области на 2024 год

15. Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «РВК-Воронеж» в границах городского округа город Воронеж на 2024 год

16. Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «РВК-Воронеж» в границах городского округа город Воронеж на 2024 год

17. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 28.04.2022 № 21/7 «Об установлении предельных максимальных розничных цен на топливо твердое (уголь), реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам,

созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Воронежской области

18. Об установлении предельных максимальных розничных цен на топливо твердое (дрова), реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Воронежской области

19. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/224 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую филиалом публичного акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» (за исключением систем теплоснабжения, расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80, Дачный пр-кт, 162, ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7) потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2028 годов»

20. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ от 18.211.2022 № 69/225 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом публичного акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» (за исключением систем теплоснабжения, расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80, Дачный пр-кт, 162, ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7) потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2028 годов»

21. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Теплосбыт-Ресурс» потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, Отрадненского сельского поселения (поселок Отрадное) Новоусманского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов

22. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/141 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для филиала публичного акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» (из тепловой сети систем централизованного горячего водоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39Л; ул. Курчатова, 24Б; ул. Полякова, 13А; ул. Сакко и Ванцетти, 80; Дачный пр-т, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7), осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2028 годов

23. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/138»Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для филиала публичного акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Сакко и Ванцетти, 80; Дачный пр-т, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7), осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2028 годов

24. О внесении изменения в приказ ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/366 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО УК «Легос», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Усманского 1-го сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов

25. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для МП «Павловскводоканал», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в

границах городского поселения - город Павловск Воронежской области, на период 2024 - 2028 годов»

26. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «К.И.Т.-Энерго», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж на период 2024-2028 годы

27. Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Воронежской области на 2024 год

28. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) дляобщества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Воронеж» , поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь, на территории городского поселения - город Россошь Воронежской области, на период 2024 - 2028 годов

29. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Тепло»(система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Лесная поляна, 15) , поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж , на период 2024-2028 годов

30. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/132 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для филиала публичного акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» (система централизованного горячего водоснабжения котельной по адресу: ул. Полякова, 13а), осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2028 годов

31. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Созвездие», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж на период 2024-2028 годы

32. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО «Жилищник», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж, на период 2024 - 2028 годов

33. О внесении изменений в приказ ДГРТ ВО от 14.12.2021 № 69/77 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Жилой Комплекс Статус Комфорт», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж, на период 2022 - 2026 годов

34. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Газсервис», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж на период 2024-2028 годы

35. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Евдаковский коммунальник», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах (система теплоснабжения по адресу: ул. Мира, 17ж, ул. Центральная, 23а) Каменского городского поселения Каменского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годы

1. О внесении изменений в приказ ДГРТ ВО от 28.11.2022 № 72/18 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Воронежской области на период 2023 - 2027 годов»

Выступили: Тарасова И.С., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гафаровым С.И. письменно представлена позиция в письме от 11.12.2023 № 10/23, согласно которому в случае вынесения на голосование дополнительных вопросов, не предусмотренных ранее направленной повесткой заседания правления Минтарифов ВО, решений о переносе рассмотрения включенных в указанную повестку вопросов, а также в случае изменения тарифа (платы), предусмотренного направленным проектом решения, он голосует «ПРОТИВ» принятия каких-либо решений.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гафаров С.И. – «Против».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

2. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 15.10.2021 № 53/4 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Воронежской области»

Выступили: Потерянова Н.Б., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

При рассмотрении вопроса о ежегодной корректировке долгосрочных тарифов на хранение и перемещение задержанных транспортных средств эксперт Министерства тарифного регулирования Воронежской области (далее – Министерство) руководствовался следующими нормативными правовыми актами:

- Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях;
- приказом ФАС России от 15.08.2016 № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлении сроков оплаты» (далее – Методические указания);
- законом Воронежской области от 17.10.2012 № 112-ОЗ «О порядке перемещения транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения и возврата, оплаты стоимости перемещения и хранения задержанных транспортных средств на территории Воронежской области»;
- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области» (далее – Положение);
- постановлением Правительства Воронежской области от 29.12.2018 № 1244 «Об утверждении Положения о министерстве промышленности и транспорта Воронежской области»;
- перечнем юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих деятельность по перемещению транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения и возврата, оплаты стоимости перемещения и хранения задержанных транспортных средств на территории Воронежской области, сформированным в соответствии с приказом департамента промышленности и транспорта Воронежской области от 06.08.2019 № 62-01-06/236 «Об утверждении порядка формирования перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих деятельность по перемещению транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения и возврата, оплаты стоимости перемещения и хранения задержанных транспортных средств на территории Воронежской области»;
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз СЭР на 2024 год).

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 15.08.2016 № 1145/16 утверждены методические указания по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты (далее – Методические указания).

Разъяснения положений Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты приведены в письме ФАС России от 6.12.2016 № СП/84437/16.

Методические указания разработаны в соответствии со статьей 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

В соответствии с ч.11 ст. 27.13 «Задержание транспортного средства» Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, лицо, привлеченное к административной ответственности за административное правонарушение, повлекшее применение задержания транспортного средства, за исключением случаев, указанных в части 9 настоящей статьи, оплачивает стоимость перемещения и хранения задержанного транспортного средства в сроки и по тарифам, которые устанавливаются уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с методическими указаниями, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов и контролю за соблюдением законодательства в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги).

Таким уполномоченным органом на территории Воронежской области является Министерство.

В соответствии с п. 3.1.3.5 Положения, Министерство осуществляет установление тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств, сроков оплаты стоимости перемещения и хранения задержанных транспортных средств в соответствии с действующим законодательством.

Согласно постановлению Правительства Воронежской области от 29.12.2018 № 1244, министерство промышленности и транспорта Воронежской области (далее – Минпромтранс ВО) осуществляет формирование перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих на территории Воронежской области деятельность по перемещению транспортных средств на специализированные стоянки и (или) по хранению транспортных средств на специализированных стоянках и их возврату (далее – Перечень).

Согласно Перечню, размещенному на сайте Минпромтранса ВО, по состоянию на 03.07.2023, деятельность по перемещению и хранению задержанных транспортных средств осуществляют 16 организаций и индивидуальных предпринимателей на территориях 16 муниципальных образований Воронежской области.

Сроки оплаты стоимости перемещения и хранения задержанных транспортных средств на территории Воронежской области установлены приказом управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области от 10.11.2016 № 46/1.

Действующие тарифы на хранение и перемещение задержанных транспортных средств установлены приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 15.10.2021 № 53/4 (далее – Приказ № 53/4), сроком действия до 31.12.2024.

В соответствии с п. 6. Методических указаний, тарифы устанавливаются на прогнозный период, который составляет не менее календарного года. В случае установления долгосрочных тарифов срок их действия не может быть менее 5 лет, а при установлении указанных тарифов впервые, срок их действия не должен превышать 3 года, но окончание их действия должно совпадать с окончанием календарного года. Долгосрочные тарифы (сроком действия 3 года и более) подлежат ежегодной корректировке, которая осуществляется методом индексации или методом сравнения сопоставимых рыночных цен (анализа рынка).

При исчислении тарифов, установленных Приказом № 53/4, применялся метод экономически обоснованных затрат с применением метода индексации, в соответствии с разделом III «Расчет базового уровня тарифов методом индексации», согласно которому изменение тарифов ограничивается индексом потребительских цен, в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (пункт 20 Методических указаний).

Пунктом 20 Методических указаний предусматривается, что изменение тарифов ограничивается индексом потребительских цен, в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и изменение отдельных статей затрат ограничивается средней арифметической величиной следующих предельных индексов:

- индекс цен производителей в промышленности для внутреннего рынка: для затрат на топливо;
- индекс цен производителей в промышленности для внутреннего рынка без продукции топливно-энергетического комплекса: для затрат на содержание и ремонт основных средств; спецодежду, инструмент, инвентарь;
- индекс потребительских цен: для затрат на оплату труда и иных затрат, за исключением амортизации, лизинговых платежей, процентов.

Экспертом Минтарифов ВО использован принцип непревышения индекса потребительских цен при изменении размера тарифа, который определен пунктом 10 письма ФАС России от 6.12.2016 № СП/84437/16 «О разъяснении положений Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты».

С целью исследования анализа рынка цен экспертом проведен мониторинг действующих (на дату разработки настоящего экспертного заключения) нормативных правовых актов по регионам Центрального Федерального округа (далее – ЦФО), устанавливающих тарифы на 2023 и 2024 годы:

1. Тарифы на 2023 год:

№ п/п	Регион ЦФО	Мониторинг действующих размеров тарифов по регионам ЦФО на 2023 год			
		Перемещение, руб. / ТС		Хранение, руб. / час	
		Минимум	Максимум	Минимум	Максимум
1.	Калужская область	4 000	4 000	11	261
2.	Липецкая область	3 800	3 800	40	118
3.	Ярославская область	3 551	10 031	42	151
4.	Костромская область	3 865	12 560	42	99
5.	Владимирская область	2 383	2 646	51	227
6.	**Воронежская область**	**2 356**	**2 934**	**35**	**53**
7.	Курская область	2 267	2 290	38	151
8.	Рязанская область	2 080	17 834	45	90
9.	Орловская область	1 728	1 728	27	161
10.	Смоленская область	1 693	2 275	42	102
11.	Брянская область	1 604	2 310	49	127
12.	Тамбовская область	1 071	22 486	28	169
13.	Московская область	5 890	30 070	630	6 940

2. Тарифы на 2024 год:

№ п/п	Регион ЦФО	Мониторинг действующих размеров тарифов по регионам ЦФО на 2024 год			
		Перемещение, руб. / ТС		Хранение, руб. / час	
		Минимум	Максимум	Минимум	Максимум
1.	Калужская область	4 188	4 188	12	273
2.	Липецкая область	3 952	3 952	42	122
3.	Ярославская область	3 551	10 031	42	151
4.	Костромская область	3 291	16 796	44	105
5.	Владимирская область	2 495	2 770	53	237
6.	**Воронежская область**	**2 356**	**2 934**	**35**	**53**

7.	Курская область	2 313	2 337	27	154
8.	Рязанская область	2 163	18 547	47	94
9.	Орловская область	1 809	1 809	28	168
10.	Смоленская область	1 761	2 366	44	106
11.	Брянская область	1 669	2 402	50	132
12.	Тамбовская область	1 120	23 520	29	176
13.	Московская область	6110	31200	650	7140

Интервал средних значений (по доле регионов, составляющих более 50%) по росту тарифов на 2024 год к уровню тарифов 2023 года составляют:

- на перемещение - от 4,0% до 4,7%;
- на хранение – от 3,9 до 9,3%.

При этом, необходимо отметить, что при анализе уровня действующих тарифов в субъектах РФ использовались данные об их прогнозируемых размерах на 2024 год.

Проведение ежегодной корректировки тарифов на 2024 год субъектами РФ возможно до конца 2023 года.

В этой связи, использование метода сравнения сопоставимых рыночных цен (анализа рынка) при осуществлении ежегодной корректировки экспертом Министерства не предлагается ввиду наличия иных критериев дифференциации тарифов по иным субъектам РФ (по отношению к Воронежской области), например, в зависимости от категории задержанного транспортного средства, протяженности эвакуации транспортных средств. Дополнительно к этому, экспертом Министерства отмечается отсутствие возможности оценить условия осуществления финансово-хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в иных субъектах РФ, для сравниваемости размеров тарифов по Воронежской области, в сопоставимых условиях.

Учитывая изложенное, экспертом Министерства предлагается использования метода индексации тарифов на хранение и перемещение задержанных транспортных средств от действующих уровней тарифов, установленных приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 15.10.2021 № 53/4, с учетом принципа непревышения индекса потребительских цен на 2024 год в размере 7,2% в соответствии с Прогнозом СЭР на 2024 год:

1.Тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку на территории Воронежской области:

№ п/п	Муниципальное образование	Ед. изм.	Действующий размер тарифа	Предлагаемый размер тарифа	Рост, %
1.	Аннинский муниципальный район	рублей/одно транспортное средство	2934	3145	107,2
2.	Бобровский муниципальный район	рублей/одно транспортное средство	2403	2576	107,2
3.	Богучарский муниципальный район	рублей/одно транспортное средство	2787	2988	107,2
4.	Борисоглебский городской округ	рублей/одно транспортное средство	2863	3069	107,2
5.	Городской округ город Воронеж	рублей/одно транспортное средство	2356	2526	107,2
6.	Лискинский муниципальный район	рублей/одно транспортное средство	2859	3065	107,2
7.	Новоусманский муниципальный район	рублей/одно транспортное средство	2443	2619	107,2
8.	Новохоперский муниципальный район	рублей/одно транспортное средство	2504	2684	107,2

9.	Острогожский муниципальный район	рублей/одно транспортное средство	2771	2971	107,2
10.	Павловский муниципальный район	рублей/одно транспортное средство	2926	3137	107,2
11.	Поворинский муниципальный район	рублей/одно транспортное средство	2709	2904	107,2
12.	Рамонский муниципальный район	рублей/одно транспортное средство	2585	2771	107,2
13.	Россошанский муниципальный район	рублей/одно транспортное средство	2399	2572	107,2
14.	Таловский муниципальный район	рублей/одно транспортное средство	2750	2948	107,2
15.	Эртильский муниципальный район	рублей/одно транспортное средство	2934	3145	107,2

2. Тариф на хранение задержанных транспортных средств на территории Воронежской области:

№ п/п	Муниципальное образование	Ед. изм.	Действующий размер тарифа	Предлагаемый размер тарифа (*)	Рост, %
1.	Аннинский муниципальный район	рублей/час	50	54	108,0
2.	Бобровский муниципальный район	рублей/час	41	44	107,3
3.	Богучарский муниципальный район	рублей/час	48	51	106,3
4.	Борисоглебский городской округ	рублей/час	43	46	107,0
5.	Городской округ город Воронеж	рублей/час	46	49	106,5
6.	Лискинский муниципальный район	рублей/час	45	48	106,7
7.	Новоусманский муниципальный район	рублей/час	47	50	106,4
8.	Новохоперский муниципальный район	рублей/час	35	38	108,6
9.	Острогожский муниципальный район	рублей/час	53	57	107,5
10.	Павловский муниципальный район	рублей/час	50	54	108,0
11.	Поворинский муниципальный район	рублей/час	38	41	107,9
12.	Рамонский муниципальный район	рублей/час	42	45	107,1
13.	Россошанский муниципальный район	рублей/час	43	46	107,0
14.	Таловский муниципальный район	рублей/час	45	48	106,7
15.	Эртильский муниципальный район	рублей/час	50	54	108,0

(*) – с округлением до целого рубля.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), дифференцированных по объемам потребления электрической энергии (мощности) и

группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, по Воронежской области на 2024 год

Выступили: Подовинникова В.Г., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гафаровым С.И. письменно представлена позиция в письме от 13.12.2023 № 11/23 о голосовании по вопросу «ПРОТИВ», так как:

- расчет тарифов для группы «население, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 – 5» для 2-го диапазона, выполнен не в соответствии с математическими правилами округления в дневной зоне суточного графика нагрузки.

- представленные Минтарифов ВО материалы не содержат обоснования величин принятых диапазонов объемов потребления электрической энергии.

В случае вынесения на голосование дополнительных вопросов, не предусмотренных ранее направленной повесткой заседания правления Минтарифов ВО, решений о переносе рассмотрения включенных в указанную повестку вопросов, а также в случае изменения тарифа (платы), предусмотренного направленным проектом решения, он голосует «ПРОТИВ» принятия каких-либо решений.

В соответствии с замечаниями представителя Ассоциации НП «Совет рынка» экспертами Минтарифов ВО скорректировано округление рассчитанных тарифов для группы «население, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 – 5» для 2-го диапазона, выполнен не в соответствии с математическими правилами округления в дневной зоне суточного графика нагрузки.

При расчете тарифов на электрическую энергию (мощность), дифференцированных по объемах потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, эксперты министерства тарифного регулирования (далее – Минтарифов ВО) руководствовались основными положениями, общими принципами и методами, изложенными в следующих нормативных правовых актах:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- приказ ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»;
- приказ 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»;
- приказ ФАС России от 12.10.2023 № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год».

Расчет объемов потребления электрической энергии (мощности) по группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей для установления диапазонов потребления электрической энергии

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 (далее – Методические указания № 412/22), для установления дифференцированных по объемам

потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей тарифов на электрическую энергию (мощность) орган регулирования рассчитывает их по каждой группе (подгруппе) потребителей, относящихся к населению и приравненным к населению категориям потребителей, по трем диапазонам потребления электрической энергии (мощности).

Тарифы на электрическую энергию (мощность) рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями № 412/22 по следующим группам (подгруппам) потребителей, относящихся к населению и приравненным к населению категориям потребителей, с учетом приведенных ниже трех диапазонов потребления электрической энергии (мощности) (с учетом понижающего коэффициента) в отношении:

1) первый диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности) - до $V_{1,j}$ (кВт·ч) включительно, где j - население и (или) приравненные к населению категории потребителей, в том числе:

- население, за исключением населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, и населения, проживающего в сельских населенных пунктах (j=1) (понижающий коэффициент 1);
- население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами для пищеприготовления и электроотопительными установками (j=2) (понижающий коэффициент 0,7);
- население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками (j=3) (понижающий коэффициент 0,7);
- население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами (j=4) (понижающий коэффициент 0,7);
- население, проживающее в сельских населенных пунктах (j=5) (понижающий коэффициент 0,7);
- исполнители коммунальных услуг (j=6) (понижающий коэффициент 1);
- садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества (j=7) (понижающий коэффициент 0,7);
- 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 (j=8) (понижающий коэффициент 1);
- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации (j=9) (понижающий коэффициент 1);
- гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению (j=10) (понижающий коэффициент 1);
- объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) (j=11) (понижающий коэффициент 1);

2) второй диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности) - свыше $V_{1,j}$ до $V_{2,j}$ (кВт·ч) включительно;

3) третий диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности) - свыше $V_{2,j}$.

Пороговые значения объемов потребления электрической энергии (мощности) $V_{1,j}$ и $V_{2,j}$ определяются органом регулирования в отношении точки поставки при условии, что $V_{1,j} < V_{2,j}$, для каждой группы (подгруппы) потребителей, относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j).

Для групп (подгрупп) потребителей, предусматривающих приравненные к населению категории потребителей ($6 \leq j \leq 11$), значения V1,j и V2,j устанавливаются на одно помещение, садовый земельный участок или огородный земельный участок, гараж, хозяйственную постройку (отдельно стоящий сарай, погреб).

В отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов, применяются тарифы на электрическую энергию (мощность), установленные для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности).

В целях распределения объемов потребления электрической энергии предлагается рассмотреть установление следующих диапазонов потребления электрической энергии:

<table>
<tr><th>N п/п</th><th>Категории потребителей</th><th>Первый диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт*ч</th><th>Второй диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт*ч</th><th>Третий диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт*ч</th></tr>
<tr><td rowspan="4">1</td><td colspan="4">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.</td></tr>
<tr><td>в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов</td><td>без ограничения пороговым значением</td><td>-</td><td>-</td></tr>
<tr><td>в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. N 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей" (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, N 19, ст. 1044)</td><td>без ограничения пороговым значением</td><td>-</td><td>-</td></tr>
<tr><td>в иных случаях</td><td>до 1050 включительно</td><td>от 1050 до 2100 включительно</td><td>свыше 2100</td></tr>
</table>

<table>
<tr><td>2</td><td>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.
<table>
<tr><td>в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов</td><td>без ограничения пороговым значением</td><td>-</td><td>-</td></tr>
<tr><td>в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. N 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей"</td><td>без ограничения пороговым значением</td><td>-</td><td>-</td></tr>
<tr><td>в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду</td><td>до 5000 включительно</td><td>от 5000 до 6800 включительно</td><td>свыше 6800</td></tr>
<tr><td>в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду</td><td>до 1200 включительно</td><td>от 1200 до 2250 включительно</td><td>свыше 2250</td></tr>
</table></td></tr>
<tr><td>3</td><td>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</td></tr>
</table>

	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.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. N 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в иных случаях	до 1200 включительно	от 1200 до 2250 включительно	свыше 2250
4	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.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. N	без ограничения пороговым значением	-	-

	431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей"			
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 4850 включительно	от 4850 до 6650 включительно	свыше 6650
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 1050 включительно	от 1050 до 2100 включительно	свыше 2100
5	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.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. N 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 5150 включительно	от 5150 до 6950 включительно	свыше 6950
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 1600 включительно	от 1600 до 2400 включительно	свыше 2400
6	Потребители, приравненные к населению:			
6.1	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 населения 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.			
	на одно помещение	до 1200 включительно	от 1200 до 2250 включительно	свыше 2250
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок	до 550 включительно	от 550 до 1100 включительно	свыше 1100
6.3	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.			
	на одно помещение	до 23000 включительно	от 23000 до 27000 включительно	свыше 27000
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	в случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду, на одно помещение	до 70400 включительно	от 70400 до 140800 включительно	свыше 140800
	в случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду, на одно помещение	до 37920 включительно	от 37920 до 75840 включительно	свыше 75840
6.5	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.			
	на один садовый земельный участок	до 1600	от 1600 до 2400	свыше 2400

	или огородный земельный участок, одно помещение, один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	включительно	включительно	
6.6	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.			
	на один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до 100 включительно	от 100 до 200 включительно	свыше 200

Информация по фактическим объемам полезного отпуска электрической энергии (мощности) населению по каждой категории потребителей за 2020-2022 гг. и первое полугодие 2023 г. на территории Воронежской области получена от энергосбытовых организаций ПАО «ТНС энерго Воронеж» и МУП «БЭСО» исходящими письмами: от 09.06.2023 г. № 03-02.02/9802, от 06.06.2023 г. № 1371, от 04.08.2023 г. № 1805, от 14.08.2023 г. № 03-02.02/13386.

Информация по количеству лицевых счетов входящих в диапазоны объемов потребления за каждый месяц 2022 г. и 9 месяцев 2023 г. получена от ПАО «ТНС энерго Воронеж» исходящим письмом от 10.11.2023 № 03-02.02/18679.

На основании представленных данных органом регулирования определены пороговые значения объемов потребления электрической энергии (мощности) $V_{1,1}$ в размере 1 050 кВт*ч и $V_{2,1}$ в размере 2 100 кВт*ч.

Пороговые значения объемов потребления электрической энергии (мощности) $V_{1,2}$ в случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду определены в размере 5 000 кВт*ч и $V_{2,2}$ в размере 6 800 кВт*ч.

В иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду пороговые значения объемов потребления электрической энергии (мощности) $V_{1,2}$ определены в размере 1 200 кВт*ч и $V_{2,2}$ в размере 2 250 кВт*ч.

В соответствии с формулой расчета норматива потребления коммунальной услуги по электроснабжению Постановления Правительства РФ от 23.05.2006 № 306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме» (далее - Постановление Правительства РФ от 23.05.2006 № 306) объем месячного потребления электрической энергии электроплитой составляет 150 кВт*ч.

Таким образом, на основании представленных данных от энергосбытовых организаций и Постановления Правительства РФ от 23.05.2006 № 306 органом регулирования определены пороговые значения объемов потребления электрической энергии (мощности) $V_{1,3}$ в размере 1 200 кВт*ч и $V_{2,3}$ в размере 2 250 кВт*ч.

На основании представленных данных от энергосбытовых организаций и Постановления Правительства РФ от 23.05.2006 № 306 Пороговые значения объемов потребления электрической энергии (мощности) $V_{1,4}$ в случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду определены в размере 4 850 кВт*ч и $V_{2,4}$ в размере 6 650 кВт*ч.

В иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду пороговые значения объемов потребления электрической энергии (мощности) $V_{1,4}$ определены в размере 1 050 кВт*ч и $V_{2,4}$ в размере 2 100 кВт*ч.

Постановлением Правительства РФ от 23.05.2006 № 306 установлены нормативы ежемесячного потребления электроэнергии для освещения, приготовления пищи и подогрева воды в целях содержания сельскохозяйственных животных (птицы).

На основании представленных данных от энергосбытовых организаций и Постановления Правительства РФ от 23.05.2006 № 306 органом регулирования определены пороговые значения объемов потребления электрической энергии (мощности) $V_{1,5}$ в случаях для расчетных периодов

(месяцев), относящихся к отопительному периоду определены в размере 5 150 кВт*ч и $V_{2,5}$ в размере 6 950 кВт*ч.

В иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду пороговые значения объемов потребления электрической энергии (мощности) $V_{1,5}$ определены в размере 1 600 кВт*ч и $V_{2,5}$ в размере 2 400 кВт*ч.

Информация по фактическим объемам полезного отпуска электрической энергии (мощности) приравненным к населению категориям потребителей на территории Воронежской области за первое полугодие 2023 г., в том числе исполнителям коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющим 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, приобретающих электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования в разрезе каждого юридического лица и количеству помещений в указанных юридических лицах, получена от энергосбытовых организаций ПАО «ТНС энерго Воронеж» и МУП «БЭСО» исходящими письмами: от 04.08.2023 г. № 1805, от 14.08.2023 г. № 03-02.02/13386, от 23.11.2023 г. № 05-01/19640.

На основании представленных данных от энергосбытовых организаций органом регулирования определены пороговые значения объемов потребления электрической энергии (мощности) для категории потребителей j=6, равные категории потребителей j=3, $V_{1,6}$ в размере 1 200 кВт*ч и $V_{2,6}$ в размере 2 250 кВт*ч.

Информация по фактическим объемам полезного отпуска электрической энергии (мощности) приравненным к населению категориям потребителей на территории Воронежской области за 2020-2022 гг. и первое полугодие 2023 г., в том числе садоводческим и огородническим некоммерческим товариществам в разрезе каждого юридического лица, получена от энергосбытовых организаций ПАО «ТНС энерго Воронеж» и МУП «БЭСО» исходящими письмами: от 15.03.2023 г. № 03-01.01/4397, от 28.03.2023 г. № 828, от 04.08.2023 г. № 1805, от 14.08.2023 г. № 03-02.02/13386.

Информация по количеству земельных участков на территории садоводческих и огороднических некоммерческих товариществ в разрезе каждого юридического лица получена от органов местного самоуправления Воронежской области исходящими письмами: от 02.05.2023 г. № 707, от 05.05.2023 г. № 101-12-841, от 03.05.2023 г. № 24-11/1935, от 10.05.2023 г. № 12-11/2096, от 11.05.2023 г. № 2617, от 11.05.2023 г. № 13-11/702, от 11.05.2023 г. № 19-11/2660, от 11.05.2023 г. № 493, от 12.05.2023 г. № 128-11/2131, от 12.05.2023 г. № 161-а, от 12.05.2023 г. № 20-11/2383, от 12.05.2023 г. № 31-11/2115, от 12.05.2023 г. № 33-11/4463, от 15.05.2023 г. № 14-11/1549.

На основании представленных данных от энергосбытовых организаций и органов местного самоуправления по Воронежской области органом регулирования определены пороговые значения объемов потребления электрической энергии (мощности) $V_{1,7}$ в размере 550 кВт*ч и $V_{2,7}$ в размере 1 100 кВт*ч.

Информация по фактическим объемам полезного отпуска электрической энергии (мощности) приравненным к населению категориям потребителей на территории Воронежской области за 2020-2022 гг. и первое полугодие 2023 г., в том числе исправительным учреждениям Воронежской области в помещениях для содержания осужденных лиц в разрезе каждого учреждения, получена от энергосбытовых организаций ПАО «ТНС энерго Воронеж» и МУП «БЭСО» исходящими письмами: от 15.03.2023 г. № 03-01.01/4397, от 28.03.2023 г. № 828, от 04.08.2023 г. № 1805, от 14.08.2023 г. № 03-02.02/13386.

Информация по фактическим объемам полезного отпуска электрической энергии (мощности) исправительным учреждениям Воронежской области в помещениях для содержания осужденных лиц за 2020-2022 гг. в разрезе каждого учреждения и количеству помещений в таких учреждениях

получена от УФСИН России по Воронежской области исходящими письмами: от 09.03.2023 г. № исх-37/ТО/23/1-3219, от 17.04.2023 г. № исх-37/ТО/23/1-5564.

На основании представленных данных от энергосбытовых организаций и УФСИН России по Воронежской области органом регулирования определены пороговые значения объемов потребления электрической энергии (мощности) $V_{1,8}$ в размере 23 000 кВт*ч и $V_{2,8}$ в размере 27 000 кВт*ч.

Информация по фактическим объемам полезного отпуска электрической энергии (мощности) приравненным к населению категориям потребителей на территории Воронежской области за 2020-2022 гг. и первое полугодие 2023 г., в том числе религиозным организациям Воронежской области, в разрезе каждого объекта, получена от энергосбытовых организаций ПАО «ТНС энерго Воронеж» и МУП «БЭСО» исходящими письмами: от 15.03.2023 г. № 03-01.01/4397, от 28.03.2023 г. № 828, от 04.08.2023 г. № 1805, от 14.08.2023 г. № 03-02.02/13386.

Информация по фактическим объемам полезного отпуска электрической энергии (мощности) религиозным организациям Воронежской области, в разрезе каждого учреждения и количеству помещений в таких учреждениях получена от религиозных организаций «Воронежская Епархия Русской Православной Церкви (Московский Патриархат)», «Борисоглебская Епархия Русской Православной Церкви (Московский Патриархат)» и «Россошанская Епархия Русской Православной Церкви (Московский Патриархат)» исходящими письмами: от 28.03.2023 г. № 87, от 03.04.2023 г. № 240, от 03.04.2023 г. № 23, от 18.05.2023 г. № 364, от 11.05.2023 г. № 32, от 12.05.2023 г. № 138.

На основании представленных данных от энергосбытовых и религиозных организаций по Воронежской области органом регулирования определены пороговые значения объемов потребления электрической энергии (мощности) $V_{1,9}$ в случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду определены в размере 70 400 кВт*ч и $V_{2,9}$ в размере 140 800 кВт*ч.

В иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду пороговые значения объемов потребления электрической энергии (мощности) $V_{1,9}$ определены в размере 37 920 кВт*ч и $V_{2,9}$ в размере 75 840 кВт*ч.

Информация по фактическим объемам полезного отпуска электрической энергии (мощности) приравненным к населению категориям потребителей на территории Воронежской области первое полугодие 2023 г., в том числе гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему 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, получена от ПАО «ТНС энерго Воронеж» исходящим письмом от 14.08.2023 г. № 03-02.02/13386.

Органом регулирования указанным энергосбытовым организациям был направлен запрос от 16.08.2023 № 55-11/1956 по фактическим объемам полезного отпуска электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей за 2022 год и 9 месяцев 2023 года.

Информация по запросу получена от ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и ООО «Энергосбытовая компания «Энергостандарт» письмами от 27.11.2023 г. № 7976-СК-РЭС/23 и от 20.11.2023 г. № ЭС-03-898.

Проанализировав полученные данные, органом регулирования определены пороговые значения объемов потребления электрической энергии (мощности) для категории потребителей j=10, равные категории потребителей j=5, $V_{1,10}$ в размере 1 600 кВт*ч и $V_{2,10}$ в размере 2 400 кВт*ч.

Информация по фактическим объемам полезного отпуска электрической энергии (мощности) приравненным к населению категориям потребителей на территории Воронежской области за 2020-2022 гг. и первое полугодие 2023 г., в том числе объединениям граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) получена от энергосбытовых организаций ПАО «ТНС энерго

Воронеж» и МУП «БЭСО» исходящими письмами: от 15.03.2023 г. № 03-01.01/4397, от 28.03.2023 г. № 828, от 04.08.2023 г. № 1805, от 14.08.2023 г. № 03-02.02/13386.

Информация по количеству гаражей, погребов и сараев по подобным потребителям получена от органов местного самоуправления Воронежской области исходящими письмами: от 02.05.2023 г. № 707, от 05.05.2023 г. № 101-12-841, от 03.05.2023 г. № 24-11/1935, от 10.05.2023 г. № 12-11/2096, от 11.05.2023 г. № 2617, от 11.05.2023 г. № 13-11/702, от 11.05.2023 г. № 19-11/2660, от 11.05.2023 г. № 493, от 12.05.2023 г. № 128-11/2131, от 12.05.2023 г. № 161-а, от 12.05.2023 г. № 20-11/2383, от 12.05.2023 г. № 31-11/2115, от 12.05.2023 г. № 33-11/4463, от 15.05.2023 г. № 14-11/1549.

На основании представленных данных от энергосбытовых организаций и органов местного самоуправления по Воронежской области органом регулирования определены пороговые значения объемов потребления электрической энергии (мощности) $V_{1,11}$ в размере 100 кВт*ч и $V_{2,11}$ в размере 200 кВт*ч.

Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), дифференцированных по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей

Тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) потребителей (j), для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) в первом полугодии i-го периода регулирования ($T^{нас(i),1\ п/г}_{до\ V1,1}$, руб./кВт·ч) устанавливается в соответствии с формулой, включая НДС:

$$T^{нас(i),1\ п/г}_{до\ V1,1} \le \frac{T^{нас(i-1),2\ п/г}_{до\ V1,1}}{(1+К^{i-1}_{НДС})} \cdot (1+К^{i}_{НДС})$$

, где:

$T^{нас(2023),2п/г}_{до V\ 1.1}$ (4,85 руб./кВт·ч) - тариф на электрическую энергию (мощность) для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности), действующий на 31 декабря 2023 года (при первом установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), дифференцированных по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, в расчетном периоде регулирования (i) используется тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению ($T^{нас(i-1),2п/г}$), действующий на 31 декабря 2023 года.

$T^{нас(2024),1п/г}_{до V\ 1.1}$ = 4,85 / (1 + 0,2) * (1 + 0,2) = 4,85 руб./кВт·ч.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) устанавливаются в рамках утвержденных Федеральной антимонопольной службой в соответствии с абзацем вторым пункта 62 Основ ценообразования предельных максимальных и минимальных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей в соответствии с формулой:

$$T^{нас(i),r}_{пред,min} \le T^{нас(i),r}_{до\ V1,1} \le T^{нас(i),r}_{пред,max}$$

, где:

$T^{нас(2024),2п/г}_{пред,min}$ (5,27 руб./кВт·ч) установленный Федеральной антимонопольной службой в соответствии с абзацем вторым пункта 62 Основ ценообразования предельный минимальный уровень тарифов для населения в пределах социальной нормы на 2 полугодие 2024 года;

$T^{нас(2024),2п/г}_{пред,max}$ (5,28 руб./кВт·ч) - установленный Федеральной антимонопольной службой в соответствии с абзацем вторым пункта 62 Основ ценообразования предельный максимальный уровень тарифов для населения в пределах социальной нормы на 2 полугодие 2024 года;

$T_{до V\,1.1}^{нас(2024),2п/г}$ (5,27 руб./кВт·ч) - тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) для населения, за исключением населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, и населения, проживающего в сельских населенных пунктах, для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) во 2 полугодии 2024 года.

$T_{до V\,1.1}^{нас(2024),2п/г}$ = 4,85 * 1,087 = 5,27 (округление в меньшую сторону).

Указанные выше предельные минимальные и максимальные уровни тарифов установлены приказом ФАС России от 12.10.2023 № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год».

Рассчитанная выше величина тарифа на электрическую энергию (мощность) для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) во 2 полугодии 2024 года в размере 5,27 руб./кВт·ч удовлетворяет указанной формуле, так как значение 5,27 находится в интервале между 5,27 и 5,28.

Тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) в первом полугодии i-го периода регулирования ($T_{от V1,1 до V2,1}^{нас(i),1 п/г}$, руб./кВт·ч) устанавливается в соответствии с формулой, включая НДС:

$$T_{от V1,1 до V2,1}^{нас(i),1 п/г} \le \min\left[\frac{T_{от V1,1 до V2,1}^{нас(i-1),2 п/г}}{(1+К_{НДС}^{i-1})} \cdot (1+К_{НДС}^{i})\right];$$

$$T_{до V1,1}^{нас(i),1 п/г} - (C_{усл.пер.}^{нас(i),1 п/г} - C_{усл.пер.МУ}^{нас(i),1 п/г}) \cdot (1+К_{НДС}^{i})], \text{ где:}$$

$C_{усл.пер.}^{нас(2024),1п/г}$ (1,47 руб./кВт·ч) - стоимость услуги по передаче электрической энергии, поставляемой в пределах социальной нормы населению в первом полугодии 2024 года;

$C_{усл.пер.МУ}^{нас(2024),1п/г}$ (3,72 руб./кВт·ч) - стоимость услуг по передаче электрической энергии в первом полугодии 2024 года, рассчитанная как средневзвешенное значение тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанных по формулам (13) - (13.3) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2, по прогнозным объемам электрической энергии, поставляемой населению, по уровням напряжения;

$T_{от V\,1.1 до V\,2.1}^{нас(2023),2п/г}$ - тариф на электрическую энергию (мощность) для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности), действующий на 31 декабря 2023 года, руб./кВт·ч (при первом установлении тарифа величина $T_{от V1,1 до V2,1}^{нас(i-1),2 п/г}$ не учитывается):

$T_{от V\,1.1 до V\,2.1}^{нас(2024),1п/г} \le$ (4,85 – (1,47 – 3,72) * (1,0 + 0,2) = 7,55 руб./кВт·ч.

Тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) во втором полугодии i-го периода регулирования ($T^{нас(i),2\ п/г}_{от\ V1,1\ до\ V2,1}$, руб./кВт·ч) устанавливается в соответствии с формулой, включая НДС:

$$T^{нас(i),2\ п/г}_{от\ V1,1\ до\ V2,1} \le T^{нас(i),2\frac{п}{г}}_{до\ V1,1} + (C^{нас(i),2\frac{п}{г}}_{усл.пер.МУ} - C^{нас(i),2\frac{п}{г}}_{усл.пер.}) \cdot (1 + К^{i}_{НДС})$$, где:

$T^{нас(2024),2п/г}_{до V\ 1.1}$ (5,27 руб./кВт·ч) - тариф на электрическую энергию (мощность) для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности), установленный на второе полугодие 2024 года, руб./кВт·ч;

$C^{нас\ (2024),2п/г}_{усл.\ пер.}$ (1,60 руб./кВт·ч) - стоимость услуги по передаче электрической энергии, поставляемой в пределах социальной нормы населению во втором полугодии 2024 года;

$C^{нас\ (2024),2п/г}_{усл.\ пер.МУ}$ (4,13 руб./кВт·ч) - стоимость услуг по передаче электрической энергии во втором полугодии 2024 года, рассчитанная как средневзвешенное значение тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанных по формулам (13) - (13.3) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2, по прогнозным объемам электрической энергии, поставляемой населению, по уровням напряжения:

$T^{нас(2024),2п/г}_{от V\ 1.1 до V\ 2.1}$ ≤ (5,27 + (4,13 – 1,60) * (1,0 + 0,2) = 8,32 руб./ кВт·ч.

(Таблицы 1, 2, 5 Приложения).

Тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) потребителей (j), для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) в первом полугодии i-го периода регулирования ($T^{нас(i),1\ п/г}_{свыше\ V2,1}$, руб./кВт·ч) устанавливается в соответствии с формулой, включая НДС:

$$T^{нас(i),1\ п/г}_{свыше\ V2,1} \le \min[\frac{T^{нас(i-1),2\frac{п}{г}}_{свыше\ V2,1}}{(1К^{i-1}_{НДС})} \cdot (1 + К^{i}_{НДС}); T^{проч(i),1\frac{п}{г}}_{1\ ц.к.,НН}],$$

где:

$T^{нас(2023),2п/г}_{свыше V\ 2.1}$ – тариф на электрическую энергию (мощность) для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности), действующий на 31 декабря 2023 года, руб./кВт·ч (при первом установлении тарифа величина $T^{нас(i-1),2\frac{п}{г}}_{свыше\ V2,1}$ не учитывается);

$T^{проч(2024),1п/г}_{1ц.к.,НН}$ – прогнозный предельный уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) или прогнозная конечная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, для первой ценовой категории на низком уровне напряжения на первое полугодие 2024 года, определяемая по формуле:

$$T_{1\text{ ц.к.,НН}}^{\text{проч}(i),1\frac{\text{п}}{\text{г}}} = T_{1\text{ ц.к.,НН}}^{\text{проч}(i-1),1\frac{\text{п}}{\text{г}}} \cdot (1 + I_{\frac{}{\text{э}}}^{i}) \cdot (1 + \text{К}_{\text{НДС}}^{i})$$

, где:

$T_{1\,ц.к.,НН}^{проч(2023),1\,п/г}$ (8,69 руб./кВт·ч) – сложившийся в среднем за первое полугодие 2023 года уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) или конечных регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, для первой ценовой категории на низком уровне напряжения без учета налога на добавленную стоимость, определяемый как среднее арифметическое значение из величин, опубликованных гарантирующими поставщиками в соответствии с подпунктом «б» пункта 49 и подпунктом «г» пункта 53 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2020, № 30, ст. 4938);

$I_{э/э}^{i}$ (7,2%) - индекс изменения нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), предусмотренный на 2024 год одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 26, ст. 3378) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период.

$T_{свыше\,V\,2.1}^{нас(2024),1\,п/г}$ ≤ 8,69 * (1 + 0,072) * (1 + 0,2) = 11,18 руб./кВт·ч (округление в меньшую сторону).

Тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) потребителей (j), для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) во втором полугодии i-го периода регулирования ($T_{свыше\,V\,2,1}^{нас(i),2\ п/г}$, руб./кВт·ч) устанавливается в соответствии с формулой, включая НДС:

$$T_{\text{свыше } V\text{2,1}}^{\text{нас}(i),2\ \text{п/г}} \leq T_{1\text{ ц.к.,НН}}^{\text{проч}(i-1),2\frac{\text{п}}{\text{г}}} \cdot (1 + I_{\frac{}{\text{э}}}^{i}) \cdot (1 + \text{К}_{\text{НДС}}^{i})]$$

, где

$T_{1\,ц.к.,НН}^{проч(2023),2\,п/г}$ (8,79 руб./кВт·ч) – сложившийся в среднем за истекший период второго полугодия 2023 года уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) или конечных регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, для первой ценовой категории на низком уровне напряжения без учета налога на добавленную стоимость, руб./кВт·ч.

$T_{свыше\,V\,2.1}^{нас(2024),2\,п/г}$ ≤ 8,79 * (1 + 0,072) * (1 + 0,2) = 11,31 (округление в меньшую сторону).

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для населения, дифференцированные по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе)

потребителей (j),, дифференцированные по трем зонам суток (пик, полупик, ночь), рассчитываются в следующем порядке:

а) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования ($T^{III(i),1\ п/г}_{н,g,1}$, руб./кВт·ч) определяется по формуле, включая НДС:

$$T^{III(i),1\ п/г}_{н,g,1} \le \frac{T^{III(i-1),2\ п/г}_{н,g,1}}{(1+K^{i-1}_{НДС})} \cdot (1+K^{i}_{НДС})$$

, где:

$T^{III(2023),2\ п/г}_{н,g,1}$ – тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря 2023 года, руб./кВт·ч. (Таблица 6 Приложения).

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования ($T^{III(i),2\ п/г}_{н,g,1}$, руб./кВт·ч) определяется по формуле, включая НДС:

$$(0,6 - k^{III(i),2\frac{п}{г}}_{н,g,1,min}) T^{нас(i),2\ п/г}_{g,1} \le T^{III\ i\ \frac{п}{г}(i),2}_{н,g,1} \le (0,8 + k^{III\ i\ \frac{п}{г}(i),2}_{н,g,1,max}) T^{нас(i),2\ п/г}_{g,1}$$

, где

$k^{III(2024),2\ п/г}_{н,g,1,min}$ – коэффициент доведения нижней границы интервала определения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии 2024 года, определяемый по формуле:

$$k^{III(i),2\frac{п}{г}}_{н,g,1,min} = \max\{0; (0,6 - \frac{T^{III(2022),2\frac{п}{г}}_{н,g,1}}{T^{нас(2022),2\ п/г}_{н,g,1}}) \cdot \frac{6-x}{6}\}$$

, где

$T^{III(2022),2\frac{п}{г}}_{н,g,1}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии 2022 года, руб./кВт·ч;

$T^{нас(2022),2\ п/г}_{н,g,1}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) во втором полугодии 2022 года, руб./кВт·ч;

x - коэффициент, значение которого устанавливается в 2022 году равным нулю, в 2023 году - 1, в 2024 году - 2, в 2025 году - 3, в 2026 году - 4, в 2025 году - 5, в 2026 году и последующие годы – 6;

$k^{III(2024),2\ п/г}_{н,g,1,max}$ – коэффициент доведения верхней границы интервала определения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии 2024 года, определяемый по формуле:

$$k^{III(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}}_{\text{н},g,1,max} = \max\{0;(\frac{\text{Т}^{III(2022),2\frac{\text{п}}{\text{г}}}_{\text{н},g,1}}{\text{Т}^{\text{нас}(2022),2\ \text{п/г}}_{\text{н},g,1}} - 0,8) \cdot \frac{6 - x}{6}\}$$

, где

$T^{нас(2024),2п/г}_{g,1}$ – тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, для диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) во втором полугодии 2024 года, руб./кВт·ч.

Таким образом:

3,16 ≤ $T^{III(2024),2п/г}_{н,g,1}$ ≤ 4,21 (Таблицы 3, 5 Приложения).

б) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования ($\text{Т}^{III(i),1\ \text{п/г}}_{\text{н},g,1}$, руб./кВт·ч) определяется по формуле, включая НДС:

$$\text{Т}^{III(i),1\ \text{п/г}}_{\text{пп},g,1} \le \frac{\text{Т}^{III(i-1),2\ \text{п/г}}_{\text{пп},g,1}}{(1 - \text{К}^{i-1}_{\text{НДС}})} \cdot (1 + \text{К}^{i}_{\text{НДС}})$$

, где:

$T^{III(2023),2п/г}_{пп,g,1}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря 2023 года, руб./кВт·ч. (Таблица 6 Приложения).

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования ($\text{Т}^{III(i),2\ \text{п/г}}_{\text{пп},g,1}$, руб./кВт·ч) определяется по формуле, включая НДС:

$$\text{Т}^{III(i),2\frac{\text{п}}{\text{г}}}_{\text{пп},g,1} = \text{Т}^{\text{нас}(i),2\ \text{п/г}}_{g,1}$$

, следовательно: $T^{III(2024),2п/г}_{пп,g,1} = T^{нас(2024),2п/г}_{g,1}$.

в) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования ($\text{Т}^{III(i),1\ \text{п/г}}_{\text{п},g,1}$, руб./кВт·ч) определяется по формуле, включая НДС:

$$\text{Т}^{III(i),1\ \text{п/г}}_{\text{п},g,1} \le \frac{\text{Т}^{III(i-1),2\ \text{п/г}}_{\text{п},g,1}}{(1 - \text{К}^{i-1}_{\text{НДС}})} \cdot (1 + \text{К}^{i}_{\text{НДС}})$$

, где:

$T^{III(2023),2п/г}_{п,g,1}$ – тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря 2023 года, руб./кВт·ч (Таблица 6 Приложения).

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования ($\text{Т}^{III(i),2\ \text{п/г}}_{\text{п},g,1}$, руб./кВт·ч) определяется по формуле, включая НДС:

$$Т^{III(i),2\ п/г}_{п,g,1} = \frac{Т^{нас(i),2\ п/г}_{g,1} \cdot Э^{III(i),2\frac{п}{г}}_{g,1н,\ ,1} - Т^{III(i),2\ п/г}_{g\ н,\ ,1} \cdot Э^{III(i),2\frac{п}{г}}_{gпп,\ ,1} - Т^{III(i),2\ п/г}_{gпп,\ ,1} \cdot Э^{III(i),2\frac{п}{г}}_{g}}{Э^{III(i),2\frac{п}{г}}_{g,1}}$$

, где

$Э^{III(2024),2\ п/г}_{g,1}$ – прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии 2024 года по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (пик, полупик, ночь), тыс. кВт·ч;

$Э^{III(2024),2\ п/г}_{н,g,1}$ – прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии 2024 года по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (ночь), тыс. кВт·ч;

$Э^{III(2024),2\ п/г}_{пп,g,1}$ – прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии 2024 года по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (полупик), тыс. кВт·ч.

Расчет представлен в Таблицах 3, 6 Приложения.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для населения, дифференцированные по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) потребителей (j), дифференцированные по двум зонам суток (день, ночь), рассчитываются в следующем порядке:

а) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования ($Т^{II(i),1\ п/г}_{н,g,1}$, руб./кВт·ч) определяется по формуле, включая НДС:

$$Т^{II(i),1\ п/г}_{н,g,1} \le \frac{Т^{II(i-1),2\ п/г}_{н,g,1}}{(1 К^{i-1}_{НДС})} \cdot (1 + К^{i}_{НДС})$$

, где:

$Т^{II(2023),2\ п/г}_{н,g,1}$ – тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря 2023 года, руб./кВт·ч (Таблица 6 Приложения).

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования ($Т^{II(i),2\ п/г}_{н,g,1}$, руб./кВт·ч) определяется по формуле, включая НДС:

$$0{,}6 Т^{нас(i),2\ п/г}_{g,1н,\ ,1} \le Т^{II(i),2\ п/г}_{g\ \ ,1} \le 0{,}8 Т^{нас(i),2\ п/г}_{g}$$

.

б) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности)

(g), в первом полугодии i-го периода регулирования ($Т^{II(i),1\ п/г}_{д,g,1}$, руб./кВт·ч) определяется по формуле, включая НДС:

$$Т^{II(i),1\ п/г}_{д,g,1} \le \frac{Т^{II(i-1),2\ п/г}_{д,g,1}}{(1 - К^{i-1}_{НДС})} \cdot (1 + К^{i}_{НДС})$$

, где:

$Т^{II(2023),2п/г}_{д,g,1}$ – тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря 2023 года, руб./кВт·ч (Таблица 6 Приложения).

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования ($Т^{II(i),2\ п/г}_{д,g,1}$, руб./кВт·ч) определяется по формуле, включая НДС:

$$Т^{II(i),2\ п/г}_{д,g,1} = \frac{Т^{нас(i),2\ п/г}_{g,1} \cdot Э^{II(i),2\frac{п}{г}}_{g,1н,\ ,1} - Т^{II(i),2\ п/г}_{g\ н,\ ,1} \cdot Э^{II(i),2\frac{п}{г}}_{g}}{Э^{II(i),2\frac{п}{г}}_{g,1}}$$

, где

$Э^{II(2024),2п/г}_{g,1}$ – прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии 2024 года по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток (день, ночь), тыс. кВт·ч;

$Э^{II(2024),2п/г}_{н,g,1}$ – прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии 2024 года по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток (ночь), тыс. кВт·ч.

Расчет представлен в Таблицах 3, 5, 6 Приложения.

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) потребителей (j), в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i) ($Т^{нас(i),r}_{g,j}$, руб./кВт·ч) устанавливается в соответствии с формулой, включая НДС:

$$Т^{нас(i),r}_{g,j} = К^{(i),r}_{j} \cdot Т^{нас(i),r}_{g,1}$$

, где:

$К^{(i),r}_{j}$ - понижающий коэффициент к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) потребителей (j), установленный в соответствии с абзацем первым пункта 71 Основ ценообразования на полугодие (r) периода регулирования (i), где j принимает значения от 2 до 11;

$Т^{нас(i),r}_{g,1}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), руб./кВт·ч. (Таблица 6 Приложения).

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) потребителей (j), в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), дифференцированные по трем зонам суток (пик, полупик, ночь), рассчитываются в следующем порядке:

а) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ночной зоне суточного графика нагрузки ($T^{III(i),r}_{н,g,j}$, руб./кВт·ч), определяется по формуле, включая НДС:

$$T^{III(i),r}_{н,g,j} = K^{(i),r}_{j} \cdot T^{III(i),r}_{н,g,1}$$, где:

$T^{III(i),r}_{н,g,1}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ночной зоне суточного графика нагрузки населению, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) потребителей (j), в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), руб./кВт·ч.

б) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в полупиковой зоне суточного графика нагрузки ($T^{III(i),r}_{пп,g,j}$, руб./кВт·ч), определяется по формуле, включая НДС:

$$T^{III(i),r}_{пп,g,j} = K^{(i),r}_{j} \cdot T^{III(i),r}_{пп,g,1}$$, где:

$T^{III(i),r}_{пп,g,1}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в полупиковой зоне суточного графика нагрузки населению, за исключением населения, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) потребителей (j), в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), руб./кВт·ч;

в) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в пиковой зоне суточного графика нагрузки ($T^{III(i),r}_{п,g,j}$, руб./кВт·ч), определяется по формуле, включая НДС:

$$T^{III(i),r}_{п,g,j} = K^{(i),r}_{j} \cdot T^{III(i),r}_{п,g,1}$$, где:

$T^{III(i),r}_{п,g,1}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в пиковой зоне суточного графика нагрузки населению, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), руб./кВт·ч (Таблица 6 Приложения).

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) потребителей (j), в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), дифференцированные по двум зонам суток (день, ночь), рассчитываются в следующем порядке:

а) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ночной зоне суточного графика нагрузки ($T^{II(i),r}_{н,g,j}$, руб./кВт·ч), определяется по формуле, включая НДС:

$$T^{II(i),r}_{н,g,j} = K^{(i),r}_{j} \cdot T^{II(i),r}_{н,g,1}$$, где:

$T^{II(i),r}_{н,g,1}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ночной зоне суточного графика нагрузки населению, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), руб./кВт·ч.

б) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в дневной зоне суточного графика нагрузки ($T^{II(i),r}_{д,g,j}$, руб./кВт·ч), определяется по формуле, включая НДС:

$$T^{II(i),r}_{д,g,j} = K^{(i),r}_{j} \cdot T^{II(i),r}_{д,g,1}$$, где:

$T^{II(i),r}_{д,g,1}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в дневной зоне суточного графика нагрузки населению, за исключением населения с понижающим коэффициентом к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) потребителей (j), в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), руб./кВт·ч. (Таблица 6 Приложения).

Показатели объемов потребления электроэнергии, принятые в расчеты предельных значений тарифов по 2-м и 3-м зонам суток, представлены гарантирующими поставщиками Воронежской области за 2021 год, 2022 год, факт 9 месяцев 2023 года и прогноз 2024 года:

- ПАО «ТНС энерго Воронеж», исх. от 31.10.2023 № 03-02-03/17937;
- МУП «Борисоглебская энергосбытовая организация», исх. от 31.10.2023 № 2414.

Выводы

В соответствии с вышеизложенными расчетами, экспертами Минтарифов ВО приняты тарифы на электрическую энергию (мощность), дифференцированные по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей (см. в таблице ниже). Принятые тарифы соответствуют предельным значениям, установленным ФАС России и рассчитанным в соответствии с МУ № 412/22.

Таблица, руб./кВт·ч

	1 полугодие 2024 г. (с НДС 20%)			2 полугодие 2024 г. (с НДС 20%)			Рост тарифа 2 полугодия к 1 полугодию по 1-му диапазону
	1 диапазон	2 диапазон	3 диапазон	1 диапазон	2 диапазон	3 диапазон	
Одноставочный тариф	4,85	4,85	4,85	5,27	5,28	7,92	108,7%
Тарифы по трем зонам суток							
ночная зона	3,14	3,14	3,14	3,41	3,42	5,12	108,6%
полупиковая зона	4,85	4,85	4,85	5,27	5,28	7,92	108,7%
пиковая зона	6,28	6,28	6,28	6,83	6,84	10,26	108,7%
Тарифы по двум зонам суток							
ночная зона	3,14	3,14	3,14	3,41	3,42	5,12	108,7%
дневная зона	5,58	5,58	5,58	6,06	6,07	9,11	108,7%

Таблица 1: Расчет предельных значений для одноставочного тарифа 2-го диапазона

№ п/п	Показатель	Единица измерения	I полугодие 2024 года					II полугодие 2024 года				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Объем полезного отпуска	млн. кВт.ч	1 427,47	12,66	2,44	100,53	1 311,84	1 380,53	12,25	2,36	97,22	1 268,70
2	Экономически обоснованный тариф для населения	руб./МВт.ч		618,15	1 143,10	2 152,65	3 876,15		692,60	1 305,04	2 386,62	4 299,47
3	Средний тариф на услуги по передаче электроэнергии для населения	руб./МВт.ч		1 467,95					1 592,55			
4	Средневзвешенный	руб./МВт.ч		3 721,20					4 127,64			

	одноставочный тариф на услугу по передаче					
5	**Максимальная предельная величина одноставочного тарифа 2-го диапазона**	руб./кВт.ч		**7,55**		**8,32**

Таблица 2: Расчет предельных значений для одноставочного тарифа 3-го диапазона

2023 год	Уровень нерегулируемых цен для не населения, до 670кВт, 1 ценовая категория НН	Средневзвешенная цена, руб./МВт.ч	Средний уровень цен, руб./кВт.ч	**Максимальная предельная величина одноставочного тарифа 3-го диапазона, руб./кВт.ч**
1 полугодие	Январь	8604,24	8,69	**11,18**
	Февраль	8957,01		
	Март	8713,76		
	Апрель	8631,60		
	Май	8517,56		
	Июнь	8734,54		
2 полугодие	Июль	8736,23	8,79	**11,31**
	Август	8701,02		
	Сентябрь	9019,98		
	Октябрь	8714,51		

Таблица 3: Расчет предельных значений для дифференцированного тарифа по трем зонам суток (ночная зона) и по двум зонам суток (ночная зона)

Коэффициент доведения нижней границы в ночной зоне во 2 полугодии 2024 года – 0,0000

Коэффициент доведения верхней границы в ночной зоне во 2 полугодии 2024 года – 0,0000

** Справочно: x - коэффициент, значение которого*

Предельные величины дифференцированного тарифа по 3-м зонам суток во 2-м полугодии 2024 года (ночная зона)			
	1 диапазон	2 диапазон	3 диапазон
Нижний предел	**3,162**	**3,168**	**4,752**

устанавливается в 2022 году равным нулю, в 2023 году - 1, в 2024 году - 2, в 2025 году - 3, в 2026 году - 4, в 2025 году - 5, в 2026 году и последующие годы - 6

Верхний предел	**4,216**	**4,224**	**6,336**

Предельные величины дифференцированного тарифа по 2-м зонам суток во 2-м полугодии 2024 года (ночная зона)			
	1 диапазон	2 диапазон	3 диапазон
Нижний предел	**3,162**	**3,168**	**4,752**
Верхний предел	**4,216**	**4,224**	**6,336**

Таблица 4: Прогнозные объемы потребления электроэнергии во 2 полугодии 2024 года по тарифам, дифференцированным по зонам суток, населением и приравненными к нему категориями потребителей

№ п/п	Дифференциация по зонам суток	Потребление, тыс. кВт.ч
1	**По трем зонам суток, в том числе**	**14,467**
1.1	прогнозный объем потребления электроэнергии по трем зонам суток (ночная зона)	4,492
1.2	прогнозный объем потребления электроэнергии по трем зонам суток (полупиковая зона)	4,607
1.3	прогнозный объем потребления электроэнергии по трем зонам суток (пиковая зона)	5,368
2	**По двум зонам суток, в том числе**	**1 477,820**
2.1	прогнозный объем потребления электроэнергии по двум зонам суток (ночная зона)	441,968
2.2	прогнозный объем потребления электроэнергии по двум зонам суток (дневная зона)	1 035,852

Таблица 5: Сводные данные по предельным величинам дифференцированных тарифов по объемам потребления электроэнергии на 2 полугодие 2024 года

	1 диапазон MIN	1 диапазон MAX	2 диапазон MIN	2 диапазон MAX	3 диапазон MIN	3 диапазон MAX
Одноставочный тариф	5,27	5,28	5,28	8,31	5,28	11,31
Тарифы по трем зонам суток						
ночная зона	3,16	4,21	3,17	4,22	4,75	6,33
полупиковая зона	5,27	5,28	5,28	8,31	5,28	11,31
пиковая зона	6,83	6,83	6,84	6,84	10,26	10,26
Тарифы по двум зонам суток						
ночная зона	3,16	4,21	3,17	4,22	4,75	6,33
дневная зона	6,06	6,06	6,07	6,07	9,11	9,11

Таблица 6: Расчет дифференцированных тарифов по объемам потребления электроэнергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Воронежской области на 2024 год, руб./кВт·ч (с учетом НДС)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Население и приравненные к нему категории, 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.						
1.1	Одноставочный тариф	4,85	4,85	4,85	5,27	5,28	7,92
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,58	5,58	5,58	6,06	6,07	9,11
	Ночная зона	3,14	3,14	3,14	3,41	3,42	5,12
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,28	6,28	6,28	6,83	6,84	10,26
	Полупиковая зона	4,85	4,85	4,85	5,27	5,28	7,92
	Ночная зона	3,14	3,14	3,14	3,41	3,42	5,12
2	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						
2.1	Одноставочный тариф	3,40	3,40	3,40	3,69	3,70	5,54
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,91	3,91	3,91	4,24	4,25	6,38
	Ночная зона	2,20	2,20	2,20	2,39	2,39	3,58
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,40	4,40	4,40	4,78	4,79	7,18

	Полупиковая зона	3,40	3,40	3,40	3,69	3,70	5,54
	Ночная зона	2,20	2,20	2,20	2,39	2,39	3,58
3	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.						
3.1	Одноставочный тариф	3,40	3,40	3,40	3,69	3,70	5,54
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,91	3,91	3,91	4,24	4,25	6,38
	Ночная зона	2,20	2,20	2,20	2,39	2,39	3,58
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,40	4,40	4,40	4,78	4,79	7,18
	Полупиковая зона	3,40	3,40	3,40	3,69	3,70	5,54
	Ночная зона	2,20	2,20	2,20	2,39	2,39	3,58
4	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.						
4.1	Одноставочный тариф	3,40	3,40	3,40	3,69	3,70	5,54
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,91	3,91	3,91	4,24	4,25	6,38
	Ночная зона	2,20	2,20	2,20	2,39	2,39	3,58
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,40	4,40	4,40	4,78	4,79	7,18
	Полупиковая зона	3,40	3,40	3,40	3,69	3,70	5,54
	Ночная зона	2,20	2,20	2,20	2,39	2,39	3,58
5	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.						
5.1	Одноставочный тариф	3,40	3,40	3,40	3,69	3,70	5,54
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,91	3,91	3,91	4,24	4,25	6,38
	Ночная зона	2,20	2,20	2,20	2,39	2,39	3,58
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,40	4,40	4,40	4,78	4,79	7,18
	Полупиковая зона	3,40	3,40	3,40	3,69	3,70	5,54
	Ночная зона	2,20	2,20	2,20	2,39	2,39	3,58
6	Потребители, приравненные к населению:						
6.1	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 населения 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.						
6.1.1	Одноставочный тариф	4,85	4,85	4,85	5,27	5,28	7,92
6.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,58	5,58	5,58	6,06	6,07	9,11
	Ночная зона	3,14	3,14	3,14	3,41	3,42	5,12
6.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,28	6,28	6,28	6,83	6,84	10,26
	Полупиковая зона	4,85	4,85	4,85	5,27	5,28	7,92
	Ночная зона	3,14	3,14	3,14	3,41	3,42	5,12
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.						
6.2.1	Одноставочный тариф	3,40	3,40	3,40	3,69	3,70	5,54
6.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,91	3,91	3,91	4,24	4,25	6,38
	Ночная зона	2,20	2,20	2,20	2,39	2,39	3,58
6.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,40	4,40	4,40	4,78	4,79	7,18
	Полупиковая зона	3,40	3,40	3,40	3,69	3,70	5,54
	Ночная зона	2,20	2,20	2,20	2,39	2,39	3,58
6.3	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.						
6.3.1	Одноставочный тариф	4,85	4,85	4,85	5,27	5,28	7,92

6.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,58	5,58	5,58	6,06	6,07	9,11
	Ночная зона	3,14	3,14	3,14	3,41	3,42	5,12
6.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,28	6,28	6,28	6,83	6,84	10,26
	Полупиковая зона	4,85	4,85	4,85	5,27	5,28	7,92
	Ночная зона	3,14	3,14	3,14	3,41	3,42	5,12
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
6.4.1	Одноставочный тариф	4,85	4,85	4,85	5,27	5,28	7,92
6.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,58	5,58	5,58	6,06	6,07	9,11
	Ночная зона	3,14	3,14	3,14	3,41	3,42	5,12
6.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,28	6,28	6,28	6,83	6,84	10,26
	Полупиковая зона	4,85	4,85	4,85	5,27	5,28	7,92
	Ночная зона	3,14	3,14	3,14	3,41	3,42	5,12
6.5	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.						
6.5.1	Одноставочный тариф	4,85	4,85	4,85	5,27	5,28	7,92
6.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,58	5,58	5,58	6,06	6,07	9,11
	Ночная зона	3,14	3,14	3,14	3,41	3,42	5,12
6.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,28	6,28	6,28	6,83	6,84	10,26
	Полупиковая зона	4,85	4,85	4,85	5,27	5,28	7,92
	Ночная зона	3,14	3,14	3,14	3,41	3,42	5,12
6.6	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.						

6.6.1	Одноставочный тариф	4,85	4,85	4,85	5,27	5,28	7,92
6.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,58	5,58	5,58	6,06	6,07	9,11
	Ночная зона	3,14	3,14	3,14	3,41	3,42	5,12
6.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,28	6,28	6,28	6,83	6,84	10,26
	Полупиковая зона	4,85	4,85	4,85	5,27	5,28	7,92
	Ночная зона	3,14	3,14	3,14	3,41	3,42	5,12

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Концерн Росэнергоатом», поставляемую на территории городского округа город Нововоронеж (источники теплоэнергии - энергоблоки № 4, 5 НВ АЭС) Воронежской области, на период 2024 - 2028 годов

Выступили: Юденкова Е.М., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2024-2028 годах. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении Филиала АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) открыто приказом ДГРТ ВО от 11.05.2023 № 354-Д.

Цель экспертизы - определение плановой необходимой выручки на 2024-2028 годы долгосрочного периода регулирования с использованием значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Филиалом АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) потребителям на территории городского округ город Нововоронеж, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития), приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП, приказа ФАС России от 29.09.2023 № 681/23-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой электрической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год», приказом ФАС России от 18.10.2023 № 747/23 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в среднем по субъекту Российской Федерации на 2024 год.

Установление тарифов в отношении Филиала АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 11.05.2023 № 77-М.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) в 2024-2028 годах.

В соответствии с пунктом 143 главы IX.IV, главами IX.I и IX.II Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, учитывая, что производство тепловой энергии, ее передача и сбыт производятся одним юридическим лицом, расчет тарифов на тепловую энергию произведен с использованием совокупной необходимой валовой выручки Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) по производству тепловой энергии, ее передаче и сбыту.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) ОСНО.

Приказом ДГРТ ВО от 18.12.2018 № 54/128 для Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории городского округ город Нововоронеж, в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 - 282,49 руб. за 1 Гкал (без НДС).

Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью и.о. заместителя директора по экономике и финансам Смородинова Е.В., заместителя директора по экономике и финансам Нетяги Н.Н.Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Организацией, в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в Минтарифов ВО, опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

При рассмотрении материалов экспертом были сделаны запросы в адрес Филиала АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" о предоставлении подтверждающих и обосновывающих документов: от 31.07.2023 № 55-11ГИС/8, от 17.11.2023 № 55-11/1965.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные Филиалом АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС), исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица Филиала АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС).

Формирование тарифов на тепловую энергию проведено с учетом:

- объемов отпуска тепловой энергии сторонним потребителям, производимой от ТФУ энергоблоков № 4,5 Нововоронежской АЭС;

- актуализации Дорожной карты выполнения работ по модернизации систем теплоснабжения энергоблоков № 4 Нововоронежской АЭС и № 1 Нововоронежской АЭС-2 с реализацией замкнутого контура, утвержденной приказом от 01.02.2023 № 9/Ф07/304-П;

- графиком ремонта энергоблоков АЭС России в 2024 году, утвержденным 06.02.2023.

Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2024-2028 годы.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2024-2028 годы, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

АО «Концерн Росэнергоатом» осуществляет в режиме комбинированной выработки производство электрической и тепловой энергии на энергоблоках №4, 5 НВАЭС. Установленная генерирующая мощность энергоблоков № 4,5 Нововоронежской атомной станции составляет 1 417 МВТ.

Объём отпуска с коллекторов источника тепловой энергии в режиме комбинированной выработки тепловой энергии принят в количестве 228,9128 тыс. Гкал, в том числе по Нововоронежская АЭС (энергоблоки №4,5 НВ АЭС) –214,1448 тыс. Гкал: в горячей воде – 209,12314 тыс. Гкал, в паре – 5,02166 тыс. Гкал в соответствии с показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России, утвержденного приказом ФАС России от 29.09.2023 № 681/23-ДСП.

Объём полезного отпуска тепловой энергии в период 2024-2028 годов определен в количестве 197094,33 Гкал ежегодно, в том числе сторонним потребителям 197094,33 Гкал, Гкал согласно показателям Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России, утвержденного приказом ФАС России от 29.09.2023 № 681/23-ДСП, а также актуализированной схеме теплоснабжения городского округ город Нововоронеж, утвержденной постановлением администрации городского округа город Нововоронеж от 11.07.2023 № 664.

Удельный расход условного топлива при отсутствии утвержденных нормативов, при расчете НВВ учтен в размере 152,77 кг.у.т./Гкал на отпущенную в сеть тепловую энергию.

Орган регулирования утвердил удельный расход условного топлива в размере 152,77 кг на Гкал отпущенной тепловой энергии, что не противоречит Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

Указанным приказом приведены рекомендуемые показатели удельного расхода условного топлива от 150 до 161, выбранный экспертом показатель соответствует диапазону рекомендуемых размеров.

Объем условного топлива учтен согласно распределению условного топлива в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой электрической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

Переводной коэффициент ядерного топлива принят на основании отчетной информации, представленной в электронном шаблоне мониторинга ФАС России о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива на последнюю отчетную дату. На Нововоронежской АЭС учет ядерного топлива осуществляется в учетных единицах-штуках.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 3982070,00 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется НВАЭС по уровню напряжения: ВН.

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 28,00 шт.ед., в том числе: основной - 17,00 шт. ед., ремонтный - 0,00 шт. ед., цеховый - 9,00 шт. ед., АУП - 2,00 шт. ед.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция", принята в количестве – 28,00 шт.ед., в том числе: основной - 17,00 шт. ед., ремонтный - шт. ед., цеховый - 9,00 шт. ед., АУП - 2,00 шт. ед. с учетом фактических данных и расчета нормативной численности в соответствии с Рекомендациями по нормативной численности труда работников энергетического хозяйства, утвержденные Приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 65 и Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстрой России от 12.10.1999 № 74.

Экспертом скорректирована численность персонала на основании представленного штатного расписания, отчетных форм и разделения численности с учетом отнесения персонала на другую деятельность.

В соответствии с положениями Методических указаний объем полезного отпуска тепловой энергии, объем потерь тепловой энергии, объем потребления топлива и прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные на каждый год долгосрочного периода регулирования, в течение долгосрочного периода не пересматриваются.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в долгосрочном периоде регулирования, представленных в предложении об установлении тарифов Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС).

Затраты на производство электрической энергии (мощности) и тепловой энергии по НВАЭС распределяются в соответствии с Приложением № 8 «Учет и распределение затрат АО «Концерн Росэнергоатом» Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета АО «Концерн Росэнергоатом», утвержденном приказом АО «Концерн Росэнергоатом» от 08.12.2022 № 9/01/2060-П «Об утверждении и введении в действие ПО-УиО.01.00.01 «Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета АО «Концерн Росэнергоатом».

Регулируемой организацией представлены следующие документы:

- Плановый расчет коэффициентов распределения затрат на производство электрической и тепловой энергии (энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС).

- Приказ от 16.12.2022 № 9/ФО7/3832-П «О введении в действие ПО-УиО.01.00.01 «Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета АО «Концерн

Росэнергоатом» и ПО-УиО.01.00.02 «Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета АО «Концерн Росэнергоатом».

- Приказ АО «Концерн Росэнергоатом» от 08.12.2022 № 9/01/2060-П «Об утверждении и введении в действие ПО-УиО.01.00.01 «Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета АО «Концерн Росэнергоатом» и ПО-УиО.01.00.02 «Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета АО «Концерн Росэнергоатом».

- Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета АО «Концерн Росэнергоатом ПО-УиО.01.00.01.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 28461,17 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%, индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%.

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС), не владеющего объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2028 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2024-2028 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2023 и 2024 год.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определена в размере 0 тыс. руб. в отсутствии утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонения сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, не определена в отсутствии программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном периоде, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Необходимая валовая выручка определена экспертами Минтарифов ВО на основе долгосрочных параметров регулирования, прогнозных показателей и основных параметров Прогноза социально-экономического развития, в объеме:

- 2024 год - 58373,0535 тыс. руб.;
- 2025 год - 62185,9 тыс. руб.;
- 2026 год - 63541,29 тыс. руб.;
- 2027 год - 66188,54 тыс. руб.;
- 2028 год - 67975,94 тыс. руб.;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 28461,17 тыс. руб., в том числе:

Расходы на сырье и материалы учтены экспертами Минтарифов ВО в сумме 2442,45 тыс. руб. с учетом фактических расходов регулируемой организации.

Предложение организации по статье - сырье и материалы составляет 2442,45 тыс. руб.

Регулируемой организацией в обоснование затрат по данной статье представлен сводный расчет по видам сырья и материалов с приложением документов, подтверждающих цены на использованные материалы, выписка из Сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС), расшифровка заказа «теплоэнергия» счет20, 26, 44 за 2022 год, оборотная ведомость по счету 10 материалы».

Расходы на ремонт основных средств приняты экспертом в сумме 4743,67 тыс. руб. с учетом фактических расходов регулируемой организации.

Предложение Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) по статье расходов ремонт основных средств составляет 4743,67 тыс. руб.

Регулируемой организацией в обоснование затрат по данной статье представлены: выписка из Сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС), оборотная ведомость по счету 60 по контрагенту АО «Атомэнергоремонт», актуализированный график капитального ремонта энергоблока № 4, акты сдачи- приемки выполненных работ по энергоблоку № 4 в период капитального ремонта.

Расходы на оплату труда приняты в сумме 16346,94 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала - 28,00 шт. ед., среднемесячная заработная плата - 48651,61 руб. с учетом фактической средней заработной платы, сложившейся в отчетном периоде регулирования.

Предложение Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) по статье Расходы на оплату труда составляет 16346,94 тыс. руб. исходя из среднесписочной численности 28,00 чел. и средней заработной платы - 48106,13 тыс. руб.

В обоснование регулируемой организацией представлены: Положение о филиале АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция", Коллективный договор на 2019-2022 годы, Совместное решение о продлении срока действия коллективного договора, выписка из Сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС), справка по расходам на оплату труда по виду деятельности «теплоэнергия» за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС), форма статистических данных П-4 Сведения о численности и заработной плате работников НВАЭС», расчет затрат на период регулирования.

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, приняты с учетом фактических расходов регулируемой организации в сумме 1377,15 тыс. руб. и учитывают расходы регулируемой организации на транспортные расходы, авторский надзор, услуги по сопровождению производства, послереакторным исследованиям, природоохранные мероприятия, услуги по промышленной безопасности, услуги спецтехники, контроль технического состояния, диагностика оборудования, зданий и сооружений, поверка средств измерений различный излучений, морфометрическое, гидрологическое обследование, экологические мониторинги, услуги по дезактивации, утилизация отходов, работы (услуги) по разработке и анализу НТД.

Данные расходы приняты в соответствии с подтверждающими документами, представленными регулируемой организацией.

В обоснование представлены: выписка из Сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС), расшифровка по договорам ст. Услуги производственного характера.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 1535,22 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы в сумме 158,07 в отсутствии обоснования.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, учтены в сумме 1359,77 тыс. руб., с учетом фактических расходов регулируемой организации в том числе:

расходы на оплату услуг связи – 220,81 тыс. руб.;

расходы на оплату вневедомственной охраны - 904,15 тыс. руб.;

расходы на оплату коммунальных услуг - 229,05 тыс. руб.;

расходы на оплату и юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 5,76 тыс. руб.;

расходы на оплату других работ и услуг - 0 тыс. руб.;

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 2346,09 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы в сумме 986,32 тыс. руб. на оплату других работ и услуг в отсутствии обоснования.

В обоснование представлены: выписка из Сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС), расшифровка по договорам ст. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями.

Расходы на служебные командировки приняты экспертами с учетом фактических расходов регулируемой организации в размере 71,80 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 71,80 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье регулируемой организацией представлены: выписка из Сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС), Методические указания по работников организации служебных командировок АО "Концерн Росэнергоатом", приказ АО "Концерн Росэнергоатом" от 23.03.2023 № 9/01/480-П «О внесении изменений в приказ АО "Концерн Росэнергоатом от 08.11.2019 № 9/1587-П «Об утверждении и введении в действие Методических указаний», оборотная ведомость по Расчетам с подотчетными лицами за 2022 год, подтверждающие расходы по данной статье.

Расходы на обучение персонала приняты экспертами с учетом фактических расходов регулируемой организации в размере 221,15 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 250,15 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 29,00 тыс. руб. в отсутствии обоснования.

По данной статье регулируемой организацией представлен Перечень работников, прошедших обучение по программам повышения квалификации и профессиональной переподготовки в 2022 году, оборотная ведомость по Расчетам с поставщиками. выписка из Сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС).

Экспертом по статье Другие расходы приняты в сумме 1898,24 тыс. руб., в том числе:

Резерв на вывод из эксплуатации и НИОКР (по постановлению Правительства РФ от 30.01.2002 № 68) – 1781,67 тыс. руб.;

Расходы на обращение с радиоактивными отходами – 116,57 тыс. руб.;

Предложение организации – 1898,24 тыс. руб.;

В обоснование расходов по данной статье регулируемой организацией представлены: выписка из Сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС), информационное письмо АО "Концерн Росэнергоатом" о нормативе отчисления средств в резерв на 2023 год, расчет резерва на вывод из эксплуатации и НИОКР.

Предложение Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) об уровне операционных составляет: 2024 год - 29634,56 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень операционных (подконтрольных расходов) 2024 года ниже предложения регулируемой организации на 1173,39 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2025-2028 годы рассчитаны экспертами Минтарифов ВО с учетом:

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии - 1%;

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%;

- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития (2024 год - 1,072; 2025 год - 1,042; 2026 год - 1,04; 2027 год - 1,04; 2028 год - 1,04;).

- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;

- индекса изменения количества активов равного 0, т. к. регулируемой организацией не представлен расчет изменения активов в течение долгосрочного периода.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2025 год – 29359,97 тыс. руб.;

на 2026 год – 30229,03 тыс. руб.;

на 2027 год – 31123,81 тыс. руб.;

на 2028 год – 32045,07 тыс. руб.;

Предложение Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) об уровне операционных составляет: 2025 год - 26436,81 тыс. руб.; 2026 год - 27494,28 тыс. руб.; 2027 год - 28594,05 тыс. руб.; 2028 год - 29737,81 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами Минтарифов ВО за счет уточнения базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов ВО определены в размерах: на 2024 год – 16114,90 тыс. руб.; на 2025 год – 16481,66 тыс. руб.; на 2026 год – 16528,32 тыс. руб.; на 2027 год – 16869,66 тыс. руб.; на 2028 год – 16980,65 тыс. руб., в том числе:

Расходы по статье - Арендная плата (в отношении производственных объектов) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 85,26 тыс. руб., на 2025 г. - 85,26 тыс. руб., на 2026 г. - 85,26 тыс. руб., на 2027 г. - 85,26 тыс. руб., на 2028 г. - 85,26 тыс. руб.

Предложение Филиала АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" по статье - расходы на арендную плату составляет в сумме: на 2024 г. - 85,26 тыс. руб., на 2025 г. - 85,26 тыс. руб., на 2026 г. - 85,26 тыс. руб., на 2027 г. - 85,26 тыс. руб., на 2028 г. - 85,26 тыс. руб.

В соответствии с п.2 постановления Правительства РФ №582 от 16.07.2009г. «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков,

находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о Правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации» размер арендной платы определяется одним из следующих способов:

а) на основании кадастровой стоимости земельных участков;

б) по результатам торгов, проводимых в форме аукциона;

в) в соответствии со ставками арендной платы либо методическими указаниями по ее расчету, утвержденными Министерством экономического развития Российской Федерации;

г) на основании рыночной стоимости права аренды земельных участков, определяемой в соответствии с законодательством Российской Федерации об оценочной деятельности.

В соответствии с п.45 Основ ценообразования арендная плата учитывается в НВВ в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В предложении о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2024 год Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) представлены следующие материалы: выписка из Сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС), сводный расчет арендной платы на 2024 год; копии договоров аренды земельных участков; копии дополнительных соглашений к договорам аренды, плановый расчет расходов на уплату арендных платежей на 2024 год, относящихся на вид деятельности «Производство тепловой энергии» (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС).

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 447,69 тыс. руб., на 2025 г. - 447,69 тыс. руб., на 2026 г. - 447,69 тыс. руб., на 2027 г. - 447,69 тыс. руб., на 2028 г. - 447,69 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 447,69 тыс. руб., на 2025 год - 465,60 тыс. руб., на 2026 год - 484,22 тыс. руб., на 2027 год - 503,59 тыс. руб., на 2028 год - 523,73 тыс. руб., на 2028 год - 523,73 тыс. руб.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 11,64 тыс. руб., на 2025 г. - 11,64 тыс. руб., на 2026 г. - 11,64 тыс. руб., на 2027 г. - 11,64 тыс. руб., на 2028 г. - 11,64 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) по статье - расходы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду составляет: на 2024 год - 11,64 тыс. руб., на 2025 год - 12,11 тыс. руб., на 2026 год - 12,59 тыс. руб., на 2027 год - 13,09 тыс. руб., на 2028 год - 13,61 тыс. руб.

В предложении о корректировке тарифов на тепловую энергию Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) представлены следующие материалы: плановый расчет расходов за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду на 2024 год, относящихся на вид деятельности «Производство тепловой энергии» (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС); выписка из Сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год

(энергоблоки № 4, 5 НВАЭС), платежные поручения на уплату авансового платежа за негативное воздействие на окружающую среду.

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 436,05 тыс. руб., на 2025 г. - 436,05 тыс. руб., на 2026 г. - 436,05 тыс. руб., на 2027 г. - 436,05 тыс. руб., на 2028 г. - 436,05 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2024 год - 436,05 тыс. руб., на 2025 год - расчет плановых расходов на обязательное страхование имущества, грузов, ответственности и источников повышенной опасности в соответствии с законодательством РФ и требованиями международных конвенций, относящихся на вид деятельности «Производство тепловой энергии» (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС), выписка из сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС).

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 4923,70 тыс. руб., на 2025 г. - 5284,40 тыс. руб., на 2026 г. - 5325,04 тыс. руб., на 2027 г. - 5660,12 тыс. руб., на 2028 г. - 5771,11 тыс. руб., исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда..

Предложение Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) по статье - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 г. - 4923,70 тыс. руб., на 2025 г. - 5120,65 тыс. руб., на 2026 г. - 5325,47 тыс. руб., на 2027 г. - 5538,49 тыс. руб., на 2028 г. - 5760,03 тыс. руб.

Экспертом проанализированы следующие представленные материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; выписка из сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС).

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, в сумме: на 2024 г. - 10513,85 тыс. руб., на 2025 г. - 10513,85 тыс. руб., на 2026 г. - 10513,85 тыс. руб., на 2027 г. - 10513,85 тыс. руб., на 2028 г. - 10513,85 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 г. - 12179,67 тыс. руб., на 2025 г. - 12179,67 тыс. руб., на 2026 г. - 12179,67 тыс. руб., на 2027 г. - 12179,67 тыс. руб., на 2028 г. - 12179,67 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. – 1665,82 тыс. руб., на 2025 г. - 1665,82 тыс. руб., на 2026 г. - 1665,82 тыс. руб., на 2027 г. - 1665,82 тыс. руб., на 2028 г. - 1665,82 тыс. руб. в соответствии с требованиями Основ ценообразования и нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом уточнен максимальный сроком полезного использования объектов основных средств, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Экспертом проанализированы следующие представленные в обоснование документы и материалы: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет) за 2022 год, выписка из сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5

НВАЭС), расчет плановых амортизационных отчислений на 2024 год, относящихся на вид деятельности «тепловая энергия» (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС).

Налог на прибыль принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 144,40 тыс. руб., на 2025 г. - 150,46 тыс. руб., на 2026 г. - 156,48 тыс. руб., на 2027 г. - 162,74 тыс. руб., на 2028 г. - 162,74 тыс. руб. исходя из положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

Предложение Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) по налогу на прибыль составляет: на 2024 г. - 144,40 тыс. руб., на 2025 г. - 191,30 тыс. руб., на 2026 г. - 196,87 тыс. руб., на 2027 г. - 218,54 тыс. руб., на 2028 г. - 227,28 тыс. руб.

По данной статье скорректированы затраты на основании учтенной величины прибыли.

Экспертом проанализированы фактические операционные расходы и потребление энергетических ресурсов, холодной воды регулируемой организацией за прошедший долгосрочный период с целью расчета экономии.

В соответствии с Методическими указаниями величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значения.

Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) не получило экономии в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и не заявило к учету в текущем долгосрочном периоде регулирования.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны экспертами Минтарифов ВО в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на топливо в сумме: на 2024 г. - 7853,44 тыс. руб., на 2025 г. - 9656,28 тыс. руб., на 2026 г. - 10023,22 тыс. руб., на 2027 г. - 11102,72 тыс. руб., на 2028 г. - 11535,72 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 152,77 кг.у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 209,12 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году - 245,82 руб./т.у.т., в 2025 году - 302,25 руб./т.у.т., в 2026 году - 313,74 руб./т.у.т., в 2027 году - 347,53 руб./т.у.т., в 2028 году - 361,08 руб./т.у.т.

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя из цены натурального ядерного топлива в 2023 году в размере 7836501,72, представленную в электронном шаблоне мониторинга ФАС России о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива на последнюю отчетную дату.

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен индекс роста цен на прочие виды топлива в размере: на 2024 год - 1,072, на 2025 год - 1,04, на 2026 год - 1,04, на 2027 год - 1,04, на 2028 год - 1,04.

Предложение Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) по статье расходов на топливо составляет: на 2024 г. - 9322,00 тыс. руб., на 2025 г. - 9694,88 тыс. руб., на 2026 г. - 10082,68 тыс. руб., на 2027 г. - 10485,99 тыс. руб., на 2028 г. - 10905,43 тыс. руб.

Экспертами по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 1468,56 тыс. руб., на 2025 г. - 38,60 тыс. руб., на 2026 г. - 59,46 тыс. руб., на 2027 г. - 616,73 тыс. руб., на 2028 г. - 630,29 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода топлива.

Экспертом проанализированы следующие материалы: выписка из сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС), отчетная информация, представленную в электронном шаблоне мониторинга ФАС России о

фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива на последнюю отчетную дату.

Расходы на электрическую энергию в сумме: на 2024 г. - 5365,96 тыс. руб., на 2025 г. - 6086,15 тыс. руб., на 2026 г. - 6134,81 тыс. руб., на 2027 г. - 6441,40 тыс. руб., на 2028 г. - 6763,55 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 3982070,00 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: 1347,53 руб./тыс. кВт.ч. в 2024 году; 1528,39 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году; 1540,61 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году; 1617,60 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году; 1698,50 руб./тыс. кВт.ч. в 2028 году произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста в 1,09 раза в 2024 году; в 1,06 раза в 2025 году; в 1,05 раза в 2026 году; в 1,05 раза в 2027 году; в 1,05 раза в 2028 году в соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития.

Предложение Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 г. - 5365,96 тыс. руб., на 2025 г. - 5580,60 тыс. руб., на 2026 г. - 5803,82 тыс. руб., на 2027 г. - 6035,97 тыс. руб., на 2028 г. - 6277,41 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 0,00 тыс. руб., на 2025 г. - 505,55 тыс. руб., на 2026 г. - 330,99 тыс. руб., на 2027 г. - 405,43 тыс. руб., на 2028 г. - 486,14 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены покупки 1 кВт.ч электроэнергии.

Были проанализированы следующие документы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за отчетный период, выписка из сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС), плановый расчет затрат на приобретение электроэнергии на 2024 год, относящихся на вид деятельности «тепловая энергия» (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС)

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя составит:

на 2024 год – 13219,40 тыс. руб.;
на 2025 год – 15742,43 тыс. руб.;
на 2026 год – 16158,03 тыс. руб.;
на 2027 год – 17544,12 тыс. руб.;
на 2028 год – 18299,27 тыс. руб.;

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Нормативная прибыль принята в размере экономически обоснованных расходов на выплаты, предусмотренных положением о заработной плате, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации в соответствии с представленным расчетом (Пояснительная записка), в сумме: на 2024 год - 577,58 тыс. руб., на 2025 год - 601,84 тыс. руб., на 2026 год - 625,91 тыс. руб., на 2027 год - 650,95 тыс. руб., на 2028 год - 650,95 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по данной статье расходов составляет: на 2024 год - 577,58 тыс. руб., на 2025 год - 765,18 тыс. руб., на 2026 год - 787,47 тыс. руб., на 2027 год - 874,15 тыс. руб., на 2028 год - 909,12 тыс. руб.

Предпринимательская прибыль не учтена при корректировке тарифа на основании требования пункта 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Регулируемой организацией не предоставлены сведения об утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе, в связи с чем отсутствуют сведения о стоимости и сроках начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения.

Также отсутствуют сведения об объеме незавершенных капитальных вложений в сфере теплоснабжения.

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка 2022 года, рассчитана с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний, определена на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в том числе:

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 28903,08 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 25654,68 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации;

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом в сумме 28903,08 тыс. руб., выше планируемых операционных расходов, учтенных при корректировке долгосрочного тарифа на 2022 год (26490,25 тыс. руб.), вследствие роста фактического ИПЦ 2022 года (0,138) относительно планового (0,043).

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов учтенных регулируемой организацией (36743,93 тыс. руб.).

Предложение регулируемой организации об уровне операционных расходов не соответствует требованиям Методических указаний и Основам ценообразования в сфере теплоснабжения.

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены экспертом на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования в сумме 21678,28 тыс. руб. Предложение организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила - 24218,08 тыс. руб., что выше принятого экспертом на - 2539,80 тыс. руб., в том числе:

Затраты на аренду земельных участков учтены в размере 58,8 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованным перечнем арендуемого имущества, копиями договоров на аренду земельных участков, что соответствует предложению регулируемой организации.

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 361,7 тыс. руб., в том числе:

по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов» затраты учтены в размере 7,69 тыс. руб., обоснованной выпиской из сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022

год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС), что соответствуют предложению регулируемой организации.

затраты на обязательное страхование приняты в размере 354,01 тыс. руб., в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованным выпиской из сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС).

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 2301,92 тыс. руб., исходя из планового размера расходов за 2022 год

В предложении о корректировке Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" представлены следующие материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Фактические расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» приняты в размере 19014,66 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованным выпиской из сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС), что соответствует предложению регулируемой организации.

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 21678,28 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов в 2022 году, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2022 году определены в размере 11458,40 тыс. руб. исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии по формуле 29 Методических указаний, исходя: удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2022 год, в размере 152,77 кг у.т./Гкал;

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2022 году, 241396,43 Гкал, определенного, исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии потребителям согласно статистической форме №46-ТЭ (полезный отпуск) Гкал; фактической цены на условное топливо, учтенной при расчете удельного расхода топлива в размере 310,71 руб./т.у.т..

В предложении о корректировке филиалом Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" представлены следующие материалы: выписка из сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС).

Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе электроэнергии и холодной воды определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30) Методических указаний.

Расходы на приобретение электроэнергии определены в размере 6268,78 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 4222,00 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 241396,43 Гкал;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 1,35 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией;

В предложении о корректировке филиалом Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" представлены следующие материалы: выписка из сметы доходов и расходов Нововоронежской АЭС за 2022 год (энергоблоки № 4, 5 НВАЭС).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в 2022 году, определены экспертом исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний по формулам 29-30 Методических указаний в сумме 17727,18 тыс. руб.

Кроме того, исключены из необходимой валовой выручки регулируемых организаций экономически необоснованные доходы, не соответствующие принципам экономии расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные положениями пунктов 9 и 66 Основ ценообразования № 1175, а также пункта 13 Методических указаний № 760-э в размере 1143,7 тыс. руб.

Фактическая нормативная прибыль, направленная на выплаты, предусмотренные коллективным договором 2022 году, определена экспертом в сумме 536,69 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" о фактической нормативной прибыли в 2022 году составляет 536,69 тыс. руб.

Налог на прибыль принят в размере 134,17 тыс. руб. в соответствии с учтенной величиной прибыли.

По статье – Корректировка экспертом приняты затраты в сумме 5610,0 тыс. руб. с учетом планового значения на 2022 год в соответствии с требованием Основ ценообразования и Методических указаний.

Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов, корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам отчетного года, корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы по результатам отчетного года, при установлении тарифов на 2022 год не учитывались.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет 11289,31 тыс. руб. с ростом НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,058) и 2024 годы (1,072) составляет 12804,07 тыс. руб. с ростом НВВ.

В отсутствие предложения регулируемой организации данная корректировка экспертом не учтена.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

в 2024 году - 58373,05 тыс. руб.;
в 2025 году - 62185,90 тыс. руб.;
в 2026 году - 63541,29 тыс. руб.;
в 2027 году - 66188,54 тыс. руб.;
в 2028 году - 67975,94 тыс. руб.;

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

Экспертом произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, результаты которого представлены в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно Методическим указаниям, для Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) определены на 2024-2028 годы показатели, приведенные в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

6.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям на территории городского округ город Нововоронеж, Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 282,49 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 315,06 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 111,53 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 315,06 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 315,92 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 100,27 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 315,92 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 328,23 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 103,90 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 328,23 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 342,67 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 104,40 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 342,67 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;
- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 346,89 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 101,23 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.;

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Нововоронежская атомная станция" (источники теплоэнергии - энергоблоки N 4, 5 НВ АЭС) рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства РФ.

4. К очередному периоду регулирования представить нормативы технологических потерь при передаче теплоэнергии по тепловым сетям и норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденные в установленном законодательством порядке.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Энерговид», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на период 2024-2028 годов

Выступили: Кантемир В.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для филиала акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж (системы теплоснабжения котельных, расположенные по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7), на период 2024-2028 годов

Выступили: Гуськова Т.Л., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (система теплоснабжения источников теплоэнергии ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева, 2, ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу: проезд Ясный, 1а, котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7) (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2024-2028 годах. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (система теплоснабжения источников теплоэнергии ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева, 2, ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу: проезд Ясный, 1а, котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7) открыто приказом ДГРТ ВО от 05.05.2023 № 154-Д.

Цель экспертизы - определение плановой необходимой выручки на 2024-2028 годы долгосрочного периода регулирования с использованием значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (система теплоснабжения источников теплоэнергии ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева, 2, ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу: проезд Ясный, 1а, котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7) потребителям на территории городского округа город Воронеж, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ

от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Установление тарифов в отношении Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (система теплоснабжения источников теплоэнергии ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева, 2, ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу: проезд Ясный, 1а, котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7) осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 05.05.2023 № 31-М.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (система теплоснабжения источников теплоэнергии ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева, 2, ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу: проезд Ясный, 1а, котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7) в 2024-2028 годах.

В соответствии с пунктом 143 главы IX.IV, главами IX.I и IX.II Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, учитывая, что производство тепловой энергии, ее передача и сбыт производятся одним юридическим лицом, расчет тарифов на тепловую энергию произведен с использованием совокупной необходимой валовой выручки Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (система теплоснабжения источников теплоэнергии ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева, 2, ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу: проезд Ясный, 1а, котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7) по производству тепловой энергии, ее передаче и сбыту.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью управляющего директора Назарова Виктор Николаевич

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2024-2028 годы, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» эксплуатирует 2 котельные, расположенные по адресам: г. Воронеж, ул. Пеше-Стрелецкая, д. 84 и г. Воронеж, ул. Софьи Перовской, д.7.

В котельной №1 установлены водогрейные котлы ПТВМ-50 -2шт.

В котельной №2 установлены водогрейные котлы: ПТВМ-50 -3шт. и ТВГМ -30-2шт. Сжигаемое топливо – газ.

Полученная от ТЭЦ-1, ПГУ-223 ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ПГУ-115 ТЭЦ-2 тепловая энергия в горячей воде транспортируется по сетям филиала до теплоснабжающих организаций и потребителей тепловой энергии.

Объём вырабатываемой тепловой энергии в 2024-2028 годах предлагается принять в количестве 534307,00 Гкал.

Собственные нужды котельных предлагается принять на уровне 0,4% от объёма отпуска в сеть тепловой энергии или 2461,00 Гкал.

Полезный отпуск от систем теплоснабжения котельных: расположенных по адресам: г. Воронеж, ул. Пеше-Стрелецкая, д. 84 и г. Воронеж, ул. Софьи Перовской, д.7, определен в соответствии с показателями, указанными в схемы теплоснабжения городского округа город Воронеж, утвержденной Приказом Минэнерго России в размере 472606 Гкал.

Отпуск тепловой энергии в сеть от систем теплоснабжения источников теплоэнергии ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева, 2, ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу: проезд Ясный, 1а, котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7 на период 2024-2028 годы составит 3065733,00 Гкал.

При установлении долгосрочного тарифа на тепловую энергию в отсутствии утвержденных нормативов объем технологических потерь при передаче тепловой энергии учтен в размере 453287,00 Гкал.

Удельный расход топлива на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов, при установлении долгосрочного тарифа учтен в размере 160,20 кг.у.т./Гкал.

Расчет расходов на приобретение топлива произведен в соответствии с п.26 Методических указаний.

Расход условного топлива в период 2024-2028 годов составит 85595,98 т.у.т. ежегодно.

Объем потребления воды в долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 гг принимается в количестве - 336600,28 куб.м, объем водоотведения - 62834,00 куб. м., ежегодно, с учетом фактических значений объема потребления в предыдущий расчетный период регулирования и предложения организации.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 25192023,18 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется по уровню напряжения: ВН, СН-2, НН.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация", принята в количестве – 557,52 шт.ед., в том числе: основной - 461,58 шт. ед., АУП - 95,94 шт. ед.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в долгосрочном периоде регулирования, представленных в предложении об установлении тарифов Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (система теплоснабжения источников теплоэнергии ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева, 2, ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу: проезд Ясный, 1а, котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7).

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 587550,55 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%, индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 5%.

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (система теплоснабжения источников теплоэнергии ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева, 2, ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу: проезд Ясный, 1а, котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул.

Софьи Перовской, 7) , не владеющего объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности определены в соответствии с программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала АО «Квадра»-«Воронежская генерация» на 2024-2028 годы, представленной регулируемой организацией.

Необходимая валовая выручка определена экспертами Минтарифов ВО на основе долгосрочных параметров регулирования, прогнозных показателей и основных параметров Прогноза социально-экономического развития, в объеме:

- 2024 год - 5254470,82 тыс. руб.;
- 2025 год - 5575912,74 тыс. руб.;
- 2026 год - 5639254,83 тыс. руб.;
- 2027 год - 5741385,99 тыс. руб.;
- 2028 год - 5907662,72 тыс. руб.;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 587550,55 тыс. руб., в том числе:

Расходы на сырье и материалы учтены экспертами Минтарифов ВО в сумме 26513,95 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств приняты экспертом в сумме 140342,37 тыс. руб.

Расходы на оплату труда приняты в сумме 378237,64 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала - 557,52 шт. ед., среднемесячная заработная плата - 56535,74 руб. с учетом фактической средней заработной платы, сложившейся в отчетном периоде регулирования.

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, приняты в сумме 6999,23 тыс. руб.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, учтены в сумме 34212,16 тыс. руб., в том числе:

расходы на оплату услуг связи – 4333,79 тыс. руб.;

расходы на оплату вневедомственной охраны - 8794,27 тыс. руб.;

расходы на оплату и юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 1527,26 тыс. руб.;

расходы на оплату других работ и услуг - 19556,84 тыс. руб.;

Расходы на служебные командировки приняты экспертами в размере 140,84 тыс. руб.

Расходы на обучение персонала приняты экспертами в размере 1014,45 тыс. руб.

Экспертом по статье Другие расходы приняты в сумме 89,91 тыс. руб., в том числе:

Расходы на услуги банка – 89,91 тыс. руб.;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год – 587550,55 тыс. руб.;

на 2025 год – 583832,35 тыс. руб.;

на 2026 год – 579108,02 тыс. руб.;

на 2027 год – 574507,92 тыс. руб.;

на 2028 год – 570032,56 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов ВО определены в размерах:на 2024 год – 423654,69 тыс. руб.; на 2025 год – 442516,24 тыс. руб.; на 2026 год – 391423,86 тыс. руб.; на 2027 год – 374879,50 тыс. руб.; на 2028 год – 368185,93 тыс. руб., в том числе:

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение), приняты при расчете НВВ в сумме: на

2024 г. - 1464,57 тыс. руб., на 2025 г. - 1541,52 тыс. руб., на 2026 г. - 1623,98 тыс. руб., на 2027 г. - 1696,95 тыс. руб., на 2028 г. - 1773,32 тыс. руб., исходя из тарифов, установленных Минтарифов ВО приказом от 20.12.2019 № 56/32 (в редакции от 31.08.2023) для ООО "РВК-Воронеж", для с учетом прогнозных параметров и экономически обоснованного объема водоотведения.

Расходы по статье - Арендная плата (в отношении производственных объектов) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 333,35 тыс. руб., на 2025 г. - 347,35 тыс. руб., на 2026 г. - 361,24 тыс. руб., на 2027 г. - 375,69 тыс. руб., на 2028 г. – 390,72 тыс. руб.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 52002,98 тыс. руб., на 2025 г. - 46475,21 тыс. руб., на 2026 г. - 41031,95 тыс. руб., на 2027 г. - 36512,88 тыс. руб., на 2028 г. - 32884,70 тыс. руб.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 408,27 тыс. руб., на 2025 г. - 425,42 тыс. руб., на 2026 г. - 442,43 тыс. руб., на 2027 г. - 460,13 тыс. руб., на 2028 г. - 478,54 тыс. руб.

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 422,45 тыс. руб., на 2025 г. - 440,19 тыс. руб., на 2026 г. - 457,80 тыс. руб., на 2027 г. - 476,11 тыс. руб., на 2028 г. - 495,16 тыс. руб.

Иные расходы (налоги):

Налог на имущество принят в сумме на 2024 год – 50437,85 тыс. руб., на 2025 год – 44859,96 тыс. руб., на 2026 год – 39366,97тыс. руб., на 2027 год – 34796,18 тыс. руб., на 2028 год – 31114,21 тыс. руб.

Транспортный налог принят в сумме на 2024 год - 371,91 тыс. руб., на 2025 год - 371,91 тыс. руб., на 2026 год - 371,91 тыс. руб., на 2027 год - 371,91 тыс. руб., на 2028 год – 371,91 тыс. руб.

Водный налог принят экспертом Минтарифов ВО в размере: на 2024 год – 147,46 тыс. руб., на 2025 год - 153,65 тыс. руб., на 2026 год - 159,80 тыс. руб., на 2027 год - 166,19 тыс. руб., на 2028 год - 172,84 тыс. руб.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 114227,77 тыс. руб., на 2025 г. - 119025,33 тыс. руб., на 2026 г. - 123786,35 тыс. руб., на 2027 г. - 128737,80 тыс. руб., на 2028 г. - 133887,31 тыс. руб., исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда..

Расходы по сомнительным долгам исключены из НВВ в связи с отсутствием экономического обоснования расходов.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, в сумме: на 2024 г. - 186138,09 тыс. руб., на 2025 г. - 186138,09 тыс. руб., на 2026 г. - 186138,09 тыс. руб., на 2027 г. - 186138,09 тыс. руб., на 2028 г. - 186138,09 тыс. руб.

Экспертом уточнена амортизационная группа здания котельной и максимальный сроком полезного использования объектов основных средств, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним приняты при расчете НВВ экспертом не приняты, в связи с отсутствием экономического обоснования.

Налог на прибыль принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 69487,93 тыс. руб., на 2025 г. - 88988,74 тыс. руб., на 2026 г. - 38482,25 тыс. руб., на 2027 г. - 21418,08 тыс.

руб., на 2028 г. - 13502,51 тыс. руб.исходя из положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

Экономия операционных расходов, от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя экспертом в тарифе не принята:

1) Регулируемой организаций не представлена информация о мероприятиях, направленных на получение экономии;
2) Отсутствует информация за счет чего получена экономия;
3) Отсутствует информация об источниках финансирования мероприятий, повлиявших согласно данным регулируемой организации, на получения экономии.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны экспертами Минтарифов ВО в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на топливо в сумме: на 2024 г. - 524349,91 тыс. руб., на 2025 г. - 575730,91 тыс. руб., на 2026 г. - 609258,40 тыс. руб., на 2027 г. - 630722,59 тыс. руб., на 2028 г. - 653045,02 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 160,20 кг.у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 531,85 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году - 6125,87 руб./т.у.т., в 2025 году - 6726,14 руб./т.у.т., в 2026 году - 7117,84 руб./т.у.т., в 2027 году - 7368,60 руб./т.у.т., в 2028 году - 7629,39 руб./т.у.т.

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя из действующей цены на газ, применяемой ПАО «НК «Роснефть» в соответствии с заключенным договором поставки газа от 23.12.2021 г., с учетом прогнозных параметров, регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом Минтарифов ВО.

Расходы на электрическую энергию в сумме: на 2024 г. - 158181,07 тыс. руб., на 2025 г. - 167672,06 тыс. руб., на 2026 г. - 175873,56 тыс. руб., на 2027 г. - 184666,71 тыс. руб., на 2028 г. - 193899,52 тыс. руб.рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 25192023,18 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: 6279,01 руб./тыс. кВт.ч. в 2024 году; 6655,76 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году; 6988,58 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году; 7337,99 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году; 7704,86 руб./тыс. кВт.ч. в 2028 году произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста в 1,09 раза в 2024 году; в 1,06 раза в 2025 году; в 1,05 раза в 2026 году; в 1,05 раза в 2027 году; в 1,05 раза в 2028 году в соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на тепловую энергию в сумме: на 2024 г. - 3217392,90 тыс. руб., на 2025 г. - 3455845,66 тыс. руб., на 2026 г. - 3642003,79 тыс. руб., на 2027 г. - 3860277,51 тыс. руб., на 2028 г. - 4030683,39 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления 2533887,00 Гкал. и тарифов на тепловую энергию в расчетном периоде регулирования для ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в соответствии с приказами Минтарифов ДГРТ ВО.

Расходы на холодную воду в сумме: на 2024 г. - 8242,91 тыс. руб., на 2025 г. - 8675,21 тыс. руб., на 2026 г. - 9139,04 тыс. руб., на 2027 г. - 9550,12 тыс. руб., на 2028 г. - 9979,47 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения - 336600,28 куб. м., и плановых (расчетных) тарифов на холодную воду для ООО "РВК -Воронеж" в соответствии с приказом ДГРТ Воронежской области от 20.12.2019 № 56/30 (в редакции от 31.08.2023) с учетом прогнозных параметров.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя составит:

на 2024 год – 3908166,79 тыс. руб.;
на 2025 год – 4207923,84 тыс. руб.;
на 2026 год – 4436274,79 тыс. руб.;
на 2027 год – 4685216,93 тыс. руб.;
на 2028 год – 4887607,40 тыс. руб.;

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Величина нормативной прибыли определена с учетом расходов на капитальные вложения (инвестиции) в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»: на 2024 год - 277951,73 тыс. руб., на 2025 год - 355954,95 тыс. руб., на 2026 год - 153929,01 тыс. руб., на 2027 год - 85672,33 тыс. руб., на 2028 год - 54010,03 тыс. руб.

В составе прибыли учтены денежные выплаты социального характера на 2024 год в сумме. – 2466,72 тыс. руб., на 2025 год –2570,32 тыс. руб., на 2026 год – 2673,14 тыс. руб., на 2027 год – 2780,06 тыс. руб., на 2028 год – 2891,26 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом выплат по коллективному договору, а также расходы на капитальные вложения (инвестиции) в сумме: на 2024 г. –275485,01 тыс. руб., на 2025 год – 353384,63 тыс. руб., на 2026 год – 151255,88 тыс. руб., на 2027 год – 82892,27 тыс. руб., на 2028 год – 51118,77 тыс. руб., в части суммы, отнесенной на регулируемый вид деятельности, в соответствии с инвестиционной программой на 2024-2028 гг., утвержденной Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области рот 27.10.2023 № 294.

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), в сумме: на 2024 год - 55407,06 тыс. руб., на 2025 год - 55685,36 тыс. руб., на 2026 год - 55853,11 тыс. руб., на 2027 год - 56109,31 тыс. руб., на 2028 год - 56429,75 тыс. руб.

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет 21518,74 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,058) и 2024 годы (1,072) составляет 24406,04 тыс. руб. с ростом НВВ.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при

установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с ростом НВВ в сумме: на 2024 год - 1740,00 тыс. руб., на 2026 год - 22666,04 тыс. руб.

Корректировка с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год:

Министерством тарифного регулирования Воронежской области проведена проверка реализации инвестиционной программы филиала АО «Квадра»-«Воронежская генерация» за 12 месяцев 2022 года.

Корректировка НВВ в отношении котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год и изменением полезного отпуска тепловой энергии по факту 2022 года относительно плана 2022 года., экспертом Минтарифов произведена в соответствии с формулой 23 Методических указаний и определена с уменьшением НВВ в сумме -133602,95 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 5.1.2 Методических указаний данная корректировка экспертом Минтарифов ВО учтена в 2025 г.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

в 2024 году - 5254470,82 тыс. руб.;
в 2025 году - 5575912,74 тыс. руб.;
в 2026 году - 5639254,83 тыс. руб.;
в 2027 году - 5741385,99 тыс. руб.;
в 2028 году - 5907662,72 тыс. руб.;

5.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям на территории городского округа город Воронеж, Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (система теплоснабжения источников теплоэнергии ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева, 2, ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу: проезд Ясный, 1а, котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7) в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 1938,51 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 2122,67 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 109,50 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 2122,67 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 2150,13 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 101,29 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 2150,13 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 2170,05 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 100,93 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 2170,05 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 2234,99 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 102,99 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 2234,99 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;
- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 2296,90 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 102,77 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.;

В соответствии с разъяснениями ФСТ России, изложенными в информационном письме от 08.08.2011г. № СН-6273/5 «По вопросу установления тарифов регулируемых

организаций для населения с учетом НДС» прогнозные тарифы на тепловую энергию, реализуемую Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (система теплоснабжения источников теплоэнергии ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева, 2, ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу: проезд Ясный, 1а, котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7) населению в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 2326,21 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 2547,20 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 109,50 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.
- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 2547,20 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 2580,16 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 101,29 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.
- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 2580,16 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 2604,06 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 100,93 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.
- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 2604,06 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 2681,99 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 102,99 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.
- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 2681,99 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;
- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 2756,28 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 102,77 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для филиала акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы (система централизованного горячего водоснабжения котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7) в границах городского округа город Воронеж, на период 2024-2028 годов

Выступили: Гуськова Т.Л., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Долгосрочный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) для филиала акционерного общества "Квадра" - "Воронежская генерация", осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа города Воронеж Воронежской области., установлен методом метод индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) на период 2019-2023 годов приказом ДГРТ ВО от 18.12.2018 № 54/148.

Приказом ДГРТ ВО от 18.12.2018 г. №54/148 (в ред. приказов УРТ Воронежской области от 27.12.2018 № 56/1, от 20.12.2019 № 56/66, приказов ДГРТ Воронежской области от 18.09.2020 № 37/4, от 19.10.2020 № 41/2, от 18.12.2020 № 58/262, от 21.01.2021 № 2/5,от 05.08.2021 № 39/10, от 20.12.2021 № 73/37, от 18.11.2022 № 69/134) для филиала акционерного общества "Квадра" - "Воронежская генерация" на период 2024 - 2028 годов

утверждена производственная программа оказания услуг в сфере горячего водоснабжения и установлены тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023:
- компонент на холодную воду - 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1938,51 руб. за 1 Гкал (без НДС);

Филиал акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» обратился в Минтарифов ВО с предложением об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и установлении их на плановый период 2024-2028 в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1938,51 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024:
- компонент на холодную воду - 25,59 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2656,46 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- компонент на холодную воду - 25,59 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2656,46 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2025- 31.12.2025:
- компонент на холодную воду - 26,94 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2797,25 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:
- компонент на холодную воду - 26,94 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2797,25 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07. 2026 - 31.12. 2026:
- компонент на холодную воду - 28,37 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2945,50 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- компонент на холодную воду - 28,37 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2945,50 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027:
- компонент на холодную воду - 29,87 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 3101,61 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- компонент на холодную воду - 29,87 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 3101,61 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028:
- компонент на холодную воду - 31,46 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 3266,00 руб. за 1 Гкал (без НДС);

На период 2024-2028 годов Филиалу акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду, состоящие из компонента на холодную воду, равного тарифу на холодную воду, и компонента на тепловую энергию, равного тарифу на тепловую энергию, установленных приказами Минтарифов ВО.

Министерством тарифного регулирования Воронежской области:

- проведена экспертиза предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;

- рассмотрена производственная программа оказания услуг горячего водоснабжения Филиала акционерного общества "Квадра" - "Воронежская генерация", которая разработана на срок действия вышеуказанных тарифов – с 01.01.2024 по 31.12.2028;

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов Филиала акционерного общества "Квадра" - "Воронежская генерация", учтенных при формировании производственной программы.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения выполнен экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э), Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2024 и плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз).

В соответствии с положениями Основ ценообразования при регулировании тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в отношении Филиала акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» выбран метод метод индексации установленных тарифов .

1.1. В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО для ООО «РВК-Воронеж» с учетом параметров Прогноза, с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 26,24 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 26,24 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 27,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 27,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 29,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 29,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 30,37 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 30,37 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 31,74 руб. за 1 куб. метр (без НДС);

Значения компонентов на тепловую энергию определены Минтарифов ВО в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для Филиала акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 1938,51 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 2122,67 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 2122,67 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 2150,13 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 2150,13 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 2170,05 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:

- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 2170,05 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 2234,99 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 2234,99 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 2296,90 руб. за 1 Гкал (без НДС);

и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, включая содержание центральных тепловых пунктов, и расходы, связанные с транспортировкой горячей воды были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска горячей воды.

Предложение Филиала акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» по статье расходов «расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» составляет: на 2024 год – 890820,87 тыс. руб., на 2025 год – 1045526,69 тыс. руб., на 2026 год – 1100938,51 тыс. руб., на 2027 год – 1159287,27 тыс. руб., на 2028 год – 1220729,99 тыс. руб.

- теплоэнергия: на 2024 год – 764263,00 тыс. руб., на 2025 год – 911623,70 тыс. руб., на 2026 год – 959938,66 тыс. руб., на 2027 год – 1010814,43 тыс. руб., на 2028 год – 1064388,09 тыс. руб.

- холодная вода: на 2024 год – 126557,87 тыс. руб., на 2025 год – 133902,99 тыс. руб., на 2026 год – 140999,85 тыс. руб., на 2027 год – 148472,84 тыс. руб., на 2028 год – 156341,9 тыс. руб.

Предложение Филиала акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» о величине расходов на 2024 год скорректировано на сумму: 162273,60 тыс. руб. в связи с применением в расчетах тарифов на тепловую энергию и холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО, в соответствии п. 22 Основ ценообразования,

Предложение Филиала акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» о величине расходов на период 2025-2028 годов скорректировано на сумму: на 2025 год – 275521,56 тыс. руб., на 2026 год – 317189,46 тыс. руб., на 2027 год – 357051,95 тыс. руб., на 2028 год – 393162,42 тыс. руб. в результате применения в расчетах тарифов на тепловую энергию и холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО, в соответствии с п.22 Основ ценообразования,.

По результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ): на 2024 год – 728547,27 тыс. руб., на 2025 год – 770005,13 тыс. руб., на 2026 год – 783749,05 тыс. руб., на 2027 год – 802235,32 тыс. руб., на 2028 год – 827567,57 тыс. руб. в том числе:

- теплоэнергия: на 2024 год – 612813,61 тыс. руб., на 2025 год – 645607,80 тыс. руб., на 2026 год – 652807,44 тыс. руб., на 2027 год – 665399,09 тыс. руб., на 2028 год – 684585,68 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода: на 2024 год – 115733,66 тыс. руб., на 2025 год – 124397,33 тыс. руб., на 2026 год – 130941,61 тыс. руб., на 2027 год – 136836,23 тыс. руб., на 2028 год – 142981,89 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды: в период 2024-2028 годов ежегодно составляет 4607635,00 куб. м., в том числе населению - 4423246,00 куб. м. в соответствии с утвержденной производственной программой;

в) индексы роста цен со второго полугодия соответствующего года на ресурсы, потребляемые при осуществлении горячего водоснабжения:

- теплоэнергия: на 2024 год – 109,5%, на 2025 год – 101,29%, на 2026 год – 100,93%, на 2027 год – 102,99%, на 2028 год – 102,77%;

- холодная вода: на 2024 год – 100,00%, на 2025 год – 105,98%, на 2026 год – 104,53%, на 2027 год – 104,47%, на 2028 год – 104,51%;

ИПЦ в периоде регулирования в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанными Минэкономразвития России, составляет: 2024г. - 107,2%. 2025г. - 104,2 %, 2026 – 2028гг. – 104% (приводится справочно).

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям затрат и прибыли по отношению к предыдущим периодам приведен в табл. 1 настоящего экспертного заключения.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду Филиал публичного акционерного общества "Квадра" - "Воронежская генерация":

1) базовый уровень операционных расходов - 0 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов 1 %;

3) нормативный уровень прибыли - отсутствует;

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии) - отсутствуют.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении долгосрочных тарифов.

Плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, установлены на 2024-2028 гг. на уровне 0,1 %.

С учетом изложенного, предлагается утвердить производственную программу оказания услуг горячего водоснабжения филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» потребителям городского округа город Воронеж на период с 01.01.2024г. по 31.12.2028г., с учетом уточнения величины необходимой валовой выручки и тарифов на горячую воду, и установить вышеуказанные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для филиала акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация», поставляемую потребителям, расположенным на территории (система теплоснабжения источников теплоэнергии - ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу проезд Ясный, 1а) городского округа город Воронеж , на период 2024-2028 годов

Выступили: Гуськова Т.Л., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-2 по адресу: пр. Ясный, 1а) (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2024-2028 годах. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-2 по адресу: пр. Ясный, 1а) открыто приказом ДГРТ ВО от 05.05.2023 № 152-Д.

Цель экспертизы - определение плановой необходимой выручки на 2024-2028 годы долгосрочного периода регулирования с использованием значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-2 по адресу: пр. Ясный, 1а) потребителям на территории городского округа город Воронеж, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития), приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП) «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой электрической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год», приказом ФАС России от 18.10.2023 № 747/23 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в среднем по субъекту Российской Федерации на 2024 год.

Установление тарифов в отношении Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-2 по адресу: пр. Ясный, 1а) осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 05.05.2023 № 29-М.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-2 по адресу: пр. Ясный, 1а) в 2024-2028 годах.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью управляющего директора Назарова Виктор Николаевич

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере

теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2024-2028 годы, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

В ТЭЦ-2 установлено следующее оборудование: котлоагрегаты ЦКТИ-75-39Ф - 2 шт., ПТВМ-100 - 1 шт. КВГМ - 180-150/2 - 3 шт. теплопроизводительностью 740 Гкал/час. В ПГУ 115 ТЭЦ-2 установлено оборудование: котлы – утилизаторы КУП-75-3,9-440 - 2 шт. Сжигаемое топливо – газ, мазут.

Отпуск тепловой энергии от ТЭЦ - 2 и ПГУ 115 предусмотрен в один общий коллектор.

Отпуск вырабатываемой в режиме комбинированной выработки тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ-1 и полезный отпуск тепловой энергии на 2024 -2028 гг. определен в соответствии с показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по Воронежской области на 2024 год, утвержденного, приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП), а также схемы теплоснабжения городского округа город Воронеж, утвержденной Приказом Минэнерго России, в количестве 1 474 488 Гкал (в том числе в воде: 1 463 837 Гкал, в паре: 10 651 Гкал).

Объём вырабатываемой тепловой энергии в 2024-2028 годах предлагается принять в количестве 1 463 837 Гкал.

Собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 0,04 % от объёма отпуска в сеть тепловой энергии или 598,00 Гкал.

Отпуск тепловой энергии в сеть на период 2024-2028 годы составит 1463239,00 Гкал.

Удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 161,4 кг. у.т./Гкал, в т.ч. ТЭЦ – 2 без ПГУ 167,7 кг. у.т./Гкал, ПГУ –152,3 кг. у.т. /Гкал принят в соответствии с Приказом Минэнерго России от 09.10.2023 №870 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2024 год», в том числе удельного расхода условного топлива на тепло, отпущенное с горячей водой, в количестве 163,82 кг. у.т./Гкал., в том числе 152,30 кг. у.т./Гкал.- ПГУ-223, 167,7 кг. у.т./Гкал – ТЭЦ-2 без ПГУ, рассчитанного в соответствии с «Методикой определения удельных расходов топлива на электростанциях и в энергообъединениях» РД 34.39.159-96.

Расчет расходов на приобретение топлива произведен в соответствии с п.26 Методических указаний.

Расход условного топлива в период 2024-2028 годов составит 239805,30 т.у.т. ежегодно.

Объем потребления воды в долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 гг принимается в количестве - 45514,69 куб.м, ежегодно, объем водоотведения - 77031,15 куб. м., ежегодно, с учетом фактических значений объема потребления в предыдущий расчетный период регулирования и предложения организации.

Экспертом принят удельный расход электроэнергии на основании «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» на отпуск в сеть тепла равен 0,80 кВт.ч/Гкал.

Минтарифов ВО к расчету принят объем потребления электроэнергии в размере 1206721,32 тыс. кВт., что соответствует предложению регулируемой организации.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 1206721,32 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется по уровню напряжения: ВН, СН-2.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация", принята в количестве – 183,74 шт.ед., в том числе: основной - 159,42 шт. ед., АУП - 24,32 шт. ед., с учетом фактических данных и расчета нормативной численности в соответствии с Рекомендациями по нормативной численности труда работников энергетического хозяйства, утвержденные Приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 65 и Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстрой России от 12.10.1999 № 74.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в долгосрочном периоде регулирования, представленных в предложении об установлении тарифов Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-2 по адресу: пр. Ясный, 1а).

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 243091,67 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%,

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-2 по адресу: пр. Ясный, 1а), не владеющего объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности определены в соответствии с программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала АО «Квадра»-«Воронежская генерация» на 2024-2028 годы, представленной регулируемой организацией.

Необходимая валовая выручка определена экспертами Минтарифов ВО на основе долгосрочные параметры регулирования, прогнозных показателей и основных параметров Прогноза социально-экономического развития, в объеме:

- 2024 год - 1845028,68 тыс. руб.;
- 2025 год - 1981301,78 тыс. руб.;
- 2026 год - 2079553,02 тыс. руб.;
- 2027 год - 2198948,53 тыс. руб.;
- 2028 год - 2347873,32 тыс. руб.;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 243091,67 тыс. руб., в том числе:

Расходы на сырье и материалы учтены экспертами Минтарифов ВО в сумме 26880,97 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств приняты экспертом в сумме 46455,72 тыс. руб.

Расходы на оплату труда приняты в сумме 148480,43 тыс. руб. (среднесписочная численность АУП -24,32 чел. и среднемесячная заработная плата – 80 448,68 тыс. руб., основного персонала 159,42 чел. и среднемесячная заработная плата – 65 343,33 тыс. руб. с учетом фактической средней заработной платы, сложившейся в отчетном периоде регулирования и параметров Прогноза социально-экономического развития.

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, приняты в сумме 6847,99 тыс. руб.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, учтены в сумме 13701,06 тыс. руб., в том числе:

расходы на оплату услуг связи – 804,66 тыс. руб.;

расходы на оплату вневедомственной охраны - 5778,32 тыс. руб.;

расходы на оплату и юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 631,60 тыс. руб.;

расходы на оплату других работ и услуг - 6486,47 тыс. руб.;

Расходы на служебные командировки приняты экспертами в размере 177,57 тыс. руб.

Расходы на обучение персонала приняты экспертами в размере 507,70 тыс. руб.

Экспертом по статье Другие расходы приняты в сумме 40,24 тыс. руб., в том числе:

Расходы на услуги банка – 40,24 тыс. руб.;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год – 243091,67 тыс. руб.;

на 2025 год – 250768,50 тыс. руб.;

на 2026 год – 258191,25 тыс. руб.;

на 2027 год – 265833,71 тыс. руб.;

на 2028 год – 273702,39 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов ВО определены в размерах: на 2024 год – 124597,51 тыс. руб.; на 2025 год – 135513,27 тыс. руб.; на 2026 год – 147901,03 тыс. руб.; на 2027 год – 157569,75 тыс. руб.; на 2028 год – 168002,02 тыс. руб., в том числе:

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение, вода на хозяйственные нужды), приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 2915,85 тыс. руб., на 2025 г. - 3065,52 тыс. руб., на 2026 г. - 3228,78 тыс. руб., на 2027 г. - 3373,91 тыс. руб., на 2028 г. - 3525,72 тыс. руб., исходя из тарифов, установленных Минтарифов ВО приказами от 20.12.2019 № 56/31 (в редакции от 18.11.2022), от 20.12.2019 № 56/30 (в редакции от 31.08.2023) для ООО "РВК-Воронеж", с учетом прогнозных параметров и экономически обоснованного объема водоотведения и воды.

Расходы по статье - Арендная плата (в отношении производственных объектов) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 2289,00 тыс. руб., на 2025 г. - 2384,86 тыс. руб., на 2026 г. - 2480,25 тыс. руб., на 2027 г. - 2579,46 тыс. руб., на 2028 г. - 2682,64 тыс. руб.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 12626,21 тыс. руб., на 2025 г. - 12931,00 тыс. руб., на 2026 г. - 13182,30 тыс. руб., на 2027 г. - 13153,74 тыс. руб., на 2028 г. - 13143,51 тыс. руб.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 530,17 тыс. руб., на 2025 г. - 552,44 тыс. руб., на 2026 г. - 574,53 тыс. руб., на 2027 г. - 597,52 тыс. руб., на 2028 г. - 621,42 тыс. руб.

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 3016,20 тыс. руб., на 2025 г. - 3142,88 тыс. руб., на 2026 г. - 3268,60 тыс. руб., на 2027 г. - 3399,34 тыс. руб., на 2028 г. - 3535,31 тыс. руб.

Иные расходы (налоги):

Налог на имущество принят в сумме на 2024 год – 5 319,75 тыс. руб., на 2025 год – 5319,75 тыс. руб., на 2026 год – 5 268,59 тыс. руб., на 2027 год – 4 925,46 тыс. руб., на 2028 год – 4 588,09 тыс. руб.

Транспортный налог принят в сумме на 2024 год - 49,59 тыс. руб., на 2025 год - 49,59 тыс. руб., на 2026 год - 49,59 тыс. руб., на 2027 год - 49,59 тыс. руб., на 2028 год – 49,59 тыс. руб.

Водный налог принят экспертом Минтарифов ВО в размере: на 2024 год – 3318,74 тыс. руб., на 2025 год - 3458,13 тыс. руб., на 2026 год - 3596,43 тыс. руб., на 2027 год - 3740,31 тыс. руб., на 2028 год - 3889,92 тыс. руб.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 44841,09 тыс. руб., на 2025 г. - 46724,42 тыс. руб., на 2026 г. - 48593,39 тыс. руб., на 2027 г. - 50537,13 тыс. руб., на 2028 г. - 52558,61 тыс. руб., исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда..

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, в сумме: на 2024 г. - 47686,51 тыс. руб., на 2025 г. - 47686,51 тыс. руб., на 2026 г. - 47686,51 тыс. руб., на 2027 г. - 47686,51 тыс. руб., на 2028 г. - 47686,51 тыс. руб.

Налог на прибыль принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 14238,85 тыс. руб., на 2025 г. - 22720,96 тыс. руб., на 2026 г. - 32729,80 тыс. руб., на 2027 г. - 40238,99 тыс. руб., на 2028 г. - 48405,03 тыс. руб. исходя из положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

Экономия операционных расходов, от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя экспертом в тарифе не принята:

4) Регулируемой организаций не представлена информация о мероприятиях, направленных на получение экономии;
5) Отсутствует информация за счет чего получена экономия;
6) Отсутствует информация об источниках финансирования мероприятий, повлиявших согласно данным регулируемой организации, на получения экономии.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны экспертами Минтарифов ВО в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на топливо в сумме: на 2024 г. - 1399957,63 тыс. руб., на 2025 г. - 1530157,47 тыс. руб., на 2026 г. - 1619278,38 тыс. руб., на 2027 г. - 1678522,39 тыс. руб., на 2028 г. - 1740743,85 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 163,82 кг.у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 1463,24 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году - 5837,89 руб./т.у.т., в 2025 году - 6380,83 руб./т.у.т., в 2026 году - 6752,47 руб./т.у.т., в 2027 году - 6999,52 руб./т.у.т., в 2028 году - 7258,99 руб./т.у.т.

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя из действующей цены на газ, применяемой ПАО «НК «Роснефть» в соответствии с заключенным договором поставки газа от 23.12.2021 г., с учетом прогнозных параметров, регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом Минтарифов ВО, цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

Расходы на электрическую энергию в сумме: на 2024 г. - 6498,99 тыс. руб., на 2025 г. - 6888,95 тыс. руб., на 2026 г. - 7233,37 тыс. руб., на 2027 г. - 7595,07 тыс. руб., на 2028 г. - 7974,77 тыс. руб.рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 1206721,32 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: 5385,66 руб./тыс. кВт.ч. в 2024 году; 5708,82 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году; 5994,24 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году; 6293,97 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году; 6608,63 руб./тыс. кВт.ч. в 2028 году произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста в 1,09 раза в 2024 году; в 1,06 раза в 2025 году; в 1,05 раза в 2026 году; в 1,05 раза в 2027 году; в 1,05 раза в 2028 году в соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя составит:

на 2024 год – 1406456,62 тыс. руб.;
на 2025 год – 1537046,42 тыс. руб.;
на 2026 год – 1626511,75 тыс. руб.;
на 2027 год – 1686117,46 тыс. руб.;
на 2028 год – 1748718,62 тыс. руб.;

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Величина нормативной прибыли определена с учетом расходов на капитальные вложения (инвестиции) в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2024 год - 56955,41 тыс. руб., на 2025 год - 90883,85 тыс. руб., на 2026 год - 130919,20 тыс. руб., на 2027 год - 160955,97 тыс. руб., на 2028 год - 193620,12 тыс. руб.

В составе прибыли учтены денежные выплаты социального характера на 2024 год в сумме. – 848,22 тыс. руб., на 2025 год –883,85 тыс. руб., на 2026 год – 919,20 тыс. руб., на 2027 год – 955,97 тыс. руб., на 2028 год – 994,21 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом выплат по коллективному договору, а также расходы на капитальные вложения (инвестиции) в сумме: на 2024 г. –56955,41 тыс. руб., в части суммы, отнесенной на регулируемый вид деятельности, в соответствии с инвестиционной программой на 2024-2028 гг., утвержденной Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области рот 27.10.2023 № 294.

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), в сумме: на 2024 год - 17997,47 тыс. руб., на 2025 год - 18522,49 тыс. руб., на 2026 год - 19029,79 тыс. руб., на 2027 год - 19537,98 тыс. руб., на 2028 год - 20063,71 тыс. руб.

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет -118504,39 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,058) и 2024 годы (1,072) составляет -134404,84 тыс. руб. со снижением НВВ.

Корректировка предшествующего периода, образовавшаяся при расчете тарифов на 2023 год и переходящая на 2024 год, составляет с уменьшением НВВ - 16420 тыс. руб.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с уменьшением НВВ в сумме: на 2024 год - -4070,00 тыс. руб., на 2025 год - -20688,50 тыс. руб., на 2026 год - -52000,00 тыс. руб., на 2027 год - -54066,34 тыс. руб., на 2028 год - -20000,00 тыс. руб.

Корректировка с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год:

Министерством тарифного регулирования Воронежской области проведена проверка реализации инвестиционной программы филиала АО «Квадра»-«Воронежская генерация» за 12 месяцев 2022 года.

Корректировка НВВ в отношении источника теплоэнергии ТЭЦ-2 в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год и изменением полезного отпуска тепловой энергии по факту 2022 года относительно плана 2022 года., экспертом Минтарифов произведена в соответствии с формулой 23 Методических указаний и определена с уменьшением НВВ в сумме -154977,79 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 5.1.2 Методических указаний данная корректировка экспертом Минтарифов ВО учтена в 2025 году.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

в 2024 году - 1845028,68 тыс. руб.;

в 2025 году - 1981301,78 тыс. руб.;

в 2026 году - 2079553,02 тыс. руб.;

в 2027 году - 2198948,53 тыс. руб.;

в 2028 году - 2347873,32 тыс. руб.;

5.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям на территории городского округа город Воронеж, Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-2 по адресу: пр. Ясный, 1а) в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 1210,27 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;

- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 1325,23 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 109,50 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;

- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 1325,23 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;

- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 1390,65 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 104,94 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;

- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 1390,65 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 1459,98 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 104,99 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 1459,98 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 1557,15 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 106,66 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 1557,15 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;

- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 1664,78 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 106,91 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для филиала акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация», поставляемую потребителям, расположенным на территории (система теплоснабжения источника теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу ул. Лебедева, 2) городского округа город Воронеж , на период 2024-2028

Выступили: Гуськова Т.Л., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2024-2028 годах. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) открыто приказом ДГРТ ВО от 05.05.2023 № 152-Д.

Цель экспертизы - определение плановой необходимой выручки на 2024-2028 годы долгосрочного периода регулирования с использованием значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) потребителям на территории городского округа город Воронеж, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития), приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП) «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической

энергии (мощности) в рамках Единой электрической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год», приказом ФАС России от 18.10.2023 № 747/23 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в среднем по субъекту Российской Федерации на 2024 год.

Установление тарифов в отношении Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 05.05.2023 № 29-М.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) в 2024-2028 годах.

В соответствии с пунктом 143 главы IX.IV, главами IX.I и IX.II Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, учитывая, что производство тепловой энергии, ее передача и сбыт производятся одним юридическим лицом, расчет тарифов на тепловую энергию произведен с использованием совокупной необходимой валовой выручки Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева, 2) по производству тепловой энергии, ее передаче и сбыту.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) ОСНО.

Приказом ДГРТ ВО от 18.12.2018 № в 54/145 (в редакции от 18.11.2022) для Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории городского округа город Воронеж, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 - 1232,30 руб. за 1 Гкал (без НДС).

Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью управляющего директора Назаров Виктор Николаевич

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере

теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Организацией, в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в Минтарифов ВО, опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2), исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2).

Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2024-2028 годы.

Уровень тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, Воронежской области на 2024 год соответствуют предельному минимальному и максимальному уровню тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 м, утвержденному приказом п ФАС России от 18.10.2023 № 747/23.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2024-2028 годы, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

На ТЭЦ-1 эксплуатируется следующее оборудование: турбоагрегаты ПТ-30-90/10М -3шт., Р-14(20)-90/10-2шт., ПР-20(25)-90/10/09М-1шт., паровые энергетические котлы высокого давления ТП 170 -5шт., БКЗ-160-100ГМ-6шт., паровой котел Е-160-100ГМ с давлением до 14кгс/см2, водогрейные котлы ПТВМ-100 -6шт., РОУ -100/8-13кгс/см2-2шт. Сжигаемое топливо газ, мазут.

ПГУ-223 ТЭЦ-1, на котором установлено следующее оборудование: газотурбинные установки ГТУ LM 6000PD SPRINT -4шт., турбоагрегат ПТ-25/34-3,4/1,2 -2шт., котлы утилизаторы КУП-75-3,9-440 -4 шт. Сжигаемое топливо газ.

Отпуск тепловой энергии от ТЭЦ - 1 и ПГУ - 223 предусмотрен в один общий коллектор.

Отпуск вырабатываемой в режиме комбинированной выработки тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ-1 и полезный отпуск тепловой энергии на 2024 -2028 гг. определен в соответствии с показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по Воронежской области на 2024 год, утвержденного, приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП), а также

схемы теплоснабжения городского округа город Воронеж, утвержденной Приказом Минэнерго России, в количестве 2 177 816 Гкал (в том числе в воде: 1 076 551 Гкал, в паре: 1 101 265 Гкал).

Объём вырабатываемой тепловой энергии в 2024-2028 годах предлагается принять в количестве 1076551,00 Гкал.

Собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 0,4 % от объёма отпуска в сеть тепловой энергии или 4642,00 Гкал.

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, используется объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные (собственные) нужды.

Отпуск тепловой энергии в сеть на период 2024-2028 годы составит 1071909,00 Гкал.

Удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 158,7 кг. у.т./Гкал, в т.ч. ТЭЦ – 1 без ПГУ 161,3 кг. у.т./Гкал, ПГУ –155 кг. у.т. /Гкал принят в соответствии с Приказом Минэнерго России от 09.10.2023 №870 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2024 год», в том числе удельного расхода условного топлива на тепло, отпущенное с горячей водой, в количестве 158,01 кг. у.т./Гкал., в том числе 155,022 кг. у.т./Гкал.- ПГУ-223, 159,217 кг. у.т./Гкал – ТЭЦ-1 без ПГУ, рассчитанного в соответствии с «Методикой определения удельных расходов топлива на электростанциях и в энергообъединениях» РД 34.39.159-96.

Расчет расходов на приобретение топлива произведен в соответствии с п.26 Методических указаний.

Расход условного топлива в период 2024-2028 годов составит 170102,30 т.у.т. ежегодно.

Объем потребления воды в долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 гг принимается в количестве - 32541,42 куб.м, ежегодно водоотведения - 115575,81 куб. м., ежегодно, с учетом фактических значений объема потребления в предыдущий расчетный период регулирования и предложения организации.

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 167,04 шт.ед., в том числе: основной - 138,36 шт. ед., АУП - 28,67 шт. ед.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация", принята в количестве – 148,97 шт.ед., в том числе: основной - 120,30 шт. ед., АУП - 28,67 шт. ед., с учетом фактических данных и расчета нормативной численности в соответствии с Рекомендациями по нормативной численности труда работников энергетического хозяйства, утвержденные Приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 65 и Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстрой России от 12.10.1999 № 74.

Экспертом скорректирована численность персонала с учетом уточнения доли распределения расходов на производство электрической и тепловую энергий, а так же производство теплдовой энергии в паре и горячей воде, в соответствии с Учетной политикой филиала АО «Квадра»-«Воронежская генерация» пропорционально расходам условного топлива, согласно показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по Воронежской области на 2024 год, утвержденного, приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП).

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в долгосрочном периоде регулирования, представленных в предложении об установлении тарифов Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2).

Затраты на производство электрической энергии (мощности) и тепловой энергии по Филиалу АО "Квадра" - "Воронежская генерация" распределяются в соответствии с Приложением № 5 «Порядок учета затрат, готовой продукции и продаж в филиалах ПАО «Квадра» Учетной политики, утвержденной приказом ПОА «Квадра» от 29.12.2022 № 935/310-П «Об утверждении учетной политики при организации бухгалтерского и налогового учета в ПАО «Квадра» на 2023 год.

Регулируемой организацией представлены:

Приказ ПАО "Квадра" №935/310-П от 29.12.2022 "Об утверждении учетной политики при организации бухгалтерского и налогового учета в ПАО «Квадра» на 2023 год.

Пояснительная записка к проекту приказа "Об утверждении учетной политики при организации бухгалтерского и налогового учета в ПАО "Квадра" на 2023 год".

Приложение 1 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 Положение по учетной политике для целей бухгалтерского учета по ПАО «Квадра».

Приложение 2 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 Положение по учетной политике для целей налогового учета по ПАО «Квадра».

Приложение 3 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 График документооборота для целей бухгалтерского учета исполнительного аппарата ПАО «Квадра».

Приложение 4 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 Рабочий план счетов ПАО "Квадра".

Приложение 5 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 Порядок учета затрат, готовой продукции и продаж в филиалах ПАО «Квадра»".

Приложение 5 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 "Статьи затрат для учета расходов по обычным видам деятельности" к "Порядку учета затрат, готовой продукции и продаж филиалов ПАО «Квадра».

Приложение 5 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 "Источники теплоснабжения Филиала ПАО "Квадра" - "Воронежская генерация" к "Порядку учета затрат, готовой продукции и продаж филиалов ПАО «Квадра».

Приложение 6 к приказу ПАО «Квадра» от 31.12.2022 Порядок учета затрат, продаж, финансового результата деятельности в исполнительном аппарате ПАО «Квадра».

Приложение 8 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 График предоставления налоговых уведомлений, налоговых деклараций (расчетов) и оплаты налогов ПАО "Квадра"

Приложение 9 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 Формы ежемесячной бухгалтерской отчетности по внутреннему стандарту.

Приложение 10 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 Форма сметы расходов на производство.

Приложение 11 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 Форма регистра расчета резерва на оплату предстоящих отпусков.

Приложение 12 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 Форма регистра расчета резерва на выплату ежегодного вознаграждения по итогам работы за год.

Принцип распределения затрат основного производства определен п. 6.5 Приложения №5 «Порядок учета затрат, готовой продукции и продаж в филиалах ПАО «Квадра», т.е. :

- распределение между тепловой и электрической энергией - пропорционально объему условного топлива;

- распределение между паром и водой - пропорционально полезному отпуску тепловой энергии до конечного потребителя.

Принцип распределения общехозяйственных расходов по видам готовой продукции - пропорционально сложившейся себестоимости каждого вида готовой продукции (за минусом затрат на технологическое топливо, воду, покупную энергию, услуг по передаче теплоэнергии) к общей сумме себестоимости готовой продукции (за минусом затрат на технологическое топливо, воду, покупную энергию, услуг по передаче теплоэнергии).

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 233452,80 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%, индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%.

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2), не владеющего объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности определены в соответствии с программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала АО «Квадра»-«Воронежская генерация» на 2024-2028 годы, представленной регулируемой организацией.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2028 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2024-2028 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2023 и 2024 годы.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, определена в размере 56 606,83 тыс. руб. со снижением НВВ в соответствии проведенным анализом исполнения мероприятий инвестиционной программы за 12 месяцев 2022 года.

В соответствии с пунктом 5.1.2 Методических указаний данная корректировка экспертом Минтарифов ВО учтена в 2025 году.

Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонения сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, не определена в отсутствии в программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности показателей в разрезе систем теплоснабжения (регулируемых тарифов).

В соответствии с «Положением по учетной политике для целей бухгалтерского учета по АО «Квадра», утвержденным приказом ПАО «Квадра» от 29.12.2022 №935/310-П, распределение расходов осуществляется пропорционально сумме постоянных затрат

основного производства, распределение расходов по видам деятельности по источникам, осуществляющим производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, осуществляется пропорционально объему условного топлива.

Необходимая валовая выручка определена экспертами Минтарифов ВО на основе долгосрочные параметры регулирования, прогнозных показателей и основных параметров Прогноза социально-экономического развития, в объеме:

- 2024 год - 1373972,41 тыс. руб.;
- 2025 год - 1476269,23 тыс. руб.;
- 2026 год - 1564283,38 тыс. руб.;
- 2027 год - 1663276,14 тыс. руб.;
- 2028 год - 1717062,66 тыс. руб.;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 233452,80 тыс. руб., в том числе:

Расходы на сырье и материалы учтены экспертами Минтарифов ВО в сумме 55194,56 тыс. руб.

Предложение организации по статье - сырье и материалы составляет 87003,28 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 31808,72 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных и экономически необоснованных расходов.

В соответствии с пунктом 40 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определяются как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности, определяемых в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно пункту 28 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

При планировании затрат по статье «Расходы на приобретение сырья и материалов» были включены следующие подстатьи расходов:

1. ГСМ для транспорта (автомобильная, автотракторная и специальная техника).
2. Сырье и материалы по промышленной эксплуатации (химреагенты).
3. Запасные части для транспорта (кроме ж/д), эксплуатационные материалы.
4. Комплектующие и материалы к оргтехнике и технике связи.
5. Сырье и материалы по охране труда, включая СО, СИЗ, ЛПП.
6. Сырье и материалы по пожарной охране.
7. Хознужды, канцтовары, мебель и прочее имущество некапитального характера.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Горюче-смазочные материалы, составляет на 2024 год – 5 237,05 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной подстатье затрат филиалом ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

1.Расчет расходов по статье затрат "ГСМ" по ПП ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТС за 2020-2023 и на плановый период 2024 год.

2. Реестры и договора за 2020-2022 годы

3. Копии коммерческих предложений (автомасла, газ, д/т)

4. Распределение Операционных расходов по видам деятельности ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТС на 2024-2028 гг.

5. Сведения по использованию топлива.

Для оценки фактически понесенных расходов за 2022 год экспертом Минтарифов проанализированы регистры бухгалтерского учета счета 20.01.1 по статье «ГСМ для транспорта (автомобильная, автотракторная и специальная техника)», договоры на приобретение ГСМ, копии первичных документов по учету использования транспортного средства и контролю работы водителя, подтверждающих расход топлива транспорта, реестр первичных документов (счетов-фактур, ТМЦ) за 2022г., а также итоговый протокол закупочной комиссии по открытому запросу котировок в электронной форме на право заключения договора на поставку масел и смазочных материалов для автотранспорта для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2022г. от 20.08.2021г.

Экспертом Минтарифов ВО произведен пересчет стоимости топлива для автомобилей на 2024 год в соответствии с нормами расхода топлива и пробегом автомобилей.

Расчет расходов филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» на приобретение ГСМ выполнен на основании Распоряжения Минтранса России от 14.03.2008 N АМ-23-р (ред. от 30.09.2021) «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте», планируемым пробегам автотранспортной техники, относящейся на регулируемый вид деятельности и цен на топливо согласно коммерческому предложению.

Органом регулирования приняты при расчете НВВ расходы по подстатье – Горюче-смазочные материалы на 2024 г. – 3 923,89 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -1313,16 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Запасные части для транспорта (кроме ж/д), эксплуатационные материалы, составляет на 2024 год – 248,16 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной подстатье затрат филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

1. Договоры_2020 -2022_годы.
2. Распределение ОР запасные части 2024 -2028 гг.
3. Расшифровка_запчасти_для_транспорта_филиал.

4. Реестры договоров 2020-2022 годы.
5. КП Запчасти на легковой транспорт.
6. КП Поставка автошин грузовой транспорт.
7. КП Поставка автошин легковой транспорт.
8. КП Поставка АКБ.
9. КП Поставка запасных частей для грузового транспорта.
10. КП Поставка запчастей к спецтехнике.
11. КП Поставка тахографов.

Кроме того, для оценки фактически понесенных расходов за 2022 год экспертом Минтарифов ВО проанализированы регистры бухгалтерского учета счета 20.01.1 по статье «Запасные части для транспорта (кроме ж/д), эксплуатационные материалы», реестр первичных документов (счетов-фактур, ТМЦ) за 2022г.

Филиалом АО «Квадра»-«Воронежская генерация не представлен расчет потребности материалов с учетом приобретения в течении долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годов).

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из периодичности приобретения материалов в течении 2024-2028 гг. и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

Экспертом Минтарифов ВО приняты при расчете НВВ расходы по подстатье – Запасные части для транспорта (кроме ж/д), эксплуатационные материалы на 2024 г. – 192,56 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -55,60 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Комплектующие и материалы к оргтехнике и технике связи, составляет на 2024 год – 1228,99 тыс. руб.

В целях обоснования расходов по статье затрат «Комплектующие и материалы к оргтехнике и технике связи» филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлена следующая информация на планируемый период 2024-2028гг:

1. Расчет расходов по статье затрат «Комплектующие и материалы к оргтехнике и технике связи» на 2024 год ПП ГТС, на 2024-2028 ПП ТЭЦ-1, ПП ТЭЦ-2, ПП ТС;
2. Копии договоров;
3. Реестр договоров поставки ТМЦ, счетов-фактур (товарных накладных) за 2020-2022 годы в разрезе производственных подразделений;
4. Копии коммерческих предложений на все виды, заявленных ТМЦ.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения данная статья затрат относится к операционным расходам и включает следующие услуги:

- поставка расходных материалов к оргтехнике для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году;

- поставка ЗИП и комплектующих к КТ и КМА для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году;

- поставка оборудования техники связи и комплектующих для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году;

- поставка средств вычислительной техники для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году. Материалы и комплектующие для оргтехники и технике связи определены исходя из обоснованной потребности приобретения материалов для оргтехники, связанной с обновлением морально устаревшей и физически изношенной техники, установкой дополнительной оперативной памяти, заменой процессоров для

повышения производительности компьютеров, расширением дисковых массивов серверов, с приложением документов (коммерческих предложений), подтверждающих цены на использованные материалы.

Филиалом АО «Квадра»-«Воронежская генерация не представлен расчет потребности материалов с учетом приобретения в течении долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годов).

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из периодичности приобретения материалов в течении 2024-2028 гг. и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

На основании вышеизложенного, органом регулирования приняты расходы по подстатье – Комплектующие и материалы к оргтехнике и технике связи на 2024г. в сумме 901,09 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 327,90 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Сырье и материалы по охране труда, включая СО, СИЗ и ЛПП, составляет на 2024 год – 2 882,88 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной подстатье затрат филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

1. Договоры и КП_обоснование_стоимости_количества.
2. Договоры 2020-2022 гг
3. Реестры_договоров_2020_- 2022 гг
4. Обоснования кол-ва СИЗ одежда, эл.дуга.
5. Пояснительные записки обоснования
6. Расшифровка_сырье и материалы_ОТ_филиал
7. Расчет ОР материалы охрана труда 2024-2028.

Расходы на материалы для охраны труда (спецодежда, СИЗ, прочие материалы по охране труда) определены с учетом норм бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам Общества согласно Коллективного договора.

Выдача специальной одежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты производится согласно Межотраслевым правилам обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утв. приказом Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 1 июня 2009 г. N 290н.

Перечень работников, которым предусмотрена бесплатная выдача специальной одежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты, установлен в соответствии с Типовыми отраслевыми нормами и продублирован в приложении к дополнительному соглашению к коллективному договору Общества.

Филиалом АО «Квадра»-«Воронежская генерация не представлен расчет потребности материалов с учетом приобретения в течении долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годов).

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из периодичности приобретения материалов в течении 2024-2028 гг. и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

С учетом анализа фактических затрат за 3 предыдущих периода, представленного филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация», расчета потребности в материальных ресурсах по охране труда органом регулирования приняты расходы по подстатье – Сырье

и материалы по охране труда, включая СО, СИЗ и ЛПП на 2024г. в сумме 1 700,73 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - -1182,15тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Сырье и материалы по пожарной охране, составляет на 2024 год – 62,77 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной подстатье затрат филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

1. Договоры и КП -_обоснование стоимости, количества.
2. Договоры 2020-2022 гг
3. Реестры_договоров_2020_- 2022 гг.
4. Обоснования кол- ва СИЗ одежда, эл.дуга.
5. Пояснительные записки, обоснования.
6. Расшифровка сырье и материалы ОТ.
7. Расчет_ОР_материалы_охрана_труда_2024_- 2028 гг.

Для оценки фактически понесенных расходов за 2022г. органом регулирования проанализированы регистры бухгалтерского учета счета 20.01.1 по статье «Сырье и материалы по пожарной охране», договоры на приобретение материалов, реестр первичных документов (счетов-фактур, ТМЦ) за 2022г.

Филиалом АО «Квадра»-«Воронежская генерация не представлен расчет потребности материалов с учетом приобретения в течении долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годов).

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из периодичности приобретения материалов в течении 2024-2028 гг. и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

Экспертом Минтарифов ВО приняты при расчете НВВ расходы по подстатье – Сырье и материалы по пожарной охране на 2024 г. – 47,56 тыс. руб.,

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 15,21 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Хознужды, канцтовары, мебель и прочее имущество некапитального характера, составляет на 2024 год – 953,51 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной подстатье затрат филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

1. Реестры и копия договоров за 2020-2022 годов.
2. Коммерческие предложения по поставке офисной бумаги, бензоинструмента, бланочной продукции, знаков почтовой оплаты, канцтоваров, мебели, нетканного полотна, флагов, хозтоваров.
3. Распределение операционных расходов по видам деятельности ППТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТС на 2024-2028 годы.
4. Расчет затрат по статье "Материалы на хозяйственные нужды" (форма_Сырье_материалы_хознужды) за 2020-2022 и на плановый период 2024 год.

Хознужды, канцтовары, мебель и прочее имущество некапитального характера сформированы исходя из средних объемов списания в регулируемой организации норм расхода канцелярских товаров для обеспечения текущей производственно-хозяйственной деятельности и оснащения рабочего места ИТР.

Филиалом АО «Квадра»-«Воронежская генерация не представлен расчет потребности материалов с учетом приобретения в течении долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годов).

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из периодичности приобретения материалов в течении 2024-2028 гг. и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Хознужды, канцтовары, мебель и прочее имущество некапитального характера на 2024г. в сумме 269,82 тыс. руб., в том числе:

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -683,69 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

В соответствии с п. 41 Основ ценообразования при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании в соответствии с методическими указаниями.

В соответствии с п. 2.7.1. Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утв. приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2003 года N 115, при эксплуатации тепловых энергоустановок необходимо обеспечить их техническое обслуживание, ремонт, модернизацию и реконструкцию. Сроки планово-предупредительного ремонта тепловых энергоустановок устанавливаются в соответствии с требованиями заводов-изготовителей или разрабатываются проектной организацией. Перечень оборудования тепловых энергоустановок, подлежащего планово-предупредительному ремонту, разрабатывается ответственным за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок и утверждается руководителем организации.

Пунктом 2.7.2. указанных Правил установлено, что объем технического обслуживания и ремонта определяется необходимостью поддержания исправного, работоспособного состояния и периодического восстановления тепловых энергоустановок с учетом их фактического технического состояния.

В силу пункта 2.7.3. названных Правил система технического обслуживания и ремонта носит планово-предупредительный характер. На все виды тепловых энергоустановок необходимо составлять годовые (сезонные и месячные) планы (графики) ремонтов. Годовые планы ремонтов утверждает руководитель организации.

При планировании технического обслуживания и ремонта проводится расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности (время простоя в ремонте), потребности в персонале, а также в материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

Расходы на ремонт основных средств приняты экспертом в сумме 40182,44 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье расходов – ремонт основных средств составляет 59055,16 тыс. руб.

При планировании затрат по статье «Расходы на ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом» были включены следующие подстатьи расходов:

1. Ремонт оргтехники и оборудования IT.
2. Ремонт основного и вспомогательного оборудования
3. Ремонт зданий и сооружений (капитальный ремонт).

В статье «Расходы на ремонт основных средств, выполняемых хоз. способом» были учтены затраты на сырье и материалы на ремонты.

В качестве обоснования расходов по статье «Расходы на ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом» и ««Расходы на ремонт основных средств, выполняемых хоз. способом» филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

1. График ремонта на 2023 год.
2. Программа ремонта на 2023 год.
3. Перспективный график ремонтов 2024-2028 года.
4. Предварительная программа ремонтов ВГ на 2024.
5. Предварительные программы ремонтов на 2025-2028 годы.
6. Договоры на поставку метериалов за 2020-2023 годы.
7. Договоры на оказание услуг по ремонту основного и вспомогательного оборудования за 2020-2023 годы.
8. Реестры договоров по приходу материалов 2022 году.
9. Реестры договоров на поставку материалов.
10. Расчет ОР материалы ремонт 2024-2028 ДГРТ.
11. Расчет ОР услуги ремонт 2024-2028 ДГРТ.
12. КП стоимость материалов на ремонт.
13. Расшифровка по статье сырье и материалы 2020-2024гг.
14. Расшифровка статье ремонт основного и вспомогательного.
15. Реестр договоров, требований накладных по статье «Расходы на ремонт основных средств. Сырье и материалы» за 2020-2022 годы..
16. Реестр по статье - ремонт основного и вспомогательного оборудования, ремонт зданий и сооружений за 2020-2022 годы.
17. Обоснование услуги ремонт - ЛСР на все заявленные к исполнению работы по ремонту по ПП ТЭЦ-1.
18. Обоснование услуги ремонт - ЛСР на все заявленные к исполнению работы по ремонту по ПП ТЭЦ-2.
19. Обоснование услуги ремонт - ЛСР на все заявленные к исполнению работы по ремонту по ПП ТС.
20. Сводный расчет стоимости работ по ремонту основного и вспомогательного оборудования зданий и сооружений ПП ТЭЦ-1.
21. Сводный расчет стоимости работ по ремонту основного и вспомогательного оборудования зданий и сооружений ПП ТЭЦ-2.
22. Сводный расчет стоимости работ по ремонту основного и вспомогательного оборудования зданий и сооружений ПП ТС.
23. Отчет о фактически выполненных ремонтах за 2021-2022 годы.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Ремонт оргтехники и оборудования IT, ремонт основного и вспомогательного оборудования, капитальный ремонт – 135,02 тыс. руб.

Органом регулирования затраты на ремонт были определены исходя из представленных регулируемой организации обосновывающих материалов с учетом наименьшей цены из трех предложенных коммерческих предложения по каждому виду оказания услуг по ремонту.

Органом регулирования скорректированы затраты по статье ремонт оргтехники и оборудования IT с учетом сложившихся расходов в соответствии с представленными договорами за 2020-2022 гг. с учетом применения прогнозных параметров, разрабатываемых Минэкономразвития России.

Филиалом АО «Квадра»-«Воронежская генерация не представлен расчет потребности материалов с учетом приобретения в течении долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годов).

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из периодичности приобретения материалов в течении 2024-2028 гг. и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Ремонт оргтехники и оборудования IT в сумме на 2024 год 54,51 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 78,51 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Ремонт основного и вспомогательного оборудования, учетом затрат на сырье и материалы на ремонты – 58920,15 тыс. руб.

Органом регулирования затраты по данной статье были определены на основании представленных обосновывающих расчетов затрат на проведение ремонтных работ.

Филиалом АО «Квадра»-«Воронежская генерация не представлен расчет потребности материалов с учетом приобретения в течении долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годов).

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из периодичности приобретения материалов в течении 2024-2028 гг. и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

Кроме того, заявленные расходы на проведение ремонтов зданий и сооружений, не имеют документов, подтверждающих необходимость их проведения (отсутствуют дефектные ведомости). Экспертом расходы приняты с учетом распределения данных затрат на весь период регулирования.

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Ремонт основного и вспомогательного оборудования, учетом затрат на сырье и материалы на ремонты на 2024г. – 40125,93 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 18794,22 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Расходы на оплату труда приняты в сумме 120 656,24 тыс. руб. (среднесписочная численность АУП -28,67 чел. и среднемесячная заработная плата – 80 448,68 тыс. руб., основного персонала 120,3 чел. и среднемесячная заработная плата – 64 409,49 тыс. руб. с учетом фактической средней заработной платы, сложившейся в отчетном периоде регулирования и параметров Прогноза социально-экономического развития.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье Расходы на оплату труда составляет 134623,45 тыс. руб. исходя из среднесписочной численности АУП -28,67 чел. и средней заработной платы – 80 448,68 тыс. руб., основного персонала – 138,37 чел. и средней заработной платы- 64 409,90 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

1 Пояснительная записка.

2. Расчет тарифной ставки рабочего 1 разряда.

3. Перечень вакансий по ПП ТЭЦ-1, ПП ТЭЦ-2, ПП ТС, ПП ГТС по состоянию на 31.03.2023.

4. Движение работников филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" за 2022_январь-март 2023.

5. Расчет нормативной численности.

6. Положение по оперативному премированию работников.

7. Приказ №935-15-П от 25.01.2023 "О внесении изменений в "Положение по оплате труда работников исполнительного аппарата и руководителей филиалов ПАО "Квадра-Генерирующая компания".

8. Приказ №935/29-П от 27.01.2023 "Об утверждении матрицы оплаты труда работников филиалов ПАО "Квадра - Генерирующая компания".

9. Приказ об утверждении штатного расписания. Штатное расписание на 01.04.2023.

10. Штатная расстановка персонала на 01.04.2023.

11. Распределение численности по видам деятельности 2024-2028.

12. Расчет выплат за основные результаты хозяйственной деятельности.

13. Расчет стимулирующей надбавки персоналу.

14. Расчет выплат по годовому вознаграждению.

15. Расчет процентов выплат связанных с условиями труда.

16. Расчет среднего грейда по оплате труда.

17. Расчет ОР ФОТ 2024-2028.

Согласно пункту 42 Основ ценообразования № 1075 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

В соответствии с разъяснением ФАС России «Об особенностях применения отдельных положений законодательства и государственном регулировании цен (тарифов)», утвержденного протоколом Президиума ФАС России от 21.03.2022г. №21 расходы, направляемые на оплату труда, рассчитываются исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты, размера минимальной месячной тарифной ставки и среднего тарифного коэффициента.

Таким образом, при определении расходов на оплату труда расчет численности руководителей, специалистов и служащих необходимо производить в соответствии с требованиями пункта 42 Основ ценообразования №1075 и исходя из непревышения нормативной численности по соответствующему виду деятельности.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме 13967,21 тыс. руб. в связи с корректировкой численности персонала с учетом уточнения доли распределения расходов на производство электрической и тепловую энергий, а так же производство теплдовой энергии в паре и горячей воде, в соответствии с Учетной политикой филиала АО «Квадра»-«Воронежская генерация» пропорционально расходам условного топлива, согласно показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по Воронежской области на 2024 год, утвержденного, приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП).

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, приняты в сумме 6725,40 тыс. руб.

При планировании затрат по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера» были включены следующие подстатьи расходов:

1. Транспортные услуги.

2. Услуги по эксплуатации (промышленная, в т.ч. ж/д).

3. Услуги по эксплуатации автомобильной, автотракторной и специальной техники, кроме легковой.

4. ТО и эксплуатация легкового транспорта.

5. Услуги по испытанию и поверке приборов.

6. Обслуживание лифтов и оборудование (кондиционеров).

Данные расходы приняты в соответствии с подтверждающими документами, представленными регулируемой организацией.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 9733,99 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы в сумме 3008,59 в отсутствии подтверждающих расчетов и документов.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Транспортные услуги, составляет на 2024 год – 1 578,34 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по подстатье «Транспортные услуги» филиалом ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

1. Договоры на транспортные услуги.

2. Реестр_транспот_услуги_ЖД_2020-2022_годы.

3. Расчет ОР услуги ЖД 2024 - 2028 ДГРТ.

4. Обоснование_плановой стоимости услуг.

5.Расшифровка расходы услуги ЖД филиал.

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из представленного договора с ООО ЦентрУслугТарнспорт» от 20.01.2023 № 935/175-Д (Оказание услуг по доставке грузов железнодорожным транспортом до мест разгрузки на ПП ТЭЦ-1) и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Транспортные услуги на 2024г. в сумме 1 345,87 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 232,47 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье –Услуги по эксплуатации, составляет на 2024 год – 7 252,49 тыс. руб.

В целях обоснования расходов по статье затрат «Услуги по эксплуатации (промышленная, в т.ч. ж/д)» филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлена следующая информация на планируемый период 2024-2028гг:

1. Расчет расходов по статье затрат «Услуги по эксплуатации (промышленная, в т.ч. ж/д)» на 2024 год ПП ТЭЦ-1, ПП ТЭЦ-2, ПП ТС, ПП ГТС;
2. Копии договоров за 2020-2023 годы;
3. Реестр договоров на предоставление работ (услуг), счетов-фактур за 2020-2022 годы в разрезе производственных подразделений;
4. Копии коммерческих предложений на все виды, заявленных к исполнению работ (услуг).

Органом регулирования затраты на услуги по эксплуатации были определены исходя из представленной регулируемой организации потребности и по ценам, указанным в заключенных договорах с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития.

Договор с АО "Техническая инспекция ЕЭС" № 935/153-Д от 19.01.2023 (Оказание услуг по разработке рекомендаций, направленных на повышение надежности работы основного технологического оборудования электростанций со сниженными показателями технического состояния и на повышение качества подготовки к работе в отопительные сезоны 2022-2027 гг. ПАО «Квадра») заключен на срок до 31.12.2027 года, в связи с этим экспертом затраты приняты с учетом срока действия договора.

По расходам на «Оказание услуг по разработке деклараций промышленной безопасности опасных производственных объектов II класса опасности ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2», «Выполнение работ по проведению тепловых испытаний турбоагрегата ТА-2 ПП ТЭЦ-2», регулируемой организацией не представлено обоснование проведение работ ежегодно

(отсутствует обоснование сроков проведения), в связи с чем, экспертом расходы приняты с учетом распределения на долгосрочный периода регулирования.

Кроме того, экспертом перенесены расходы на технологическое водоотведение, оказываемое ООО «РВК-Воронеж» в неподконтрольные расходы в статью « Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющие регулируемые виды деятельности».

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Услуги по эксплуатации на 2024г. в сумме 4 780,72 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2471,77 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Услуги по ТО и обслуживанию легкового транспорта составляет на 2024 год – 71,17тыс. руб.

Органом регулирования затраты по данной статье затрат не приняты, в связи с отсутствием экономического обоснования.

В расчетах регулируемая организация включает часть расходных материалов на автомобили премиум класса TOYOTA, не учитываемые в расчете тарифов, по остальным расходным материалам отсутствует пояснения на какие машины будут использованы, и основания замены.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье –Услуги по испытанию и поверке приборов, составляет на 2024 год – 758,11 тыс. руб.

В целях обоснования расходов по статье затрат «Услуги по испытанию и поверке приборов» филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлена следующая информация на 2024 г.

1. Расчет расходов по статье затрат «Услуги по испытанию и поверке приборов» на 2024 год ПП ТЭЦ-1, ПП ТЭЦ-2, ПП ТС, ПП ГТС;
2. Копии договоров за 2020-2023 годы;
3. Реестр договоров на предоставление работ (услуг), счетов-фактур за 2020-2022 годы в разрезе производственных подразделений;
4. Пояснительные записки на все виды, заявленных к исполнению работ (услуг);
5. Графики поверки средств измерения на 2024 года;
6. Прейскуранты цен на оказание услуг по поверке приборов.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения данная статья затрат относится к операционным расходам и включает следующие услуги:

- оказание услуг по поверке (калибровке) средств измерений» для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году;
- оказание услуг по предповерочной подготовке и организации поверки приборов МАРК-3010;
- оказание услуг по поверке прибора ПКВ/М7 для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году;
- оказание услуг по поверке термометров сопротивления платиновых эталонных для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году;
- оказание услуг по поверке установки поверочной автоматизированной УПСЖ-100ВМ/1, УПСЖ-ПРО 0300 для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году;
- оказание услуг по поверке психрометров для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году;

- казание услуг по поверке блока поверки «Тангенс-2000» для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году.

Органом регулирования затраты на услуги по испытанию и поверке приборов были определены исходя из представленной регулируемой организации потребности и по ценам, указанным в заключенных договорах и коммерческих предложениях.

Филиалом АО «Квадра»-«Воронежская генерация не представлен расчет поверки в течении долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годов).

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из периодичности проведения поверки в течении 2024-2028 гг. и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Услуги по испытанию и поверке приборов на 2024г. в сумме 535,80 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -222,31 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Услуги по эксплуатации (обслуживание лифтов), составляет на 2024 год – 73,88 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по подстатье «Услуги по эксплуатации (обслуживание лифтов)» филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

1. Договоры на оказание услуг за 2020-2022 годы.
2. Реестры договоров_2020-2022_годы.
3. Коммерческие предложение на оказание услуг по техническому обслуживанию кондиционеров.
4. Расчет_ ОР_ услуги ТО кондиционеров_2024-2028_ДГРТ.
5. Расшифровка услуги по обслуживанию лифтов.

Органом регулирования затраты на Услуги по эксплуатации (обслуживание лифтов) были определены исходя из представленной регулируемой организации потребности и по ценам, указанным в заключенных договорах и коммерческих предложениях.

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Услуги по эксплуатации (обслуживание лифтов) на 2024г. в сумме 63,00 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -10,88 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, учтены в сумме 10160,68 тыс. руб., в том числе:

расходы на оплату услуг связи – 562,17 тыс. руб.;

расходы на оплату вневедомственной охраны - 4731,73 тыс. руб.;

расходы на оплату и юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 1207,21 тыс. руб.;

расходы на оплату других работ и услуг - 3659,57 тыс. руб.;

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 14386,77 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы в сумме 4226,09 в отсутствии подтверждающих расчетов и документов.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Услуги связи и передачи данных, составляет на 2024 год – 688,13 тыс. руб.

Органом регулирования затраты на услуги связи и передачи данных скорректированы на сумму 125,96 тыс. руб. и определены исходя из представленных действующих договоров с учетом прогнозных параметров, разрабатываемых Министерством экономического развития России.

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Услуги связи и передачи данных на 2024. в сумме 562,17 тыс. руб.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье - Расходы на оплату вневедомственной охраны, составляет на 2024 год – 5299,92 тыс. руб.

Органом регулирования были проанализированы представленные в обоснование следующие документы:

1. Договоры на оказание услуг вневедомственной охраны за 2020-2023 годы.
2. Коммерческие предложения на оказание планируемых услуг.
3. Пояснительные записки по способам закупки и выбору контрагентов.
4. Расчет ОР вневедомственная охрана 2024 -2028 ДГРТ.
5. Реестр договоров, актов, счетов-фактур по статье "Расходы на оплату вневедомственной охраны" за 2020-2022 годы.
6. Расшифровка_вневедомственная_охрана_филиал.

Органом регулирования затраты на оплату вневедомственной охраны были определены на основании представленных регулируемой организацией договоров и коммерческих предложений, с уточнением доли распределения расходов между видами деятельности.

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Расходы на оплату вневедомственной охраны на 2024г. в сумме 4731,73 тыс. руб.,

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 568,19 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, составляет на 2024 год – 1218,74 тыс. руб.

Органом регулирования были проанализированы представленные в обоснование следующие документы: копии договоров по статье «Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», расчет по статье «IT по системам теплоснабжения» на 2024 г.., коммерческие предложения от поставщиков, оборотно-сальдовая ведомость сч.97.06.

Органом регулирования затраты скорректированы на сумму 11,53 тыс. руб. и приняты при расчете НВВ – 1207,21 тыс. руб., на основании представленных обосновывающих материалов.

Экспертом не приняты расходы в размере 11,53 тыс. руб. - предполагаемые затраты по гос. пошлине за регистрацию планируемых к вводу объектов (перечень объектов-отсутствует).

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по статье – «Расходы на оплату других работ и услуг»» составляет на 2024 год- 7 179,98 тыс. руб.

Экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Расходы на оплату других работ и услуг на 2024 год – 3 659,57 тыс. руб.

При планировании затрат по подстатье «Расходы на оплату других работ и услуг» были включены следующие расходы:

1. Услуги санитарно-эпидемиологической службы (СЭС) -22,47 тыс. руб.
2. Вывоз и утилизация твердых бытовых отходов (ТБО) -432,50 тыс. руб.

3. Услуги по пожарной охране -914,90 тыс. руб.
4. Предрейсовый осмотр водителей -133,76 тыс. руб.
5. Услуги почты -73,87 тыс. руб.
6. Расходы на экологические платежи -352,84 тыс. руб.
7. Услуги по уборке -4170,48 тыс. руб.
8. Представительские расходы –26,12 тыс. руб.
9. Услуги ГО и ЧС -269,72 тыс. руб.
10. Услуги по охране труда – 783,32 тыс. руб.

Органом регулирования приняты Расходы на оплату других работ и услуг на 2024 год – 3 659,57 тыс. руб.:

1. Услуги санитарно-эпидемиологической службы (СЭС) -19,16 тыс. руб.
2. Вывоз и утилизация твердых бытовых отходов (ТБО) -153,23 тыс. руб.
3. Услуги по пожарной охране -398,62 тыс. руб.
4. Предрейсовый осмотр водителей -114,06 тыс. руб.
5. Услуги почты -63,57 тыс. руб.
6. Расходы на экологические платежи -301,79 тыс. руб.
7. Услуги по уборке -1959,66 тыс. руб.
8. Представительские расходы –исключены.
9. Услуги ГО и ЧС -90,24 тыс. руб.
10. Услуги по охране труда – 559,23 тыс. руб.

Органом регулированы проанализированы расходы, по данным услугам за 2020-2022 годы. В связи с отсутствием обоснования потребности в увеличении проводимых работ в 2024 году, относительно фактических затрат предыдущего периода, а также уточнением доли распределения между видами деятельности экспертом расходы скорректированы на 3520,41 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов ниже предложения регулируемой организации на - 3520,41тыс. руб.

Расходы на служебные командировки приняты экспертами в размере 110,85 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 653,10 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 542,25 тыс. руб. Исключены расходы на командировки, не относящиеся к регулированию тарифов (участие в соревнованиях, турниках, тематических днях, праздниках).

При направлении работников в командировки необходимо руководствоваться следующими нормативными документами:

1) Ст. 166-169 главы 24 Трудового кодекса РФ (понятие служебной командировки и перечень гарантий при направлении работников в служебные командировки).

2) Постановлением Правительства РФ от 13.10.2008 №749 «Об особенностях направления работников в служебные командировки» вместе с Положением об особенностях направления работников в служебные командировки.

3) П. 11 Порядка ведения кассовых операций в Российской Федерации, утвержденного Решением Совета директоров Банка России (выдача наличных денег под отчет на расходы, связанные со служебными командировками, и отчет работника по выданным ему суммам).

Пунктом 7 Положения об особенностях направления работников в служебные командировки, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 13.10.2008 №749, регламентирован порядок направления работников в служебные командировки, при этом определено, что фактический срок пребывания работника в командировке определяется по проездным документам, представляемым работником по возвращении из командировки.

Порядок и размеры возмещения расходов, связанных со служебными командировками, работникам определяются коллективным договором или локальным нормативным актом, если иное не установлено настоящим Кодексом, другими федеральными законами и иными нормативно правовыми актами Российской Федерации.

В качестве обоснования расходов по данной статье затрат филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

1. Реестры по статье затрат "Командировочные расходы" за 2020-2022 годы.
2. Журнал командировок за 2022 год.
3. План служебных командировок на 2024-2028 годы.
4. Копия приказа ПАО "Квадра" от 27.01.2023 №935/24-П "Об утверждении положения о порядке оформления и оплаты служебных командировок" с приложениями №1,2.
5. Приказы по командировкам по подразделениям за 2022 год.
6. Фактические затраты по статье "Командировочные расходы" за 2020-2022 годы.
7. Распределение операционных расходов по видам деятельности ПП ТЭЦ-1,ТЭЦ-2, _ТС на 2024-2028 годы.

Расходы на обучение персонала приняты экспертами в размере 377,70 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 787,78 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 410,08 тыс.руб.

В качестве обоснования расходов по данной статье затрат филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

1. Реестр договоров, актов по статье «Расходы на обучение» за 2020-2022гг. (в электронном виде)

2. Коммерческие предложения

3. Копии договоров на обучение за 2020-2022гг.

4. Расшифровка факта 2020-2022 гг.

5. Учебный план филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2024 г.

Представленный учебный план на 2024г. содержит в себе й перечень сотрудников, планируемых на прохождение обучения в период с 01.01.2024г. по 31.12.2024г., с названием должностей, наименованием программы обучения, датой окончания и стоимостью обучения. В связи с отсутствием документов, регламентирующих периодичность их обучения, экспертом ДГРТ ВО предложенные расходы скорректированы на весь период регулирования с 2025 г. по 2028г.

Экспертом исключены расходы по программа не относящихся к регулируемому виду деятельности, обучение по которым не относится к производственному процессу (Подготовка к чемпионату AtomSkills. Компетенция "Неразрушающий контроль", Подготовка к чемпионату AtomSkills. Компетенция "Охрана труда", Функционирование рынков электрической энергии и мощности в Российской Федерации).

Экспертом по статье Другие расходы приняты в сумме 44,93 тыс. руб., в том числе:

Расходы на услуги банка – 44,93 тыс. руб.;

Предложение организации – 50,32 тыс. руб.;

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 5,39 тыс.руб., за счет уточнения доли распределения затрат между видами деятельности.

В обоснование расходов по данной статье регулируемой организацией представлено:

1. Расчет_ОР_услуги_банков_2024_2028_ДГРТ
2. Расчет расходов услуг банка на 2024-2028 гг.
3. Реестр действующ.договоров с банками на 2022 год
4. Договоры услуги банков 2020-2022 гг.
5. Обороты_91_счет_за_2020-2022 гг.
6. Пояснительная записка услуги банков.

7. Экономически обоснованный уровень операционных (подконтрольных расходов) 2024 года ниже предложения регулируемой организации на 72841,05 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2024-2028 годы рассчитаны экспертами Минтарифов ВО с учетом:

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии - 1%;

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%;

- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития (2024 год -1,072; 2025 год -1,042; 2026 год -1,04; 2027 год -1,04; 2028 год -1,04).

- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;

- индекса изменения количества активов равного 0, т. к. регулируемой организацией не представлен расчет изменения активов в течение долгосрочного периода.

- индекса изменения количества активов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии равного 0,00.

- индекса изменения количества активов в отношении деятельности по производству тепловой энергии равного 0,00.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год – 233452,80 тыс. руб.;

на 2025 год – 240825,24 тыс. руб.;

на 2026 год – 247953,67 тыс. руб.;

на 2027 год – 255293,10 тыс. руб.;

на 2028 год – 262849,78 тыс. руб.;

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) об уровне операционных составляет: 2024 год - 306293,85; 2025 год - 315360,15; 2026 год - 324694,81; 2027 год - 334305,78; 2028 год - 344201,23;

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами Минтарифов ВО за счет уточнения базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития.

Затраты экспертом приняты с учетом доли распределения расходов на производство электрической и тепловую энергий, пропорционально расходам условного топлива, согласно показателям Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по Воронежской области на 2024 год, утвержденного, приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП), а так же доли распределения расходов на производство тепловой энергии в паре и горячей воде, в соответствии с Учетной политикой филиала АО «Квадра»-«Воронежская генерация»

В обоснование расходов организация представила бухгалтерскую отчетность за предыдущий период регулирования (бухгалтерский баланс), статистическую отчетность по формам: «Основные сведения о деятельности организации» форма № 1-предприятие, «Сведения о финансовом состоянии организации» форма П-3, «Сведения о численности и заработной плате работников» форма П-4, «Сведения о производстве и отгрузке товаров, работ и услуг» форма № П-1, «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы» форма № П-2, «Сведения о запасах топлива» форма № 4-запасы, «Сведения о ценах на отдельные виды товаров, приобретенных промышленными организациями» форма 2 - цены

приобретения, «Отчет о расходе и ценах на топливо» форма № 3-ФЭК, «Сведения о производстве, отгрузке продукции и балансе производственных мощностей» форма №1-натура-БМ, «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» форма №11, «Сведения о вводе в эксплуатацию зданий и сооружений форма №С-1», «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов» форма №4-ТЭР, «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей» форма № 46-ТЭ(полезный отпуск), «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы» форма № 22-ЖКХ (ресурсы), копию Коллективного договора, копию регламента процесса «Выплата льгот, гарантий и компенсаций работникам, копию штатного расписания, копию Концессионного соглашения с приложением копий актов приема-передачи объектов теплоснабжения, основные технико-экономические показатели по системам теплоснабжения, копию инвестиционной программы с приказом департамента ЖКХ и Э Воронежской области, копию программы ремонтов на период регулирования, графики поверки средств измерений, расчет цены на поверку средств измерений, план обучения персонала филиала на период регулирования, копию договоров, счетов-фактур по статьям затрат, подтверждающие ведение хозяйственной деятельности регулируемой организации по итогам работы за отчетный период, регистры бухгалтерского учета «Обороты счета 43 "Готовая продукция" в корреспонденции со счетом 20 "Основное производство". Результаты проведения закупочных процедур, а также документы (извещения о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, сведения о заключенных договорах), подтверждающие проведение закупки товаров (работ, услуг).

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов ВО определены в размерах :на 2024 год – 89840,10 тыс. руб.; на 2025 год – 186937,34 тыс. руб.; на 2026 год – 189142,50 тыс. руб.; на 2027 год – 191414,90 тыс. руб.; на 2028 год – 193335,19 тыс. руб., в том числе:

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение, вода на хозяйственные нужды), приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 2452,88 тыс. руб., на 2025 г. - 2577,77 тыс. руб., на 2026 г. - 2715,68 тыс. руб., на 2027 г. - 2838,12 тыс. руб., на 2028 г. - 2965,88 тыс. руб., исходя из тарифов, установленных ДГРТ ВО приказами от 20.12.2019 № 56/32 (в редакции от 31.08.2023), от 20.12.2019 № 56/30 (в редакции от 31.08.2023) для ООО "РВК-Воронеж", с учетом прогнозных параметров и экономически обоснованного объема водоотведения.

Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье - Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности составляет: на 2024 год - 1765,62 тыс. руб., на 2025 год - 1869,55 тыс. руб., на 2026 год - 1968,77 тыс. руб., на 2027 год - 2073,16 тыс. руб., 2028 год - 2182,98 тыс. руб.

По данной статье дополнительно включено затраты в сумме: на 2024 г. - -687,26 тыс. руб., на 2025 г. - -708,22 тыс. руб., на 2026 г. - -746,91 тыс. руб., на 2027 г. - -764,96 тыс. руб., на 2028 г. - -782,90 тыс. руб. за счет учета в данной статье затрат на технологическое водоотведение, заявленные регулируемой организацией в операционных расходах.

Экспертом по данной статье приняты затраты на технологическое водоотведение ПГУ-115 МВт, заявленные регулируемой организацией в операционных услугах в статье «Промышленная эксплуатация» в расходах на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями.

Организация представила копию заключенного единого договора холодного водоснабжения и водоотведения № 4500 (06-711/14) от 25.12.2014 от, помесячные фактические расходы по водоотведению, холодную воду, копии счетов-фактур за фактический период.

Расходы по статье - Арендная плата (в отношении производственных объектов) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 4226,61 тыс. руб., на 2025 г. - 4404,13 тыс. руб., на 2026 г. - 4580,29 тыс. руб., на 2027 г. - 4763,50 тыс. руб., на 2028 г. - 4954,04 тыс. руб.

Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье - Арендная плата (в отношении производственных объектов) составляет:

на 2024 г. - 4612,91 тыс. руб.,

на 2025 г. - 4798,39 тыс. руб.,

на 2026 г. - 4983,84 тыс. руб.,

на 2027 г. - 5192,01 тыс. руб.,

на 2028 г. - 5400,74 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 386,30 тыс. руб., на 2025 г. - 394,27 тыс. руб., на 2026 г. - 403,55 тыс. руб., на 2027 г. - 428,51 тыс. руб., на 2028 г. - 446,70 тыс. руб.

Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» использует земельные участки под объекты в сфере теплоснабжения по договорам аренды земельных участков, которые заключены с ТУ Федеральным агентством по управлению государственным имуществом в Воронежской области на длительный срок. В соответствии с п.2 постановления Правительства РФ №582 от 16.07.2009г. «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о Правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации» размер арендной платы определяется одним из следующих способов:

а) на основании кадастровой стоимости земельных участков;

б) по результатам торгов, проводимых в форме аукциона;

в) в соответствии со ставками арендной платы либо методическими указаниями по ее расчету, утвержденными Министерством экономического развития Российской Федерации;

г) на основании рыночной стоимости права аренды земельных участков, определяемой в соответствии с законодательством Российской Федерации об оценочной деятельности.

Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация» представил заключенный договор на аренду земельного участка с Территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Воронежской области от 31.08.2017 №236-з-2017, уведомление об изменении ставок арендной платы по договору аренды от 31.08.2017 № 236-з-2017; предварительный расчет арендной платы на 2024 год, распределение арендной платы по видам деятельности на 2022 г. филиала АО «Квадра» - "Воронежская генерация", расшифровка неподконтрольных расходов по статье "Арендная плата" факт 2022г.

Экспертами по данной статье был пересчитан размер годовой арендной платы на 2024 год по объекту недвижимого имущества с учетом представленной на сайте Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии (https://rosreestr.gov.ru) уточненной кадастровой стоимости на настоящее время применен процент для расчета платы в соответствии с ФЗ 466 от 05.12.2022.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 11274,76 тыс. руб., на 2025 г. - 11639,55 тыс. руб., на 2026 г. - 12001,56 тыс. руб., на 2027 г. - 12378,04 тыс. руб., на 2028 г. - 12304,37 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 41847,78 тыс. руб., на 2025 год - 54220,91 тыс. руб., на 2026 год - 54583,15 тыс. руб., на 2027 год - 55001,26 тыс. руб., на 2028 год - 55475,64 тыс. руб., на 2028 год - 55475,64 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 30573,02 тыс. руб., на 2025 г. - 42581,37 тыс. руб., на 2026 г. - 42581,59 тыс. руб., на 2027 г. - 42623,22 тыс. руб., на 2028 г. - 43171,27 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных иных расходов.

Регулируемой организацией заявлены в НВВ расходы на содержание исполнительного аппарата, затраты на оплату труда исполнительного аппарата в размере 21697,53тыс. руб.

Экспертом расходы по данной статье признаны экономически не обоснованными, затраты не приняты в полном объеме (отсутствует обоснование экономической эффективности, экономия расходов, снижение издержек, обоснование необходимости функционирования центрального аппарата, обусловленного особенностями работы или структурой организации).

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 397,80 тыс. руб., на 2025 г. - 414,51 тыс. руб., на 2026 г. - 431,09 тыс. руб., на 2027 г. - 448,33 тыс. руб., на 2028 г. – 466,26 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье - расходы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду составляет: на 2024 год - 459,52 тыс. руб., на 2025 год - 477,95 тыс. руб., на 2026 год - 497,13 тыс. руб., на 2027 год - 517,07 тыс. руб., на 2028 год - 537,81 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. – 61,72 тыс. руб., на 2025 г. – 63,45 тыс. руб., на 2026 г. – 66,04 тыс. руб., на 2027 г. – 68,73 тыс. руб., на 2028 г. – 71,30 тыс. руб.

Экспертом скорректированы затраты исходя из действующих ставок платы и коэффициентов к ставкам платы в соответствии с постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», от 20.03.2023 № 437 «О применении в 2023 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду», а так же с учетом уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

Расчет платы по предложению регулируемой организации выполнен на основании топливного баланса на период регулирования и в соответствии со ставками платы за выброс, установленными Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913. В предложении о корректировке тарифов на тепловую энергию Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) представлены следующие материалы: расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду на период регулирования; расчет суммы платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками; расчет платы за размещение отходов; расшифровка неподконтрольных расходов по статье "Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов или лимитов" за фактический период; декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за отчетный период.

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 4968,88 тыс. руб., на 2025 г. - 5177,57 тыс. руб., на 2026 г. - 5384,68 тыс. руб., на 2027 г. - 5600,06 тыс. руб., на 2028 г. - 5824,07 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье - расходы на обязательное

страхование составляет: на 2024 год - 13192,25 тыс. руб., на 2025 год - 13734,08 тыс. руб., на 2026 год - 14298,20 тыс. руб., на 2027 год - 14885,54 тыс. руб., на 2028 год - 15497,04 тыс. руб.

Затраты, учтенные экспертами на обязательное страхование, ниже предложенных регулируемой организацией на сумму: на 2024 год - 8223,37 тыс. руб., на 2025 год - 8556,51 тыс. руб., на 2026 год - 8913,52 тыс. руб., на 2027 год - 9285,47 тыс. руб., на 2028 год - 9672,98 тыс. руб.

Экспертом расходы на страхование имущества скорректированы исходя из представленных договоров страхования, исключены расходы на добровольное страхование владельца транспортных средств КАСКО, ОСАГО автомобилей планируемых приобрести в 2023 году, ОСАГО автомобилей премиум класса (Тойота Камри., TOYOTA LAND CRUSER 150 (PRADO)., расходы на добровольное медицинское страхование, страхование от несчастных случает с ООО СК «Согласие».

В обоснование расходов филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация» представил: расчеты расходов по страхованию на 2024 год; распределение расходов на страхование по видам деятельности на 2043 г. филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»; реестр договоров, действующих в 2022-2023 годах; расшифровка по статье «Расходы на страхование» за 2022 год; копии договоров на страхование: копии договоров на страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, страхование имущества от всех рисков, машин и механизмов от поломок (аварии), гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО), страхование от несчастных случаев, копии страховых полюсов.Иные расходы (налоги):

Налог на имущество принят в сумме на 2024 год – 2537,70 тыс. руб., на 2025 год – 2537,70 тыс. руб., на 2026 год – 2537,70 тыс. руб., на 2027 год – 2537,70 тыс. руб., на 2084 год – 2537,70 тыс. руб.,

Предложение Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по налогу на имущество составляет: на 2024 год - 2714,11 тыс. руб., на 2025 год - 18820,26 тыс. руб., на 2026 год - 18168,46 тыс. руб., на 2027 год - 17530,90 тыс. руб., на 2028 год - 39787,83 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год – 176,40 тыс. руб., на 2025 год – 16282,60 тыс. руб., на 2026 год – 15630,80 тыс. руб., на 2027 год – 14993,20 тыс. руб., на 2028 год – 14368,90 тыс. руб.

Экспертом скорректирована сумма налога на имущества в 2024 году, принимаемого в тариф, за счет уточнением доли распределения затрат между видами деятельности (производство электрической и тепловой энергии, тепловая энергия в паре и в горячей воде).

Расчет налога на имущество произведен в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации от 05.08.2000 № 117-ФЗ исходя из среднегодовой стоимости основных средств и налоговой ставки 2,2 %.

Регулируемая организация представила расчет налога на имущество с указанием ставки налога, состав имущества, учтенный при расчете налога на 2024-2028 годы, платежные поручения за 2022 год, пояснительная записка.

Транспортный налог принят в сумме на 2024 год - 51,64 тыс. руб., на 2025 год - 51,64 тыс. руб., на 2026 год - 51,64 тыс. руб., на 2027 год - 51,64 тыс. руб., на 2028 год – 51,64 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по расходам на транспортный налог составляет: на 2024 год - 88,57 тыс. руб., на 2025 год - 88,57 тыс. руб., на 2026 год - 88,57 тыс. руб., на 2027 год - 88,57 тыс. руб., на 2028 год – 88,57 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год -36,93 тыс. руб., на 2025 год - 36,93 тыс. руб., на 2026 год - 36,93 тыс. руб., на 2027 год - 36,93 тыс. руб., на 2028 год - 36,93 тыс. руб.

Экспертом скорректирован размер транспортного налога в соответствии с действующими тарифными ставками, а также в связи с исключением налога на автомобили премиум класса (Тойота Камри, TOYOTA LAND CRUSER 150 (PRADO)) и налога на ожидаемые к приобретению транспортные средства.

Регулируемая организация представила расчет транспортного налога с указанием ставки налога, состав автотранспортных средств, учтенный при расчете транспортного налога на 2024 год, платежные поручения за 2022 год, пояснительную записку.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по водному налогу составляет: на 2024 год – 3695,80 тыс. руб., на 2025 год - 3 855,76 тыс. руб., на 2026 год - 4 007,80 тыс. руб., на 2027 год - 4 166,33 тыс. руб., на 2028 год - 4 331,36 тыс. руб.

Водный налог принят экспертом Минтарифов ВО в размере: на 2024 год – 3318,74 тыс. руб., на 2025 год - 3458,13 тыс. руб., на 2026 год - 3596,43 тыс. руб., на 2027 год - 3740,31 тыс. руб., на 2028 год - 3889,92 тыс. руб.

Скорректированы затраты по данной статье в сумме на 2024 году – 377,06 тыс. руб., на 2025 год – 397,63 тыс. руб., на 2026 год – 411,34 тыс. руб., на 2027 год – 426,02 тыс. руб., на 2028 год – 441,44 тыс. руб.

Экспертом скорректирована сумма налога, принимаемого в тариф, за счет уточнением доли распределения затрат между видами деятельности (производство электрической и тепловой энергии, тепловая энергия в паре и в горячей воде).

Регулируемой организацией представлены:

Договор водопользования № 06-288_17 от 14.06.2017 ТЭЦ-1;

Отчет плата за пользование водн. объектами за 2022 ТЭЦ-1;

Плата за пользование водн. объектами на 2024-2028 гг. тариф ТЭЦ-1;

Платежные поручения плата за пользование водн. объектами 2022 г. ТЭЦ-1;

Постановление Правительства РФ от 26.12.14 № 1509 О ставках платы;

Расчет_плата_за_пользование_ВО_2024 -_2028 гг.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 36438,19 тыс. руб., на 2025 г. - 37968,59 тыс. руб., на 2026 г. - 39487,33 тыс. руб., на 2027 г. - 41066,83 тыс. руб., на 2028 г. - 42709,50 тыс. руб., исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда..

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 г. - 40656,28 тыс. руб., на 2025 г. - 42137,76 тыс. руб., на 2026 г. - 43385,04 тыс. руб., на 2027 г. - 44669,24 тыс. руб., на 2028 г. - 45991,46 тыс. руб.

Экспертами по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 4218,09 тыс. руб., на 2025 г. - 4169,17 тыс. руб., на 2026 г. - 3897,71 тыс. руб., на 2027 г. - 3602,41 тыс. руб., на 2028 г. - 3281,96 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами Минтарифов ВО в соответствии с принятым ФОТ и уточнением в расчете параметров Прогноза социально-экономического развития.

Экспертом проанализированы следующие представленные материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и

уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за отчетный период; расчет по страховым взносам за отчетный период с квитанцией о приеме налоговой декларации в электронном виде.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, в сумме: на 2024 г. - 10126,98 тыс. руб., на 2025 г. - 130088,67 тыс. руб., на 2026 г. - 130088,67 тыс. руб., на 2027 г. - 130088,67 тыс. руб., на 2028 г. - 130088,67 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 г. - 11097,79 тыс. руб., на 2025 г. - 183938,43 тыс. руб., на 2026 г. - 183938,43 тыс. руб., на 2027 г. - 183938,43 тыс. руб., на 2028 г. - 183938,43 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. – 970,81 тыс. руб., на 2025 г. – 53849,7 тыс. руб., на 2026 г. -53849,7 тыс. руб., на 2027 г. - 5668,73 тыс. руб., на 2028 г. -53849,7 тыс. руб. в связи с уточнением распределения доли условного топлива при производстве электрической и тепловой энергий.

Экспертом амортизация принята, исходя из амортизационной группы и максимального срока полезного использования объектов основных средств, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1, фактически начисленной амортизации с учетом ввода, вывода основных средств по состоянию на дату принятия тарифного решения, исходя из среднегодовой стоимости основных фондов производственно-эксплуатационного назначения, числящихся на балансе регулируемой организации и используемых для производства тепловой энергии.

Экспертом проанализированы следующие представленные в обоснование документы и материалы: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет). ПП ТЭЦ-1; инвентарные карточки внутреннего учета основных средств формы ОС-6, утверждённой Постановлением Госкомстата России от 21.01.2003 N 7.; распределение амортизации по видам деятельности на 2024 г.; расшифровка неподконтрольных расходов по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» за 2022 год; ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет) за 2022 год ПП ТЭЦ-1.

Налог на прибыль принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 25320,68 тыс. руб., на 2025 г. - 258,63 тыс. руб., на 2026 г. - 268,97 тыс. руб., на 2027 г. - 279,73 тыс. руб., на 2028 г. - 312,73 тыс. руб., исходя из положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по налогу на прибыль составляет: на 2024 г. - 25751,02 тыс. руб., на 2025 г. - 13851,82 тыс. руб., на 2026 г. - 12154,50 тыс. руб., на 2027 г. - 20176,07 тыс. руб., на 2028 г. - 794,35 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 430,34 тыс. руб., на 2025 г. - 13593,19 тыс. руб., на 2026 г. - 11885,53 тыс. руб., на 2027 г. - 19896,34 тыс. руб., на 2028 г. - 481,62 тыс. руб. на основании учтенной величины прибыли.

Экспертом проанализированы фактические операционные расходы и потребление энергетических ресурсов, холодной воды регулируемой организацией за прошедший долгосрочный период с целью расчета экономии.

Предложение Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по данной статье составляет: на 2024 г. - 2700,73 тыс. руб., на 2025 г. - 2700,73 тыс. руб., на 2026 г. - 2700,73 тыс. руб., на 2027 г. - 2700,73 тыс. руб., на 2028 г. - 2700,73 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значения.

Экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объеме.

В ходе анализа экономии операционных расходов, экспертом Минтарифов ВО установлено, что регулируемая организация не получила экономии, так как фактические операционные расходы, выше принятых органом регулирования в предыдущем долгосрочном периоде регулирования.

В соответствии с п.43 Методических указаний при расчете тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя экспертом в тарифе не принята:

7) Регулируемой организаций не представлена информация о мероприятиях, направленных на получение экономии;
8) Отсутствует информация за счет чего получена экономия;
9) Отсутствует информация об источниках финансирования мероприятий, повлиявших согласно данным регулируемой организации, на получения экономии.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны экспертами Минтарифов ВО в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на топливо в сумме: на 2024 г. - 994349,67 тыс. руб., на 2025 г. - 1087147,76 тыс. руб., на 2026 г. - 1151102,91 тыс. руб., на 2027 г. - 1193127,79 тыс. руб., на 2028 г. - 1236833,18 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 158,01 кг.у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 1071,91 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году - 5845,60 руб./т.у.т., в 2025 году - 6391,14 руб./т.у.т., в 2026 году - 6767,12 руб./т.у.т., в 2027 году - 7014,18 руб./т.у.т., в 2028 году - 7271,11 руб./т.у.т.

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя из действующей цены на газ, применяемой ПАО «НК «Роснефть» в соответствии с заключенным договором поставки газа от 23.12.2021 г., с учетом прогнозных параметров, регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом Минтарифов ВО, цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей за исключением населения: с 01.07.2024 - 1,112, с 01.07.2025 - 1,08, с 01.07.2026 - 1,04, с 01.07.2027 - 1,04, с 01.07.2028 г. - 1,04, индекс роста цен на мазут принят в размере: на 2024 год - 1,019, на 2025 год - 0,996, на 2026 год – 1,097, на 2027 год - 1,041, на 2028 год - 1,08.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье расходов на топливо составляет: на 2024 г. - 977654,92 тыс. руб., на 2025 г. - 1072038,27 тыс. руб., на 2026 г. -

1138306,19 тыс. руб., на 2027 г. - 1183266,71 тыс. руб., на 2028 г. - 1230023,23 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода топлива.

Экспертами по данной статье дополнительно включено затраты в сумме: на 2024 г. - 16694,75 тыс. руб., на 2025 г. -15109,49 тыс. руб., на 2026 г. - 12796,72 тыс. руб., на 2027 г. - 9861,08 тыс. руб., на 2028 г. --6809,95 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода топлива.

Экспертом проанализированы следующие материалы:

Копия договора поставки газа №06-611/20 (11-6-4-1717/21) от 02.12.2020;

Копия соглашений №1-5/22;

Копия соглашений №1/23 к договору от 21.10.2022;

Протокол урегулирования разногласий к соглашению от 22.10.2022;

Копии счетов -фактур, актов, товарных накладных на поставку топлива;

Копия договра возмездного оказания услуг по транспортировке газа от 10.04.2023 г.;

Копия договора поставки газа № 100021/07063Д от 23.12.2021;

Расчет удельных расходов топлива по ТЭЦ-1 на отпуск тепловой энергии на 2024 г.;

Расчет удельных расходов топлива на отпуск тепловой энергии по ТЭЦ-2 (без ДПМ) на 2024 г.;

Расчет удельных расходов топлива на отпуск тепловой энергии по ТЭЦ-2 (ДПМ) на 2024 г.;

Расчет удельных расходов топлива на отпуск тепловой энергии по ТС на 2024 г.;

Счета –фактуры за июль, август, сентябрь, октябрь 2023 г.;

Приказа Минэнерго России от 09.10.2023 №870 "Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловолй энергии с установленной мощностью производства э/э 25 МВт и более на 2024 год";

Оборотно сальдовая ведомость по счету 10.14 за 2022 год;

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 10.14 за Февраль 2023 г.;

Паспорта_качества_газа_за_2022_год.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя составит:

на 2024 год – 994349,67 тыс. руб.;

на 2025 год – 1087147,76 тыс. руб.;

на 2026 год – 1151102,91 тыс. руб.;

на 2027 год – 1193127,79 тыс. руб.;

на 2028 год – 1236833,18 тыс. руб.;

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Предложение регулируемой организации по данной статье расходов составляет: на 2024 год - 103004,08 тыс. руб., на 2025 год - 55407,26 тыс. руб., на 2026 год - 48618,01 тыс. руб., на 2027 год - 80704,29 тыс. руб., на 2028 год - 3177,38 тыс. руб.

Концессионным соглашением филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»не указан нормативный уровень прибыли в части деятельности по производству тепловой энергии (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева, д.2).

Величина нормативной прибыли определена с учетом расходов на капитальные вложения (инвестиции) в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2024-2028 годы в сумме: на 2024 год - 101282,72

тыс. руб., на 2025 год - 1034,52 тыс. руб., на 2026 год - 1075,90 тыс. руб., на 2027 год - 1118,94 тыс. руб., на 2028 год - 1250,90 тыс. руб.

В составе прибыли учтены денежные выплаты социального характера на 2024 год в сумме. – 992,82 тыс. руб., на 2025 год –1034,52 тыс. руб., на 2026 год – 1075,90 тыс. руб., на 2027 год – 1118,94 тыс. руб., на 2028 год – 1163,69 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом выплат по коллективному договору, а также расходы на капитальные вложения (инвестиции) в сумме: на 2024 г. –100289,90 тыс. руб., в части суммы, отнесенной на регулируемый вид деятельности, в соответствии с инвестиционной программой на 2024-2028 гг., утвержденной Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области рот 27.10.2023 № 294.

Экономически обоснованный уровень нормативной прибыли ниже предложения регулируемой организации: на 2024 год - 1721,36 тыс. руб., в связи с исключением экономически необоснованных затрат.

Экспертом скорректирован размер выплат по коллективному договору в связи с уточнение ИПЦ в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития, а также исключением экономически не обоснованных выплат, а именно исключены затраты на культурно-массовую работу, физкультурно-оздоровительную работу, материальная помощь и иные аналогичные выплаты неработающим пенсионерам, так как не являются выплатами социального характера персоналу, принятому в тарифе.

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), в сумме: на 2024 год - 14898,61 тыс. руб., на 2025 год - 21375,20 тыс. руб., на 2026 год - 21841,36 тыс. руб., на 2027 год - 22321,41 тыс. руб., на 2028 год - 22793,61 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) об уровне расчетной предпринимательской прибыли составляет: на 2024 год - 20448,75 тыс. руб., на 2025 год - 30251,30 тыс. руб., на 2026 год - 30812,74 тыс. руб., на 2027 год - 31394,03 тыс. руб., на 2028 год - 31994,56 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень предпринимательской прибыли ниже предложения регулируемой организации: на 2024 год - 5550,14 тыс. руб., на 2025 год - 8876,10 тыс. руб., на 2026 год - 8971,38 тыс. руб., на 2027 год - 9072,62 тыс. руб., на 2028 год - 9200,95 тыс. руб. в связи с исключением экономически необоснованных затрат.

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Регулируемой организацией предоставлена инвестиционная программа на 2024-2028 гг., утвержденная Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области рот 27.10.2023 № 294.

Так же представлен отчет о реализации мероприятий инвестиционной программы за 2022 год.

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка 2022 года, рассчитана с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний, определена на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в том числе:

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 194738,32тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 194738,32 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 158579,65 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации;

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом в сумме 194738,32 тыс. руб., выше планируемых операционных расходов, учтенных при корректировке долгосрочного тарифа на 2019 год (178334,69 тыс. руб.), вследствие роста фактического ИПЦ 2022 года (0,138) относительно планового (0,043).

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов регулируемой организации (235983,02 тыс. руб.).

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены экспертом на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования в сумме 43469,17 тыс. руб. Предложение организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила – 43620,37 тыс. руб., что выше принятого экспертом на – 151,20 тыс. руб., в том числе:

Фактическая оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение) учтена в размере 458,14 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованными данными бухгалтерского учета.

В предложении о корректировке с целью учета отклонений фактических значений параметров тарифов, от значений, учтенных при установлении тарифов филиалом АО Квадра - Воронежская генерация, представлены следующие материалы: заключенный единый договор холодного водоснабжения и водоотведения с ООО «РВК - Воронеж» от 11.12.2014 №4500, реестр счетов фактур на водоснабжение и водоотведение, полученное от поставщиков в 2022 году, копии УПД за 2022 год.

Затраты на аренду земельных участков учтены в размере 1712,05 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованным перечнем арендуемого имущества, копиями договоров на аренду земельных участков.

В предложении о корректировке с целью учета отклонений фактических значений параметров тарифов, от значений, учтенных при установлении тарифов филиалом АО Квадра - Воронежская генерация, представлены следующие материалы: договор на аренду земельного участка с Территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Воронежской области от 31.08.2017 №236-з-2017, уведомление об изменении ставок арендной платы по договору аренды от 31.08.2017 № 236-з-2017; расшифровка неподконтрольных расходов по статье «Арендная плата» факт 2022г.

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 10654,44 тыс. руб., в том числе:

фактические затраты по статье «Транспортный налог» учтены в размере 12,04 тыс. руб., экспертом скорректированы расходы на 15,48 тыс. руб с исключением затрат на оплату налога автомобилей премиум класса (Тойота Камри, TOYOTA LAND CRUSER 150 (PRADO);

фактические затраты по статье «Водный налог» учтены в размере 1706,73 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организаци;

фактические затраты по статье «Налог на имущество» учтены в размере 885,28 тыс. руб., соответствуют предложению регулируемой организации.

по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов» затраты учтены в размере 92,77 тыс.руб., обоснованной расшифровкой неподконтрольных расходов по статье "Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов или лимитов", декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год.

затраты на обязательное страхование приняты в размере 7957,63 тыс. руб., в соответствии с представленными материалыми: перечнем застрахованного имущества (ответственности), копиями договора на страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, страхование имущества от всех рисков, машин и механизмов от поломок (аварии), гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО), страхование от несчастных случаев, копии страховых полюсов, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2021 год, что на 135,73 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации за счет исключение экономически не обоснованных расходов на КАСКО и добровольное страхование.

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 22864,05 тыс.руб., исходя из размера расходов учтенного в тарифе ФОТ за 2022 год, что соответствует предложению регулируемой организации.

В предложении о корректировке Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" представлены следующие материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случает на производстве и профессиональных заболеваний, а так же по расходам на выплату страхового обеспечения за 2022 год; расчет по страховым взносам за 2022 год с квитанцией о приеме налоговой декларации.

Фактические расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» приняты в размере 7780,48 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованными материалами: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет) за 2022 г., инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год.

Экспертом амортизация принята согласно амортизационным группам и максимальному сроку полезного использования объектов основных средств, установленным Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 43469,17 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов в 2022 году, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2022 году определены в размере 824 967,98тыс. руб. исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии по формуле 29 Методических указаний, исходя: удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2022 год, в размере 157,03 кг у.т./Гкал, что соответствует предложению регулируемой организации;

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2022 году, 1071182,00 Гкал, определенного, исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии потребителям согласно статистической форме №46-ТЭ (полезный отпуск) Гкал; фактической цены на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определенная в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива в размере 4904,46 руб./т.у.т., что соответствует предложению регулируемой организации.

В предложении о корректировке филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы: расчет начальной (максимальной) цены договора на поставку мазута; копия договора поставки газа от 01.10.2012 № 11-6-4-1717/13; копия соглашения №2/19 от 01.07.2019 об изменении условий договора поставки газа от 01.10.2012 № 11-6-4-1717/13; копия соглашения №1/20 от 26.12.2019 об изменении условий договора поставки газа от 01.10.2012 № 11-6-4-1717/13; копия протокола разногласий к ДС №1/20 от 26.12.2020 об изменении условий договора поставки газа от 01.10.2012 № 11-6-4-1717/13; товарные накладные на отпуск газа за 2022 год; счета – фактуры за 2022 год; акты поданного - принятого газа за 2022 год.

Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе электроэнергии и холодной воды определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30) Методических указаний.

Расходы на теплоноситель определены в размере 58714,09 тыс. руб., исходя из:

объема потребления воды, учтенного при установлении тарифов 990 тыс. куб.м.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 1066634 Гкал;

фактической стоимости единицы приобретения теплоносителя в размере 60,11 руб./куб.м.

Фактическая нормативная прибыль учтена в размере – 31249,38 тыс. руб., в том числе капитальные вложения в соответствии с утвержденной инвестиционной программой в размере 30774,01 тыс. руб., расходы, направленные на выплаты, предусмотренные коллективным договором 2022 году в сумме 475,37 тыс. руб.

Предложение филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» о нормативной прибыли в 2022 году составляет 32113,48 тыс. руб., в том числе в том числе капитальные вложения 30774,01 тыс. руб., выплаты, предусмотренные коллективным договором – 1339,47 тыс. руб.

Фактический экономически обоснованный уровень нормативной прибыли ниже предложения регулируемой организации на 864,10 тыс. руб. за счет исключения необоснованных расходов - затраты на культурно-массовую работу, физкультурно-оздоровительную работу, материальная помощь и иные аналогичные выплаты неработающим пенсионерам, так как не являются выплатами социального характера персоналу, учтенному в тарифе.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена при установлении тарифов в размере 13571,47 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) об уровне расчетной предпринимательской прибыли в 2022 году составляет 13571,47 тыс. руб.

Налог на прибыль принят в размере 8028,37 тыс. руб. в соответствии с учтенной величиной прибыли.

По статье – Корректировка экспертом приняты затраты в сумме -13169,18 тыс. руб. с уменьшением НВВ в соответствии с требованием Основ ценообразования и Методических указаний.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2022 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска и тарифов, установленных в отношении АО "Квадра", составляет 1250844,5 тыс. руб.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет -89274,90 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,058) и 2024 годы (1,072) составляет -101253,45 тыс. руб. со снижением НВВ.

Корректировка предшествующего периода, образовавшаяся при расчете тарифов на 2023 год и переходящая на 2024 год, составляет с уменьшением НВВ - 9875 тыс. руб.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с уменьшением НВВ в сумме: на 2024 год - -59851,49 тыс. руб., на 2025 год - -4444,00 тыс. руб., на 2026 год - -46832,96 тыс. руб.

Корректировка с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год:

Министерством тарифного регулирования Воронежской области проведена проверка реализации инвестиционной программы АО «Квадра»-«Воронежская генерация» за 12 месяцев 2022 года.

Инвестиционной программой АО «Квадра»-«Воронежская генерация» утвержденной приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 16.11.2021 № 202 на 2022 год предусмотрено выполнение 40 инвестиционных проектов на общую сумму 966 018,10 тыс. руб.

Согласно представленных документов в 2022 году полностью реализовано 34 проекта (в том числе 12 проектов по которым допущено превышение плановых значений) общей стоимостью 533 461,24 тыс. руб. и частично реализовано 4 проекта общей стоимостью 35671,93 тыс. руб.

Фактическое выполнение инвестиционных проектов АО «Квадра»-«Воронежская генерация» в 2022 году составляет 569 133,17 тыс. руб.

Невыполнение проектов инвестиционной программы за 12 месяцев 2022 года, составляет 396 884,93 тыс. руб. из них:

• не реализовано полностью 2 проекта стоимостью 20 760,30 тыс. руб.;

• невыполнение по 4 частично реализованным проектам составляет 376 124,63 тыс. руб.

Основными причинами невыполнения проектов является введение санкций в отношении Российской Федерации, которые затронули реализацию следующих инвестиционных проектов: «Техническое перевооружение дожимных компрессорных установок ПГУ ПП ТЭЦ-1», «Модернизация ГТД №192-117 с заменой модуля горячей части и камеры сгорания Воронежской ТЭЦ-2 ПГУ» и «Замена компрессора 1 ступени ДКС-2 (Воронежской ТЭЦ-2 ПГУ)».

Необходимо отметить, что превышение освоения финансовых средств по отдельным мероприятиям не согласованно в инвестиционной программе.

Согласно представленному реестру платежных поручений по финансированию инвестиционной программы на 2022 год, фактическое финансирование мероприятий в 2022 году составило 473 040,87 тыс. руб. при фактическом выполнении – 569 133,17 тыс. руб. Отклонение в размере 96 092,30 тыс. руб. связано с несвоевременной оплатой мероприятий в отчетный период.

Таким образом, фактическое исполнение инвестиционной программы филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» по итогам 12 месяцев 2022 года составляет 569 133,17 тыс. руб. или 58,92 % от общего плана.

тыс.руб.

№ п/п	Источник финансирования	План на 2022 год	Факт 2022 год (по данным РСО)	Отклонение (-,+)	Фактическое освоение источников финансирования за 2022 год, %
1	За счет регулируемых тарифов (надбавок), в т. ч.:	**656 216,00**	**268 207,81**	**388 008,19**	**40,87%**
1.1	Амортизационные отчисления	378 848,00	78 481,53	300 366,47	20,72%
1.2	Прибыль, направляемая на инвестиции	277 368,00	189 726,28	87 641,72	68,40%
2	Иные источники финансирования:	**309 802,10**	**300 925,36**	**8 876,74**	**97,14%**
2.1	За счет платы за технологическое подключение	29 802,10	29 339,12	462,98	98,45%
2.2	Прочие собственные средства		0	0	0
2.3	Кредиты	280 000,00	271 586,24	8 413,76	97,00%
Итого:		**966 018,10**	**569 133,17**	**396 884,93**	**58,92%**

Расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы за счет тарифов на тепловую энергию по источникам финансирования составляют:

тыс.руб.

Источники финансирования	План на 2022 год,	Факт за 2022 год (по данным РСО)	Факт за 2022 год (Минтарифы)	Отклонение плана 2022 от факта Минтарифы (-,+)
Амортизационные отчисления	341 127,64	189 726,28	189 726,28	-87 641,68
Прибыль, направляемая на инвестиции	277 367,96	78 481,52	78 481,52	-262 646,12
Всего:	618 495,60	268 207,80	268 207,80	-350 287,80

Объем фактического использования инвестиционных ресурсов, включенных в тариф, по итогам 2022 года в разрезе тарифов принят экспертом в соответствии с данными, приведенными в таблице.

тыс.руб.

	План (утв. ИПР)	Факт (Минтарифы)	Отклонение
Всего: в т.ч.	618 495,60	268 207,80	-350 287,80
ТЭЦ-1	109 676,66	52 360,82	-57 315,84
ТЭЦ -2	209 066,77	54 052,08	-155 014,69
ТС	299 752,17	161 794,90	-137 957,27

Корректировка НВВ в отношении источника теплоэнергии ТЭЦ-1 в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год и изменением полезного отпуска тепловой энергии по факту 2022 года относительно плана 2022 года., экспертом Минтарифов произведена в соответствии с формулой 23 Методических указаний и определена с уменьшением НВВ в сумме -56606,83 тыс. руб.

			Минтарифы	
	Источники инвестпрограммы		ТЭЦ-1	
			план	факт
1.	Собственные средства, в т.ч.:	тыс. руб.	109 676,66	52 360,82
1.1.	Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	95 550,00	30 774,01
1.1.1.	плата за технологическое присоединение	тыс. руб.		
1.1.2.	Прибыль в тарифе на тепловую энергию	тыс. руб.	95 550,00	30 774,01
1.2.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	14 126,66	21 586,81
1.3.	Прочие собственные средства	тыс. руб.		
2.	Объем полезного отпуска т/э	тыс. Гкал	1 081,07	1 066,63
3.	Расчетное значение ИП пл(расч)	тыс. руб.	108 211,39	
4.	Собственные средства	тыс. руб.	109 676,66	
5.	**Расчет Δ КИП**	**тыс. руб.**		**-56 606,83**

В соответствии с пунктом 5.1.2 Методических указаний данная корректировка экспертом Минтарифов ВО учтена в 2025 году.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

в 2024 году - 1373972,41 тыс. руб.;
в 2025 году - 1476269,23 тыс. руб.;
в 2026 году - 1564283,38 тыс. руб.;
в 2027 году - 1663276,14 тыс. руб.;

в 2028 году - 1717062,66 тыс. руб.;

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

Экспертом произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, результаты которого представлены в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно Методическим указаниям, для Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) определены на 2024-2028 годы показатели, приведенные в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

6.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям на территории городского округа город Воронеж, Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 1232,30 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 1349,36 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 109,50 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 1349,36 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 1415,28 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 104,89 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 1415,28 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 1519,48 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 107,36 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 1519,48 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 1595,66 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 105,01 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 1595,66 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;
- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 1610,35 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 100,92 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.;

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91

вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26.01.2023 № 110.

4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении" к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

5. К очередному периоду регулирования представить нормативы технологических потерь при передаче теплоэнергии по тепловым сетям и норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденные в установленном законодательством порядке.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на период 2024 - 2028 годов

Выступили: Гуськова Т.Л., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Источник теплоэнергии ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева, 2.

Объект экспертизы - предложение, представленное Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2024-2028 годах. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) открыто приказом ДГРТ ВО от 05.05.2023 № 152-Д.

Цель экспертизы - определение плановой необходимой выручки на 2024-2028 годы долгосрочного периода регулирования с использованием значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) потребителям на территории городского округа город Воронеж, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее –

Прогноз социально-экономического развития), приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП) «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой электрической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год», приказом ФАС России от 18.10.2023 № 747/23 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в среднем по субъекту Российской Федерации на 2024 год.

Установление тарифов в отношении Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 05.05.2023 № 29-М.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) в 2024-2028 годах.

В соответствии с пунктом 143 главы IX.IV, главами IX.I и IX.II Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, учитывая, что производство тепловой энергии, ее передача и сбыт производятся одним юридическим лицом, расчет тарифов на тепловую энергию произведен с использованием совокупной необходимой валовой выручки Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева, 2) по производству тепловой энергии, ее передаче и сбыту.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) ОСНО.

Приказом ДГРТ ВО от 18.12.2018 № в 54/145 (в редакции от 18.11.2022) для Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории городского округа город Воронеж, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 - 1232,30 руб. за 1 Гкал (без НДС).

Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью управляющего директора Назаров Виктор Николаевич

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Организацией, в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в Минтарифов ВО, опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2), исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2).

Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2024-2028 годы.

Уровень тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, Воронежской области на 2024 год соответствуют предельному минимальному и максимальному уровню тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 м, утвержденному приказом п ФАС России от 18.10.2023 № 747/23.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2024-2028 годы, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

На ТЭЦ-1 эксплуатируется следующее оборудование: турбоагрегаты ПТ-30-90/10М -3шт., Р-14(20)-90/10-2шт., ПР-20(25)-90/10/09М-1шт., паровые энергетические котлы высокого давления ТП 170 -5шт., БКЗ-160-100ГМ-6шт., паровой котел Е-160-100ГМ с давлением до 14кгс/см2, водогрейные котлы ПТВМ-100 -6шт., РОУ -100/8-13кгс/см2-2шт. Сжигаемое топливо газ, мазут.

ПГУ-223 ТЭЦ-1, на котором установлено следующее оборудование: газотурбинные установки ГТУ LM 6000PD SPRINT -4шт., турбоагрегат ПТ-25/34-3,4/1,2 -2шт., котлы утилизаторы КУП-75-3,9-440 -4 шт. Сжигаемое топливо газ.

Отпуск тепловой энергии от ТЭЦ - 1 и ПГУ - 223 предусмотрен в один общий коллектор.

Отпуск вырабатываемой в режиме комбинированной выработки тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ-1 и полезный отпуск тепловой энергии на 2024 -2028 гг. определен в

соответствии с показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по Воронежской области на 2024 год, утвержденного, приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП), а также схемы теплоснабжения городского округа город Воронеж, утвержденной Приказом Минэнерго России, в количестве 2 177 816 Гкал (в том числе в воде: 1 076 551 Гкал, в паре: 1 101 265 Гкал).

Объём вырабатываемой тепловой энергии в 2024-2028 годах предлагается принять в количестве 1076551,00 Гкал.

Собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 0,4 % от объёма отпуска в сеть тепловой энергии или 4642,00 Гкал.

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, используется объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные (собственные) нужды.

Отпуск тепловой энергии в сеть на период 2024-2028 годы составит 1071909,00 Гкал.

Удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 158,7 кг. у.т./Гкал, в т.ч. ТЭЦ – 1 без ПГУ 161,3 кг. у.т./Гкал, ПГУ –155 кг. у.т. /Гкал принят в соответствии с Приказом Минэнерго России от 09.10.2023 №870 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2024 год», в том числе удельного расхода условного топлива на тепло, отпущенное с горячей водой, в количестве 158,01 кг. у.т./Гкал., в том числе 155,022 кг. у.т./Гкал.- ПГУ-223, 159,217 кг. у.т./Гкал – ТЭЦ-1 без ПГУ, рассчитанного в соответствии с «Методикой определения удельных расходов топлива на электростанциях и в энергообъединениях» РД 34.39.159-96.

Расчет расходов на приобретение топлива произведен в соответствии с п.26 Методических указаний.

Расход условного топлива в период 2024-2028 годов составит 170102,30 т.у.т. ежегодно.

Объем потребления воды в долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 гг принимается в количестве - 32541,42 куб.м, ежегодно водоотведения - 115575,81 куб. м., ежегодно, с учетом фактических значений объема потребления в предыдущий расчетный период регулирования и предложения организации.

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 167,04 шт.ед., в том числе: основной - 138,36 шт. ед., АУП - 28,67 шт. ед.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация", принята в количестве – 148,97 шт.ед., в том числе: основной - 120,30 шт. ед., АУП - 28,67 шт. ед., с учетом фактических данных и расчета нормативной численности в соответствии с Рекомендациями по нормативной численности труда работников энергетического хозяйства, утвержденные Приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 65 и Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстрой России от 12.10.1999 № 74.

Экспертом скорректирована численность персонала с учетом уточнения доли распределения расходов на производство электрической и тепловую энергий, а так же производство теплдовой энергии в паре и горячей воде, в соответствии с Учетной политикой филиала АО «Квадра»-«Воронежская генерация» пропорционально расходам

условного топлива, согласно показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по Воронежской области на 2024 год, утвержденного, приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП).

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в долгосрочном периоде регулирования, представленных в предложении об установлении тарифов Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2).

Затраты на производство электрической энергии (мощности) и тепловой энергии по Филиалу АО "Квадра" - "Воронежская генерация" распределяются в соответствии с Приложением № 5 «Порядок учета затрат, готовой продукции и продаж в филиалах ПАО «Квадра» Учетной политики, утвержденной приказом ПОА «Квадра» от 29.12.2022 № 935/310-П «Об утверждении учетной политики при организации бухгалтерского и налогового учета в ПАО «Квадра» на 2023 год.

Регулируемой организацией представлены:

Приказ ПАО "Квадра" №935/310-П от 29.12.2022 "Об утверждении учетной политики при организации бухгалтерского и налогового учета в ПАО «Квадра» на 2023 год.

Пояснительная записка к проекту приказа "Об утверждении учетной политики при организации бухгалтерского и налогового учета в ПАО "Квадра" на 2023 год".

Приложение 1 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 Положение по учетной политике для целей бухгалтерского учета по ПАО «Квадра».

Приложение 2 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 Положение по учетной политике для целей налогового учета по ПАО «Квадра».

Приложение 3 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 График документооборота для целей бухгалтерского учета исполнительного аппарата ПАО «Квадра».

Приложение 4 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 Рабочий план счетов ПАО "Квадра".

Приложение 5 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 Порядок учета затрат, готовой продукции и продаж в филиалах ПАО «Квадра»".

Приложение 5 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 "Статьи затрат для учета расходов по обычным видам деятельности" к "Порядку учета затрат, готовой продукции и продаж филиалов ПАО «Квадра».

Приложение 5 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 "Источники теплоснабжения Филиала ПАО "Квадра" - "Воронежская генерация" к "Порядку учета затрат, готовой продукции и продаж филиалов ПАО «Квадра».

Приложение 6 к приказу ПАО «Квадра» от 31.12.2022 Порядок учета затрат, продаж, финансового результата деятельности в исполнительном аппарате ПАО «Квадра».

Приложение 8 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 График предоставления налоговых уведомлений, налоговых деклараций (расчетов) и оплаты налогов ПАО "Квадра"

Приложение 9 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 Формы ежемесячной бухгалтерской отчетности по внутреннему стандарту.

Приложение 10 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 Форма сметы расходов на производство.

Приложение 11 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 Форма регистра расчета резерва на оплату предстоящих отпусков.

Приложение 12 к приказу ПАО «Квадра» от 30.12.2022 Форма регистра расчета резерва на выплату ежегодного вознаграждения по итогам работы за год.

Принцип распределения затрат основного производства определен п. 6.5 Приложения №5 «Порядок учета затрат, готовой продукции и продаж в филиалах ПАО «Квадра», т.е. :

- распределение между тепловой и электрической энергией - пропорционально объему условного топлива;
- распределение между паром и водой - пропорционально полезному отпуску тепловой энергии до конечного потребителя.

Принцип распределения общехозяйственных расходов по видам готовой продукции - пропорционально сложившейся себестоимости каждого вида готовой продукции (за минусом затрат на технологическое топливо, воду, покупную энергию, услуг по передаче теплоэнергии) к общей сумме себестоимости готовой продукции (за минусом затрат на технологическое топливо, воду, покупную энергию, услуг по передаче теплоэнергии).

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 233452,80 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%, индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%.

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2), не владеющего объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности определены в соответствии с программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала АО «Квадра»-«Воронежская генерация» на 2024-2028 годы, представленной регулируемой организацией.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2028 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2024-2028 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2023 и 2024 годы.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, определена в размере 56 606,83 тыс. руб. со снижением НВВ в соответствии проведенным анализом исполнения мероприятий инвестиционной программы за 12 месяцев 2022 года.

В соответствии с пунктом 5.1.2 Методических указаний данная корректировка экспертом Минтарифов ВО учтена в 2025 году.

Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонения сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, не определена в отсутствии в программе в области

энергосбережения и повышения энергетической эффективности показателей в разрезе систем теплоснабжения (регулируемых тарифов).

В соответствии с «Положением по учетной политике для целей бухгалтерского учета по АО «Квадра», утвержденным приказом ПАО «Квадра» от 29.12.2022 №935/310-П, распределение расходов осуществляется пропорционально сумме постоянных затрат основного производства, распределение расходов по видам деятельности по источникам, осуществляющим производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, осуществляется пропорционально объему условного топлива.

Необходимая валовая выручка определена экспертами Минтарифов ВО на основе долгосрочные параметры регулирования, прогнозных показателей и основных параметров Прогноза социально-экономического развития, в объеме:

- 2024 год - 1373972,41 тыс. руб.;
- 2025 год - 1476269,23 тыс. руб.;
- 2026 год - 1564283,38 тыс. руб.;
- 2027 год - 1663276,14 тыс. руб.;
- 2028 год - 1717062,66 тыс. руб.;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 233452,80 тыс. руб., в том числе:

Расходы на сырье и материалы учтены экспертами Минтарифов ВО в сумме 55194,56 тыс. руб.

Предложение организации по статье - сырье и материалы составляет 87003,28 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 31808,72 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных и экономически необоснованных расходов.

В соответствии с пунктом 40 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определяются как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности, определяемых в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно пункту 28 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

При планировании затрат по статье «Расходы на приобретение сырья и материалов» были включены следующие подстатьи расходов:

1. ГСМ для транспорта (автомобильная, автотракторная и специальная техника).
2. Сырье и материалы по промышленной эксплуатации (химреагенты).
3. Запасные части для транспорта (кроме ж/д), эксплуатационные материалы.
4. Комплектующие и материалы к оргтехнике и технике связи.
5. Сырье и материалы по охране труда, включая СО, СИЗ, ЛПП.
6. Сырье и материалы по пожарной охране.
7. Хознужды, канцтовары, мебель и прочее имущество некапитального характера.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Горюче-смазочные материалы, составляет на 2024 год – 5 237,05 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной подстатье затрат филиалом ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

1.Расчет расходов по статье затрат "ГСМ" по ПП ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТС за 2020-2023 и на плановый период 2024 год.

2. Реестры и договора за 2020-2022 годы

3. Копии коммерческих предложений (автомасла, газ, д/т)

4. Распределение Операционных расходов по видам деятельности ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТС на 2024-2028 гг.

5. Сведения по использованию топлива.

Для оценки фактически понесенных расходов за 2022 год экспертом Минтарифов проанализированы регистры бухгалтерского учета счета 20.01.1 по статье «ГСМ для транспорта (автомобильная, автотракторная и специальная техника)», договоры на приобретение ГСМ, копии первичных документов по учету использования транспортного средства и контролю работы водителя, подтверждающих расход топлива транспорта, реестр первичных документов (счетов-фактур, ТМЦ) за 2022г., а также итоговый протокол закупочной комиссии по открытому запросу котировок в электронной форме на право заключения договора на поставку масел и смазочных материалов для автотранспорта для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2022г. от 20.08.2021г.

Экспертом Минтарифов ВО произведен пересчет стоимости топлива для автомобилей на 2024 год в соответствии с нормами расхода топлива и пробегом автомобилей.

Расчет расходов филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» на приобретение ГСМ выполнен на основании Распоряжения Минтранса России от 14.03.2008 N АМ-23-р (ред. от 30.09.2021) «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте», планируемым пробегам автотранспортной техники, относящейся на регулируемый вид деятельности и цен на топливо согласно коммерческому предложению.

Органом регулирования приняты при расчете НВВ расходы по подстатье – Горюче-смазочные материалы на 2024 г. – 3 923,89 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -1313,16 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Запасные части для транспорта (кроме ж/д), эксплуатационные материалы, составляет на 2024 год – 248,16 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной подстатье затрат филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

12. Договоры_2020 -2022_годы.
13. Распределение ОР запасные части 2024 -2028 гг.
14. Расшифровка_запчасти_для_транспорта_филиал.
15. Реестры договоров 2020-2022 годы.
16. КП Запчасти на легковой транспорт.
17. КП Поставка автошин грузовой транспорт.
18. КП Поставка автошин легковой транспорт.
19. КП Поставка АКБ.
20. КП Поставка запасных частей для грузового транспорта.
21. КП Поставка запчастей к спецтехнике.
22. КП Поставка тахографов.

Кроме того, для оценки фактически понесенных расходов за 2022 год экспертом Минтарифов ВО проанализированы регистры бухгалтерского учета счета 20.01.1 по статье «Запасные части для транспорта (кроме ж/д), эксплуатационные материалы», реестр первичных документов (счетов-фактур, ТМЦ) за 2022г.

Филиалом АО «Квадра»-«Воронежская генерация не представлен расчет потребности материалов с учетом приобретения в течении долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годов).

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из периодичности приобретения материалов в течении 2024-2028 гг. и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

Экспертом Минтарифов ВО приняты при расчете НВВ расходы по подстатье – Запасные части для транспорта (кроме ж/д), эксплуатационные материалы на 2024 г. – 192,56 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -55,60 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Комплектующие и материалы к оргтехнике и технике связи, составляет на 2024 год – 1228,99 тыс. руб.

В целях обоснования расходов по статье затрат «Комплектующие и материалы к оргтехнике и технике связи» филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлена следующая информация на планируемый период 2024-2028гг:

1. Расчет расходов по статье затрат «Комплектующие и материалы к оргтехнике и технике связи» на 2024 год ПП ГТС, на 2024-2028 ПП ТЭЦ-1, ПП ТЭЦ-2, ПП ТС;
2. Копии договоров;
3. Реестр договоров поставки ТМЦ, счетов-фактур (товарных накладных) за 2020-2022 годы в разрезе производственных подразделений;
4. Копии коммерческих предложений на все виды, заявленных ТМЦ.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения данная статья затрат относится к операционным расходам и включает следующие услуги:

- поставка расходных материалов к оргтехнике для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году;
- поставка ЗИП и комплектующих к КТ и КМА для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году;
- поставка оборудования техники связи и комплектующих для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году;

- поставка средств вычислительной техники для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году. Материалы и комплектующие для оргтехники и технике связи определены исходя из обоснованной потребности приобретения материалов для оргтехники, связанной с обновлением морально устаревшей и физически изношенной техники, установкой дополнительной оперативной памяти, заменой процессоров для повышения производительности компьютеров, расширением дисковых массивов серверов, с приложением документов (коммерческих предложений), подтверждающих цены на использованные материалы.

Филиалом АО «Квадра»-«Воронежская генерация не представлен расчет потребности материалов с учетом приобретения в течении долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годов).

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из периодичности приобретения материалов в течении 2024-2028 гг. и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

На основании вышеизложенного, органом регулирования приняты расходы по подстатье – Комплектующие и материалы к оргтехнике и технике связи на 2024г. в сумме 901,09 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 327,90 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Сырье и материалы по охране труда, включая СО, СИЗ и ЛПП, составляет на 2024 год – 2 882,88 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной подстатье затрат филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

8. Договоры и КП_обоснование_стоимости_количества.
9. Договоры 2020-2022 гг
10. Реестры_договоров_2020_- 2022 гг
11. Обоснования кол-ва СИЗ одежда, эл.дуга.
12. Пояснительные записки обоснования
13. Расшифровка_сырье и материалы_ОТ_филиал
14. Расчет ОР материалы охрана труда 2024-2028.

Расходы на материалы для охраны труда (спецодежда, СИЗ, прочие материалы по охране труда) определены с учетом норм бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам Общества согласно Коллективного договора.

Выдача специальной одежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты производится согласно Межотраслевым правилам обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утв. приказом Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 1 июня 2009 г. N 290н.

Перечень работников, которым предусмотрена бесплатная выдача специальной одежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты, установлен в соответствии с Типовыми отраслевыми нормами и продублирован в приложении к дополнительному соглашению к коллективному договору Общества.

Филиалом АО «Квадра»-«Воронежская генерация не представлен расчет потребности материалов с учетом приобретения в течении долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годов).

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из периодичности приобретения материалов в течении 2024-2028 гг. и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

С учетом анализа фактических затрат за 3 предыдущих периода, представленного филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация», расчета потребности в материальных ресурсах по охране труда органом регулирования приняты расходы по подстатье – Сырье и материалы по охране труда, включая СО, СИЗ и ЛПП на 2024г. в сумме 1 700,73 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - -1182,15тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Сырье и материалы по пожарной охране, составляет на 2024 год – 62,77 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной подстатье затрат филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

8. Договоры и КП -_обоснование стоимости, количества.
9. Договоры 2020-2022 гг
10. Реестры_договоров_2020_- 2022 гг.
11. Обоснования кол- ва СИЗ одежда, эл.дуга.
12. Пояснительные записки, обоснования.
13. Расшифровка сырье и материалы ОТ.
14. Расчет_ОР_материалы_охрана_труда_2024_- 2028 гг.

Для оценки фактически понесенных расходов за 2022г. органом регулирования проанализированы регистры бухгалтерского учета счета 20.01.1 по статье «Сырье и материалы по пожарной охране», договоры на приобретение материалов, реестр первичных документов (счетов-фактур, ТМЦ) за 2022г.

Филиалом АО «Квадра»-«Воронежская генерация не представлен расчет потребности материалов с учетом приобретения в течении долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годов).

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из периодичности приобретения материалов в течении 2024-2028 гг. и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

Экспертом Минтарифов ВО приняты при расчете НВВ расходы по подстатье – Сырье и материалы по пожарной охране на 2024 г. – 47,56 тыс. руб.,

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 15,21 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Хознужды, канцтовары, мебель и прочее имущество некапитального характера, составляет на 2024 год – 953,51 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной подстатье затрат филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

5. Реестры и копия договоров за 2020-2022 годов.
6. Коммерческие предложения по поставке офисной бумаги, бензоинструмента, бланочной продукции, знаков почтовой оплаты, канцтоваров, мебели, нетканного полотна, флагов, хозтоваров.
7. Распределение операционных расходов по видам деятельности ППТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТС на 2024-2028 годы.

8. Расчет затрат по статье "Материалы на хозяйственные нужды" (форма_Сырье_материалы_хознужды) за 2020-2022 и на плановый период 2024 год.

Хознужды, канцтовары, мебель и прочее имущество некапитального характера сформированы исходя из средних объемов списания в регулируемой организации норм расхода канцелярских товаров для обеспечения текущей производственно-хозяйственной деятельности и оснащения рабочего места ИТР.

Филиалом АО «Квадра»-«Воронежская генерация не представлен расчет потребности материалов с учетом приобретения в течении долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годов).

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из периодичности приобретения материалов в течении 2024-2028 гг. и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Хознужды, канцтовары, мебель и прочее имущество некапитального характера на 2024г. в сумме 269,82 тыс. руб., в том числе:

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -683,69 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

В соответствии с п. 41 Основ ценообразования при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании в соответствии с методическими указаниями.

В соответствии с п. 2.7.1. Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утв. приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2003 года N 115, при эксплуатации тепловых энергоустановок необходимо обеспечить их техническое обслуживание, ремонт, модернизацию и реконструкцию. Сроки планово-предупредительного ремонта тепловых энергоустановок устанавливаются в соответствии с требованиями заводов-изготовителей или разрабатываются проектной организацией. Перечень оборудования тепловых энергоустановок, подлежащего планово-предупредительному ремонту, разрабатывается ответственным за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок и утверждается руководителем организации.

Пунктом 2.7.2. указанных Правил установлено, что объем технического обслуживания и ремонта определяется необходимостью поддержания исправного, работоспособного состояния и периодического восстановления тепловых энергоустановок с учетом их фактического технического состояния.

В силу пункта 2.7.3. названных Правил система технического обслуживания и ремонта носит планово-предупредительный характер. На все виды тепловых энергоустановок необходимо составлять годовые (сезонные и месячные) планы (графики) ремонтов. Годовые планы ремонтов утверждает руководитель организации.

При планировании технического обслуживания и ремонта проводится расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности (время простоя в ремонте), потребности в персонале, а также в материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

Расходы на ремонт основных средств приняты экспертом в сумме 40182,44 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье расходов – ремонт основных средств составляет 59055,16 тыс. руб.

При планировании затрат по статье «Расходы на ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом» были включены следующие подстатьи расходов:

4. Ремонт оргтехники и оборудования IT.
5. Ремонт основного и вспомогательного оборудования
6. Ремонт зданий и сооружений (капитальный ремонт).

В статье «Расходы на ремонт основных средств, выполняемых хоз. способом» были учтены затраты на сырье и материалы на ремонты.

В качестве обоснования расходов по статье «Расходы на ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом» и ««Расходы на ремонт основных средств, выполняемых хоз. способом» филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

24. График ремонта на 2023 год.
25. Программа ремонта на 2023 год.
26. Перспективный график ремонтов 2024-2028 года.
27. Предварительная программа ремонтов ВГ на 2024.
28. Предварительные программы ремонтов на 2025-2028 годы.
29. Договоры на поставку метериалов за 2020-2023 годы.
30. Договоры на оказание услуг по ремонту основного и вспомогательного оборудования за 2020-2023 годы.
31. Реестры договоров по приходу материалов 2022 году.
32. Реестры договоров на поставку материалов.
33. Расчет ОР материалы ремонт 2024-2028 ДГРТ.
34. Расчет ОР услуги ремонт 2024-2028 ДГРТ.
35. КП стоимость материалов на ремонт.
36. Расшифровка по статье сырье и материалы 2020-2024гг.
37. Расшифровка статье ремонт основного и вспомогательного.
38. Реестр договоров, требований накладных по статье «Расходы на ремонт основных средств. Сырье и материалы» за 2020-2022 годы..
39. Реестр по статье - ремонт основного и вспомогательного оборудования, ремонт зданий и сооружений за 2020-2022 годы.
40. Обоснование услуги ремонт - ЛСР на все заявленные к исполнению работы по ремонту по ПП ТЭЦ-1.
41. Обоснование услуги ремонт - ЛСР на все заявленные к исполнению работы по ремонту по ПП ТЭЦ-2.
42. Обоснование услуги ремонт - ЛСР на все заявленные к исполнению работы по ремонту по ПП ТС.
43. Сводный расчет стоимости работ по ремонту основного и вспомогательного оборудования зданий и сооружений ПП ТЭЦ-1.
44. Сводный расчет стоимости работ по ремонту основного и вспомогательного оборудования зданий и сооружений ПП ТЭЦ-2.
45. Сводный расчет стоимости работ по ремонту основного и вспомогательного оборудования зданий и сооружений ПП ТС.
46. Отчет о фактически выполненных ремонтах за 2021-2022 годы.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Ремонт оргтехники и оборудования IT, ремонт основного и вспомогательного оборудования, капитальный ремонт – 135,02 тыс. руб.

Органом регулирования затраты на ремонт были определены исходя из представленных регулируемой организации обосновывающих материалов с учетом наименьшей цены из трех предложенных коммерческих предложения по каждому виду оказания услуг по ремонту.

Органом регулирования скорректированы затраты по статье ремонт оргтехники и оборудования IT с учетом сложившихся расходов в соответствии с представленными договорами за 2020-2022 гг. с учетом применения прогнозных параметров, разрабатываемых Минэкономразвития России.

Филиалом АО «Квадра»-«Воронежская генерация не представлен расчет потребности материалов с учетом приобретения в течении долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годов).

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из периодичности приобретения материалов в течении 2024-2028 гг. и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Ремонт оргтехники и оборудования IT в сумме на 2024 год 54,51 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 78,51 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Ремонт основного и вспомогательного оборудования, учетом затрат на сырье и материалы на ремонты – 58920,15 тыс. руб.

Органом регулирования затраты по данной статье были определены на основании представленных обосновывающих расчетов затрат на проведение ремонтных работ.

Филиалом АО «Квадра»-«Воронежская генерация не представлен расчет потребности материалов с учетом приобретения в течении долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годов).

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из периодичности приобретения материалов в течении 2024-2028 гг. и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

Кроме того, заявленные расходы на проведение ремонтов зданий и сооружений, не имеют документов, подтверждающих необходимость их проведения (отсутствуют дефектные ведомости). Экспертом расходы приняты с учетом распределения данных затрат на весь период регулирования.

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Ремонт основного и вспомогательного оборудования, учетом затрат на сырье и материалы на ремонты на 2024г. – 40125,93 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 18794,22 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Расходы на оплату труда приняты в сумме 120 656,24 тыс. руб. (среднесписочная численность АУП -28,67 чел. и среднемесячная заработная плата – 80 448,68 тыс. руб., основного персонала 120,3 чел. и среднемесячная заработная плата – 64 409,49 тыс. руб. с учетом фактической средней заработной платы, сложившейся в отчетном периоде регулирования и параметров Прогноза социально-экономического развития.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье Расходы на оплату труда составляет 134623,45 тыс. руб. исходя из среднесписочной численности АУП -28,67 чел. и средней заработной платы – 80 448,68 тыс. руб., основного персонала – 138,37 чел. и средней заработной платы- 64 409,90 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

1 Пояснительная записка.

2. Расчет тарифной ставки рабочего 1 разряда.

3. Перечень вакансий по ПП ТЭЦ-1, ПП ТЭЦ-2, ПП ТС, ПП ГТС по состоянию на 31.03.2023.

4. Движение работников филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" за 2022_январь-март 2023.

5. Расчет нормативной численности.

6. Положение по оперативному премированию работников.

7. Приказ №935-15-П от 25.01.2023 "О внесении изменений в "Положение по оплате труда работников исполнительного аппарата и руководителей филиалов ПАО "Квадра-Генерирующая компания".

8. Приказ №935/29-П от 27.01.2023 "Об утверждении матрицы оплаты труда работников филиалов ПАО "Квадра - Генерирующая компания".

9. Приказ об утверждении штатного расписания. Штатное расписание на 01.04.2023.

10. Штатная расстановка персонала на 01.04.2023.

11. Распределение численности по видам деятельности 2024-2028.

12. Расчет выплат за основные результаты хозяйственной деятельности.

13. Расчет стимулирующей надбавки персоналу.

14. Расчет выплат по годовому вознаграждению.

15. Расчет процентов выплат связанных с условиями труда.

16. Расчет среднего грейда по оплате труда.

17. Расчет ОР ФОТ 2024-2028.

Согласно пункту 42 Основ ценообразования № 1075 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

В соответствии с разъяснением ФАС России «Об особенностях применения отдельных положений законодательства и государственном регулировании цен (тарифов)», утвержденного протоколом Президиума ФАС России от 21.03.2022г. №21 расходы, направляемые на оплату труда, рассчитываются исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты, размера минимальной месячной тарифной ставки и среднего тарифного коэффициента.

Таким образом, при определении расходов на оплату труда расчет численности руководителей, специалистов и служащих необходимо производить в соответствии с требованиями пункта 42 Основ ценообразования №1075 и исходя из непревышения нормативной численности по соответствующему виду деятельности.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме 13967,21 тыс. руб. в связи с корректировкой численности персонала с учетом уточнения доли распределения расходов на производство электрической и тепловую энергий, а так же производство теплдовой энергии в паре и горячей воде, в соответствии с Учетной политикой филиала АО «Квадра»-«Воронежская генерация» пропорционально расходам условного топлива, согласно показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по Воронежской области на 2024 год, утвержденного, приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП).

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, приняты в сумме 6725,40 тыс. руб.

При планировании затрат по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера» были включены следующие подстатьи расходов:

1. Транспортные услуги.

2. Услуги по эксплуатации (промышленная, в т.ч. ж/д).

3. Услуги по эксплуатации автомобильной, автотракторной и специальной техники, кроме легковой.

4. ТО и эксплуатация легкового транспорта.

5. Услуги по испытанию и поверке приборов.

6. Обслуживание лифтов и оборудование (кондиционеров).

Данные расходы приняты в соответствии с подтверждающими документами, представленными регулируемой организацией.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 9733,99 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы в сумме 3008,59 в отсутствии подтверждающих расчетов и документов.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Транспортные услуги, составляет на 2024 год – 1 578,34 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по подстатье «Транспортные услуги» филиалом ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

1. Договоры на транспортные услуги.

2. Реестр_транспот_услуги_ЖД_2020-2022_годы.

3. Расчет ОР услуги ЖД 2024 - 2028 ДГРТ.

4. Обоснование_плановой стоимости услуг.

5.Расшифровка расходы услуги ЖД филиал.

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из представленного договора с ООО ЦентрУслугТарнспорт» от 20.01.2023 № 935/175-Д (Оказание услуг по доставке грузов железнодорожным транспортом до мест разгрузки на ПП ТЭЦ-1) и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Транспортные услуги на 2024г. в сумме 1 345,87 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 232,47 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье –Услуги по эксплуатации, составляет на 2024 год – 7 252,49 тыс. руб.

В целях обоснования расходов по статье затрат «Услуги по эксплуатации (промышленная, в т.ч. ж/д)» филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлена следующая информация на планируемый период 2024-2028гг:

1. Расчет расходов по статье затрат «Услуги по эксплуатации (промышленная, в т.ч. ж/д)» на 2024 год ПП ТЭЦ-1, ПП ТЭЦ-2, ПП ТС, ПП ГТС;

2. Копии договоров за 2020-2023 годы;

3. Реестр договоров на предоставление работ (услуг), счетов-фактур за 2020-2022 годы в разрезе производственных подразделений;

4. Копии коммерческих предложений на все виды, заявленных к исполнению работ (услуг).

Органом регулирования затраты на услуги по эксплуатации были определены исходя из представленной регулируемой организации потребности и по ценам, указанным в заключенных договорах с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития.

Договор с АО "Техническая инспекция ЕЭС" № 935/153-Д от 19.01.2023 (Оказание услуг по разработке рекомендаций, направленных на повышение надежности работы основного технологического оборудования электростанций со сниженными показателями технического состояния и на повышение качества подготовки к работе в отопительные

сезоны 2022-2027 гг. ПАО «Квадра») заключен на срок до 31.12.2027 года, в связи с этим экспертом затраты приняты с учетом срока действия договора.

По расходам на «Оказание услуг по разработке деклараций промышленной безопасности опасных производственных объектов II класса опасности ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2», «Выполнение работ по проведению тепловых испытаний турбоагрегата ТА-2 ПП ТЭЦ-2», регулируемой организацией не представлено обоснование проведение работ ежегодно (отсутствует обоснование сроков проведения), в связи с чем, экспертом расходы приняты с учетом распределения на долгосрочный периода регулирования.

Кроме того, экспертом перенесены расходы на технологическое водоотведение, оказываемое ООО «РВК-Воронеж» в неподконтрольные расходы в статью « Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющие регулируемые виды деятельности».

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Услуги по эксплуатации на 2024г. в сумме 4 780,72 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2471,77 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Услуги по ТО и обслуживанию легкового транспорта составляет на 2024 год – 71,17тыс. руб.

Органом регулирования затраты по данной статье затрат не приняты, в связи с отсутствием экономического обоснования.

В расчетах регулируемая организация включает часть расходных материалов на автомобили премиум класса TOYOTA, не учитываемые в расчете тарифов, по остальным расходным материалам отсутствует пояснения на какие машины будут использованы, и основания замены.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье –Услуги по испытанию и поверке приборов, составляет на 2024 год – 758,11 тыс. руб.

В целях обоснования расходов по статье затрат «Услуги по испытанию и поверке приборов» филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлена следующая информация на 2024 г.

1. Расчет расходов по статье затрат «Услуги по испытанию и поверке приборов» на 2024 год ПП ТЭЦ-1, ПП ТЭЦ-2, ПП ТС, ПП ГТС;
2. Копии договоров за 2020-2023 годы;
3. Реестр договоров на предоставление работ (услуг), счетов-фактур за 2020-2022 годы в разрезе производственных подразделений;
4. Пояснительные записки на все виды, заявленных к исполнению работ (услуг);
5. Графики поверки средств измерения на 2024 года;
6. Прейскуранты цен на оказание услуг по поверке приборов.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения данная статья затрат относится к операционным расходам и включает следующие услуги:

- оказание услуг по поверке (калибровке) средств измерений» для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году;
- оказание услуг по предповерочной подготовке и организации поверки приборов МАРК-3010;
- оказание услуг по поверке прибора ПКВ/М7 для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году;
- оказание услуг по поверке термометров сопротивления платиновых эталонных для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году;

- оказание услуг по поверке установки поверочной автоматизированной УПСЖ-100ВМ/1, УПСЖ-ПРО 0300 для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году;

- оказание услуг по поверке психрометров для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году;

- казание услуг по поверке блока поверки «Тангенс-2000» для нужд филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» в 2024 году.

Органом регулирования затраты на услуги по испытанию и поверке приборов были определены исходя из представленной регулируемой организации потребности и по ценам, указанным в заключенных договорах и коммерческих предложениях.

Филиалом АО «Квадра»-«Воронежская генерация не представлен расчет поверки в течении долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годов).

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из периодичности проведения поверки в течении 2024-2028 гг. и уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Услуги по испытанию и поверке приборов на 2024г. в сумме 535,80 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -222,31 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Услуги по эксплуатации (обслуживание лифтов), составляет на 2024 год – 73,88 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по подстатье «Услуги по эксплуатации (обслуживание лифтов)» филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

1. Договоры на оказание услуг за 2020-2022 годы.
2. Реестры договоров_2020-2022_годы.
3. Коммерческие предложение на оказание услуг по техническому обслуживанию кондиционеров.
4. Расчет_ ОР_ услуги ТО кондиционеров_2024-2028_ДГРТ.
5. Расшифровка услуги по обслуживанию лифтов.

Органом регулирования затраты на Услуги по эксплуатации (обслуживание лифтов) были определены исходя из представленной регулируемой организации потребности и по ценам, указанным в заключенных договорах и коммерческих предложениях.

Органом регулирования скорректированы затраты исходя из уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Услуги по эксплуатации (обслуживание лифтов) на 2024г. в сумме 63,00 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на -10,88 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, учтены в сумме 10160,68 тыс. руб., в том числе:

расходы на оплату услуг связи – 562,17 тыс. руб.;

расходы на оплату вневедомственной охраны - 4731,73 тыс. руб.;

расходы на оплату и юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 1207,21 тыс. руб.;

расходы на оплату других работ и услуг - 3659,57 тыс. руб.;

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 14386,77 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы в сумме 4226,09 в отсутствии подтверждающих расчетов и документов.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Услуги связи и передачи данных, составляет на 2024 год – 688,13 тыс. руб.

Органом регулирования затраты на услуги связи и передачи данных скорректированы на сумму 125,96 тыс. руб. и определены исходя из представленных действующих договоров с учетом прогнозных параметров, разрабатываемых Министерством экономического развития России.

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Услуги связи и передачи данных на 2024. в сумме 562,17 тыс. руб.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье - Расходы на оплату вневедомственной охраны, составляет на 2024 год – 5299,92 тыс. руб.

Органом регулирования были проанализированы представленные в обоснование следующие документы:

7. Договоры на оказание услуг вневедомственной охраны за 2020-2023 годы.
8. Коммерческие предложения на оказание планируемых услуг.
9. Пояснительные записки по способам закупки и выбору контрагентов.
10. Расчет ОР вневедомственная охрана 2024 -2028 ДГРТ.
11. Реестр договоров, актов, счетов-фактур по статье "Расходы на оплату вневедомственной охраны" за 2020-2022 годы.
12. Расшифровка_вневедомственная_охрана_филиал.

Органом регулирования затраты на оплату вневедомственной охраны были определены на основании представленных регулируемой организацией договоров и коммерческих предложений, с уточнением доли распределения расходов между видами деятельности.

На основании вышеизложенного, экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Расходы на оплату вневедомственной охраны на 2024г. в сумме 4731,73 тыс. руб.,

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 568,19 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по подстатье – Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, составляет на 2024 год – 1218,74 тыс. руб.

Органом регулирования были проанализированы представленные в обоснование следующие документы: копии договоров по статье «Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», расчет по статье «IT по системам теплоснабжения» на 2024 г.., коммерческие предложения от поставщиков, оборотно-сальдовая ведомость сч.97.06.

Органом регулирования затраты скорректированы на сумму 11,53 тыс. руб. и приняты при расчете НВВ – 1207,21 тыс. руб., на основании представленных обосновывающих материалов.

Экспертом не приняты расходы в размере 11,53 тыс. руб. - предполагаемые затраты по гос. пошлине за регистрацию планируемых к вводу объектов (перечень объектов-отсутствует).

Предложение филиала АО «Квадра» - Воронежская генерация» по статье – «Расходы на оплату других работ и услуг»» составляет на 2024 год- 7 179,98 тыс. руб.

Экспертом Минтарифов ВО приняты расходы по подстатье – Расходы на оплату других работ и услуг на 2024 год – 3 659,57 тыс. руб.

При планировании затрат по подстатье «Расходы на оплату других работ и услуг» были включены следующие расходы:

1. Услуги санитарно-эпидемиологической службы (СЭС) -22,47 тыс. руб.
2. Вывоз и утилизация твердых бытовых отходов (ТБО) -432,50 тыс. руб.
3. Услуги по пожарной охране -914,90 тыс. руб.
4. Предрейсовый осмотр водителей -133,76 тыс. руб.
5. Услуги почты -73,87 тыс. руб.
6. Расходы на экологические платежи -352,84 тыс. руб.
7. Услуги по уборке -4170,48 тыс. руб.
8. Представительские расходы –26,12 тыс. руб.
9. Услуги ГО и ЧС -269,72 тыс. руб.
10. Услуги по охране труда – 783,32 тыс. руб.

Органом регулирования приняты Расходы на оплату других работ и услуг на 2024 год – 3 659,57 тыс. руб.:

1. Услуги санитарно-эпидемиологической службы (СЭС) -19,16 тыс. руб.
2. Вывоз и утилизация твердых бытовых отходов (ТБО) -153,23 тыс. руб.
3. Услуги по пожарной охране -398,62 тыс. руб.
4. Предрейсовый осмотр водителей -114,06 тыс. руб.
5. Услуги почты -63,57 тыс. руб.
6. Расходы на экологические платежи -301,79 тыс. руб.
7. Услуги по уборке -1959,66 тыс. руб.
8. Представительские расходы –исключены.
9. Услуги ГО и ЧС -90,24 тыс. руб.
10. Услуги по охране труда – 559,23 тыс. руб.

Органом регулированы проанализированы расходы, по данным услугам за 2020-2022 годы. В связи с отсутствием обоснования потребности в увеличении проводимых работ в 2024 году, относительно фактических затрат предыдущего периода, а также уточнением доли распределения между видами деятельности экспертом расходы скорректированы на 3520,41 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов ниже предложения регулируемой организации на - 3520,41тыс. руб.

Расходы на служебные командировки приняты экспертами в размере 110,85 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 653,10 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 542,25 тыс. руб. Исключены расходы на командировки, не относящиеся к регулированию тарифов (участие в соревнованиях, турниках, тематических днях, праздниках).

При направлении работников в командировки необходимо руководствоваться следующими нормативными документами:

1) Ст. 166-169 главы 24 Трудового кодекса РФ (понятие служебной командировки и перечень гарантий при направлении работников в служебные командировки).

2) Постановлением Правительства РФ от 13.10.2008 №749 «Об особенностях направления работников в служебные командировки» вместе с Положением об особенностях направления работников в служебные командировки.

3) П. 11 Порядка ведения кассовых операций в Российской Федерации, утвержденного Решением Совета директоров Банка России (выдача наличных денег под отчет на расходы, связанные со служебными командировками, и отчет работника по выданным ему суммам).

Пунктом 7 Положения об особенностях направления работников в служебные командировки, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 13.10.2008 №749, регламентирован порядок направления работников в служебные командировки, при этом определено, что фактический срок пребывания работника в командировке определяется по проездным документам, представляемым работником по возвращении из командировки.

Порядок и размеры возмещения расходов, связанных со служебными командировками, работникам определяются коллективным договором или локальным нормативным актом, если иное не установлено настоящим Кодексом, другими федеральными законами и иными нормативно правовыми актами Российской Федерации.

В качестве обоснования расходов по данной статье затрат филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

8. Реестры по статье затрат "Командировочные расходы" за 2020-2022 годы.
9. Журнал командировок за 2022 год.
10. План служебных командировок на 2024-2028 годы.
11. Копия приказа ПАО "Квадра" от 27.01.2023 №935/24-П "Об утверждении положения о порядке оформления и оплаты служебных командировок" с приложениями №1,2.
12. Приказы по командировкам по подразделениям за 2022 год.
13. Фактические затраты по статье "Командировочные расходы" за 2020-2022 годы.
14. Распределение операционных расходов по видам деятельности ПП ТЭЦ-1,ТЭЦ-2, _ТС на 2024-2028 годы.

Расходы на обучение персонала приняты экспертами в размере 377,70 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 787,78 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 410,08 тыс.руб.

В качестве обоснования расходов по данной статье затрат филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы:

1. Реестр договоров, актов по статье «Расходы на обучение» за 2020-2022гг. (в электронном виде)
2. Коммерческие предложения
3. Копии договоров на обучение за 2020-2022гг.
4. Расшифровка факта 2020-2022 гг.
5. Учебный план филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2024 г.

Представленный учебный план на 2024г. содержит в себе й перечень сотрудников, планируемых на прохождение обучения в период с 01.01.2024г. по 31.12.2024г., с названием должностей, наименованием программы обучения, датой окончания и стоимостью обучения. В связи с отсутствием документов, регламентирующих периодичность их обучения, экспертом ДГРТ ВО предложенные расходы скорректированы на весь период регулирования с 2025 г. по 2028г.

Экспертом исключены расходы по программа не относящихся к регулируемому виду деятельности, обучение по которым не относится к производственному процессу (Подготовка к чемпионату AtomSkills. Компетенция "Неразрушающий контроль", Подготовка к чемпионату AtomSkills. Компетенция "Охрана труда", Функционирование рынков электрической энергии и мощности в Российской Федерации).

Экспертом по статье Другие расходы приняты в сумме 44,93 тыс. руб., в том числе:

Расходы на услуги банка – 44,93 тыс. руб.;

Предложение организации – 50,32 тыс. руб.;

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 5,39 тыс.руб., за счет уточнения доли распределения затрат между видами деятельности.

В обоснование расходов по данной статье регулируемой организацией представлено:

8. Расчет_ОР_услуги_банков_2024_2028_ДГРТ

9. Расчет расходов услуг банка на 2024-2028 гг.
10. Реестр действующ.договоров с банками на 2022 год
11. Договоры услуги банков 2020-2022 гг.
12. Обороты_91_счет_за_2020-2022 гг.
13. Пояснительная записка услуги банков.
14. Экономически обоснованный уровень операционных (подконтрольных расходов) 2024 года ниже предложения регулируемой организации на 72841,05 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2024-2028 годы рассчитаны экспертами Минтарифов ВО с учетом:

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии - 1%;

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%;

- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития (2024 год -1,072; 2025 год -1,042; 2026 год -1,04; 2027 год -1,04; 2028 год -1,04).

- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;

- индекса изменения количества активов равного 0, т. к. регулируемой организацией не представлен расчет изменения активов в течение долгосрочного периода.

- индекса изменения количества активов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии равного 0,00.

- индекса изменения количества активов в отношении деятельности по производству тепловой энергии равного 0,00.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год – 233452,80 тыс. руб.;

на 2025 год – 240825,24 тыс. руб.;

на 2026 год – 247953,67 тыс. руб.;

на 2027 год – 255293,10 тыс. руб.;

на 2028 год – 262849,78 тыс. руб.;

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) об уровне операционных составляет: 2024 год - 306293,85; 2025 год - 315360,15; 2026 год - 324694,81; 2027 год - 334305,78; 2028 год - 344201,23;

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами Минтарифов ВО за счет уточнения базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития.

Затраты экспертом приняты с учетом доли распределения расходов на производство электрической и тепловую энергий, пропорционально расходам условного топлива, согласно показателям Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по Воронежской области на 2024 год, утвержденного, приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП), а так же доли распределения расходов на производство тепловой энергии в паре и горячей воде, в соответствии с Учетной политикой филиала АО «Квадра»-«Воронежская генерация»

В обоснование расходов организация представила бухгалтерскую отчетность за предыдущий период регулирования (бухгалтерский баланс), статистическую отчетность по формам: «Основные сведения о деятельности организации» форма № 1-предприятие,

«Сведения о финансовом состоянии организации» форма П-3, «Сведения о численности и заработной плате работников» форма П-4, «Сведения о производстве и отгрузке товаров, работ и услуг» форма № П-1, «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы» форма № П-2, «Сведения о запасах топлива» форма № 4-запасы, «Сведения о ценах на отдельные виды товаров, приобретенных промышленными организациями» форма 2 - цены приобретения, «Отчет о расходе и ценах на топливо» форма № 3-ФЭК, «Сведения о производстве, отгрузке продукции и балансе производственных мощностей» форма №1-натура-БМ, «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» форма №11, «Сведения о вводе в эксплуатацию зданий и сооружений форма №С-1», «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов» форма №4-ТЭР, «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей» форма № 46-ТЭ(полезный отпуск), «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы» форма № 22-ЖКХ (ресурсы), копию Коллективного договора, копию регламента процесса «Выплата льгот, гарантий и компенсаций работникам, копию штатного расписания, копию Концессионного соглашения с приложением копий актов приема-передачи объектов теплоснабжения, основные технико-экономические показатели по системам теплоснабжения, копию инвестиционной программы с приказом департамента ЖКХ и Э Воронежской области, копию программы ремонтов на период регулирования, графики поверки средств измерений, расчет цены на поверку средств измерений, план обучения персонала филиала на период регулирования, копию договоров, счетов-фактур по статьям затрат, подтверждающие ведение хозяйственной деятельности регулируемой организации по итогам работы за отчетный период, регистры бухгалтерского учета «Обороты счета 43 "Готовая продукция" в корреспонденции со счетом 20 "Основное производство". Результаты проведения закупочных процедур, а также документы (извещения о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, сведения о заключенных договорах), подтверждающие проведение закупки товаров (работ, услуг).

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов ВО определены в размерах :на 2024 год – 89840,10 тыс. руб.; на 2025 год – 186937,34 тыс. руб.; на 2026 год – 189142,50 тыс. руб.; на 2027 год – 191414,90 тыс. руб.; на 2028 год – 193335,19 тыс. руб., в том числе:

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение, вода на хозяйственные нужды), приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 2452,88 тыс. руб., на 2025 г. - 2577,77 тыс. руб., на 2026 г. - 2715,68 тыс. руб., на 2027 г. - 2838,12 тыс. руб., на 2028 г. - 2965,88 тыс. руб., исходя из тарифов, установленных ДГРТ ВО приказами от 20.12.2019 № 56/32 (в редакции от 31.08.2023), от 20.12.2019 № 56/30 (в редакции от 31.08.2023) для ООО "РВК-Воронеж", с учетом прогнозных параметров и экономически обоснованного объема водоотведения.

Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье - Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности составляет: на 2024 год - 1765,62 тыс. руб., на 2025 год - 1869,55 тыс. руб., на 2026 год - 1968,77 тыс. руб., на 2027 год - 2073,16 тыс. руб., 2028 год - 2182,98 тыс. руб.

По данной статье дополнительно включено затраты в сумме: на 2024 г. - -687,26 тыс. руб., на 2025 г. - -708,22 тыс. руб., на 2026 г. - -746,91 тыс. руб., на 2027 г. - -764,96 тыс. руб., на 2028 г. - -782,90 тыс. руб. за счет учета в данной статье затрат на технологическое водоотведение, заявленные регулируемой организацией в операционных расходах.

Экспертом по данной статье приняты затраты на технологическое водоотведение ПГУ-115 МВт, заявленные регулируемой организацией в операционных услугах в статье

«Промышленная эксплуатация» в расходах на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями.

Организация представила копию заключенного единого договора холодного водоснабжения и водоотведения № 4500 (06-711/14) от 25.12.2014 от, помесячные фактические расходы по водоотведению, холодную воду, копии счетов-фактур за фактический период.

Расходы по статье - Арендная плата (в отношении производственных объектов) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 4226,61 тыс. руб., на 2025 г. - 4404,13 тыс. руб., на 2026 г. - 4580,29 тыс. руб., на 2027 г. - 4763,50 тыс. руб., на 2028 г. - 4954,04 тыс. руб.

Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье - Арендная плата (в отношении производственных объектов) составляет:

на 2024 г. - 4612,91 тыс. руб.,

на 2025 г. - 4798,39 тыс. руб.,

на 2026 г. - 4983,84 тыс. руб.,

на 2027 г. - 5192,01 тыс. руб.,

на 2028 г. - 5400,74 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 386,30 тыс. руб., на 2025 г. - 394,27 тыс. руб., на 2026 г. - 403,55 тыс. руб., на 2027 г. - 428,51 тыс. руб., на 2028 г. - 446,70 тыс. руб.

Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» использует земельные участки под объекты в сфере теплоснабжения по договорам аренды земельных участков, которые заключены с ТУ Федеральным агентством по управлению государственным имуществом в Воронежской области на длительный срок. В соответствии с п.2 постановления Правительства РФ №582 от 16.07.2009г. «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о Правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации» размер арендной платы определяется одним из следующих способов:

а) на основании кадастровой стоимости земельных участков;

б) по результатам торгов, проводимых в форме аукциона;

в) в соответствии со ставками арендной платы либо методическими указаниями по ее расчету, утвержденными Министерством экономического развития Российской Федерации;

г) на основании рыночной стоимости права аренды земельных участков, определяемой в соответствии с законодательством Российской Федерации об оценочной деятельности.

Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация» представил заключенный договор на аренду земельного участка с Территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Воронежской области от 31.08.2017 №236-з-2017, уведомление об изменении ставок арендной платы по договору аренды от 31.08.2017 № 236-з-2017; предварительный расчет арендной платы на 2024 год, распределение арендной платы по видам деятельности на 2022 г. филиала АО «Квадра» - "Воронежская генерация", расшифровка неподконтрольных расходов по статье "Арендная плата" факт 2022г.

Экспертами по данной статье был пересчитан размер годовой арендной платы на 2024 год по объекту недвижимого имущества с учетом представленной на сайте Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии

(https://rosreestr.gov.ru) уточненной кадастровой стоимости на настоящее время применен процент для расчета платы в соответствии с ФЗ 466 от 05.12.2022.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 11274,76 тыс. руб., на 2025 г. - 11639,55 тыс. руб., на 2026 г. - 12001,56 тыс. руб., на 2027 г. - 12378,04 тыс. руб., на 2028 г. - 12304,37 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 41847,78 тыс. руб., на 2025 год - 54220,91 тыс. руб., на 2026 год - 54583,15 тыс. руб., на 2027 год - 55001,26 тыс. руб., на 2028 год - 55475,64 тыс. руб., на 2028 год - 55475,64 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 30573,02 тыс. руб., на 2025 г. - 42581,37 тыс. руб., на 2026 г. - 42581,59 тыс. руб., на 2027 г. - 42623,22 тыс. руб., на 2028 г. - 43171,27 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных иных расходов.

Регулируемой организацией заявлены в НВВ расходы на содержание исполнительного аппарата, затраты на оплату труда исполнительного аппарата в размере 21697,53тыс. руб.

Экспертом расходы по данной статье признаны экономически не обоснованными, затраты не приняты в полном объеме (отсутствует обоснование экономической эффективности, экономия расходов, снижение издержек, обоснование необходимости функционирования центрального аппарата, обусловленного особенностями работы или структурой организации).

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 397,80 тыс. руб., на 2025 г. - 414,51 тыс. руб., на 2026 г. - 431,09 тыс. руб., на 2027 г. - 448,33 тыс. руб., на 2028 г. – 466,26 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье - расходы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду составляет: на 2024 год - 459,52 тыс. руб., на 2025 год - 477,95 тыс. руб., на 2026 год - 497,13 тыс. руб., на 2027 год - 517,07 тыс. руб., на 2028 год - 537,81 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. – 61,72 тыс. руб., на 2025 г. – 63,45 тыс. руб., на 2026 г. – 66,04 тыс. руб., на 2027 г. – 68,73 тыс. руб., на 2028 г. – 71,30 тыс. руб.

Экспертом скорректированы затраты исходя из действующих ставок платы и коэффициентов к ставкам платы в соответствии с постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», от 20.03.2023 № 437 «О применении в 2023 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду», а так же с учетом уточнения доли распределения расходов между видами деятельности.

Расчет платы по предложению регулируемой организации выполнен на основании топливного баланса на период регулирования и в соответствии со ставками платы за выброс, установленными Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913. В предложении о корректировке тарифов на тепловую энергию Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) представлены следующие материалы: расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду на период регулирования; расчет суммы платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками; расчет платы за размещение отходов; расшифровка неподконтрольных расходов по статье "Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных

нормативов или лимитов" за фактический период; декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за отчетный период.

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 4968,88 тыс. руб., на 2025 г. - 5177,57 тыс. руб., на 2026 г. - 5384,68 тыс. руб., на 2027 г. - 5600,06 тыс. руб., на 2028 г. - 5824,07 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2024 год - 13192,25 тыс. руб., на 2025 год - 13734,08 тыс. руб., на 2026 год - 14298,20 тыс. руб., на 2027 год - 14885,54 тыс. руб., на 2028 год - 15497,04 тыс. руб.

Затраты, учтенные экспертами на обязательное страхование, ниже предложенных регулируемой организацией на сумму: на 2024 год - 8223,37 тыс. руб., на 2025 год - 8556,51 тыс. руб., на 2026 год - 8913,52 тыс. руб., на 2027 год - 9285,47 тыс. руб., на 2028 год - 9672,98 тыс. руб.

Экспертом расходы на страхование имущества скорректированы исходя из представленных договоров страхования, исключены расходы на добровольное страхование владельца транспортных средств КАСКО, ОСАГО автомобилей планируемых приобрести в 2023 году, ОСАГО автомобилей премиум класса (Тойота Камри., TOYOTA LAND CRUSER 150 (PRADO)., расходы на добровольное медицинское страхование, страхование от несчастных случает с ООО СК «Согласие».

В обоснование расходов филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация» представил: расчеты расходов по страхованию на 2024 год; распределение расходов на страхование по видам деятельности на 2043 г. филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»; реестр договоров, действующих в 2022-2023 годах; расшифровка по статье «Расходы на страхование» за 2022 год; копии договоров на страхование: копии договоров на страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, страхование имущества от всех рисков, машин и механизмов от поломок (аварии), гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО), страхование от несчастных случаев, копии страховых полюсов.Иные расходы (налоги):

Налог на имущество принят в сумме на 2024 год – 2537,70 тыс. руб., на 2025 год – 2537,70 тыс. руб., на 2026 год – 2537,70 тыс. руб., на 2027 год – 2537,70 тыс. руб., на 2084 год – 2537,70 тыс. руб.,

Предложение Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по налогу на имущество составляет: на 2024 год - 2714,11 тыс. руб., на 2025 год - 18820,26 тыс. руб., на 2026 год - 18168,46 тыс. руб., на 2027 год - 17530,90 тыс. руб., на 2028 год - 39787,83 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год – 176,40 тыс. руб., на 2025 год – 16282,60 тыс. руб., на 2026 год – 15630,80 тыс. руб., на 2027 год – 14993,20 тыс. руб., на 2028 год – 14368,90 тыс. руб.

Экспертом скорректирована сумма налога на имущества в 2024 году, принимаемого в тариф, за счет уточнением доли распределения затрат между видами деятельности (производство электрической и тепловой энергии, тепловая энергия в паре и в горячей воде).

Расчет налога на имущество произведен в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации от 05.08.2000 № 117-ФЗ исходя из среднегодовой стоимости основных средств и налоговой ставки 2,2 %.

Регулируемая организация представила расчет налога на имущество с указанием ставки налога, состав имущества, учтенный при расчете налога на 2024-2028 годы, платежные поручения за 2022 год, пояснительная записка.

Транспортный налог принят в сумме на 2024 год - 51,64 тыс. руб., на 2025 год - 51,64 тыс. руб., на 2026 год - 51,64 тыс. руб., на 2027 год - 51,64 тыс. руб., на 2028 год – 51,64 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по расходам на транспортный налог составляет: на 2024 год - 88,57 тыс. руб., на 2025 год - 88,57 тыс. руб., на 2026 год - 88,57 тыс. руб., на 2027 год - 88,57 тыс. руб., на 2028 год – 88,57 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год -36,93 тыс. руб., на 2025 год - 36,93 тыс. руб., на 2026 год - 36,93 тыс. руб., на 2027 год - 36,93 тыс. руб., на 2028 год - 36,93 тыс. руб.

Экспертом скорректирован размер транспортного налога в соответствии с действующими тарифными ставками, а также в связи с исключением налога на автомобили премиум класса (Тойота Камри, TOYOTA LAND CRUSER 150 (PRADO)) и налога на ожидаемые к приобретению транспортные средства.

Регулируемая организация представила расчет транспортного налога с указанием ставки налога, состав автотранспортных средств, учтенный при расчете транспортного налога на 2024 год, платежные поручения за 2022 год, пояснительную записку.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по водному налогу составляет: на 2024 год – 3695,80 тыс. руб., на 2025 год - 3 855,76 тыс. руб., на 2026 год - 4 007,80 тыс. руб., на 2027 год - 4 166,33 тыс. руб., на 2028 год - 4 331,36 тыс. руб.

Водный налог принят экспертом Минтарифов ВО в размере: на 2024 год – 3318,74 тыс. руб., на 2025 год - 3458,13 тыс. руб., на 2026 год - 3596,43 тыс. руб., на 2027 год - 3740,31 тыс. руб., на 2028 год - 3889,92 тыс. руб.

Скорректированы затраты по данной статье в сумме на 2024 году – 377,06 тыс. руб., на 2025 год – 397,63 тыс. руб., на 2026 год – 411,34 тыс. руб., на 2027 год – 426,02 тыс. руб., на 2028 год – 441,44 тыс. руб.

Экспертом скорректирована сумма налога, принимаемого в тариф, за счет уточнением доли распределения затрат между видами деятельности (производство электрической и тепловой энергии, тепловая энергия в паре и в горячей воде).

Регулируемой организацией представлены:

Договор водопользования № 06-288_17 от 14.06.2017 ТЭЦ-1;

Отчет плата за пользование водн. объектами за 2022 ТЭЦ-1;

Плата за пользование водн. объектами на 2024-2028 гг. тариф ТЭЦ-1;

Платежные поручения плата за пользование водн. объектами 2022 г. ТЭЦ-1;

Постановление Правительства РФ от 26.12.14 № 1509 О ставках платы;

Расчет_плата_за_пользование_ВО_2024 -_2028 гг.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 36438,19 тыс. руб., на 2025 г. - 37968,59 тыс. руб., на 2026 г. - 39487,33 тыс. руб., на 2027 г. - 41066,83 тыс. руб., на 2028 г. - 42709,50 тыс. руб., исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда..

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 г. - 40656,28 тыс. руб., на 2025 г. - 42137,76 тыс. руб., на 2026 г. - 43385,04 тыс. руб., на 2027 г. - 44669,24 тыс. руб., на 2028 г. - 45991,46 тыс. руб.

Экспертами по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 4218,09 тыс. руб., на 2025 г. - 4169,17 тыс. руб., на 2026 г. - 3897,71 тыс. руб., на 2027 г. - 3602,41 тыс. руб., на 2028 г. - 3281,96 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами Минтарифов ВО в соответствии с принятым ФОТ и уточнением в расчете параметров Прогноза социально-экономического развития.

Экспертом проанализированы следующие представленные материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за отчетный период; расчет по страховым взносам за отчетный период с квитанцией о приеме налоговой декларации в электронном виде.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, в сумме: на 2024 г. - 10126,98 тыс. руб., на 2025 г. - 130088,67 тыс. руб., на 2026 г. - 130088,67 тыс. руб., на 2027 г. - 130088,67 тыс. руб., на 2028 г. - 130088,67 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 г. - 11097,79 тыс. руб., на 2025 г. - 183938,43 тыс. руб., на 2026 г. - 183938,43 тыс. руб., на 2027 г. - 183938,43 тыс. руб., на 2028 г. - 183938,43 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. – 970,81 тыс. руб., на 2025 г. – 53849,7 тыс. руб., на 2026 г. -53849,7 тыс. руб., на 2027 г. - 5668,73 тыс. руб., на 2028 г. -53849,7 тыс. руб. в связи с уточнением распределения доли условного топлива при производстве электрической и тепловой энергий.

Экспертом амортизация принята, исходя из амортизационной группы и максимального срока полезного использования объектов основных средств, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1, фактически начисленной амортизации с учетом ввода, вывода основных средств по состоянию на дату принятия тарифного решения, исходя из среднегодовой стоимости основных фондов производственно-эксплуатационного назначения, числящихся на балансе регулируемой организации и используемых для производства тепловой энергии.

Экспертом проанализированы следующие представленные в обоснование документы и материалы: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет). ПП ТЭЦ-1; инвентарные карточки внутреннего учета основных средств формы ОС-6, утверждённой Постановлением Госкомстата России от 21.01.2003 N 7.; распределение амортизации по видам деятельности на 2024 г.; расшифровка неподконтрольных расходов по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» за 2022 год; ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет) за 2022 год ПП ТЭЦ-1.

Налог на прибыль принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 25320,68 тыс. руб., на 2025 г. - 258,63 тыс. руб., на 2026 г. - 268,97 тыс. руб., на 2027 г. - 279,73 тыс. руб., на 2028 г. - 312,73 тыс. руб., исходя из положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по налогу на прибыль составляет: на 2024 г. - 25751,02 тыс. руб., на 2025 г. - 13851,82 тыс. руб., на 2026 г. - 12154,50 тыс. руб., на 2027 г. - 20176,07 тыс. руб., на 2028 г. - 794,35 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 430,34 тыс. руб., на 2025 г. - 13593,19 тыс. руб., на 2026 г. - 11885,53 тыс. руб., на 2027 г. - 19896,34 тыс. руб., на 2028 г. - 481,62 тыс. руб. на основании учтенной величины прибыли.

Экспертом проанализированы фактические операционные расходы и потребление энергетических ресурсов, холодной воды регулируемой организацией за прошедший долгосрочный период с целью расчета экономии.

Предложение Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по данной статье составляет: на 2024 г. - 2700,73 тыс. руб., на 2025 г. - 2700,73 тыс. руб., на 2026 г. - 2700,73 тыс. руб., на 2027 г. - 2700,73 тыс. руб., на 2028 г. - 2700,73 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значения.

Экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объеме.

В ходе анализа экономии операционных расходов, экспертом Минтарифов ВО установлено, что регулируемая организация не получила экономии, так как фактические операционные расходы, выше принятых органом регулирования в предыдущем долгосрочном периоде регулирования.

В соответствии с п.43 Методических указаний при расчете тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя экспертом в тарифе не принята:

10) Регулируемой организаций не представлена информация о мероприятиях, направленных на получение экономии;
11) Отсутствует информация за счет чего получена экономия;
12) Отсутствует информация об источниках финансирования мероприятий, повлиявших согласно данным регулируемой организации, на получения экономии.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны экспертами Минтарифов ВО в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на топливо в сумме: на 2024 г. - 994349,67 тыс. руб., на 2025 г. - 1087147,76 тыс. руб., на 2026 г. - 1151102,91 тыс. руб., на 2027 г. - 1193127,79 тыс. руб., на 2028 г. - 1236833,18 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 158,01 кг.у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 1071,91 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году - 5845,60 руб./т.у.т., в 2025 году - 6391,14 руб./т.у.т., в 2026 году - 6767,12 руб./т.у.т., в 2027 году - 7014,18 руб./т.у.т., в 2028 году - 7271,11 руб./т.у.т.

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя из действующей цены на газ, применяемой ПАО «НК «Роснефть» в соответствии с заключенным договором поставки газа от 23.12.2021 г., с учетом прогнозных параметров, регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, спецнадбавки к

тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом Минтарифов ВО, цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей за исключением населения: с 01.07.2024 - 1,112, с 01.07.2025 - 1,08, с 01.07.2026 - 1,04, с 01.07.2027 - 1,04, с 01.07.2028 г. - 1,04, индекс роста цен на мазут принят в размере: на 2024 год - 1,019, на 2025 год - 0,996, на 2026 год – 1,097, на 2027 год - 1,041, на 2028 год - 1,08.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) по статье расходов на топливо составляет: на 2024 г. - 977654,92 тыс. руб., на 2025 г. - 1072038,27 тыс. руб., на 2026 г. - 1138306,19 тыс. руб., на 2027 г. - 1183266,71 тыс. руб., на 2028 г. - 1230023,23 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода топлива.

Экспертами по данной статье дополнительно включено затраты в сумме: на 2024 г. - 16694,75 тыс. руб., на 2025 г. -15109,49 тыс. руб., на 2026 г. - 12796,72 тыс. руб., на 2027 г. - 9861,08 тыс. руб., на 2028 г. --6809,95 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода топлива.

Экспертом проанализированы следующие материалы:

Копия договора поставки газа №06-611/20 (11-6-4-1717/21) от 02.12.2020;

Копия соглашений №1-5/22;

Копия соглашений №1/23 к договору от 21.10.2022;

Протокол урегулирования разногласий к соглашению от 22.10.2022;

Копии счетов -фактур, актов, товарных накладных на поставку топлива;

Копия договра возмездного оказания услуг по транспортировке газа от 10.04.2023 г.;

Копия договора поставки газа № 100021/07063Д от 23.12.2021;

Расчет удельных расходов топлива по ТЭЦ-1 на отпуск тепловой энергии на 2024 г.;

Расчет удельных расходов топлива на отпуск тепловой энергии по ТЭЦ-2 (без ДПМ) на 2024 г.;

Расчет удельных расходов топлива на отпуск тепловой энергии по ТЭЦ-2 (ДПМ) на 2024 г.;

Расчет удельных расходов топлива на отпуск тепловой энергии по ТС на 2024 г.;

Счета –фактуры за июль, август, сентябрь, октябрь 2023 г.;

Приказа Минэнерго России от 09.10.2023 №870 "Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловолй энергии с установленной мощностью производства э/э 25 МВт и более на 2024 год";

Оборотно сальдовая ведомость по счету 10.14 за 2022 год;

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 10.14 за Февраль 2023 г.;

Паспорта_качества_газа_за_2022_год.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя составит:

на 2024 год – 994349,67 тыс. руб.;

на 2025 год – 1087147,76 тыс. руб.;

на 2026 год – 1151102,91 тыс. руб.;

на 2027 год – 1193127,79 тыс. руб.;

на 2028 год – 1236833,18 тыс. руб.;

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Предложение регулируемой организации по данной статье расходов составляет: на 2024 год - 103004,08 тыс. руб., на 2025 год - 55407,26 тыс. руб., на 2026 год - 48618,01 тыс. руб., на 2027 год - 80704,29 тыс. руб., на 2028 год - 3177,38 тыс. руб.

Концессионным соглашением филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»не указан нормативный уровень прибыли в части деятельности по производству тепловой энергии (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева, д.2).

Величина нормативной прибыли определена с учетом расходов на капитальные вложения (инвестиции) в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2024-2028 годы в сумме: на 2024 год - 101282,72 тыс. руб., на 2025 год - 1034,52 тыс. руб., на 2026 год - 1075,90 тыс. руб., на 2027 год - 1118,94 тыс. руб., на 2028 год - 1250,90 тыс. руб.

В составе прибыли учтены денежные выплаты социального характера на 2024 год в сумме. – 992,82 тыс. руб., на 2025 год –1034,52 тыс. руб., на 2026 год – 1075,90 тыс. руб., на 2027 год – 1118,94 тыс. руб., на 2028 год – 1163,69 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом выплат по коллективному договору, а также расходы на капитальные вложения (инвестиции) в сумме: на 2024 г. –100289,90 тыс. руб., в части суммы, отнесенной на регулируемый вид деятельности, в соответствии с инвестиционной программой на 2024-2028 гг., утвержденной Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области рот 27.10.2023 № 294.

Экономически обоснованный уровень нормативной прибыли ниже предложения регулируемой организации: на 2024 год - 1721,36 тыс. руб., в связи с исключением экономически необоснованных затрат.

Экспертом скорректирован размер выплат по коллективному договору в связи с уточнение ИПЦ в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития, а также исключением экономически не обоснованных выплат, а именно исключены затраты на культурно-массовую работу, физкультурно-оздоровительную работу, материальная помощь и иные аналогичные выплаты неработающим пенсионерам, так как не являются выплатами социального характера персоналу, принятому в тарифе.

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), в сумме: на 2024 год - 14898,61 тыс. руб., на 2025 год - 21375,20 тыс. руб., на 2026 год - 21841,36 тыс. руб., на 2027 год - 22321,41 тыс. руб., на 2028 год - 22793,61 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) об уровне расчетной предпринимательской прибыли составляет: на 2024 год - 20448,75 тыс. руб., на 2025 год - 30251,30 тыс. руб., на 2026 год - 30812,74 тыс. руб., на 2027 год - 31394,03 тыс. руб., на 2028 год - 31994,56 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень предпринимательской прибыли ниже предложения регулируемой организации: на 2024 год - 5550,14 тыс. руб., на 2025 год - 8876,10 тыс. руб., на 2026 год - 8971,38 тыс. руб., на 2027 год - 9072,62 тыс. руб., на 2028 год - 9200,95 тыс. руб. в связи с исключением экономически необоснованных затрат.

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Регулируемой организацией предоставлена инвестиционная программа на 2024-2028 гг., утвержденная Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области рот 27.10.2023 № 294.

Так же представлен отчет о реализации мероприятий инвестиционной программы за 2022 год.

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка 2022 года, рассчитана с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний, определена на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в том числе:

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 194738,32тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 194738,32 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 158579,65 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации;

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом в сумме 194738,32 тыс. руб., выше планируемых операционных расходов, учтенных при корректировке долгосрочного тарифа на 2019 год (178334,69 тыс. руб.), вследствие роста фактического ИПЦ 2022 года (0,138) относительно планового (0,043).

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов регулируемой организации (235983,02 тыс. руб.).

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены экспертом на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования в сумме 43469,17 тыс. руб. Предложение организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила – 43620,37 тыс. руб., что выше принятого экспертом на – 151,20 тыс. руб., в том числе:

Фактическая оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение) учтена в размере 458,14 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованными данными бухгалтерского учета.

В предложении о корректировке с целью учета отклонений фактических значений параметров тарифов, от значений, учтенных при установлении тарифов филиалом АО Квадра - Воронежская генерация, представлены следующие материалы: заключенный единый договор холодного водоснабжения и водоотведения с ООО «РВК - Воронеж» от 11.12.2014 №4500, реестр счетов фактур на водоснабжение и водоотведение, полученное от поставщиков в 2022 году, копии УПД за 2022 год.

Затраты на аренду земельных участков учтены в размере 1712,05 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованным перечнем арендуемого имущества, копиями договоров на аренду земельных участков.

В предложении о корректировке с целью учета отклонений фактических значений параметров тарифов, от значений, учтенных при установлении тарифов филиалом АО Квадра - Воронежская генерация, представлены следующие материалы: договор на аренду земельного участка с Территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Воронежской области от 31.08.2017 №236-з-2017, уведомление об изменении ставок арендной платы по договору аренды от 31.08.2017 № 236-з-2017; расшифровка неподконтрольных расходов по статье «Арендная плата» факт 2022г.

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 10654,44 тыс. руб., в том числе:

фактические затраты по статье «Транспортный налог» учтены в размере 12,04 тыс. руб., экспертом скорректированы расходы на 15,48 тыс. руб с исключением затрат на оплату налога автомобилей премиум класса (Тойота Камри, TOYOTA LAND CRUSER 150 (PRADO);

фактические затраты по статье «Водный налог» учтены в размере 1706,73 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организаци;

фактические затраты по статье «Налог на имущество» учтены в размере 885,28 тыс. руб., соответствуют предложению регулируемой организации.

по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов» затраты учтены в размере 92,77 тыс.руб., обоснованной расшифровкой неподконтрольных расходов по статье "Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов или лимитов", декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год.

затраты на обязательное страхование приняты в размере 7957,63 тыс. руб., в соответствии с представленными материалыми: перечнем застрахованного имущества (ответственности), копиями договора на страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, страхование имущества от всех рисков, машин и механизмов от поломок (аварии), гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО), страхование от несчастных случаев, копии страховых полюсов, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2021 год, что на 135,73 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации за счет исключение экономически не обоснованных расходов на КАСКО и добровольное страхование.

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 22864,05 тыс.руб., исходя из размера расходов учтенного в тарифе ФОТ за 2022 год, что соответствует предложению регулируемой организации.

В предложении о корректировке Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" представлены следующие материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случает на производстве и профессиональных заболеваний, а так же по расходам на выплату страхового обеспечения за 2022 год; расчет по страховым взносам за 2022 год с квитанцией о приеме налоговой декларации.

Фактические расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» приняты в размере 7780,48 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованными материалами: ведомость амортизации ОС

(бухгалтерский учет) за 2022 г., инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год.

Экспертом амортизация принята согласно амортизационным группам и максимальному сроку полезного использования объектов основных средств, установленным Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 43469,17 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов в 2022 году, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2022 году определены в размере 824 967,98тыс. руб. исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии по формуле 29 Методических указаний, исходя: удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2022 год, в размере 157,03 кг у.т./Гкал, что соответствует предложению регулируемой организации;

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2022 году, 1071182,00 Гкал, определенного, исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии потребителям согласно статистической форме №46-ТЭ (полезный отпуск) Гкал; фактической цены на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определенная в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива в размере 4904,46 руб./т.у.т., что соответствует предложению регулируемой организации.

В предложении о корректировке филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы: расчет начальной (максимальной) цены договора на поставку мазута; копия договора поставки газа от 01.10.2012 № 11-6-4-1717/13; копия соглашения №2/19 от 01.07.2019 об изменении условий договора поставки газа от 01.10.2012 № 11-6-4-1717/13; копия соглашения №1/20 от 26.12.2019 об изменении условий договора поставки газа от 01.10.2012 № 11-6-4-1717/13; копия протокола разногласий к ДС №1/20 от 26.12.2020 об изменении условий договора поставки газа от 01.10.2012 № 11-6-4-1717/13; товарные накладные на отпуск газа за 2022 год; счета – фактуры за 2022 год; акты поданного - принятого газа за 2022 год.

Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе электроэнергии и холодной воды определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30) Методических указаний.

Расходы на теплоноситель определены в размере 58714,09 тыс. руб., исходя из:

объема потребления воды, учтенного при установлении тарифов 990 тыс. куб.м.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 1066634 Гкал;

фактической стоимости единицы приобретения теплоносителя в размере 60,11 руб./куб.м.

Фактическая нормативная прибыль учтена в размере – 31249,38 тыс. руб., в том числе капитальные вложения в соответствии с утвержденной инвестиционной программой в размере 30774,01 тыс. руб., расходы, направленные на выплаты, предусмотренные коллективным договором 2022 году в сумме 475,37 тыс. руб.

Предложение филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» о нормативной прибыли в 2022 году составляет 32113,48 тыс. руб., в том числе в том числе капитальные вложения 30774,01 тыс. руб., выплаты, предусмотренные коллективным договором – 1339,47 тыс. руб.

Фактический экономически обоснованный уровень нормативной прибыли ниже предложения регулируемой организации на 864,10 тыс. руб. за счет исключения необоснованных расходов - затраты на культурно-массовую работу, физкультурно-оздоровительную работу, материальная помощь и иные аналогичные выплаты неработающим пенсионерам, так как не являются выплатами социального характера персоналу, учтенному в тарифе.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена при установлении тарифов в размере 13571,47 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) об уровне расчетной предпринимательской прибыли в 2022 году составляет 13571,47 тыс. руб.

Налог на прибыль принят в размере 8028,37 тыс. руб. в соответствии с учтенной величиной прибыли.

По статье – Корректировка экспертом приняты затраты в сумме -13169,18 тыс. руб. с уменьшением НВВ в соответствии с требованием Основ ценообразования и Методических указаний.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2022 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска и тарифов, установленных в отношении АО "Квадра", составляет 1250844,5 тыс. руб.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет -89274,90 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,058) и 2024 годы (1,072) составляет -101253,45 тыс. руб. со снижением НВВ.

Корректировка предшествующего периода, образовавшаяся при расчете тарифов на 2023 год и переходящая на 2024 год, составляет с уменьшением НВВ - 9875 тыс. руб.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с уменьшением НВВ в сумме: на 2024 год - -59851,49 тыс. руб., на 2025 год - -4444,00 тыс. руб., на 2026 год - -46832,96 тыс. руб.

Корректировка с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год:

Министерством тарифного регулирования Воронежской области проведена проверка реализации инвестиционной программы АО «Квадра»-«Воронежская генерация» за 12 месяцев 2022 года.

Инвестиционной программой АО «Квадра»-«Воронежская генерация» утвержденной приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 16.11.2021 № 202 на 2022 год предусмотрено выполнение 40 инвестиционных проектов на общую сумму 966 018,10 тыс. руб.

Согласно представленных документов в 2022 году полностью реализовано 34 проекта (в том числе 12 проектов по которым допущено превышение плановых значений) общей стоимостью 533 461,24 тыс. руб. и частично реализовано 4 проекта общей стоимостью 35671,93 тыс. руб.

Фактическое выполнение инвестиционных проектов АО «Квадра»-«Воронежская генерация» в 2022 году составляет 569 133,17 тыс. руб.

Невыполнение проектов инвестиционной программы за 12 месяцев 2022 года, составляет 396 884,93 тыс. руб. из них:

• не реализовано полностью 2 проекта стоимостью 20 760,30 тыс. руб.;

• невыполнение по 4 частично реализованным проектам составляет 376 124,63 тыс. руб.

Основными причинами невыполнения проектов является введение санкций в отношении Российской Федерации, которые затронули реализацию следующих инвестиционных проектов: «Техническое перевооружение дожимных компрессорных установок ПГУ ПП ТЭЦ-1», «Модернизация ГТД №192-117 с заменой модуля горячей части и камеры сгорания Воронежской ТЭЦ-2 ПГУ» и «Замена компрессора 1 ступени ДКС-2 (Воронежской ТЭЦ-2 ПГУ)».

Необходимо отметить, что превышение освоения финансовых средств по отдельным мероприятиям не согласованно в инвестиционной программе.

Согласно представленному реестру платежных поручений по финансированию инвестиционной программы на 2022 год, фактическое финансирование мероприятий в 2022 году составило 473 040,87 тыс. руб. при фактическом выполнении – 569 133,17 тыс. руб. Отклонение в размере 96 092,30 тыс. руб. связано с несвоевременной оплатой мероприятий в отчетный период.

Таким образом, фактическое исполнение инвестиционной программы филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» по итогам 12 месяцев 2022 года составляет 569 133,17 тыс. руб. или 58,92 % от общего плана.

тыс.руб.

№ п/п	Источник финансирования	План на 2022 год	Факт 2022 год (по данным РСО)	Отклонение (-,+)	Фактическое освоение источников финансирования за 2022 год, %
1	За счет регулируемых тарифов (надбавок), в т. ч.:	**656 216,00**	**268 207,81**	**388 008,19**	**40,87%**
1.1	Амортизационные отчисления	378 848,00	78 481,53	300 366,47	20,72%
1.2	Прибыль, направляемая на инвестиции	277 368,00	189 726,28	87 641,72	68,40%
2	Иные источники финансирования:	**309 802,10**	**300 925,36**	**8 876,74**	**97,14%**
2.1	За счет платы за технологическое подключение	29 802,10	29 339,12	462,98	98,45%
2.2	Прочие собственные средства		0	0	0
2.3	Кредиты	280 000,00	271 586,24	8 413,76	97,00%
Итого:		**966 018,10**	**569 133,17**	**396 884,93**	**58,92%**

Расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы за счет тарифов на тепловую энергию по источникам финансирования составляют:

тыс.руб.

Источники финансирования	План на 2022 год,	Факт за 2022 год (по данным РСО)	Факт за 2022 год (Минтарифы)	Отклонение плана 2022 от факта Минтарифы (-,+)

Амортизационные отчисления	341 127,64	189 726,28	189 726,28	-87 641,68
Прибыль, направляемая на инвестиции	277 367,96	78 481,52	78 481,52	-262 646,12
Всего:	618 495,60	268 207,80	268 207,80	-350 287,80

Объем фактического использования инвестиционных ресурсов, включенных в тариф, по итогам 2022 года в разрезе тарифов принят экспертом в соответствии с данными, приведенными в таблице.

тыс.руб.

	План (утв. ИПР)	Факт (Минтарифы)	Отклонение
Всего: в т.ч.	618 495,60	268 207,80	-350 287,80
ТЭЦ-1	109 676,66	52 360,82	-57 315,84
ТЭЦ -2	209 066,77	54 052,08	-155 014,69
ТС	299 752,17	161 794,90	-137 957,27

Корректировка НВВ в отношении источника теплоэнергии ТЭЦ-1 в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год и изменением полезного отпуска тепловой энергии по факту 2022 года относительно плана 2022 года., экспертом Минтарифов произведена в соответствии с формулой 23 Методических указаний и определена с уменьшением НВВ в сумме -56606,83 тыс. руб.

			Минтарифы	
	Источники инвестпрограммы		ТЭЦ-1	
			план	факт
1.	Собственные средства, в т.ч.:	тыс. руб.	109 676,66	52 360,82
1.1.	Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	95 550,00	30 774,01
1.1.1.	плата за технологическое присоединение	тыс. руб.		
1.1.2.	Прибыль в тарифе на тепловую энергию	тыс. руб.	95 550,00	30 774,01
1.2.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	14 126,66	21 586,81
1.3.	Прочие собственные средства	тыс. руб.		
2.	Объем полезного отпуска т/э	тыс. Гкал	1 081,07	1 066,63
3.	Расчетное значение ИП пл(расч)	тыс. руб.	108 211,39	
4.	Собственные средства	тыс. руб.	109 676,66	
5.	**Расчет Δ КИП**	**тыс. руб.**		**-56 606,83**

В соответствии с пунктом 5.1.2 Методических указаний данная корректировка экспертом Минтарифов ВО учтена в 2025 году.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

в 2024 году - 1373972,41 тыс. руб.;
в 2025 году - 1476269,23 тыс. руб.;
в 2026 году - 1564283,38 тыс. руб.;
в 2027 году - 1663276,14 тыс. руб.;
в 2028 году - 1717062,66 тыс. руб.;

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

Экспертом произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, результаты которого представлены в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно Методическим указаниям, для Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) определены на 2024-2028 годы показатели, приведенные в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

6.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям на территории городского округа город Воронеж, Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 1232,30 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 1349,36 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 109,50 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 1349,36 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 1415,28 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 104,89 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 1415,28 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 1519,48 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 107,36 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 1519,48 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 1595,66 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 105,01 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 1595,66 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;
- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 1610,35 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 100,92 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.;

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-1 по адресу: ул Лебедева, 2) рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26.01.2023 № 110.

4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении" к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

5. К очередному периоду регулирования представить нормативы технологических потерь при передаче теплоэнергии по тепловым сетям и норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденные в установленном законодательством порядке.

Источник теплоэнергии ТЭЦ-2 по адресу: проезд Ясный, 1а.

Объект экспертизы - предложение, представленное Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-2 по адресу: пр. Ясный, 1а) (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2024-2028 годах. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-2 по адресу: пр. Ясный, 1а) открыто приказом ДГРТ ВО от 05.05.2023 № 152-Д.

Цель экспертизы - определение плановой необходимой выручки на 2024-2028 годы долгосрочного периода регулирования с использованием значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-2 по адресу: пр. Ясный, 1а) потребителям на территории городского округа город Воронеж, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития), приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП) «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической

энергии (мощности) в рамках Единой электрической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год», приказом ФАС России от 18.10.2023 № 747/23 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в среднем по субъекту Российской Федерации на 2024 год.

Установление тарифов в отношении Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-2 по адресу: пр. Ясный, 1а) осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 05.05.2023 № 29-М.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-2 по адресу: пр. Ясный, 1а) в 2024-2028 годах.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью управляющего директора Назарова Виктор Николаевич

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2024-2028 годы, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

В ТЭЦ-2 установлено следующее оборудование: котлоагрегаты ЦКТИ-75-39Ф - 2 шт., ПТВМ-100 - 1 шт. КВГМ - 180-150/2 - 3 шт. теплопроизводительностью 740 Гкал/час. В ПГУ 115 ТЭЦ-2 установлено оборудование: котлы – утилизаторы КУП-75-3,9-440 - 2 шт. Сжигаемое топливо – газ, мазут.

Отпуск тепловой энергии от ТЭЦ - 2 и ПГУ 115 предусмотрен в один общий коллектор.

Отпуск вырабатываемой в режиме комбинированной выработки тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ-1 и полезный отпуск тепловой энергии на 2024 -2028 гг. определен в соответствии с показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по Воронежской области на 2024 год, утвержденного, приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП), а также схемы теплоснабжения городского округа город Воронеж, утвержденной Приказом Минэнерго России, в количестве 1 474 488 Гкал (в том числе в воде: 1 463 837 Гкал, в паре: 10 651 Гкал).

Объём вырабатываемой тепловой энергии в 2024-2028 годах предлагается принять в количестве 1 463 837 Гкал.

Собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 0,04 % от объёма отпуска в сеть тепловой энергии или 598,00 Гкал.

Отпуск тепловой энергии в сеть на период 2024-2028 годы составит 1463239,00 Гкал.

Удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 161,4 кг. у.т./Гкал, в т.ч. ТЭЦ – 2 без ПГУ 167,7 кг. у.т./Гкал, ПГУ –152,3 кг. у.т. /Гкал принят в соответствии с Приказом Минэнерго России от 09.10.2023 №870 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2024 год», в том числе удельного расхода условного топлива на тепло, отпущенное с горячей водой, в количестве 163,82 кг. у.т./Гкал., в том числе 152,30 кг. у.т./Гкал.- ПГУ-223, 167,7 кг. у.т./Гкал – ТЭЦ-2 без ПГУ, рассчитанного в соответствии с «Методикой определения удельных расходов топлива на электростанциях и в энергообъединениях» РД 34.39.159-96.

Расчет расходов на приобретение топлива произведен в соответствии с п.26 Методических указаний.

Расход условного топлива в период 2024-2028 годов составит 239805,30 т.у.т. ежегодно.

Объем потребления воды в долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 гг принимается в количестве - 45514,69 куб.м, ежегодно, объем водоотведения - 77031,15 куб. м., ежегодно, с учетом фактических значений объема потребления в предыдущий расчетный период регулирования и предложения организации.

Экспертом принят удельный расход электроэнергии на основании «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» на отпуск в сеть тепла равен 0,80 кВт.ч/Гкал.

Минтарифов ВО к расчету принят объем потребления электроэнергии в размере 1206721,32 тыс. кВт., что соответствует предложению регулируемой организации.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 1206721,32 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется по уровню напряжения: ВН, СН-2.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация", принята в количестве – 183,74 шт.ед., в том числе: основной - 159,42 шт. ед., АУП - 24,32 шт. ед., с учетом фактических данных и расчета нормативной численности в соответствии с Рекомендациями по нормативной численности труда работников энергетического хозяйства, утвержденные Приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 65 и Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстрой России от 12.10.1999 № 74.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в долгосрочном периоде регулирования, представленных в предложении об установлении тарифов Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-2 по адресу: пр. Ясный, 1а).

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 243091,67 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%,

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-2 по адресу: пр. Ясный, 1а), не владеющего объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности определены в соответствии с программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала АО «Квадра»-«Воронежская генерация» на 2024-2028 годы, представленной регулируемой организацией.

Необходимая валовая выручка определена экспертами Минтарифов ВО на основе долгосрочные параметры регулирования, прогнозных показателей и основных параметров Прогноза социально-экономического развития, в объеме:

- 2024 год - 1845028,68 тыс. руб.;
- 2025 год - 1981301,78 тыс. руб.;
- 2026 год - 2079553,02 тыс. руб.;
- 2027 год - 2198948,53 тыс. руб.;
- 2028 год - 2347873,32 тыс. руб.;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 243091,67 тыс. руб., в том числе:

Расходы на сырье и материалы учтены экспертами Минтарифов ВО в сумме 26880,97 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств приняты экспертом в сумме 46455,72 тыс. руб.

Расходы на оплату труда приняты в сумме 148480,43 тыс. руб. (среднесписочная численность АУП -24,32 чел. и среднемесячная заработная плата – 80 448,68 тыс. руб., основного персонала 159,42 чел. и среднемесячная заработная плата – 65 343,33 тыс. руб. с учетом фактической средней заработной платы, сложившейся в отчетном периоде регулирования и параметров Прогноза социально-экономического развития.

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, приняты в сумме 6847,99 тыс. руб.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, учтены в сумме 13701,06 тыс. руб., в том числе:

расходы на оплату услуг связи – 804,66 тыс. руб.;

расходы на оплату вневедомственной охраны - 5778,32 тыс. руб.;

расходы на оплату и юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 631,60 тыс. руб.;

расходы на оплату других работ и услуг - 6486,47 тыс. руб.;

Расходы на служебные командировки приняты экспертами в размере 177,57 тыс. руб.

Расходы на обучение персонала приняты экспертами в размере 507,70 тыс. руб.

Экспертом по статье Другие расходы приняты в сумме 40,24 тыс. руб., в том числе:

Расходы на услуги банка – 40,24 тыс. руб.;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год – 243091,67 тыс. руб.;

на 2025 год – 250768,50 тыс. руб.;

на 2026 год – 258191,25 тыс. руб.;

на 2027 год – 265833,71 тыс. руб.;

на 2028 год – 273702,39 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов ВО определены в размерах: на 2024 год – 124597,51 тыс. руб.; на 2025 год –

135513,27 тыс. руб.; на 2026 год – 147901,03 тыс. руб.; на 2027 год – 157569,75 тыс. руб.; на 2028 год – 168002,02 тыс. руб., в том числе:

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение, вода на хозяйственные нужды), приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 2915,85 тыс. руб., на 2025 г. - 3065,52 тыс. руб., на 2026 г. - 3228,78 тыс. руб., на 2027 г. - 3373,91 тыс. руб., на 2028 г. - 3525,72 тыс. руб., исходя из тарифов, установленных Минтарифов ВО приказами от 20.12.2019 № 56/31 (в редакции от 18.11.2022), от 20.12.2019 № 56/30 (в редакции от 31.08.2023) для ООО "РВК-Воронеж", с учетом прогнозных параметров и экономически обоснованного объема водоотведения и воды.

Расходы по статье - Арендная плата (в отношении производственных объектов) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 2289,00 тыс. руб., на 2025 г. - 2384,86 тыс. руб., на 2026 г. - 2480,25 тыс. руб., на 2027 г. - 2579,46 тыс. руб., на 2028 г. - 2682,64 тыс. руб.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 12626,21 тыс. руб., на 2025 г. - 12931,00 тыс. руб., на 2026 г. - 13182,30 тыс. руб., на 2027 г. - 13153,74 тыс. руб., на 2028 г. - 13143,51 тыс. руб.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 530,17 тыс. руб., на 2025 г. - 552,44 тыс. руб., на 2026 г. - 574,53 тыс. руб., на 2027 г. - 597,52 тыс. руб., на 2028 г. - 621,42 тыс. руб.

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 3016,20 тыс. руб., на 2025 г. - 3142,88 тыс. руб., на 2026 г. - 3268,60 тыс. руб., на 2027 г. - 3399,34 тыс. руб., на 2028 г. - 3535,31 тыс. руб.

Иные расходы (налоги):

Налог на имущество принят в сумме на 2024 год – 5 319,75 тыс. руб., на 2025 год – 5319,75 тыс. руб., на 2026 год – 5 268,59 тыс. руб., на 2027 год – 4 925,46 тыс. руб., на 2028 год – 4 588,09 тыс. руб.

Транспортный налог принят в сумме на 2024 год - 49,59 тыс. руб., на 2025 год - 49,59 тыс. руб., на 2026 год - 49,59 тыс. руб., на 2027 год - 49,59 тыс. руб., на 2028 год – 49,59 тыс. руб.

Водный налог принят экспертом Минтарифов ВО в размере: на 2024 год – 3318,74 тыс. руб., на 2025 год - 3458,13 тыс. руб., на 2026 год - 3596,43 тыс. руб., на 2027 год - 3740,31 тыс. руб., на 2028 год - 3889,92 тыс. руб.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 44841,09 тыс. руб., на 2025 г. - 46724,42 тыс. руб., на 2026 г. - 48593,39 тыс. руб., на 2027 г. - 50537,13 тыс. руб., на 2028 г. - 52558,61 тыс. руб., исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда..

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, в сумме: на 2024 г. - 47686,51 тыс. руб., на 2025 г. - 47686,51 тыс. руб., на 2026 г. - 47686,51 тыс. руб., на 2027 г. - 47686,51 тыс. руб., на 2028 г. - 47686,51 тыс. руб.

Налог на прибыль принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 14238,85 тыс. руб., на 2025 г. - 22720,96 тыс. руб., на 2026 г. - 32729,80 тыс. руб., на 2027 г. - 40238,99 тыс. руб., на 2028 г. - 48405,03 тыс. руб. исходя из положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

Экономия операционных расходов, от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя экспертом в тарифе не принята:

13) Регулируемой организаций не представлена информация о мероприятиях, направленных на получение экономии;
14) Отсутствует информация за счет чего получена экономия;
15) Отсутствует информация об источниках финансирования мероприятий, повлиявших согласно данным регулируемой организации, на получения экономии.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны экспертами Минтарифов ВО в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на топливо в сумме: на 2024 г. - 1399957,63 тыс. руб., на 2025 г. - 1530157,47 тыс. руб., на 2026 г. - 1619278,38 тыс. руб., на 2027 г. - 1678522,39 тыс. руб., на 2028 г. - 1740743,85 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 163,82 кг.у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 1463,24 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году - 5837,89 руб./т.у.т., в 2025 году - 6380,83 руб./т.у.т., в 2026 году - 6752,47 руб./т.у.т., в 2027 году - 6999,52 руб./т.у.т., в 2028 году - 7258,99 руб./т.у.т.

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя из действующей цены на газ, применяемой ПАО «НК «Роснефть» в соответствии с заключенным договором поставки газа от 23.12.2021 г., с учетом прогнозных параметров, регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом Минтарифов ВО, цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

Расходы на электрическую энергию в сумме: на 2024 г. - 6498,99 тыс. руб., на 2025 г. - 6888,95 тыс. руб., на 2026 г. - 7233,37 тыс. руб., на 2027 г. - 7595,07 тыс. руб., на 2028 г. - 7974,77 тыс. руб.рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 1206721,32 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: 5385,66 руб./тыс. кВт.ч. в 2024 году; 5708,82 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году; 5994,24 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году; 6293,97 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году; 6608,63 руб./тыс. кВт.ч. в 2028 году произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста в 1,09 раза в 2024 году; в 1,06 раза в 2025 году; в 1,05 раза в 2026 году; в 1,05 раза в 2027 году; в 1,05 раза в 2028 году в соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя составит:

на 2024 год – 1406456,62 тыс. руб.;
на 2025 год – 1537046,42 тыс. руб.;
на 2026 год – 1626511,75 тыс. руб.;
на 2027 год – 1686117,46 тыс. руб.;
на 2028 год – 1748718,62 тыс. руб.;

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Величина нормативной прибыли определена с учетом расходов на капитальные вложения (инвестиции) в соответствии с инвестиционной программой филиала АО

«Квадра» - «Воронежская генерация» на 2024 год - 56955,41 тыс. руб., на 2025 год - 90883,85 тыс. руб., на 2026 год - 130919,20 тыс. руб., на 2027 год - 160955,97 тыс. руб., на 2028 год - 193620,12 тыс. руб.

В составе прибыли учтены денежные выплаты социального характера на 2024 год в сумме. – 848,22 тыс. руб., на 2025 год –883,85 тыс. руб., на 2026 год – 919,20 тыс. руб., на 2027 год – 955,97 тыс. руб., на 2028 год – 994,21 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом выплат по коллективному договору, а также расходы на капитальные вложения (инвестиции) в сумме: на 2024 г. –56955,41 тыс. руб., в части суммы, отнесенной на регулируемый вид деятельности, в соответствии с инвестиционной программой на 2024-2028 гг., утвержденной Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области рот 27.10.2023 № 294.

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), в сумме: на 2024 год - 17997,47 тыс. руб., на 2025 год - 18522,49 тыс. руб., на 2026 год - 19029,79 тыс. руб., на 2027 год - 19537,98 тыс. руб., на 2028 год - 20063,71 тыс. руб.

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет -118504,39 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,058) и 2024 годы (1,072) составляет -134404,84 тыс. руб. со снижением НВВ.

Корректировка предшествующего периода, образовавшаяся при расчете тарифов на 2023 год и переходящая на 2024 год, составляет с уменьшением НВВ - 16420 тыс. руб.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с уменьшением НВВ в сумме: на 2024 год - -4070,00 тыс. руб., на 2025 год - -20688,50 тыс. руб., на 2026 год - -52000,00 тыс. руб., на 2027 год - -54066,34 тыс. руб., на 2028 год - -20000,00 тыс. руб.

Корректировка с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год:

Министерством тарифного регулирования Воронежской области проведена проверка реализации инвестиционной программы филиала АО «Квадра»-«Воронежская генерация» за 12 месяцев 2022 года.

Корректировка НВВ в отношении источника теплоэнергии ТЭЦ-2 в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год и изменением полезного отпуска тепловой энергии по факту 2022 года относительно плана 2022 года.,

экспертом Минтарифов произведена в соответствии с формулой 23 Методических указаний и определена с уменьшением НВВ в сумме -154977,79 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 5.1.2 Методических указаний данная корректировка экспертом Минтарифов ВО учтена в 2025 году.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

в 2024 году - 1845028,68 тыс. руб.;
в 2025 году - 1981301,78 тыс. руб.;
в 2026 году - 2079553,02 тыс. руб.;
в 2027 году - 2198948,53 тыс. руб.;
в 2028 году - 2347873,32 тыс. руб.;

5.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям на территории городского округа город Воронеж, Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (источник теплоэнергии - ТЭЦ-2 по адресу: пр. Ясный, 1а) в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 1210,27 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 1325,23 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 109,50 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 1325,23 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 1390,65 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 104,94 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 1390,65 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 1459,98 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 104,99 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 1459,98 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 1557,15 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 106,66 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 1557,15 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;
- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 1664,78 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 106,91 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

11. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 07.12.2021 № 66/44 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые коммуникации» потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж (система теплоснабжения котельной по адресу: г. Воронеж, ул. Латненская, 3), на период 2022-2024 годов»

Выступили: Кантемир В.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное ООО «Тепловые коммуникации» (система теплоснабжения котельной по адресу: г. Воронеж, ул. Латненская, 3) (далее также, регулируемая организация), о проведении корректировки долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного на период 2022-2024 годов МИУТ. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ООО «Тепловые коммуникации» (система теплоснабжения котельной по адресу: г. Воронеж, ул. Латненская, 3) (далее также регулируемая организация) открыто приказом ДГРТ ВО от 15.05.2023 № 472-Д.

Цель экспертизы - уточнение плановой необходимой валовой выручки на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений о корректировке на период 2024-2024 годов долгосрочного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепловые коммуникации» потребителям Городской округ город Воронеж, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепловые коммуникации в 2024 году.

ООО «Тепловые коммуникации» определено единой теплоснабжающей организацией схемой теплоснабжения Городской округ город Воронеж.

В соответствии с пунктом 143 главы IX.IV, главами IX.I и IX.II Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, учитывая, что производство тепловой энергии, ее передача и сбыт производятся одним юридическим лицом, расчет тарифов на тепловую энергию произведен с использованием совокупной необходимой валовой выручки ООО «Тепловые коммуникации» по производству и сбыту.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение ООО «Тепловые коммуникации» ОСНО.

Приказом ДГРТ ВО от 07.12.2021 № 66/44 для ООО «Тепловые коммуникации» установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Городской округ город Воронеж, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2023 по 31.12.2023 - 1347,32 руб. за 1 Гкал (без НДС).

ООО «Тепловые коммуникации» не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

ООО «Тепловые коммуникации» не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

ООО «Тепловые коммуникации» относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью Варданяна Нвер Федоровича.

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, не соответствовали перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». Экспертом сделан запрос дополнительных материалов.

Организацией, в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в Минтарифов ВО, не опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов соответствии с подпунктом «к» пункта 15, пункта 27 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Тепловые коммуникации», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Тепловые коммуникации».

ООО «Тепловые коммуникации» не представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2024 год в виде приложений по методическим указаниям.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

В котельной предприятия установлено три котла ДКВР-10/13 (пар), два котла ПТВМ-30, два котла КВГМ-23,26, 2ед. ПТВМ-30М. Подключенная нагрузка 48 % по горячей воде (45,76 Гкал/ч). Основное сжигаемое натуральное топливо - природный газ.

Расчетный объем отпуска в сеть тепловой энергии в период 2024 года определен в количестве 108937 Гкал.

Собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 0,61 % от объёма отпуска в сеть тепловой энергии или 663,00 Гкал. Экспертом учтены собственные нужды котельной по расчету организации в утвержденной инвестиционной программе с учетом изменения активов организации в результате демонтажа парового котла. Что снизило установленную мощность с 95,9 Гкал/ч на 83 Гкал/ч с коэффициентом изменения операционных расходов и отчислений на социального страхования в 2022 году – 0,954. Этот коэффициент учтен при корректировке тарифов на 2022 год.

Расчетный объем отпуска в сеть тепловой энергии в период 2024 года определен в количестве 108274,16 Гкал.

Удельный расход топлива на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов, при установлении долгосрочного тарифа учтен в размере 158,26 кг у.т./Гкал. Утвержден приказом Министерства ЖКХ и Э № 296 от 30.10.2023 года. Полезный отпуск равен отпуску в сеть за отсутствием сетей и отпуск тепловой энергии осуществляется с коллекторов.

Расход условного топлива в период 2024 года составит 17135,47 т у.т.

Объем потребления воды в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 10046,00 куб.м. ежегодно; водоотведения – 3786,00 куб. м., с учетом фактических значений объема потребления в предыдущие расчетные периоды регулирования.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 3187952,00 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется ПАО «ТНС энерго Воронеж» по уровню напряжения: ВН, НН.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности ООО «Тепловые коммуникации», принята в количестве – 22,80 шт.ед., в том числе: основной - 5,10 шт. ед. ремонтный - 10,20 шт. ед., цеховый - 4,20 шт. ед., АУП - 3,30 шт. ед.

В соответствии с положениями Основ ценообразования уровень потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенны на каждый год долгосрочного периода регулирования, в соответствии с условиями Концессионного соглашения.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертом осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на период 2024 года, в соответствии с Методическими указаниями с учетом предложений, представленных ООО «Тепловые коммуникации».

При установлении долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка была определена основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определены перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 10741,59 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%, индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования ООО «Тепловые коммуникации», не владеющего объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности определены в соответствии с утвержденной программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024-2027 годы, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Инвестиционная программа на 2024-2027 годы для ООО «Тепловые коммуникации» утверждена приказом Министерства ЖКХ и Э № 296 от 30.10.2023 за счет собственных средств на сумму – 55081,80 тыс. руб., в т. ч. амортизационные отчисления - 7927,96 тыс. руб., расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке – 47153,84 тыс. руб.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024 года долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки -2024 года, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2023 и 2024 год.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), определена в размере 0 тыс. руб. в отсутствии установленных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения.

Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонения сроков реализации программы в области

энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, не определена в отсутствии программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Необходимая валовая выручка определена экспертом Минтарифов в объеме:

- 2024 год - 148435,27 тыс. руб.

В целях корректировки долгосрочного тарифа плановая НВВ 2024 год уточнена экспертом Минтарифов с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, за исключением долгосрочных параметров регулирования, исходя из скорректированных операционных расходов, скорректированных неподконтрольных расходов, скорректированных расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на период 2024 года рассчитаны исходя из:

- базового уровня операционных расходов – 10741,59 тыс. руб.;

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%;

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%;

- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития (2024 год – 1.072).

- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75; а также изменения индекса активов с учетом демонтажа парового котла.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год - 10756,08 тыс. руб.

Предложение ООО «Тепловые коммуникации» об уровне операционных расходов составляет на 2024 год - 14524,88 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами Минтарифов за счет уточнения индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития, индекса изменения количества активов регулируемой организации.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов определены в размерах:

на 2024 год – 5113,60 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение), приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 90,07 тыс. руб., исходя из тарифов, установленных Минтарифов ВО приказом от 20.12.2019 56/31 (в ред. от 17.06.2021 №30/4) для ООО «РВК-Воронеж», с учетом прогнозных параметров и фактического объема водоотведения. Организация платит водный налог, т.е. использует техническую воду, но расчета объемов воды, назначение использования ресурса, расчет себестоимости добычи воды не представлены. По данной статье экспертом использована информация при утверждении показателей на период регулирования периода 2022-2024 годов.

Предложение ООО «Тепловые коммуникации» по статье - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, составляет: на 2024 год - 250,15 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 160,08 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье выше предложения регулируемой организации на 2024 год - 160,08 тыс. руб.

Организация не представила: копию заключенного единого договора холодного водоснабжения и водоотведения, помесячные фактические расходы по водоотведению, копии счетов-фактур за отчетный год. Затраты приняты экспертом по плановым значениям.

Расходы на арендную плату приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год – 39,93 тыс. руб.

Предложение ООО «Тепловые коммуникации» по статье - арендная плата (в отношении производственных объектов) составляет: на 2024 год - 458,33 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2024 год – 418,40 тыс. руб.

В соответствии с п. 43 Основ ценообразования «Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации» а п.45 «арендная плата учитывается в НВВ в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду».

Регулируемая организация в подтверждение расходов по данной статье затрат предоставила копию договора аренды здания котельной и земли на 11 месяцев. Свидетельства собственности земли, котельной, Декларацию уплаты налога на имущество организации арендодателя. Расчет арендной платы представлен без указания периода. Необходимо было представить расчеты на 2022 и 2024 годы для полного анализа расчета НВВ. Представлены, также, ОСВ 03.02, 02.02 по организации. Отсутствуют расчеты арендной платы и налогов с учетом доли сдаваемого имущества. Представлена декларация уплаты налога на имущества арендатора без расчета налога на сдаваемое ООО «Тепловые коммуникации». Платежные поручения на уплату налогов отсутствуют.

Экспертом по данной статье приняты затраты в размере амортизационных начислений по первоначальной стоимости, налога на имущество и налога на землю, согласно калькулятора расчета налога, периода покупки данного участка и долей земли под котельную. Организацией представлено уведомление на уплату налога за 2021 год. Отчетный период корректировки – 2022 год. Плановый период 2024 год. Организацией представлены т/н на покупку земли и котельной по договорной цене, инвентарные карты нового владельца. Не представлен расчет суммы налога на имущество, землю, относящихся к котельной от общего налога организации.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год – 43,60 тыс. руб.;

Предложение ООО «Тепловые коммуникации» по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 86,61 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2024 год – 43,01 тыс. руб.

Расходы на обязательное страхование исключены в полном объеме за отсутствием подтверждающих документов.

Предложение ООО «Тепловые коммуникации» по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2024 год - 7,50 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год – 7,50 тыс. руб.

Иные расходы включают налог на остаточную стоимость основных средств (налог на имущество), принятых экспертом к учету в сумме – 43,60 тыс. руб. Предложение организации 79,11 тыс. руб. Экспертом исключены – затраты в сумме – 35,51 тыс. руб.

Приняты расходы налога на имущество. Организацией предоставлены декларации за отчетный период -налога на имущество, налог на воду, транспортный налог, земельный налог за 2021 год. Не предоставлен расчет затрат, отсутствуют платежные поручения по уплате налогов, не представлены документы на транспорт, не скважину и расчет себестоимости технической воды, расчет налога на имущество.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год – 2957,48 тыс. руб. исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда. Учтена корректировка суммы с коэффициентом изменения активов.

Предложение ООО «Тепловые коммуникации» по статье - расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 год - 2894,77 тыс. руб.

По данной статье скорректированы затраты с увеличением в сумме: на 2024 год – 62,71 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами Минтарифов в соответствии с принятым ФОТ.

Экспертом проанализированы следующие представленные материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за отчетный период ООО «Тепловые коммуникации»; расчет по страховым взносам за отчетный период ООО «Тепловые коммуникации» с квитанцией о приеме налоговой декларации в электронном виде.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, сумме: на 2024 год - 1981,99 тыс. руб.; в соответствии с расчетом эксперта суммы с учетом представленных инвентарных карт. Организацией ведомость основных средств по счету 02. Инвентарные карты представлены не на все оборудование, представленное в 2022 году. Не представлено разъяснение по оборудованию паровых котлов.

Предложение ООО «Тепловые коммуникации» по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 год - 2895,26 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год – 913,27 тыс. руб. в соответствии с требованиями Основ ценообразования и нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом проанализированы следующие представленные в обоснование документы и материалы: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет), инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6; сводный расчет амортизации в таблице, не заверенной бухгалтером.

Экспертом уточнена амортизационная группа и максимальный срок полезного использования объектов основных средств, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на топливо в сумме на 2024 год – 106097,33 тыс. руб., определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 158,26 кг. у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 108274,16, тыс.Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году – 6191,67 руб./т.у.т.,

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя из регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России от 12.07.2023 № 454/23, платы за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденной приказом ФАС России № 775/22 от 31.10.2022г, тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом ДГРТ ВО

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей за исключением населения: с 01.07.2024 - на 11,20%.

Предложение ООО «Тепловые коммуникации» по статье расходов на топливо составляет: на 2024 год - 109985,65 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год – 3888,32 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода условного топлива.

Экспертом проанализированы следующие материалы: договор поставки газа, реестр счетов-фактур по газу за 2022 г.; акты сдачи-передачи газа.

Представлена организацией информация в электронном шаблоне мониторинга ФАС России о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива на последнюю отчетную дату.

Расходы на электрическую энергию в сумме на 2024 год - 18923,55 тыс. руб.; рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 3277952 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч. в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: в 2024 году 5772,98 руб./тыс. кВт.ч. произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста на 9,100 % в 2024 году.

Предложение ООО «Тепловые коммуникации» по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 год - 19616,12 тыс. руб.

Были проанализированы следующие документы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за отчетный период с/ф на э/э.

Не представлен договор на поставку э/э, отсутствуют ведомости потребления, не заполнены данные в рамках шаблона.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год – 692,57 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода условного топлива.

Расходы на холодную воду в сумме: на 2024 г. - 251,08 тыс. руб., рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения - 10046,00 куб.м., и плановых (расчетных) тарифов на холодную воду для ООО «РВК-Воронеж» , в соответствии с приказами ДГРТ Воронежской области от 20.12.2019 №56/30 (в ред. от 17.06.2021 № 30/5), с учетом прогнозных параметров.

ООО «Тепловые коммуникации» не представило предложений по статье - расходы на холодную воду.

Не представлены документы на потребление холодной воды.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды составит:

в 2024 году – 125271,96 тыс. руб.

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Предложение ООО «Тепловые коммуникации» об экономически обоснованном уровне нормативной прибыли составляет: на 2024 г. - 2831,57 тыс. руб.

В рамках утвержденной инвестиционной программы нормативная прибыль принята в размере – 13117,10 тыс. руб.

Предложение ООО «Тепловые коммуникации» об уровне расчетной предпринимательской прибыли составляет: на 2024 г. - 1879,04 тыс. руб.

Предпринимательская прибыль не учтена при корректировке тарифа на основании требования пункта 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка 2022 года, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитана с учетом пунктов 29-31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний.

Фактические операционные расходы 2022 года определены в соответствии с пунктом 56 Методических указаний в размере 10010,03 тыс. руб. исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования и скорректированного на коэффициент изменения активов – демонтаж парового котла.

Фактические операционные расходы года 2022 года в сумме 10010,03 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 10741,59 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,043 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, и вследствие изменения активов регулируемой организации, скорректированного на коэффициент изменения активов – демонтаж парового котла.

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом в сумме 10010,03 тыс. руб., ниже планируемых операционных расходов, учтенных при корректировке долгосрочного тарифа на 2022 год (10741,59 тыс. руб.), вследствие роста фактического ИПЦ 2022 года (0,043) относительно планового (0,043).

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов, учтенных регулируемой организацией (25318,91 тыс. руб.).

Предложение регулируемой организации об уровне операционных расходов не соответствует требованиям Методических указаний и Основам ценообразования в сфере теплоснабжения.

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом пунктов 13,45 Основ ценообразования в сумме 3918,07 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила - 5864,12 тыс. руб., что выше принятого экспертом на – 1946,05 тыс. руб., на следующих основаниях:

Фактическая оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение, оказание услуг по передаче тепловой энергии) учтена в размере - 69,51 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованными данными бухгалтерского учета.

Предложение организации по оплате услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение, оказание услуг по передаче тепловой энергии) учтена в размере 295,80 тыс. руб., что на 226,29 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Вышеуказанные расходы приняты экспертом исходя из плановых значений. Организация не представила документы на водоотведение.

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 18,98 тыс. руб., в том числе:

Расходы на арендную плату – 18,98 тыс. руб. Предложение организации отсутствует по данной статье.

Расходы на налоги приняты в размере – 197,29 тыс. руб. Предложение организации – 600,42 тыс. руб. Организация предоставила налоговые декларации, без расчета сложившейся суммы по предложению. Отсутствуют платежные поручения на уплату налогов, Земельный налог дан организацией за 2021 год.

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 2252,38 тыс. руб., исходя из фактического размера расходов за 2022 год. Предложение организации - 2268,67 тыс. руб.

В предложении о корректировке ООО «Тепловые коммуникации» представлены следующие материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случает на производстве и профессиональных заболеваний, а так же по расходам на выплату страхового обеспечения за 2022 год; расчет по страховым взносам за 2022 год с квитанцией о приеме налоговой декларации. Предложение в сумме -

Фактические расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» приняты в размере 1379,91 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованными материалами: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет) за 2022 г., инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год, что на 1319,32 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 3848,56 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов в 2022 году, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний.

Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе электроэнергии и холодной воды определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30) Методических указаний.

Расходы на приобретение электроэнергии определены в размере 15765,52 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 3537,95 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 108274,16 Гкал;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 4,81 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией;

Расходы на приобретение воды на технологические нужды определены в размере 0,00 тыс. руб., в отсутствии документов и предложений организации.

В предложении о корректировке филиалом ООО «Тепловые коммуникации» представлены следующие материалы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за 2022 г. – с/ф.

Не представлены: договор энергоснабжения, ведомости потребления э/э; договор холодного водоснабжения; счета-фактуры по воде за отчетный 2022 год.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена при установлении тарифов в размере 1634,80 тыс. руб.

Предложение ООО «Тепловые коммуникации» об уровне расчетной предпринимательской прибыли в 2022 году составляет 0 тыс. руб.

Плановое значение составляет – 0 тыс. руб.

Кроме того, исключены из необходимой валовой выручки регулируемых организаций экономически необоснованные доходы, не соответствующие принципам экономии расходов на приобретение энергетических ресурсов, определенные положениями пунктов 9 и 66 Основ ценообразования № 1175, а также пункта 13 Методических указаний № 760-э в размере – 5648,96 тыс. руб. = (4684,87+295,80)*1,058*1,072.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет -3771,63 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,058) и 2024 годы (1,072) составляет -4277,69 тыс. руб. со снижением НВВ.

Кроме того, исключены из необходимой валовой выручки регулируемых организаций экономически необоснованные доходы, не соответствующие принципам экономии расходов на приобретение энергетических ресурсов, определенные положениями пунктов 9 и 66 Основ ценообразования № 1175, а также пункта 13 Методических указаний № 760-э в размере – 5648,96 тыс. руб.

Корректировка предшествующего периода, образовавшаяся при расчете тарифов на 2022 год и переходящая на 2024 год, составляет - 0 тыс. руб.

В результате проведенного анализа корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с уменьшением значений НВВ в сумме: на 2024 г. – 5822,93 тыс. руб.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с уменьшением значений в сумме: на 2024 год – 5822,93 тыс. руб., на последующий долгосрочный период регулирования – 4103,72 тыс. руб. со снижением НВВ.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

на 2024 год - 148435,27 тыс. руб.

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

Экспертом произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, результаты которого представлены в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно Методическим указаниям, для ООО «Тепловые коммуникации» определены на 2022-2024 годы показатели, приведенные в таблице 1 расчетного шаблона для настоящего экспертного заключения.

6.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов потребителям Городской округ город Воронеж ООО «Тепловые коммуникации» (система теплоснабжения котельной по адресу: г. Воронеж, ул. Латненская, 3**)** в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024г. по 30 июня 2024г.- 1347,32 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2023г.;

- с 1 июля 2024г. по 31 декабря 2024г.- 1407,67 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 104,48 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2023г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства ООО «Тепловые коммуникации» рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26.01.2023 № 110.

4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ 'Об энергосбережении' к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Энерговид», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж на период 2024-2028 годы

Выступили: Кантемир В.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

13. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Спецподряд», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж (система теплоснабжения котельной по адресу: жилой массив Олимпийский, 18р), на период 2024-2028 годов

Выступили: Смирнова И.Д., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное ООО «СПЕЦПОДРЯД» (система теплоснабжения котельной по адресу: массив Олимпийский, 18р) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2024-2028 годах. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ООО «СПЕЦПОДРЯД» (система теплоснабжения котельной по адресу: массив Олимпийский, 18р), открыто приказом ДГРТ ВО от 05.05.2023 № 257-Д.

Цель экспертизы - определение плановой необходимой выручки на 2024-2028 годы долгосрочного периода регулирования с использованием значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ООО «СПЕЦПОДРЯД» (система теплоснабжения котельной по адресу: массив Олимпийский, 18р) потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Установление тарифов в отношении ООО «СПЕЦПОДРЯД» (система теплоснабжения котельной по адресу: массив Олимпийский, 18р) осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 05.05.2023 № 42-М.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ООО «СПЕЦПОДРЯД» (система теплоснабжения котельной по адресу: массив Олимпийский, 18р) в 2024-2028 годах.

В соответствии с пунктом 143 главы IX.IV, главами IX.I и IX.II Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, учитывая, что производство тепловой энергии, ее передача и сбыт производятся одним юридическим лицом, расчет тарифов на тепловую энергию произведен с использованием совокупной

необходимой валовой выручки ООО «СПЕЦПОДРЯД» по производству тепловой энергии, ее передаче и сбыту.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение ООО «СПЕЦПОДРЯД» УСНО (доходы-расходы).

Приказом ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/99 для ООО «СПЕЦПОДРЯД» Котельная по адресу: массив Олимпийский, 18р. установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории город Воронеж, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 - 2127,63 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается).

ООО «СПЕЦПОДРЯД» не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

ООО «СПЕЦПОДРЯД» не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

ООО «СПЕЦПОДРЯД» не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора Кузьмина Максима Сергеевича

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Организацией, в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в Минтарифов ВО, опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «СПЕЦПОДРЯД», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «СПЕЦПОДРЯД».

ООО «СПЕЦПОДРЯД» представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2024-2028 годы.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2024-2028 годы, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

ООО «СПЕЦПОДРЯД» по договору аренды эксплуатирует отдельно стоящуюкотельную, расположенную по адресу: г. Воронеж, ж/м Олимпиский,18р.

В котельной установлены котлы Vitoplex 200 - 4 шт., мощностью 15,48 Гкал/час. С26.08.2019 приняты в эксплуатацию котлы VITROMAX LW V62C - 2 шт., мощностью10,32 Гкал/час. Общая мощность 6 котлов составляет 25,80 Гкал/ч. Горячее

водоснабжениепотребителей осуществляется с использованием внутридомовых ИТП. Режим работы -круглогодичный. Основное топливо - природный газ

Объём вырабатываемой тепловой энергии в 2024-2028 годах предлагается принять в количестве 42631,00 Гкал.

Собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 2,0 % от объёма отпуска в сеть тепловой энергии или 853,00 Гкал.

Данный уровень соответствует нормативу расхода тепла на собственные нужды котельной, рекомендуемому Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанными Академией КХ им. К.Д. Памфилова, одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5), Таблица 7.

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, используется объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные (собственные) нужды.

Отпуск тепловой энергии в сеть на период 2024-2028 годы составит 41778,20 Гкал.

Предложение регулируемой организации по объему технологических потерь при передаче тепловой энергии составляет 2247,00 Гкал или 5,38 %.

При установлении долгосрочного тарифа на тепловую энергию в отсутствии утвержденных нормативов объем технологических потерь при передаче тепловой энергии учтен в размере 2247,20 Гкал.

В отсутствии данных об изменении характеристики тепловых сетей, на основании пункта 14 Правил регулирования цен тарифов в сфере теплоснабжения, учтены имеющиеся данные о величине потерь тепловой энергии за предшествующие периоды регулирования, использованные для установления действующих тарифов для регулируемой организации.

При расчете НВВ объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, в отсутствии утвержденных нормативов, учтен в размере 2247,20 Гкал.

Регулируемой организацией не представлены сведения о нормативе удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, утвержденном в установленном порядке.

Удельный расход условного топлива при отсутствии утвержденных нормативов, при расчете НВВ учтен согласно предложения регулируемой организации и представленных режимных карт в размере 158,3 кг.у.т./Гкал на отпущенную в сеть тепловую энергию или 155,13 кг.у.т./Гкал на вырабатываемую тепловую энергию в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования на уровне технических отчетов по режимно-наладочным испытаниям.

В соответствии с пунктом 5.3.3 приказа Минэнерго России от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» при вводе в эксплуатацию новых, модернизируемых и реконструируемых действующих котельных установок, при переводе на другой вид топлива проводятся пусконаладочные работы по котлам, вспомогательному оборудованию, устройствам и системам, обеспечивающим надежную и экономичную работу котельных (далее - Правила технической эксплуатации).

Пунктом 5.3.4 Правил технической эксплуатации предусмотрено, что в процессе пусконаладочных испытаний и на их основе устанавливается режим работы котлов и другого оборудования котельной установки и разрабатываются режимные карты.

Режимные карты по эксплуатации котлов, утвержденные техническим руководителем организации, должны находиться на щитах управления.

Режим работы котла ведется строго по режимной карте, составленной на основе испытаний оборудования и инструкции по монтажу и эксплуатации завода-изготовителя. При реконструкции котла и изменении марки или качества топлива проводятся новые режимно-наладочные испытания с выдачей режимных карт (пункт 5.3.6 Правил технической эксплуатации).

В объем режимно-наладочных испытаний входят: подготовительные работы; экспериментальные работы; балансовые испытания с выдачей режимных карт.

Орган регулирования утвердил удельный расход условного топлива в размере 158,30 кг на Гкал отпущенной тепловой энергии, на основании данных режимных карт котлов средних показателей, что не противоречит Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

Указанным приказом приведены рекомендуемые показатели удельного расхода условного топлива от 150 до 161, выбранный экспертом показатель соответствует диапазону рекомендуемых размеров.

Организация предложила полезный отпуск в количестве – 39531 Гкал. Экспертом принят объем полезного отпуска в размере 39531 Гкал ежегодно.

Расчет расходов на приобретение топлива произведен в соответствии с п.26 Методических указаний.

Расход условного топлива в период 2024-2028 годов составит 6613,49 т.у.т. ежегодно.

Предложение регулируемой организации об объеме холодной воды на технологические нужды составляет 3320 куб. м, водоотведения - 2100 куб. м.

В обоснование указанного расхода регулируемой организацией представлен расчет расхода холодной воды на технологические нужды в соответствии с Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанными Академией КХ им. К.Д. Памфилова, одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5).

Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии в долгосрочном периоде регулирования принимается в количестве 0,08 куб.м.; водоотведение – 0,05 куб. м., на основании фактически сложившихся объёмов в предшествующем периоде, представленных регулируемой организацией.

Объем потребления воды принимается в количестве - 3320,00 куб.м, в соответствии с п.6.16 свода правил СП 124.13330.2012 Тепловые сети. (Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Объем водоотведения в долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 гг принимается в количестве 2100,00 куб. м., ежегодно, с учетом предложения организации.

Предложение регулируемой организации об объеме электроэнергии составляет 434200,00 кВт.ч.

Экспертом принят удельный расход электроэнергии на основании «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (Издание 4-ое) Госстроя РФ от 12.07.2002 №5, разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова Согласно данной методике при расчетной тепловой мощности котельной от 1,17 до 2,33 МВт удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть тепла равен 10,40 кВт.ч/Гкал.

Расчет произведен на основании Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова, одобренных Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5).

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 436500,00 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется ПАО «ТНС энерго Воронеж» по уровню напряжения: НН.

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 26,00 шт.ед., в том числе: основной - 6,00 шт. ед., ремонтный - 13,00 шт. ед., цеховый - 6,00 шт. ед., АУП - 1,00 шт. ед.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности ООО «СПЕЦПОДРЯД», принята в количестве – 16,00 шт.ед., в том числе: основной - 4,00 шт. ед., ремонтный - 9,00 шт. ед., цеховый - 2,00 шт. ед., АУП - 1,00 шт. ед.

Регулируемая организация не представила расчет нормативной численности в соответствии с Рекомендациями по нормативной численности труда работников энергетического хозяйства, утвержденные Приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 65 и Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстрой России от 12.10.1999 № 74.

Экспертом скорректирована численность персонала на основании представленного штатного расписания, отчетных форм и разделения численности с учетом отнесения персонала на другую деятельность.

В соответствии с положениями Методических указаний объем полезного отпуска тепловой энергии, объем потерь тепловой энергии, объем потребления топлива и прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные на каждый год долгосрочного периода регулирования, в течение долгосрочного периода не пересматриваются.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в долгосрочном периоде регулирования, представленных в предложении об установлении тарифов ООО «СПЕЦПОДРЯД».

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 8984,29 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%, индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%.

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования ООО «СПЕЦПОДРЯД», не владеющего объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности не определены в отсутствии программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, концессионного соглашения (договоре аренды) в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2028 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой

выручки 2024-2028 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2024 и 2023 год.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определена в размере 0 тыс. руб. в отсутствии утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонения сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, не определена в отсутствии программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Необходимая валовая выручка определена экспертами Минтарифов ВО на основе долгосрочных параметров регулирования, прогнозных показателей и основных параметров Прогноза социально-экономического развития, в объеме:

- 2024 год - 85048,11 тыс. руб.;
- 2025 год - 87764,31 тыс. руб.;
- 2026 год - 91123,74 тыс. руб.;
- 2027 год - 92111,94 тыс. руб.;
- 2028 год - 88790,42 тыс. руб.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 8984,29 тыс. руб., в том числе:

Расходы на сырье и материалы учтены экспертами Минтарифов ВО в сумме 1174,10 тыс. руб.

Предложение организации по статье - сырье и материалы составляет 1470,02 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 295,93 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных и экономически необоснованных расходов.

Исключены экономически не обоснованные расходы, а именно: приобретение насосов ввиду отсутствия дефектная ведомостей на оборудование.

Регулируемой организацией в обоснование затрат по данной статье представлен сводный расчет по видам сырья и материалов с приложением документов, подтверждающих цены на использованные материалы.

Расходы на оплату труда приняты в сумме 7036,22 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала - 16,00 шт. ед., среднемесячная заработная плата - 36646,96 руб. с учетом средней заработной платы, согласно предложению регулируемой организации.

Предложение ООО «СПЕЦПОДРЯД» по статье Расходы на оплату труда составляет 11726,96 тыс. руб. исходя из среднесписочной численности 26,00 чел. и средней заработной платы - 30838,56 тыс. руб.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме 4690,74 тыс. руб. в связи с корректировкой численности на основании представленного штатного расписания, отчетных форм и с учетом отнесения численности персонала на другую деятельность.

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, приняты в сумме 353,41 тыс. руб. и учитывают расходы регулируемой организации на техническое и аварийное обслуживание, ремонт газового и тепломеханического оборудования, на ремонт и техническое обслуживание пожарной сигнализации, техническое обслуживание производственного объекта, техническое обслуживание и ремонт техники, лабораторное исследование воды.

Данные расходы приняты в соответствии с подтверждающими документами, представленными регулируемой организацией. Расходы по договору № 105 от 01.02.2021 года учтены в сумме 197,41 тыс.руб. ввиду периодичности проведения работ. Расходы на поверку приборов учтены экспертом по статье расходов на оплату иных работ и услуг.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 993,38 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы в сумме 639,97 в отсутствии подтверждающих расчетов и документов и ввиду уточнения периодичности проведения работ.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, учтены в сумме 92,92 тыс. руб., в том числе:

расходы на оплату услуг связи – 41,09 тыс. руб.;

расходы на оплату вневедомственной охраны - 0,00 тыс. руб.;

расходы на оплату коммунальных услуг - 0,00 тыс. руб.;

расходы на оплату и юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 10,03 тыс. руб.;

расходы на оплату других работ и услуг - 41,80 тыс. руб.;

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 1476,23 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы в сумме 1383,31. В соответствие с подпунктом «б» пункта 28 Основ ценообразования № 1075 при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

Экспертом по статье Другие расходы приняты в сумме 327,65 тыс. руб., в том числе:

Расходы на услуги банка – 23,6 тыс. руб.;

Охрана труда, хозяйственный инвентарь – 304,05 тыс. руб.;

Прочие расходы – исключены в полном объеме.;

Предложение организации – 490,80 тыс. руб.;

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 163,15 тыс.руб.

Исключены затраты ввиду отсутствии документарного подтверждения и экономического обоснования и ввиду уточнения численности персонала.

Экономически обоснованный уровень операционных (подконтрольных расходов) 2024 года ниже предложения регулируемой организации на 7173,10 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2024-2028 годы рассчитаны экспертами Минтарифов ВО с учетом:

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии - 1%;

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%;

- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития (2024 год – 1,072; 2025 год – 1,042; 2026-2028 годы – 1,04).

- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;

- индекса изменения количества активов равного 0, т. к. регулируемой организацией не представлен расчет изменения активов в течение долгосрочного периода.

- индекса изменения количества активов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии равного 0,00.

- индекса изменения количества активов в отношении деятельности по производству тепловой энергии равного 0,00.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год – 8984,29 тыс. руб.;

на 2025 год – 9268,01 тыс. руб.;

на 2026 год – 9542,34 тыс. руб.;

на 2027 год – 9824,79 тыс. руб.;

на 2028 год – 10115,60 тыс. руб.;

Предложение ООО «СПЕЦПОДРЯД» об уровне операционных составляет: 2024 год - 16157,39; 2025 год - 16635,65; 2026 год - 17128,07; 2027 год - 17635,06; 2028 год - 18157,06;

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами Минтарифов ВО за счет уточнения базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов регулируемой организации.

Порядок распределения прямых и косвенных расходов между регулируемыми видами деятельности осуществлен в соответствии с предоставленным ООО «СПЕЦПОДРЯД» приказом об учетной политике от 31.12.2017 № 39.

В обоснование расходов организация представила бухгалтерскую отчетность за предыдущий период регулирования (бухгалтерский баланс), статистическую отчетность по формам: «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы» форма № 22-ЖКХ (ресурсы), копию штатного расписания, копию программы ремонтов на период регулирования, копию договоров, счетов-фактур по статьям затрат, подтверждающие ведение хозяйственной деятельности регулируемой организации по итогам работы за отчетный период.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов ВО определены в размерах: на 2024 год – 17678,13 тыс. руб.; на 2025 год – 17470,31 тыс. руб.; на 2026 год – 15923,24 тыс. руб.; на 2027 год – 12962,80 тыс. руб.; на 2028 год – 12844,81 тыс. руб., в том числе:

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение), приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 58,69 тыс. руб., на 2025 г. - 61,65 тыс. руб., на 2026 г. - 64,98 тыс. руб., на 2027 г. - 67,90 тыс. руб., на 2028 г. - 70,95 тыс. руб., исходя из тарифов, установленных ДГРТ ВО приказом от 20.12.2019 № 56/31 (ред. № 69/1 от 18.11.2022) для ООО «РВК-Воронеж», с учетом прогнозных параметров и экономически обоснованного объема водоотведения.

ООО «СПЕЦПОДРЯД» по статье - Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, составляет: на 2024 год - 60,01 тыс. руб., на 2025 год - 62,41 тыс. руб., на 2026 год - 64,91 тыс. руб., на 2027 год - 67,50 тыс. руб., 2028 год - 70,20 тыс. руб.;

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 1,32 тыс. руб., на 2025 г. - 0,76 тыс. руб., на 2026 г. - -0,07 тыс. руб., на 2027 г. - -0,40 тыс. руб., на 2028 г. - -0,75 тыс. руб. за счет уточнения тарифов и объемов водоотведения.

Расходы по статье - Арендная плата (в отношении производственных объектов) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 14654,99 тыс. руб., на 2025 г. - 14380,21 тыс. руб., на 2026 г. - 12742,97 тыс. руб., на 2027 г. - 9588,34 тыс. руб., на 2028 г. - 9404,97 тыс. руб.

ООО «СПЕЦПОДРЯД» по статье - Арендная плата (в отношении производственных объектов) составляет:

на 2024 г. - 17904,46 тыс. руб.,

на 2025 г. - 17613,30 тыс. руб.,

на 2026 г. - 13169,70 тыс. руб.,

на 2027 г. - 9988,50 тыс. руб.,

на 2028 г. - 9828,90 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 3249,47 тыс. руб., на 2025 г. - 3233,09 тыс. руб., на 2026 г. - 426,73 тыс. руб., на 2027 г. - 400,16 тыс. руб., на 2028 г. - 423,93 тыс. руб.

Сумма арендной платы скорректирована, в связи с уточнением амортизационных отчислений на оборудование.

В предложении о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2024 год ООО «СПЕЦПОДРЯД» представлены следующие материалы: сводный реестр арендной платы на 2024 год по системам теплоснабжения; предварительный расчет арендной платы на период регулирования; копия договора аренды.

В соответствии с п.45 Основ ценообразования арендная плата учитывается в НВВ в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 839,51 тыс. руб., на 2025 г. - 814,27 тыс. руб., на 2026 г. - 812,54 тыс. руб., на 2027 г. - 911,70 тыс. руб., на 2028 г. - 878,23 тыс. руб.

Предложение ООО «СПЕЦПОДРЯД» по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 853,26 тыс. руб., на 2025 год - 853,26 тыс. руб., на 2026 год - 853,26 тыс. руб., на 2027 год - 853,26 тыс. руб., на 2028 год - 853,26 тыс. руб., на 2028 год - 853,26 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 13,75 тыс. руб., на 2025 г. - 38,99 тыс. руб., на 2026 г. - 40,72 тыс. руб., на 2027 г. - -58,44 тыс. руб., на 2028 г. - -24,97 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных иных расходов.

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 4,49 тыс. руб., на 2025 г. - 4,49 тыс. руб., на 2026 г. - 4,49 тыс. руб., на 2027 г. - 4,49 тыс. руб., на 2028 г. - 4,49 тыс. руб.

Предложение ООО «СПЕЦПОДРЯД» по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2024 год - 7,96 тыс. руб., на 2025 год - 7,96 тыс. руб., на 2026 год - 7,96 тыс. руб., на 2027 год - 7,96 тыс. руб., на 2028 год - 7,96 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 3,47 тыс. руб., на 2025 год - 3,47 тыс. руб., на 2026 год - 3,47 тыс. руб., на 2027 год - 3,47 тыс. руб., на 2028 год - 3,47 тыс. руб.

Затраты, учтенные экспертами на обязательное страхование, ниже предложенных регулируемой организацией на сумму: на 2024 год - 3,47 тыс. руб., на 2025 год - 3,47 тыс. руб., на 2026 год - 3,47 тыс. руб., на 2027 год - 3,47 тыс. руб., на 2028 год - 3,47 тыс. руб.

Экспертом проанализирована копия страхового полиса.

Иные расходы (налоги):

Расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения приняты в соответствии с принятыми расходами регулируемой организации в сумме: на 2024 г. - 835,02 тыс. руб., на 2025 г. - 809,78 тыс. руб., на 2026 г. - 808,05 тыс. руб., на 2027 г. - 907,21 тыс. руб., на 2028 г. - 873,74 тыс. руб.

Предложение ООО «СПЕЦПОДРЯД» по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, составляет: на 2024 г. - 845,30 тыс. руб., на 2025 г. - 845,30 тыс. руб., на 2026 г. - 845,30 тыс. руб., на 2027 г. - 845,30 тыс. руб., на 2028 г. - 845,30 тыс. руб.

По данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 10,28 тыс. руб., на 2025 г. - 35,52 тыс. руб., на 2026 г. - 37,25 тыс. руб., на 2027 г. - -61,91 тыс. руб., на 2028 г. - -28,44 тыс. руб. на основании учтенных расходов.

Регулируемая организация представила уведомление о возможности применения упрощенной системы налогообложения по виду – УСНО (доходы-расходы).

Организация представила налоговую декларацию по налогу за отчетный период с квитанцией о приеме в электронном виде.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 2124,94 тыс. руб., на 2025 г. - 2214,18 тыс. руб., на 2026 г. - 2302,75 тыс. руб., на 2027 г. - 2394,86 тыс. руб., на 2028 г. - 2490,66 тыс. руб., исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда..

Предложение ООО «СПЕЦПОДРЯД» по статье - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 г. - 2128,00 тыс. руб., на 2025 г. - 2128,00 тыс. руб., на 2026 г. - 2128,00 тыс. руб., на 2027 г. - 2128,00 тыс. руб., на 2028 г. - 2128,00 тыс. руб.

Экспертами по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 3,06 тыс. руб., на 2025 г. - -86,18 тыс. руб., на 2026 г. - -174,75 тыс. руб., на 2027 г. - -266,86 тыс. руб., на 2028 г. - -362,66 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами Минтарифов ВО в соответствии с принятым ФОТ.

Экспертом проанализированы следующие представленные материалы: расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за отчетный период; расчет по страховым взносам за отчетный период с квитанцией о приеме налоговой декларации в электронном виде.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета исключены в полном объеме.

Предложение ООО «СПЕЦПОДРЯД» Котельная по адресу: массив Олимпийский, 18р. по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 г. - 37,38 тыс. руб., на 2025 г. - 37,38 тыс. руб., на 2026 г. - 7,67 тыс. руб., на 2027 г. - 7,67 тыс. руб., на 2028 г. - 7,67 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы ввиду отсутствия инвентарных карточек учета объекта ОС по форме № ОС-6.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны экспертами Минтарифов ВО в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на топливо в сумме: на 2024 г. - 51749,86 тыс. руб., на 2025 г. - 56665,42 тыс. руб., на 2026 г. - 59977,47 тыс. руб., на 2027 г. - 61985,71 тыс. руб., на 2028 г. - 64074,26 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 158,30 кг.у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 41,78 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году - 7824,88 руб./т.у.т., в 2025 году - 8568,14 руб./т.у.т., в 2026 году - 9068,95 руб./т.у.т., в 2027 году - 9372,60 руб./т.у.т., в 2028 году - 9688,40 руб./т.у.т.

Регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России от 12.07.2023 № 454/23, платы за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденной приказом ФАС России № 775/22 от 31.10.2022г, тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом ДГРТ ВО

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей за исключением населения: с 01.07.2024 - 1,0112, с 01.07.2025 - 1,08, с 01.07.2026 - 1,04, с 01.07.2027 - 1,04, с 01.07.2028 г. - 1,04 тыс. руб. раза.

Предложение ООО «СПЕЦПОДРЯД» по статье расходов на топливо составляет: на 2024 г. - 53968,80 тыс. руб., на 2025 г. - 56127,55 тыс. руб., на 2026 г. - 58372,66 тыс. руб., на 2027 г. - 60707,56 тыс. руб., на 2028 г. - 63135,86 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 2218,94 тыс. руб., на 2025 г. - 537,87 тыс. руб., на 2026 г. - 1604,81 тыс. руб., на 2027 г. - 1278,15тыс. руб., на 2028 г. - 938,40 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода топлива.

Экспертом проанализированы следующие материалы: счета - фактуры по газу; отчетная информация, представленная в электронном шаблоне мониторинга ФАС России о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива на последнюю отчетную дату.

Расходы на электрическую энергию в сумме: на 2024 г. - 4992,47 тыс. руб., на 2025 г. - 5292,04 тыс. руб., на 2026 г. - 5556,65 тыс. руб., на 2027 г. - 5834,48 тыс. руб., на 2028 г. - 6126,19 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 436500,00 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: 11437,50 руб./тыс. кВт.ч. в 2024 году; 12123,80 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году; 12730,00 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году; 13366,50 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году; 14034,80 руб./тыс. кВт.ч. в 2028 году произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста в 1,091 раза в 2024 году; в 1,06 раза в 2025 году; в 1,05 раза в 2026 году; в 1,05 раза в 2027 году; в 1,05 раза в 2028 году в соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития.

Предложение ООО «СПЕЦПОДРЯД» по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 г. - 3743,50 тыс. руб., на 2025 г. - 3893,24 тыс. руб., на 2026 г. - 4048,97 тыс. руб., на 2027 г. - 4210,93 тыс. руб., на 2028 г. - 4379,36 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - -1248,97 тыс. руб., на 2025 г. - -1398,80 тыс. руб., на 2026 г. - -1507,68 тыс. руб., на 2027 г. - -1623,55 тыс. руб., на 2028 г. - -1746,83 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены покупки 1 кВт.ч электроэнергии.

Расходы на холодную воду в сумме: на 2024 г. - 97,49 тыс. руб., на 2025 г. - 102,38 тыс. руб., на 2026 г. - 107,93 тыс. руб., на 2027 г. - 112,78 тыс. руб., на 2028 г. - 117,85 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения - 3320,00 куб. м., и плановых (расчетных) тарифов на холодную воду для ООО «РВК-Воронеж» в соответствии с приказом ДГРТ Воронежской области от 20.12.2019 № 56/30 (ред. № 69/164 от 18.11.2022) с учетом прогнозных параметров.

Предложение ООО «СПЕЦПОДРЯД» по статье - расходы на холодную воду составляет: на 2024 г. - 99,72 тыс. руб., на 2025 г. - 103,71 тыс. руб., на 2026 г. - 107,85 тыс. руб., на 2027 г. - 112,17 тыс. руб., на 2028 г. - 116,65 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 2,23 тыс. руб., на 2025 г. - 1,33 тыс. руб., на 2026 г. - -0,08 тыс. руб., на 2027 г. - -0,61 тыс. руб., на 2028 г. - -1,20 тыс. руб.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя составит:

на 2024 год – 56839,82 тыс. руб.;

на 2025 год – 62059,84 тыс. руб.;

на 2026 год – 65642,05 тыс. руб.;
на 2027 год – 67932,97 тыс. руб.;
на 2028 год – 70318,30 тыс. руб.

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), в сумме: на 2024 год - 1545,87 тыс. руб., на 2025 год - 1566,15 тыс. руб., на 2026 год - 1516,11 тыс. руб., на 2027 год - 1391,38 тыс. руб., на 2028 год - 1416,54 тыс. руб.

ООО «СПЕЦПОДРЯД» не заявляло расчетную предпринимательскую прибыль.

Экономически обоснованный уровень предпринимательской прибыли выше предложения регулируемой организации: на 2024 год - -1545,87 тыс. руб., на 2025 год - -1566,15 тыс. руб., на 2026 год - -1516,11 тыс. руб., на 2027 год - -1391,38 тыс. руб., на 2028 год - -1416,54 тыс. руб. в связи с корректировкой величины необходимой валовой выручки регулируемой организации.

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Регулируемой организацией не предоставлены сведения об утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе, в связи с чем отсутствуют сведения о стоимости и сроках начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения.

Также отсутствуют сведения об объеме незавершенных капитальных вложений в сфере теплоснабжения.

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка 2022 года, рассчитана с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний, определена основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в том числе:

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 10963,31тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 10963,31 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 9731,15 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации;

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом в сумме 10963,31 тыс. руб., выше планируемых операционных расходов, учтенных при корректировке долгосрочного тарифа на 2019 год (10048,09 тыс. руб.), вследствие роста фактического ИПЦ 2022 года (0,138) относительно планового (0,043).

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов учтенных регулируемой организацией (16004,82 тыс. руб.).

Предложение регулируемой организации об уровне операционных расходов не соответствует требованиям Методических указаний и Основам ценообразования в сфере теплоснабжения.

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены экспертом на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования в сумме 17541,08 тыс. руб. Предложение организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила - 18634,43 тыс. руб., что выше принятого экспертом на - 1093,35 тыс. руб., в том числе:

Фактическая оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение, оказание услуг по передаче тепловой энергии) учтена в размере 64,82 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованными данными бухгалтерского учета.

Фактическая оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение, оказание услуг по передаче тепловой энергии) учтена в размере 64,82 тыс. руб., что на соответствует предложению регулируемой организации.

Вышеуказанные расходы приняты экспертом исходя из анализа следующих материалов: фактических расходов по водоотведению за отчетный период, копий договора (водоотведение), дополнительного соглашения; копий договора по оказанию услуг по передаче тепловой энергии; копий счетов-фактур по договорам, регистров бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год.

Затраты на арендную плату учтены в размере 14457,60 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованным перечнем арендуемого имущества, копиями договоров на аренду имущества, что на 0,00 тыс. руб. соответствуют предложению регулируемой организации.

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 853,26 тыс. руб., в том числе:

затраты на обязательное страхование приняты в размере 7,96 тыс. руб., в соответствии с копией страхового полиса, не представлены копии договоров на страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, страхование имущества от всех рисков, страхование от несчастных случаев, регистры бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год,

фактические затраты по статье «Налог при УСН» учтены в размере 845,3 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 2128,00 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

Фактические расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» приняты в размере – 37,4 тыс. руб. в соответствии с оборотно-сальдовой ведомости 02 счета БУ за 2022 год.

Амортизационные начисления соответствуют предложению регулируемой организации.

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 17541,08 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов в 2022 году, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2022 году определены в размере 44386,30 тыс. руб. исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии по формуле 29 Методических указаний, исходя: удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2022 год, в размере 158,95 кг у.т./Гкал, что соответствует предложению регулируемой организации;

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2022 году, 41951,00 Гкал, определенного, исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии потребителям согласно статистической форме №46-ТЭ (полезный отпуск) Гкал; фактической цены на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определенная в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива в размере 6738,75 руб./т.у.т.

В предложении о корректировке ООО «СПЕЦПОДРЯД» представлены следующие материалы: счета-фактуры по газу за отчетный период.

Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе электроэнергии и холодной воды определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30) Методических указаний.

Расходы на приобретение электроэнергии определены в размере 7997,05 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 816,03 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 41951,00 Гкал;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 9,80 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией;

Расходы на приобретение воды на технологические нужды определены в размере 110,05 тыс. руб., исходя из:

объема потребления воды, учтенного при установлении тарифов 3,320 тыс. куб.м.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 41951,00 Гкал;

фактической стоимости единицы приобретения воды в размере 26,81 руб./куб.м, обоснованной регулируемой организацией;

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в 2022 году, определены экспертом исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний по формулам 29-30 Методических указаний в сумме 52493,40 тыс. руб.

Кроме того, исключены из необходимой валовой выручки регулируемых организаций экономически необоснованные доходы, не соответствующие принципам экономии расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные положениями пунктов 9 и 66 Основ ценообразования № 1175, а также пункта 13 Методических указаний № 760-э в размере 3728,88 тыс.руб, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2024 (1,072) и 2023 (1,058) годы составляет 4229,21 тыс. руб..

Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов, корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в

связи с неисполнением инвестиционной программы, корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам отчетного года, корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы по результатам отчетного года, при установлении тарифов на 2022 год не учитывались.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет -2006,41 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2024 (1,072) и 2023 (1,058) годы составляет 2275,62 тыс. руб. со снижением НВВ.

Корректировка предшествующего периода, образовавшаяся при расчете тарифов на 2023 год и переходящая на 2024 год, составляет с уменьшением НВВ - 3500 тыс. руб., на 2024 год - 0,00 тыс. руб., на 2025 год - 2600,00 тыс. руб., на 2026 год - 1500 тыс. руб., на 2027 год - 0,00 тыс. руб., на 2028 год - 5904,83 тыс. руб.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

в 2024 году - 85048,11 тыс. руб.;
в 2025 году - 87764,31 тыс. руб.;
в 2026 году - 91123,74 тыс. руб.;
в 2027 году - 92111,94 тыс. руб.;
в 2028 году - 88790,42 тыс. руб.

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

Экспертом произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, результаты которого представлены в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно Методическим указаниям, для ООО «СПЕЦПОДРЯД» определены на 2024-2028 годы показатели, приведенные в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

6.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям на территории городского округа город Воронеж (система теплоснабжения котельной по адресу: массив Олимпийский, 18р), ООО «СПЕЦПОДРЯД» в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 2127,63 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 2190,26 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 102,94 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 2190,26 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 2268,89 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 103,59 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 2268,89 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 2364,23 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 104,20 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 2324,23 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 2339,73 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 100,67 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 2239,73 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;

- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 2256,48 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 100,75 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.;

В соответствии с разъяснениями ФСТ России, изложенными в информационном письме от 08.08.2011г. № СН-6273/5 «По вопросу установления тарифов регулируемых организаций для населения с учетом НДС» прогнозные тарифы на тепловую энергию, реализуемую ООО «СПЕЦПОДРЯД» Котельная по адресу: массив Олимпийский, 18р. населению в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 2127,63 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) со снижением тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;

- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 2190,26 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 102,94 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.

- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 2190,26 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) со снижением тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;

- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 2268,89 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 103,59 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.

- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 2268,89 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) со снижением тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 2364,23 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 104,20 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.

- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 2324,23 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) со снижением тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 2339,73 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 100,67 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.

- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 2239,73 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) со снижением тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;

- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 2256,48 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 100,75 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства ООО «СПЕЦПОДРЯД»:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановление Правительства РФ от 26.01.2023 № 110.

4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении" к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

5. К очередному периоду регулирования представить нормативы технологических потерь при передаче теплоэнергии по тепловым сетям и норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденные в установленном законодательством порядке.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

14. Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Россошанские коммунальные системы» в границах городского поселения – город Россошь Воронежской области на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании заявления ООО «РКС» (вх. от 02.05.2023 № 55-10/2620) приказом министерства тарифного регулирования Воронежской области (далее – Минтарифы ВО) от 05.05.2022 открыто дело № 149-Д «Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Россошанские коммунальные системы» в границах городского поселения – город Россошь Воронежской области на 2024 год».

Экспертная группа в составе: заместителя министра - начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта – Жегульской О.В., советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта – Петина Д.Н. рассмотрели представленные ООО «РКС» заявление об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения (далее – тариф на подключение) и обосновывающие материалы, в том числе расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку и ставки тарифа за протяженность водопроводной сети.

При рассмотрении материалов ООО «РКС» эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования);

- постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 № 2130 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, о внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных актов Правительства Российской Федерации и положений отдельных актов Правительства Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации»;

- приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства»;

- приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства»;

- приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

- постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

В соответствии с п. 83 Основ ценообразования, тариф на подключение включает в себя ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку и ставку тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Расчет ставки тарифа на подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети.

Ставка тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе водоснабжения рассчитывается в соответствии с п. 117 Методических указаний:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i \cdot P_i^м}{\sum_i \cdot M_i}$$

где:

$P_i^м$ - расчетный объем расходов на i-тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на i-тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

В представленных ООО «РКС» данных о планируемых к подключению в 2024 году объектах и необходимой мощности для их подключения, в соответствии с техническими условиями, составляет 4,00 куб. м в сутки.

Расчетный объем подключаемой нагрузки (M_i) на 2024 год принят экспертами Минтарифов ВО в размере 12,90970 куб. м в сутки, на основании данных о подключенных абонентах в 2022 году.

Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов на 2024 год в соответствии с предложением ООО «РКС» составляет 21,96924 тыс. руб. (без НДС).

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, сведения о которых получены из источников информации, в том числе данных бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования, за которые у органа регулирования тарифов имеются указанные данные.

Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов на 2024 год принят экспертами Минтарифов ВО в размере 26,22045 тыс. руб. (без НДС) на основании информации о фактических расходах в части технологического присоединения за 2022 год, представленной ООО «РКС», с учетом количества подключенных объектов и индексов потребительских цен, определенных в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со ст. 26 Федерального закона № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

По итогам 2022 года, согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 20.01 «Основное производство», общие фактические затраты в части подключения к системе холодного водоснабжения составили в размере 2022 года – 381,45533 тыс. руб. (без НДС).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанным Минэкономразвития России, показатели инфляции в среднем на 2023 год – 105,8%, на 2024 год – 107,2 %.

Величина расчетного объема расходов на 2024 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них составит:

381,45533/33*2*1,058*1,072 = 26,22045 тыс. руб.

где:

33 – количество подключенных объектов в 2022 году;

2 – планируемое количество объектов абонентов к подключению в 2024 году.

Величина ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети в соответствии с п. 117 Методических указаний определена в размере:

26,22045 / 12,90970 = 2,03107 тыс. руб./куб. м в сутки (без НДС).

Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной сети.

Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной и (или) канализационной сети устанавливается, исходя из расходов регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и водоотведения на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения и объектов на них в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей и объектов на них, включая расходы на проектирование, с учетом уплаты налога на прибыль.

При расчете ставки тарифов за подключение (технологическое присоединение) учитываются расходы регулируемых организаций на создание водопроводных и канализационных сетей и объектов на них, определенные с учетом предложений регулируемых организаций в зависимости от применяемых материалов, типа прокладки сетей, в том числе глубины залегания сетей, стесненности условий при прокладке сетей, типа грунтов.

Расчетный объем расходов ($P_i^м$) на 2024 год на подключение объектов абонентов в части строительства сетей водоснабжения протяженностью 0,03150 км принят ООО «РКС» в размере 223,34107 тыс. руб. (без НДС).

Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов на 2024 год принят экспертами Минтарифов ВО в размере 89,57978 тыс. руб. (без НДС) на основании информации о фактических расходах в части технологического присоединения за 2022

годы, представленной ООО «РКС», с учетом протяженности сетей и индексов цен производителей, определенных в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со ст. 26 Федерального закона № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

По итогам 2022 года, согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 20.01 «Основное производство», общие фактические затраты в части подключения к системе холодного водоснабжения составили в размере 312,59499 тыс. руб. (без НДС). При этом стоит отметить, что счет 20.01 «Основное производство» отражает текущие расходы и не увеличивает первоначальную стоимость основных средств.

Учитывая, что первоначальная стоимость основных средств не изменяется экспертами Минтарифов ВО при расчете ставки тарифа за протяженность водопроводной сети налог на прибыль не учитывался.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанным Минэкономразвития России, показатели ИЦП на 2023 год – 105,9 %, на 2024 год – 105,2%

С учетом принятых показателей стоимость прокладки сетей водоснабжения диаметром 40 мм и менее протяженностью 0,03150 км составит:

312,59499 / 0,12246*0,03150*1,059*1,052 = 89,57978 тыс. руб. (без НДС)

где:

0,12246 – протяженность построенных сетей диаметром 40 мм и менее в 2022 году.

Величина ставки тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром 40 мм и менее составит:

89,57978 / 0,03150 = 2 843,80254 тыс. руб./км (без НДС)

По результатам экспертной оценки предлагается установить тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «РКС», включающие в себя:

- ставку тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети в размере 2,03107 тыс. руб. за 1 куб. м в сутки (без НДС);

- ставку тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром 40 мм и менее в размере 2 843,80254 тыс. руб./км (без НДС).

Приложение

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение)
к системе водоснабжения общества с ограниченной ответственностью
«Россошанские коммунальные системы»

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Всего за период
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	115,80023
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	115,80023
1.1.1	расходы на строительство сетей водоснабжения		89,57978
1.1.2	расходы на проектирование	тыс. руб.	
1.1.3	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	
1.1.4	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.	
1.1.5	расходы на оплату работ и услуг сторонних	тыс. руб.	

	организаций		
1.1.6	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	
1.1.7	прочие расходы	тыс. руб.	26,22045
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	
1.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	
1.3	Налог на прибыль	%	20
2	Структура расходов		
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	89,57978
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	89,57978
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб.	
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.	
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	26,22045
3	Протяженность сетей	км	0,03150
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	0,03150
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,03150
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	12,90970
5	Предлагаемые тарифы на подключение		
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	
5.1.1	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км	2 843,80254
5.1.2	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	
5.1.3	ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей	-	
5.2.1	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-	

5.2.2	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	
5.2.3	коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	
5.2.4	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	
5.2.5	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	
5.2.6	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	
5.2.7	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-	
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м	2,03107

* Предлагаемые тарифы на подключение указаны **без НДС**

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

15. Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «РВК-Воронеж» в границах городского округа город Воронеж на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

16. Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «РВК-Воронеж» в границах городского округа город Воронеж на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

17. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 28.04.2022 № 21/7 «Об установлении предельных максимальных розничных цен на топливо твердое (уголь), реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Воронежской области

Выступили: Алифиренко Ф.А., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Для топливоснабжающих организаций Воронежской области приказом ДГРТ ВО от 28.04.2022 №21/7 9 (в редакции приказа ДГРТ ВО от 18.11.2022 №69/202) «Об установлении предельных максимальных розничных цен на топливо твердое, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Воронежской области» установлены предельно максимальные розничные цены на уголь в следующем размере:

марка Др	- 4928,52 руб. /тонну (с НДС);
марки ДПК, ДО, ДОМ, ДПКО	- 6319,51 руб. /тонну (с НДС);
марка АС	- 8625,89 руб. /тонну (с НДС);
марка АМ, АК, АКО	- 10387,32 руб./тонну (с НДС);
марки СС, СПКО, ССПК, ССО, ССОМ	- 7818,38 руб. /тонну (с НДС);
марка АО	- 10843,67 руб. /тонну (с НДС).

Розничные цены сформированы без учета стоимости услуг по доставке, разгрузке угля и оплачиваются населением отдельно.

Правовые основы формирования цен (тарифов).

Экспертиза обоснованности установления розничных цен на уголь проведена экспертом в соответствии с:

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз на 2024 год);
- порядком формирования цен на топливо твердое, топливо печное бытовое и керосин, реализуемые гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, утвержденным приказом ДГРТ ВО от 16.09.2021г. № 49/2 (далее – Порядок).

Заявлений от хозяйствующих субъектов об установлении розничных цен на уголь на 2024 год в Минтарифов ВО не поступало.

Метод регулирования цен (тарифов).

Пересмотр предельно максимального уровня розничных цен на уголь, реализуемый населению для коммунальных нужд, предлагается провести экспертом Минтрифов ВО в связи со значительной волатильностью биржевых цен в течение 2023 года, ростом цен на горюче-смазочные материалы в 2023 году, а также увеличением минимального размера оплаты труда с 01.01.2024 года.

Учитывая положения пункта 19 Порядка, экспертом Минтарифов ВО предлагается применить метод индексации, поскольку ни одна организация не обратилась за установлением (пересмотром) розничных цен на уголь.

Экономически обоснованные расходы определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с действующим Порядком.

В отсутствии предложений хозяйствующих субъектов о величине экономически обоснованных расходов, экспертом учтены данные, имеющиеся в Минтарифов ВО по итогам предшествующих периодов регулирования, а также данные Прогноза на 2024 год.

Краткая характеристика организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Воронежской области.

1. Общество с ограниченной ответственностью «Воронежтоппром» создано в соответствии с действующим законодательством 27.12.2007 и зарегистрировано по адресу: г.Воронеж, ул. Девицкий Выезд, д.32и, корп. литера 1А, офис.19. ИНН 3664088047; КПП 366401001.

Основными видами деятельности по ОКВЭД2 являются: торговля розничная бытовым жидким котельным топливом, газом в баллонах, углем, древесным топливом, топливным торфом в специализированных магазинах.

Деятельность общества осуществляется на арендованных площадках, земельных участках, расположенных в городском округе город Воронеж.

На основании технических параметров объем реализации угля марок ДПК, АС, АМ, АО на 2024 год запланирован в размере 800 тонн на уровне предыдущего регулирования.

2. Общество с ограниченной ответственностью «Игнис» создано в соответствии с действующим законодательством 16.09.2011 и зарегистрировано по адресу: Воронежская обл., Россошанский район, г. Россошь, ул. Мира, д.165-в. Основным видом деятельности по ОКВЭД2 является оптовая торговля твердым топливом.

Деятельность общества осуществляется на арендованных площадках, земельных участках, расположенных в городе Россошь Воронежской области.

На основании технических параметров объем реализации угля марок ДОМ, АС, АМ на 2024 год запланирован в размере 200 тонн на уровне предыдущего регулирования.

3. Общество с ограниченной ответственностью «Кантемировское дорожное ремонтно-строительное управление» (ООО «Кантемировское ДРСУ) создано в соответствии с действующим законодательством 28.11.2002 и зарегистрировано по адресу: Воронежская обл., Кантемировский район, р.п. Кантемировка, ул. Полевая, д. 62.

Основным видом деятельности по ОКВЭД2 является строительство автомобильных дорог и автомагистралей.

Деятельность общества осуществляется на собственных площадках, земельных участках, расположенных в Кантемировском муниципальном районе.

На основании технических параметров объем реализации угля марок ДОМ, ДПК, АС, АМ, АО на 2024 год запланирован в размере 68 тонн на уровне предыдущего регулирования.

Анализ расчета объема реализации угля населению.

Объем реализации угля на 2024 год принят на уровне, заявленном организациями и подтвержденном фактическими отчетными данными, в размере 1068 тонн, что соответствует данным предыдущего регулирования, а также объемам потребления, представленным органами местного самоуправления в рамка контроля платы граждан.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Учтенные при формировании розничных цен прямые расходы, связанные с реализацией угля, сформированы из следующих норм и нормативов трудовых и материальных затрат, необходимых для осуществления указанных технологических операций:

- методических рекомендаций «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте», утвержденных Распоряжением Минтранса России от 14.03.2008 № АМ-23-р (ред. от 30.09.2021);

- минимального размера оплаты труда, утвержденного Федеральным законом от 27.11.2023 №548-ФЗ «О внесении изменений в статью 1 Федерального закона «О минимальном размере оплаты труда» и признании утратившими силу статей 2 и 3 Федерального закона «О внесении изменения в статью 1 Федерального закона «О минимальном размере оплаты труда» и о приостановлении действия ее отдельных положений», с 1 января 2024 года в сумме 19 242 руб.;

обоснованные закупочные цены на топливо, подтвержденные результатами электронных аукционов по состоянию на ноябрь 2023 года согласно данных, опубликованных в сети интернет на сайте Электронная площадка России, а также с учетом анализа представленных на интерактивной витрине Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Биржи (spimex.com) о территориальных внебиржевых индексах внутреннего рынка цен угля на территории производств

- статистические, технико-экономические и производственные показатели деятельности предприятий по добыче и переработке угля, опубликованные Росстат, пресс-релизы угольных компаний.

При установлении предельных максимальных розничных цен на уголь экспертом учтен значительный рост закупочной цены топлива в 2023 году.

Объем отпуска твердого топлива принят на уровне регулирования на 2023 год в количестве 1068 тонн.

Экспертом проведен мониторинг оптовой стоимости угля по маркам ДПК, ДО, ДОМ, ДПКО, АС, АМ, АК, АО, ССОК, ССПКО по итогам открытых торгов на сайте Госзакупки и коммерческих предложений оптовых поставщиков угля, которая колеблется в диапазоне от 6550 руб. за 1 т марок ДПК, ДОМ до 13500 руб. за 1 т марок АС, АМ, АК, АО.

При формировании собственных расходов организаций учтены затраты, утвержденные Минтарифов на 2023 год с учетом индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития на 2024 год – 1,072% и индекса роста цен на электроэнергию – 109%.

Фонд оплаты труда персонала, участвующего в регулируемом виде деятельности, определен на уровне предыдущего регулирования в размере 578,41 тыс. руб. с учетом индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития на 2024 год – 1,072%. Среднесписочная численность персонала – 2,01 единицы. Среднемесячная оплата труда составит 29149,36 тыс.руб. При этом учтен рост минимальной оплаты труда с 01.01.2024 года и принят в размере 19242 руб.

Планируемые расходы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности, на обязательное медицинское страхование определены на основании единого тарифа страховых взносов в соответствии с главой 34 2 Налогового Кодекса в размере 21,67% от планируемого к начислению фонда оплаты, являющегося объектом налогообложения, а также страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно Федеральному Закону от 22.12.2005 №179-ФЗ (с изм. от 22.10.2020).

Сумма отчислений на социальные нужды определена в сумме 125,32 тыс. руб.

Общехозяйственные расходы приняты экспертом ДГРТ ВО в сумме 89,87 тыс. руб. на уровне предыдущего регулирования с учетом индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития на 2024 год – 1,072%, в т.ч.:

Затраты по статье «Прочие расходы» для осуществления регулируемой деятельности предлагается принять в сумме 73,86 тыс. руб., в т.ч.:

- величина налога на имущество учтена в сумме 15,75 тыс. руб. на уровне предыдущего регулирования;

- охрана труда, канцтовары в сумме 21,2 тыс. руб. на уровне предыдущего регулирования с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2024 год 107,2%.

-расходы на обслуживание подъездных путей, выгрузке угля предлагается принять в сумме 400 тыс. руб., на уровне предыдущего регулирования с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2024 год 107,2%;

- расходы на амортизационные отчисления приняты на уровне предыдущего регулирования в сумме 0,26 тыс.руб.

Размер необходимой прибыли определен экспертом в сумме 84,416 тыс. руб. на уровне предыдущего регулирования с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2024 год 107,2%.

Выводы по результатам проведенной экспертизы.

С учетом величины проиндексированных затрат, влияющих на величину формируемых предельных максимальных цен и на основании произведенных расчетов, входящих в состав затрат, необходимых для реализации угля населению на территории Воронежской области, предлагается принять величину собственных издержек регулируемых организаций в сумме 1551,68 тыс. руб. на 1 т угля, в т.ч. прибыль в размере 84,416 тыс. руб.

Расходы по закупке угля предлагается принять в сумме 8325,09 тыс. руб.

Таким образом, экспертом Минтарифов ВО предлагается утвердить с 01 июля 2024 года следующие предельные максимальные розничные цены на уголь:

марка Др в размере – 5480,51 руб. /тонну (с НДС) с ростом к действующей 11,2%;

марки ДПК, ДО, ДОМ, ДПКО в размере – 7027,30 руб. /тонну (с НДС) с ростом к действующей 11,2%;

марки СС, СПКО, ССПК, ССО, ССОМ в размере – 8694,04 руб. /тонну (с НДС) с ростом к действующей 11,2%;

марка АС в размере – 9591,54 руб./тонну (с НДС) с ростом к действующей 11,2%;

марка АМ, АК, АКО в размере – 11550,70 руб./тонну (с НДС) с ростом к действующей 11,2%;

марка АО в размере – 12058,16 руб./тонну (с НДС) с ростом к действующей 11,2%.

Розничные цены сформированы без учета стоимости услуг по доставке, разгрузке угля и оплачиваются населением отдельно.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

18. Об установлении предельных максимальных розничных цен на топливо твердое (дрова), реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Воронежской области

Выступили: Алифиренко Ф.А., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Для топливоснабжающих организаций Воронежской области приказом УРТ от 03.11.2016 №45/1 «Об установлении предельных максимальных розничных цен на топливо твердое, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Воронежской области» установлены предельно максимальные розничные цены на дрова в следующем размере:

твердых пород - 630 руб. /1м/куб. (с НДС);

мягких и хвойных пород - 500 руб. /1м/куб. (с НДС).

Розничные цены сформированы без учета стоимости услуг по доставке, разгрузке дров и оплачиваются населением отдельно.

Правовые основы формирования цен (тарифов).

Экспертиза обоснованности установления розничных цен на дрова проведена экспертом в соответствии с:

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз на 2024 год);
- порядком формирования цен на топливо твердое, топливо печное бытовое и керосин, реализуемые гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, утвержденным приказом ДГРТ ВО от 16.09.2021г. № 49/2 (далее – Порядок).

Заявление о пересмотре действующих розничных цен на дрова на 2024 год поступило от ООО «Бутурлиновский лесхоз» (вх. от 01.11.2023 №55-10/6213).

Метод регулирования цен (тарифов).

Пересмотр предельно максимального уровня розничных цен на дрова, реализуемые населению для коммунальных нужд, предлагается провести экспертом Минтрифов ВО в связи с ростом цен на горюче-смазочные материалы в 2023 году, а также увеличением минимального размера оплаты труда с 01.01.2024 года.

Экономически обоснованные расходы определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с действующим Порядком.

Краткая характеристика организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Воронежской области.

1. Общество с ограниченной ответственностью «Бутурлиновский лесхоз» зарегистрировано по адресу: 397500, Воронежская область, г. Бутурлиновка, ул. Петровского, д.16. ИНН 3605007631; КПП 360501001.

Основными видами деятельности по ОКВЭД16.10, ОКВЭД 02.10, ОКВЭД 02,20 являются: распиловка и строгание древесины, лесоводство и прочая лесная деятельность, лесозаготовки.

Деятельность общества осуществляется на основании договора аренды земельных участках для заготовки древесины от 21.07.2014 №56 с министерством лесного хозяйства Воронежской области, расположенных в Воронежской области.

На основании технических параметров объем реализации дров твердых пород на 2024 год запланирован в размере 3800 м.куб.

Анализ расчета объема реализации дров населению.

Объем реализации дров на 2024 год принят на уровне, заявленном организациями и подтвержденном фактическими отчетными данными, в размере 3800 тонн.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

В соответствии с действующим лесохозяйственным регламентом Воронежского лесничества Воронежской области к прямым расходам по заготовке дров относятся расходы на осуществление технологических операций по валке деревьев, обрезке сучьев, трелевке хлыстов, раскряжевке хлыстов, штабелевке древесины, колке, погрузки древесины.

Учтенные при формировании розничных цен прямые расходы, связанные с заготовкой дров, сформированы из следующих норм и нормативов трудовых и материальных затрат, необходимых для осуществления указанных технологических операций:

- межотраслевых норм выработки и времени на лесозаготовительные работы, утвержденные постановлением Минтруда РФ от 19.12.1994 №82;
- межотраслевых норм выработки и времени на вывозку леса автомобилями-лесовозами, утвержденных Постановлением Минтруда РФ от 27.01.1995 № 5;
- приказа Рослесхоза от 13 сентября 1999 г. № 180 «Об утверждении норм расхода горюче-смазочных материалов на механизированные работы, выполняемые в лесном хозяйстве»;
- методических рекомендаций «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте», утвержденных Распоряжением Минтранса России от 14.03.2008 № АМ-23-р (ред. от 30.09.2021);
- минимального размера оплаты труда, утвержденного Федеральным законом от 27.11.2023 №548-ФЗ «О внесении изменений в статью 1 Федерального закона «О минимальном размере оплаты труда» и признании утратившими силу статей 2 и 3 Федерального закона «О внесении изменения в статью 1 Федерального закона «О минимальном размере оплаты труда» и о приостановлении действия ее отдельных положений», с 1 января 2024 года в сумме 19 242 руб.

Объем отпуска твердого топлива принят на уровне фактических данных за 2022 год и предложения регулируемой организации в количестве 3800 м.куб.

При формировании собственных расходов организации учтены фактические затраты за 2022 год и обоснованное предложение общества.

В обоснование расходов ООО «Бутурлиновский лесхоз» представило копии следующих документов и расчеты:

- устав общества;
- свидетельство о постановке на учет в налоговый орган;
- свидетельство о государственной регистрации;
- расчетные таблицы согласно действующего Порядка.
- бухгалтерский баланс за 2022 год;
- форма 4-ФСС;
- штатное расписание на 2024 год;
- договор аренды земельных участков с министерством лесного хозяйства Воронежской области;
- нормы расчета ГСМ для списания на регулируемый вид деятельности.

Планируемые расходы на оплату труда работников, связанные с осуществлением технологических операций по валке деревьев, обрезке сучьев, трелевке хлыстов, раскряжевке хлыстов, штабелевке древесины, колке, погрузки древесины рассчитаны на основании установленных норм времени, а также с выделением доли расходов на

регулируемый вид деятельности (3,44%). При этом учтен минимальный размер оплаты труда, установленный Федеральным законом от 27.11.2023 №548-ФЗ «О внесении изменений в статью 1 Федерального закона «О минимальном размере оплаты труда» и признании утратившими силу статей 2 и 3 Федерального закона «О внесении изменения в статью 1 Федерального закона «О минимальном размере оплаты труда» и о приостановлении действия ее отдельных положений».

Фонд оплаты труда персонала, участвующего в регулируемом виде деятельности, определен в размере 1383,02 тыс. руб., что соответствует обоснованному предложению организации. Численность персонала – 3 единицы (вальщик, тракторист, лесоруб). Средняя заработная плата составит 38398 руб.

Планируемые расходы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности, на обязательное медицинское страхование определены на основании единого тарифа страховых взносов в соответствии с главой 34 2 Налогового Кодекса в размере 25% от планируемого к начислению фонда оплаты, являющегося объектом налогообложения, а также страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно Федеральному Закону от 22.12.2005 №179-ФЗ (с изм. от 22.10.2020). При этом учтен фактически сложившийся по итогам предыдущих периодов факт начислений, что в сумме составило 345,76 тыс. руб.

Общепроизводственные расходы планируемые к установлению, связанные с осуществлением технологических операций по валке деревьев, обрезке сучьев, трелевке хлыстов, раскряжевке хлыстов, штабелевке древесины, колке, погрузки древесины рассчитаны на основании установленных норм расхода топлива и смазочных материалов в сумме 854,66 тыс.руб., что соответствует обоснованному предложению организации.

Планируемые к установлению цены учитывают рыночную стоимость дизельного топлива и автомобильного бензина.

Расчет розничных цен произведен в рамках параметров статистических сборников территориального органа ФСГС по Воронежской области об уровне рентабельности группы видов экономической деятельности –«Сельское, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство».

Размер плановой необходимой прибыли определен экспертом в сумме 39,34 тыс. руб., что соответствует норме рентабельности 1,48%.

Выводы по результатам проведенной экспертизы.

С учетом величины предложенных затрат, влияющих на величину формируемых предельных максимальных цен и на основании произведенных расчетов, входящих в состав затрат, необходимых для реализации дров твердых пород населению на территории Воронежской области, предлагается принять величину собственных издержек регулируемых организаций в сумме 2662,12 тыс. руб., в т.ч. прибыль в размере 39,34 тыс. руб.

Таким образом, экспертом Минтарифов ВО предлагается утвердить с 01 июля 2024 года следующие предельные максимальные розничные цены на дрова:

твердых пород в размере – 700,56 руб. /м/куб. (с НДС) с ростом к действующей 11,2%;

мягких и хвойных пород в размере – 556,00 руб. / м/куб. (с НДС) с ростом к действующей 11,2%.

Розничные цены сформированы без учета стоимости услуг по доставке, разгрузке дров и оплачиваются населением отдельно.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

19. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/224 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую филиалом публичного акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» (за исключением систем теплоснабжения, расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80, Дачный пр-кт, 162, ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7) потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2028 годов»

Выступили: Гуськова Т.Л., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) (далее также, регулируемая организация), о проведении корректировки долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного на период 2023-2028 годов МИУТ. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) (далее также регулируемая организация) открыто приказом ДГРТ ВО от 04.05.2023 № 138-Д.

Цель экспертизы - уточнение плановой необходимой валовой выручки на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений о корректировке на период 2024-2028 годов долгосрочного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) потребителям городского округа город Воронеж, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул.

Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) в 2024-2028 годах.

В соответствии с пунктом 143 главы IX.IV, главами IX.I и IX.II Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, учитывая, что производство тепловой энергии, ее передача и сбыт производятся одним юридическим лицом, расчет тарифов на тепловую энергию произведен с использованием совокупной необходимой валовой выручки ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) по производство, передача. сбыт тепловой энергии.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) ОСНО.

Приказом ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/224 для ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа город Воронеж, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 - 1712,88 руб. за 1 Гкал (без НДС);

ФИЛИАЛ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной собственности, на основании концессионного соглашения, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

ФИЛИАЛ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

ФИЛИАЛ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью управляющего директора филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» Назарова Виктора Николаевича.

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Организацией, в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в Минтарифов ВО, опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов соответствии с подпунктом «к» пункта 15, пункта 27 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС https://ri.eias.ru, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7), исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7).

ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2024 год. Предложения о величине НВВ на последующие годы регулируемой организацией не представлены.

Корректировка НВВ произведена специалистом Минтарифов на основании долгосрочных параметров концессионного соглашения от 01.02.2019 в отношении отдельных объектов теплоснабжения, находящихся в собственности муниципального образования городского округа город Воронеж, заключенного в соответствии с постановлением администрации городского округа город Воронеж от 17.01.2019 № 30 «О заключении концессионного соглашения в отношении отдельных муниципальных объектов теплоснабжения», постановлением правительства Воронежской области от 31.01.2019 № 81 «Об установлении прав и обязанностей по концессионному соглашению» (Концессионное соглашение).

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

С 2024 года на основании заявления филиала АО «Квадра»-»Воронежская генерация» экспертами проведен расчет тарифов на тепловую энергию с учетом присоединение системы теплоснабжения котельной по адресу ул. Сакко и Ванцетти, 80 к тарифу филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» (с коллекторов источников тепловой энергии в некомбинированной выработке, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80б, ул. Дачный пр., 162, ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7).

В эксплуатации общества находится 127 котельных, из них угольные – 1 ед. Общая производительность – 13740,4 Гкал/час.

В том числе регулируемая организация эксплуатирует системы теплоснабжения, отвечающие критериям пункта 2.1 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ О теплоснабжении, пункта 5(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, цены в которых не подлежат регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя: котельные ул.Таранченко, 42, ул.Шишкова, 140 б, ул.Шишкова, 146/8, пер.Днепровский, 1 к, пер. Веры Фигнер, 77, пр-кт Патриотов, 7, пр-кт Московский, 19 а, п.г.т. Сомово, ул.Грузинская, 39 к, пос.Репное, ул Тиханкина, 103 а.

Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в разрезе тарифов по ПП «Городские тепловые сети» (далее – ПП ГТС) регулируемой организации на период 2024-2028 гг. была определена основании схемы теплоснабжения городского округа город Воронеж на период до 2041 года.

Согласно предложению регулируемой организации и с учетом распределения по системам теплоснабжения (тарифам) органом регулирования был учтен объем полезного отпуска на 2024 год – 1539369 Гкал, 2025 год – 1531232 Гкал, 2026 год – 1543605 Гкал, 2027 год – 1547344 Гкал, 2028 год – 1553019 Гкал.

Предложение филиала ПАО «Квадра» – «Воронежская генерация» по отпуску тепловой энергии в сеть на 2024 г. составляет 1539369 Гкал. На последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

Расчетный объем отпуска в сеть тепловой энергии в период на 2024 год определен в количестве 1539369,00 Гкал., на 2025 год - 1531232,00 Гкал., 2026 год – 1543605 Гкал, 2027 год – 1547344 Гкал, 2028 год – 1553019 Гкал.

Удельный расход условного топлива на вырабатываемую тепловую энергию по предложению филиала АО «Квадра» – «Воронежская генерация» составляет на 2024 год – 163,52 кг.у.т./Гкал., на 2025 год – 163,22 кг.у.т./Гкал., на 2026 год – 162,89 кг.у.т./Гкал, на 2027 год – 162,56 кг.у.т./Гкал, на 2028 год – 162,56 кг.у.т./Гкал.

Удельный расход условного топлива при отсутствии утвержденных нормативов, при расчете НВВ учтен в 2024 г. согласно фактически сложившегося удельного расхода условного топлива в отчетном периоде регулирования (2022 год) с учетом предложения регулируемой организации в рамках Концессионного соглашения от 01.02.2019 в отношении отдельных объектов теплоснабжения, находящихся в собственности муниципального образования городского округа город Воронеж и с учетом распределения по системам теплоснабжения (тарифам).

Расчет расходов на приобретение топлива произведен в соответствии с п.26 Методических указаний.

Расход условного топлива составит на 2024 год – 251717,62 Гкал, 2025 год – 249927,69 Гкал, 2026 год – 251437,82 Гкал, 2027 год – 251536,24 Гкал, 2028 год – 252458,77 Гкал.

Объем потребления воды в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 2024 год – 1959616,74 куб. м., 2025 год – 1949258,34 куб. м., 2026 год – 1965009,17 куб. м., 2027 год – 1969768,91 куб. м., 2028 год – 1976993,19 куб. м., исходя из удельного потребления воды, принятого на первый год долгосрочного периода регулирования.

Объем водоотведения в долгосрочном периоде регулирования принимается экспертом Минтарифов ВО на 2024 год – 107756,39 куб. м., 2025 год – 107186,79 куб. м., 2026 год – 108052,91 куб. м., 2027 год – 108314,64 куб. м., 2028 год – 108711,89 куб. м.

Удельный расход электроэнергии был принят в размере: на 2024 год -34,38 кВт.ч, на 2025 год – 34,21 кВт.ч, 2026 год – 34,04 кВт.ч, 2027 год- 33,87 кВт.ч, 2028 год -33,7 кВт.ч в целом по ПП ГТС согласно материалам, представленным в Приложении №7 Концессионного соглашения от 01.02.2019 в отношении отдельных объектов. теплоснабжения, находящихся в собственности муниципального образования городского

округа город Воронеж, заключенного в соответствии с постановлением администрации городского округа город Воронеж от 17.01.2019 № 30 «О заключении концессионного соглашения в отношении отдельных муниципальных объектов теплоснабжения».

Удельный расход электроэнергии на выработку 1 Гкал тепловой энергии с учетом распределения между системами теплоснабжения по данным системам, принят на 2024 год – 30,98 кВт.ч/Гкал., на 2025 год – 30,890 кВт.ч/Гкал., на 2026 год – 30,74 кВт.ч/Гкал., на 2027 год – 30,58 кВт.ч/Гкал., на 2028 год – 30,43 кВт.ч/Гкал.

Объем потребления электроэнергии в 2024 году принят в количестве 47 689 640,57 кВт.ч., в 2025 году - 47304625,60 кВт.ч., в 2026 году - 47448276,57 кВт.ч., в 2027 году - 47324891,55 кВт.ч., в 2028 году - 47259040,16 кВт.ч., Поставка электроэнергии осуществляется ООО «Квадра-Энергосбыт» по уровню напряжения: ВН, СН-2, НН.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7), принята в количестве – 1049,03 шт.ед., в том числе: основной - 570,73 шт. ед. ремонтный - 264,53 шт. ед., цеховый - 58,97 шт. ед., АУП - 154,80 шт. ед.

В соответствии с положениями Методических указаний объем полезного отпуска тепловой энергии, объем потерь тепловой энергии, объем потребления топлива и прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные на каждый год долгосрочного периода регулирования, в течение долгосрочного периода не пересматриваются.

В соответствии с положениями Основ ценообразования уровень потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенны на каждый год долгосрочного периода регулирования, в соответствии с условиями Концессионного соглашения.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертом осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на период 2024-2028 годов, в соответствии с Методическими указаниями с учетом предложений, представленных ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7).

При установлении долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка была определена основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определены перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 609604,77 тыс. руб. (с коллекторов источников тепловой энергии в некомбинированной выработке, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80б, ул. Дачный пр., 162, ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7);

базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний - 1109,32 тыс. руб. (система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Сакко и Ванцетти, 80б).

Так как базовый уровень систем теплоснабжения, эксплуатирующийся в рамках Концессионного соглашения, является долгосрочным параметром, то при соединении систем теплоснабжения расчет операционных расходов на 2024 год экспертом произведен сложением базового уровня двух тарифов (610714,09 тыс. руб.).

2) индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%,

3) нормативный уровень прибыли 2024 г. – 0,07%, 2025 г. – 0,07%, 2026 г. – 0,07%, 2027 г. – 0,07%. Нормативный уровень прибыли согласно Концессионному соглашению установлен в целом по всем системам (тарифа) в 2024 году на уровне 0,82%.

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности определены в соответствии с параметрами Концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2028 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2024-2028 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2023 и 2024 год.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определена в размере 0 тыс. руб. в отсутствии в инвестиционной программе на 2022 год филиала АО «Квадра»-»Воронежская генерация» источников финансирования за счет тарифа на тепловую энергию (с коллекторов источников тепловой энергии в некомбинированной выработке, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80б, ул. Дачный пр., 162, ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7).

Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонения сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, не определена в отсутствии в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности показателей в разрезе установленных тарифов (программа утверждена в целом по регулируемой организации), кроме того в инвестиционной программе филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» отсутствуют мероприятия, источником финансирования которых являются денежные средства тарифа (с коллекторов источников тепловой энергии в некомбинированной выработке, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80б, ул. Дачный пр., 162, ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7).

Необходимая валовая выручка определена экспертом Минтарифов в объеме:

- 2024 год - 2736789,44 тыс. руб.;
- 2025 год - 2932800,79 тыс. руб.;
- 2026 год - 3123422,00 тыс. руб.;
- 2027 год - 3316232,81 тыс. руб.;
- 2028 год - 3441471,03 тыс. руб.;

Распределение затрат по системам теплоснабжения (тарифам) ПП ГТС произведено в соответствии с предложением регулируемой организации и согласно Учетной политики, утвержденной приказом ПАО «Квадра» от 29.12.2022 № 935/310-П.

В целях корректировки долгосрочного тарифа плановая НВВ 2024-2028 годов уточнена экспертом Минтарифов с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, за исключением долгосрочных параметров регулирования, исходя из скорректированных операционных расходов, скорректированных неподконтрольных расходов, скорректированных расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на период 2024-2028 годы рассчитаны исходя из:

- базового уровня операционных расходов – 609604,77 тыс. руб.;

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%;

- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития (2024 год - 1,072, 2025 год – 1,042, 2026 год – 1,04, 2027 год – 1,04, 2028 год – 1,04);

- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год - 647910,82 тыс. руб.

на 2025 год - 668371,84 тыс. руб.

на 2026 год - 688155,65 тыс. руб.

на 2027 год - 708525,06 тыс. руб.

на 2028 год - 729497,40 тыс. руб.

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) об уровне операционных расходов составляет на 2024 год - 632255,18 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами Минтарифов за счет уточнения индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов определены в размерах:

на 2024 год - 217965,19 тыс. руб.;

на 2025 год - 224895,41 тыс. руб.;

на 2026 год - 231823,46 тыс. руб.;

на 2027 год - 238996,79 тыс. руб.;

на 2028 год - 246453,08 тыс. руб.;

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение), приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 2512,91 тыс. руб.; на 2025 год - 2626,34 тыс. руб.; на 2026 год - 2790,23 тыс. руб.; на 2027 год - 2929,75 тыс. руб.; на 2028 год - 3084,08 тыс. руб.; исходя из тарифов, установленных Минтарифов ВО приказом от 20.12.2019 56/31 (в редакции от 24.11.2022), 56/32 (в редакции от 31.08.2023) для ООО «РВК-Воронеж», с учетом прогнозных параметров и расчетного объема водоотведения.

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) по статье - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности составляет: на 2024 год - 4743,71 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 2230,80 тыс. руб. Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2024 год - 2230,80 тыс. руб.

Организация представила копию заключенного единого договора холодного водоснабжения и водоотведения от 11.12.2014 № 4500, дополнительное соглашение, помесячные фактические расходы по водоотведению, копии счетов-фактур за отчетный год.

Экспертом исключены из предложения регулируемой организации расходы на теплоэнергию на хозяйственные нужды (отопление), услуги по содержанию помещений, так как данные расходы относятся к коммунальным услугам и учтены экспертом Минтарифов в операционных расходах, согласно Основам ценообразования и Методическим указаниям.

Расходы на арендную плату приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 689,87 тыс. руб.; на 2025 год - 689,87 тыс. руб.; на 2026 год - 689,87 тыс. руб.; на 2027 год - 689,87 тыс. руб.; на 2028 год - 689,87 тыс. руб.

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) по статье - арендная плата (в отношении производственных объектов) составляет: на 2024 год - 2276,63 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме - 1586,76 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2024 год - 1586,76 тыс. руб.

В соответствии с п.2 постановления Правительства РФ №582 от 16.07.2009г. «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о Правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации» размер арендной платы определяется одним из следующих способов:

а) на основании кадастровой стоимости земельных участков;

б) по результатам торгов, проводимых в форме аукциона;

в) в соответствии со ставками арендной платы либо методическими указаниями по ее расчету, утвержденными Министерством экономического развития Российской Федерации;

г) на основании рыночной стоимости права аренды земельных участков, определяемой в соответствии с законодательством Российской Федерации об оценочной деятельности.

В соответствии с п.45 Основ ценообразования арендная плата учитывается в НВВ в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Регулируемая организация в подтверждение расходов по данной статье затрат предоставила:

1. Копии договоров аренды недвижимого имущества (аренда земельных участков) филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» (в электронном виде).

3. Копии дополнительных соглашений к договорам аренды земельных участков филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» (в электронном виде).

4. Предварительный расчет арендной платы на 2024г.

8. Оборотно-сальдовая ведомость счета 20 за 2022 г.

Договоры аренды земельных участков заключены с Управлением имущественных и земельных отношений Администрации городского округа город Воронеж (УИЗО АГО г.

Воронеж) на длительный срок, охватывающий долгосрочный период регулирования на 2024-2028гг. В представленных договорах аренды земельных участков размер арендной платы рассчитывается на основании кадастровой стоимости.

Экспертом был пересчитан размер годовой арендной платы на 2024-2028гг. по каждому объекту недвижимого имущества с учетом представленной на сайте Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии (https://rosreestr.gov.ru) уточненной кадастровой стоимости на настоящее время.

Кроме того, в расчет НВВ не приняты расходы на аренду кабельных линий, в связи с отсутствием экономически обоснованных документов, согласно п. 45 Основ ценообразования.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 13691,68 тыс. руб.; на 2025 год - 13702,83 тыс. руб.; на 2026 год - 13713,90 тыс. руб.; на 2027 год - 13725,41 тыс. руб.; на 2028 год - 13737,39 тыс. руб.;

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 25512,91 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 11821,23 тыс. руб. Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2024 год - 11821,23 тыс. руб.

Согласно пункту 44 Основ ценообразования № 1075 в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются в том числе:

в) плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;

ж) расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль;

з) другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налоговые платежи, определяемые в соответствии с Методическими указаниями № 760-э.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 99,12 тыс. руб.; на 2025 год - 103,28 тыс. руб.; на 2026 год - 107,41 тыс. руб.; на 2027 год - 111,71 тыс. руб.; на 2028 год - 116,17 тыс. руб.

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) по статье - расходы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду составляет: на 2024 год - 99,12 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье - Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду филиалом ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» были представлены следующие материалы:

1. Расчет суммы платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками производственного подразделения ГТС филиала АО «Квадра»-»Воронежская генерация» на 2024.

2. Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду производственного подразделения Городские тепловые сети филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2024г.

3. Сводная плата НВОС 2024-2028 год

4 Постановление Правительства РФ от 20.03.2023 № 437 Коэффициент к ставкам платы НВОС на 2023.

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 166,48 тыс. руб.; на 2025 год - 173,47 тыс. руб.; на 2026 год - 180,41 тыс. руб.; на 2027 год - 187,63 тыс. руб.; на 2028 год - 195,13 тыс. руб.;

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2024 год - 11987,70 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

По данной статье исключены затраты в сумме на 2024 год – 1 1821,2 тыс. руб. Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2024 год - 11821,22 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы на дополнительное медицинское страхование работников филиала АО «Квадра»-»Воронежская генерация», не являющиеся обязательными. В соответствие с Основами ценообразования в расходы на страхование принимаются затраты на обязательное страхование.

Экспертом проанализированы следующие документы:

1. Расчет расходов по статье затрат «Расходы на страхование» на 2024-2028 годы в целом по филиалу, разрезе производственных подразделений;

2. Копии договоров на оказание услуг по страхованию за 2022-2023 годы;

3. Копии полисов на страхование транспорта, опасных производственных объектов (ОПО);

4. ПОЛОЖЕНИЕ о порядке осуществления добровольного медицинского страхования работников ПАО «Квадра – Генерирующая компания»;

5. Распределение прочих расходов на 2024 год

6. ПРОТОКОЛ № 220826/0451/172/1-1 заседания закупочной комиссии по рассмотрению заявок и подведению итогов (выбор квалифицированных участников) предварительного квалификационного отбора поставщиков услуг добровольного медицинского страхования для работников Госкорпорации «Росатом» и организаций Госкорпорации «Росатом» в 2023-2025 гг.

Налог на имущество принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 год – 13197,42 тыс.руб., на 2025 год – 13197,42 тыс.руб., на 2026 год – 13197,42 тыс.руб., на 2027 год – 13197,42 тыс.руб., на 2028 год – 13197,42 тыс.руб.

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) по налогу на имущество составляет: на 2024 год - 13197,42 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье соответствует предложению регулируемой организации.

Расчет налога на имущество произведен в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации от 05.08.2000 № 117-ФЗ исходя из среднегодовой стоимости основных средств и налоговой ставки 2,2 %.

В обоснование расходов по статье – Налог на имущество филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» были представлены следующие материалы:

1. Расчет налога на имущество по ПП «Городские тепловые сети» филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2024 г.

2. Расчет налога на имущество по ПП «Городские тепловые сети» филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2022 г.

3. Распределение налога на имущество по системам теплоснабжения (тарифам) на 2024гг.

4. Пояснительная записка

5. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 «Основное производство» 25, 26 «Общепроизводственные, общехозяйственные расходы» за 2022 г.

Транспортный налог принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 год – 228,66 тыс. руб., на 2025 год- 228,66 тыс. руб., на 2026 год- 228,66 тыс. руб., на 2027 год - 228,66 тыс. руб., на 2028 год - 228,66 тыс. руб.

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) по расходам на транспортный налог составляет: на 2024 год - 228,66 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье соответствует предложению регулируемой организации.

В обоснование расходов по статье – Транспортный налог филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» были представлены следующие материалы:

1. Расчет транспортного налога филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2024 год.

2. Распределение транспортного налога по системам теплоснабжения на 2024 год. филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация».

3. Расшифровка неподконтрольных расходов по статье «Налоги и сборы» филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация».

4. Состав автотранспортных средств, учтенный при расчете транспортного налога.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 161231,91 тыс. руб.; на 2025 год - 168003,65 тыс. руб.; на 2026 год - 174723,80 тыс. руб.; на 2027 год - 181712,75 тыс. руб.; на 2028 год - 188981,26 тыс. руб. исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) по статье - расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 год - 155711,00 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

По данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 год - 174723,80 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами Минтарифов в соответствии с принятым ФОТ, параметрами прогноза социально-экономического развития, с учетом присоединения тарифа системы теплоснабжения котельной по адресу ул. Сакко и Ванцетти, 80б.

Экспертом проанализированы следующие представленные материалы:

1. Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица (кроме государственных (муниципальных) учреждений) по месту нахождения обособленного подразделения.

2. Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случает на производстве и профессиональных заболеваний за 2022 год.

3. Приказ №73 от 26.08.2021 «Об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случае на производстве и профессиональных заболеваний.

4. Расчет по страховым взносам за 2022 год филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» с квитанцией о приеме налоговой декларации в электронном виде от 19.01.2023 г. (в электронном виде).

5. Расчет сумм налога на доходы физических лиц, исчисленных и удержанных налоговым агентом за 2022 год, с квитанцией о приеме налоговой декларации (расчета) в электронном виде от 16.02.2023

Расходы по сомнительным долгам исключены в полном объеме.

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а, ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) по статье - расходы по сомнительным долгам составляет: на 2024 год - 39623,61 тыс. руб.

В соответствии с утвержденной учетной политикой резерв сомнительных долгов создается в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением суммы резерва в состав прочих расходов.

Сомнительной считается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями (поручительствами, банковскими гарантиями, залогом и т.п.).

По данной статье затраты исключены в полном объеме в связи с отсутствием расчетно-обосновывающих документов в соответствии с положением статьи 266 Налогового Кодекса и пункта 26 Методических указаний, а именно: «расчета расходов с учетом факторов, влияющих на возможность исполнения должниками своих обязательств, исходя из имеющейся информации: о нарушении сроков оплаты, возбуждения процедуры банкротства, невозможности удержания имущества должника, ходе исполнения исполнительного производства по вступившим в законную силу судебным решениям, приказа регулируемой организации о списании сумм задолженностей по обязательствам и о создании резерва по сомнительным долгам, акта инвентаризации резерва по сомнительным долгам по состоянию на последнее число налогового периода, расшифровки задолженности покупателей перед регулируемой организацией по периодам по состоянию на последнее число налогового периода (с указанием общего сальдо, количества месяцев задолженности и помесячной задолженности), выписки из ЕГРЮЛ с решением суда о признании должников банкротами и открытии конкурсных производств, заявлений регулируемой организации о признании должников банкротами в арбитражные суды, решений арбитражных судов о взыскании задолженностей, постановлений о возбуждении исполнительных производств судебными приставами, исполнительных листов, реестра организаций, дебиторская задолженность по которым признана безнадежной, в связи с завершением конкурсного производства, оборотно-сальдовых

ведомостей по контрагентам, копий определений арбитражных судов о завершении конкурсного производства».

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, сумме: на 2024 год - 39370,62 тыс. руб.; на 2025 год - 39370,62 тыс. руб.; на 2026 год - 39370,62 тыс. руб.; на 2027 год - 39370,62 тыс. руб.; на 2028 год - 39370,62 тыс. руб.; в соответствии с обоснованным предложением регулируемой организации

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а, ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 год - 40637,83 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 923,13 тыс. руб. в соответствии с требованиями Основ ценообразования и нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом расчет амортизации произведен с учетом исключения основных средств срок использования которых закончится к 2024 году.

Амортизация принята по максимальному сроку полезного использования объектов основных средств, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Экспертом проанализированы следующие представленные в обоснование документы и материалы:

1.Пояснительная записка.

2.Ведомость амортизационных отчислений за 2022 год.

3.Документы, подтверждающие постановку на баланс имущества (акты о приеме -передаче объектов ОС по форме ОС-1, акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструируемых, модернизированных объектов ОС по форме ОС-3).

4.Инвентарные карточки учета ОС по форме ОС-6.

Филиалом АО «Квадра»-»Воронежская генерация» письмом от 13.11.2023 г. дополнительно заявлены расходы на оплату труда исполнительного аппарата на 2024 год в размере 9875,88 тыс. руб.

Эксперотом Минтарифов ВО заявленные затраты в НВВ не приняты, в связи с тем, что отсутствует обоснование экономической эффективности (экономия расходов, снижение издержек), обоснование необходимости функционирования центрального аппарата, обусловленного особенностями работы или структурой организации. Кроме того, в представленных материалах и расчетах отсутствует расчет нормативной численности.

Налог на прибыль принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 год - 468,20 тыс. руб.; на 2025 год - 502,10 тыс. руб.; на 2026 год - 535,04 тыс. руб.; на 2027 год - 568,38 тыс. руб.; на 2028 год - 589,86 тыс. руб., исходя из положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а, ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) по налогу на прибыль составляет на 2024 год - 493,22 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 25,02 тыс. руб., на основании учтенной величины прибыли.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на топливо в сумме на 2024 год - 1563163,88 тыс. руб., на 2025 год - 1702251,37 тыс. руб., на 2026 год - 1813773,79 тыс. руб., на 2027 год - 1877638,91 тыс. руб., на 2028 год - 1951274,62 тыс. руб., определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 163,52 кг. у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году - 6102,96 руб./т.у.т., в 2025 году - 6207,91 руб./т.у.т., в 2026 году - 6808,68 руб./т.у.т., в 2027 году - 7211,19 руб./т.у.т., в 2028 году - 7462,19 руб./т.у.т.

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя из действующей цены на газ, применяемой ПАО «НК «Роснефть» в соответствии с заключенным договором поставки газа от 23.12.2021 г., с учетом прогнозных параметров, регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом ДГРТ ВО. Цена дизельного топлива принята согласно представленным коммерческим приложениям филиала АО «Квадра»-»Воронежская генерация» на 2024 год, цена угля на основании договора поставки угля от 11.01.2023 г с учетом параметров определенными в Прогнозе социально-экономического развития.

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей за исключением населения: с 01.07.2024 - на 11,200 %, с 01.07.2025 - на 8,00 %, с 01.07.2026 - на 4,00 %, с 01.07.2027 - на 4,00 %, с 01.07.2028 - на 4,00 %, , индекс роста цен на уголь принят в размере: на 2024 год - 1,00 %, на 2025 год - 4,100 %, на 2026 год - 1,00 %, на 2027 год - 3,100 %, на 2028 год - 3,300 %.

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а, ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) по статье расходов на топливо составляет: на 2024 год - 1545822,60 тыс. руб. на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

По данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 год – 17341,28 тыс. руб., в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо.

1.Экспертом проанализированы следующие материалы, представленные регулируемой организацией:

2.Копия договора поставки газа №06-611/20 (11-6-4-1717/21) от 02.12.2020.

3.Копия договора поставки газа от 23.12.2021 № 100021/07063Д.

4.Копия соглашений №№1-5/22.

5.Прогнозный уровень цены на природный газ от ПАО «Роснефть» на 2024 год.

6.Копии счетов -фактур, актов, товарных накладных на поставку топлива .

7.Договор 06-594_21 от 23.12.2021 на поставку угля.

8.Расчет начальной (максимальной) цены договора на поставку дизельного топлива с приложением КП.

9.Договор 935-30-Д от 11.01.2023 на поставку угля.

10.Обороты_счета_10.13 за 2022 год.

11.Отчет по проводкам 10.13, 60 за 2022 год.

12.Паспорта_качества_газа_за_2022_год.

13.Расчет средневзвешенного удельного расхода топлива по основным котельным, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова,116; ул.Волгоградская, 39л; ул.Курчатова, 24б; ул.Сакко и Ванцетти,80; ул.Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул.Софьи Перовской, 7 на 2024 год

Расходы на электрическую энергию в сумме на 2024 год - 314279,64 тыс. руб.; на 2025 год - 330446,12 тыс. руб.; на 2026 год - 348022,15 тыс. руб.; на 2027 год - 364472,18 тыс. руб.; на 2028 год - 382162,95 тыс. руб.; рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 47689640,57 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч. в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: в 2024 году 6590,10 руб./тыс. кВт.ч., в 2025 году 6985,49 руб./тыс. кВт.ч., в 2026 году 7334,77 руб./тыс. кВт.ч., в 2027 году 7701,49 руб./тыс. кВт.ч., в 2028 году 8086,56 руб./тыс. кВт.ч. произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста на 9,100 % в 2024 году; на 6,00 % в 2025 году; на 5,00 % в 2026 году; на 5,00 % в 2027 году; на 5,00 % в 2028 году;

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 год - 314359,82 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год – 80,18 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены и экономически обоснованного объема электрической энергии.

Экспертом проанализированы следующие документы:

1.Договор энергоснабжения К-01/13 от 01.07.2013.

2. Доп.соглашение №11 от 19.05.2021 к договору энергоснабжения.

3.Счета_фактуры за 2022 год.

4. Расчет средневзвешенной цены электроэнергии за 9 и 10 месяцев 2023 года.

Расходы на холодную воду в сумме: на 2024 г. - 47998,02 тыс. руб., на 2025 г. - 50161,16 тыс. руб., на 2026 г. - 53289,97 тыс. руб., на 2027 г. - 55957,23 тыс. руб., на 2028 г. - 58902,24 тыс. руб., рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения воды и плановых (расчетных) тарифов на холодную воду для ООО «РВК-Воронеж», МКП «Воронежтеплосеть» в соответствии с приказами ДГРТ Воронежской области от 20.12.2019 №56/30 (в редакции от 31.08.2023), от 23.11.2021 № 61/1 (в редакции от 15.11.2022) с учетом прогнозных параметров.

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) по статье расходов на холодную воду составляет: на 2024 г. - 49299,30 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. – 1301,28 тыс. руб., в связи с уточнением тарифов на холодную воду.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2024 год – 1301,28 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье – Расходы на покупаемую холодную воду филиалом ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» были представлены следующие материалы:

1.Договор холодного водоснабжения №4500 от 11.12.2014 г.

2.Договор холодного водоснабжения №7000 от 20.01.2016 г.

3.Единый договор холодного водоснабжения и водоотведения №06-519/21 от 18.10.2021.

4.Договор 06-314_19 от 07.05.2019.

5.Приказы_снабжающих организаций.

6.СФ Воронежтеплосеть 2022 год.

7.СФ ЭСК_2022 год.

8.УПД ООО РВК 4500 2022 ГТС.

9.УПД ООО РВК 7000 2022 ГТС.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды составит:

в 2024 году - 1925441,54 тыс. руб.;

в 2025 году - 2082858,65 тыс. руб.;

в 2026 году - 2215085,91 тыс. руб.;

в 2027 году - 2298068,32 тыс. руб.;

в 2028 году - 2392339,81 тыс. руб.

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Прибыль от регулируемого вида деятельности, определена исходя из нормативного уровня прибыли, величины необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной на каждый год долгосрочного периода без учета объема плановой (расчетной) прибыли и величины налога на прибыль, и ставки налога на прибыль в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации, в сумме: на 2024 г. - 1872,78 тыс. руб., на 2025 г. - 2008,39 тыс. руб., на 2026 г. - 2140,17 тыс. руб., на 2027 г. - 2273,50 тыс. руб., на 2028 г. - 2359,45 тыс. руб.

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б, ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) об экономически обоснованном уровне прибыли составляет: на 2024 г. - 1972,85 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

Экономически обоснованный уровень нормативной прибыли ниже предложения регулируемой организации на 2024 г. – 100,07 тыс. руб., в связи с уточнением НВВ.

Уровень нормативной прибыли на 2024 год по данным системам теплоснабжения составил 0,07%, в совокупности по всем системам теплоснабжения в рамках Концессионного соглашения нормативный уровень равен 0,82 %, что соответствует приложению №7 Концессионного соглашения.

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) в сумме: на 2024 г. - 61384,27 тыс. руб., на 2025 г. - 63668,62 тыс. руб., на 2026 г. - 66037,81 тыс. руб., на 2027 г. - 68369,14 тыс. руб., на 2028 г. - 70821,29 тыс. руб.

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б, ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) об уровне расчетной предпринимательской

прибыли составляет: на 2024 г. - 62111,28 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

Экономически обоснованный уровень предпринимательской прибыли ниже предложения регулируемой организации: на 2024 г. – 727,01 тыс. руб.

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Регулируемой организацией предоставлена инвестиционная программа на 2024-2028 годы, утвержденная Приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 27.10.2023 №294.

Данной программой не предусмотрено финансирование мероприятий за счет средств, учтенных в тарифе на тепловую энергию (прибыль на капитальные вложения и амортизационные отчисления) по системам теплоснабжения с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б, ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7.

Источником финансирования мероприятий инвестиционной программы объектов теплоснабжения расчетного тарифа, являются привлеченные средства.

Экспертом Минтарифов проанализированы показатели надежности объектов теплоснабжения и энергоэффективности, отклонение фактических показателей от установленных плановых в Концессионном соглашении в целом по объектам концессии.

Однако, в связи с тем, что в программе энергосбережения и энергоэффективности отсутствуют показатели в разрезе систем теплоснабжения, невозможно провести корректировку, учитывающую отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы.

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка 2022 года, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитана с учетом пунктов 29-31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний.

Фактические операционные расходы 2022 года определены в соответствии с пунктом 56 Методических указаний в размере 464050,06 тыс. руб. исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Фактические операционные расходы года 2022 года в сумме 464050,06 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 414072,80 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации.

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом в сумме 464050,06 тыс. руб., выше планируемых операционных расходов, учтенных при корректировке долгосрочного тарифа на 2022 год (425310,69 тыс. руб.), вследствие снижения фактического ИПЦ 2022 года (0,138) относительно планового (0,043).

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, ниже фактически сложившихся операционных расходов регулируемой организацией за 2022 год (498308,41 тыс. руб.).

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом пунктов 13,45 Основ ценообразования в сумме 167782,35 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по факту неподконтрольных расходов составило – 170450,13 тыс. руб., что выше принятого экспертом на - 161910,60 тыс. руб., на следующих основаниях:

Фактическая оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение, холодное водоснабжение на хозяйственные нужды) учтена в размере 2344,46 тыс. руб. в соответствии с данными бухгалтерского учета, что на 440,97 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Экспертом исключены расходы на холодную воду и канализацию со счета 26, так как это коммунальные расходы, упитывающиеся в операционных расходах в соответствии с Основами ценообразования.

Вышеуказанные расходы приняты экспертом исходя из анализа следующих материалов: фактических расходов по водоотведению за отчетный период, копий договоров холодного водоснабжения и водоотведения, дополнительного соглашения; копий счетов-фактур по договорам, регистров бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 25,26 за 2022 год.

Затраты на аренду земельных участков учтены в размере 1737,55 тыс. руб., обоснованные перечнем арендуемого имущества, копиями договоров на аренду земельных участков, что на 1411,25 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Экспертом расходы приняты на основании данных бухгалтерской отчетности по счетам 20, 26. Не приняты расходы на аренду кабельных линий, в связи с отсутствием экономического обоснования в соответствии с п.45 Основ ценообразования.

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 18785,46 тыс. руб., в том числе:

фактические затраты по статье «Транспортный налог» учтены в размере 170,68 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

фактические затраты по статье «Налог на имущество» учтены в размере 18227,41 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов» затраты учтены в размере 82,87 тыс. руб., обоснованной расшифровкой неподконтрольных расходов по статье "Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов или лимитов", декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год, соответствуют предложению регулируемой организации.

затраты на обязательное страхование приняты в размере 304,50 тыс. руб., в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованным перечнем застрахованного имущества (ответственности), копиями договора на страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, страхование имущества от всех рисков, машин и механизмов от поломок (аварии), гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО), копии страховых полюсов, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год, что на 534,73 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

По данной статье экономически обоснованные расходы соответствуют предложению регулируемой организации.

Экспертом не приняты расходы на добровольное страхование.

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 107231,06 тыс. руб., исходя из фактического размера расходов за 2022 год.

В предложении о корректировке ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» представлены следующие материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случает на производстве и профессиональных заболеваний, а так же по расходам на выплату страхового обеспечения за 2022 год; расчет по страховым взносам за 2022 год с квитанцией о приеме налоговой декларации.

Фактические расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» приняты в размере 37683,82 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованными материалами: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет) за 2022 г., инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год, что на 52,65 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации, в связи с уточнением расходов согласно представленной ведомости за 2022 год.

Экспертом амортизация принята исходя из максимального срока полезного использования в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 167782,35 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов в 2022 году, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2022 году определены в размере 1353360,08 тыс. руб. исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии по формуле 29 Методических указаний, исходя:

удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2022 год, в размере 164,35 кг у.т./Гкал, что соответствует предложению регулируемой организации;

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2022 году, 1567206,80 Гкал, определенного, исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии потребителям согласно статистической форме №46-ТЭ (полезный отпуск) Гкал; фактической цены на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определенная в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива в размере 5254,33 руб./т.у.т., что соответствует предложению регулируемой организации.

В предложении о корректировке ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» представлены следующие материалы: договор поставки газа; счета-фактуры по газу; дополнительные соглашения к договорам на газ и протоколы разногласий; копия договора поставки угля;

Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе электроэнергии и холодной воды определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30) Методических указаний.

Расходы на приобретение электроэнергии определены в размере 274854,17 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 51040,07 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 1567206,80 Гкал;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 5,67 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией;

Расходы на приобретение воды на технологические нужды определены в размере 3482,33 тыс. руб., исходя из:

объема потребления воды, учтенного при установлении тарифов 161,60 тыс. куб.м.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 1567206,80 Гкал;

фактической стоимости единицы приобретения воды в размере 22,69 руб./куб.м, обоснованной регулируемой организацией;

В предложении о корректировке ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» представлены следующие материалы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за 2022 г.; договор энергоснабжения, дополнительное соглашение, сч./фактуры и акты приема-передачи; договор холодного водоснабжения, дополнительное соглашение к вышеуказанному договору; счета-фактуры по воде за отчетный 2022 год, бухгалтерская отчетность.

В соответствии с п. 66 Основ ценообразования экономия расходов регулируемой организации имеет место, если фактический объем расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя такой организации меньше величины, рассчитанной в соответствии с Основами ценообразования, и регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объеме.

Утвержденная программа энергосбережения и энергетической эффективности ФИЛИАЛА АО «КВАДРА»-»ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» не содержит показатели энергосбережения в разрезе систем теплоснабжения, все показатели представлены в целом по организации, в связи с чем нельзя установить факт исполнения обязательств в отношении данной системы теплоснабжения в полном объеме.

Фактическая нормативная прибыль, направленная на выплаты, предусмотренные коллективным договором 2022 году, определена экспертом в сумме 1653,07 тыс. руб.

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» о фактической нормативной прибыли в 2022 году составляет 2552,78 тыс. руб.

Фактический экономически обоснованный уровень нормативной прибыли в 2022 году ниже предложения регулируемой организации на 899,71 тыс. руб. за счет исключения необоснованных расходов - затраты на культурно-массовую работу, физкультурно-оздоровительную работу, материальная помощь и иные аналогичные выплаты неработающим пенсионерам, так как не являются выплатами социального характера персоналу, учтенному в тарифе.

Расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 64273,02 тыс. руб., на уровне учтенной при установлении тарифов в 2022 году.

Экспертом принята сумма с учетом планового значения в соответствии с требованием Основ ценообразования и Методических указаний.

По статье – Корректировка экспертом приняты затраты в сумме 166980,54 тыс. руб. с учетом планового значения на 2022 год в соответствии с требованием Основ ценообразования и Методических указаний.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, корректировка необходимой валовой

выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам отчетного года, корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы по результатам отчетного года, при установлении тарифов на 2022 год не учитывались.

НВВ по факту 2022 года – составила 2575877,52 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2022 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска и тарифов, установленных в отношении ФИЛИАЛА АО «КВАДРА»-»ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ», составляет 2647598,61 тыс. руб.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет -71721,09 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом исключения экономически необоснованных доходов (экономия) – 6304,53 тыс. руб., индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,072) и 2024 годы (1,058) составляет -88494,78 тыс. руб. со снижением НВВ.

Корректировка предшествующего периода, образовавшаяся при расчете тарифов на 2023 год и переходящая на 2024 год, составляет с уменьшением НВВ – 218113,50 тыс. руб.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с уменьшением значений в сумме: на 2024 год - 117 785,16 тыс. руб., на 2025 год - 109 002,12 тыс. руб., на 2026 год - 79 821,00 тыс. руб.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

на 2024 год - 2736789,44 тыс. руб.;
на 2025 год - 2932800,79 тыс. руб.;
на 2026 год - 3123422,00 тыс. руб.;
на 2027 год - 3316232,81 тыс. руб.;
на 2028 год - 3441471,03 тыс. руб.

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

Экспертом произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, результаты которого представлены в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно Методическим указаниям, для ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) определены на 2023-2028 годы показатели, приведенные в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

6.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям городского округа город Воронеж ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024г. по 30 июня 2024г.- 1712,88 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2023г.;
- с 1 июля 2024г. по 31 декабря 2024г.- 1875,60 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 109,50 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2023г.
- с 1 января 2025г. по 30 июня 2025г.- 1875,60 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2024г.;
- с 1 июля 2025г. по 31 декабря 2025г.- 1975,04 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 105,30 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2024г.
- с 1 января 2026г. по 30 июня 2026г.- 1975,04 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2025г.;
- с 1 июля 2026г. по 31 декабря 2026г.- 2096,30 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 106,14 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2025г.
- с 1 января 2027г. по 30 июня 2027г.- 2096,30 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2026г.;
- с 1 июля 2027г. по 31 декабря 2027г.- 2200,74 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 104,98 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2026г.
- с 1 января 2028г. по 30 июня 2028г.- 2200,74 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2027г.;
- с 1 июля 2028г. по 31 декабря 2028г.- 2205,29 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 100,21 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2027г.

В соответствии с разъяснениями ФСТ России, изложенными в информационном письме от 08.08.2011г. № СН-6273/5 «По вопросу установления тарифов регулируемых организаций для населения с учетом НДС» прогнозные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям городского округа город Воронеж АО «КВАДРА» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) населению в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2025г. по 30 июня 2025г.- 2250,72 руб. за 1Гкал (с НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2024г.;
- с 1 июля 2025г. по 31 декабря 2025г.- 2370,05 руб. за 1Гкал (с НДС), с ростом в 105,30 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2024г.
- с 1 января 2026г. по 30 июня 2026г.- 2370,05 руб. за 1Гкал (с НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2025г.;
- с 1 июля 2026г. по 31 декабря 2026г.- 2515,56 руб. за 1Гкал (с НДС), с ростом в 106,14 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2025г.
- с 1 января 2027г. по 30 июня 2027г.- 2515,56 руб. за 1Гкал (с НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2026г.;
- с 1 июля 2027г. по 31 декабря 2027г.- 2640,89 руб. за 1Гкал (с НДС), с ростом в 104,98 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2026г.
- с 1 января 2028г. по 30 июня 2028г.- 2640,89 руб. за 1Гкал (с НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2027г.;

- с 1 июля 2028г. по 31 декабря 2028г.- 2646,35 руб. за 1Гкал (с НДС), с ростом в 100,21 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2027г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства ФИЛИАЛУ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7) рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26.01.2023 № 110.

4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ 'Об энергосбережении' к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

20. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ от 18.211.2022 № 69/225 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом публичного акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» (за исключением систем теплоснабжения, расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80, Дачный пр-кт, 162, ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7) потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2028 годов»

Выступили: Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) (далее также, регулируемая организация), о проведении корректировки долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного на период 2023-2028 годов МИУТ. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7)

(далее также регулируемая организация) открыто приказом ДГРТ ВО от 04.05.2023 № 139-Д.

Цель экспертизы - уточнение плановой необходимой валовой выручки на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений о корректировке на период 2024-2028 годов долгосрочного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) потребителям городского округа город Воронеж, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) в 2024-2028 годах.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) ОСНО.

Приказом ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/225 для ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа город Воронеж, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 - 2483,60 руб.за 1 Гкал (без НДС);

ФИЛИАЛ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации.

ФИЛИАЛ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

ФИЛИАЛ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью Назарова Виктора Николаевича.

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Организацией, в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в Минтарифов ВО, опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов соответствии с подпунктом «к» пункта 15, пункта 27 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС https://ri.eias.ru, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7), исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7).

ФИЛИАЛ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2024 год. Предложения о величине НВВ на последующие годы регулируемой организацией не представлены.

Корректировка НВВ произведена специалистом Минтарифов на основании долгосрочных параметров концессионного соглашения от 01.02.2019 в отношении отдельных объектов теплоснабжения, находящихся в собственности муниципального образования городского округа город Воронеж, заключенного в соответствии с постановлением администрации городского округа город Воронеж от 17.01.2019 № 30 «О заключении концессионного соглашения в отношении отдельных муниципальных объектов теплоснабжения», постановлением правительства Воронежской области от 31.01.2019 № 81 «Об установлении прав и обязанностей по концессионному соглашению» (Концессионное соглашение).

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

Регулируемая организация эксплуатирует тепловые сети и ЦТП, через которые осуществляется передача и поставка до конечного потребителя тепловой энергии от собственных котельных в количестве 127 шт., из них угольные-1шт.

С 2024 года на основании заявления ФИЛИАЛА АО «КВАДРА»-»ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» экспертами проведен расчет тарифов на тепловую энергию с учетом присоединение системы теплоснабжения котельной по адресу ул. Сакко и Ванцетти, 80 к тарифу ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (от источников тепловой энергии в некомбинированной выработке, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80б, ул. Дачный пр., 162, ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7).

В том числе регулируемая организация эксплуатирует системы теплоснабжения, отвечающие критериям пункта 2.1 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ О теплоснабжении, пункта 5(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, цены в которых не подлежат регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя: г. Воронеж, ул.Бахметьева, 7к, г. Воронеж, ул. Чапаева, 115к, г. Воронеж, ул. Лескова, 43к, г. Воронеж, Туркменский пер, 14Т, г. Воронеж, ул. Матросова, 2а, г. Воронеж, ул. Большая Советская, 35к, г. Воронеж, ул. Мало-Терновая, 9к, г. Воронеж, ул. Ольминского 28, г. Воронеж, Олимпийский бульвар, 4/5.

Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в разрезе тарифов по ПП «Городские тепловые сети» (далее – ПП ГТС) регулируемой организации на период 2024-2028 гг. была определена основании схемы теплоснабжения городского округа город Воронеж на период до 2041 года.

Согласно предложению регулируемой организации и с учетом распределения по системам теплоснабжения (тарифам) органом регулирования был учтен объем полезного отпуска на 2024 год – 1262275 Гкал, 2025 год – 1257419 Гкал, 2026 год – 1267798 Гкал, 2027 год – 1272444 Гкал, 2028 год – 1278723 Гкал.

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» на 2024 год составляет - 1262275 Гкал., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

Предложение ФИЛИАЛА ПАО «КВАДРА» – «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» по объему технологических потерь при передаче тепловой энергии в сетях на 2024 г. составляет 249761 Гкал или 16,15%.

Уровень потерь тепловой энергии был принят на 2024 гг. – 16,3%, 2025-2026 гг. – 16,2%, 2027 г. – 16,1%, 2028 г. – 16,0% в целом по ПП ГТС согласно материалам, представленным в Приложении №7 Концессионного соглашения от 01.02.2019 в отношении отдельных объектов теплоснабжения, находящихся в собственности муниципального образования городского округа город Воронеж, заключенного в соответствии с постановлением администрации городского округа город Воронеж от 17.01.2019 № 30 «О заключении концессионного соглашения в отношении отдельных муниципальных объектов теплоснабжения».

На основании вышеизложенного, с учетом распределения по системам теплоснабжения (тарифам) и предложения организации при установлении долгосрочного тарифа на тепловую энергию объем технологических потерь при передаче тепловой энергии был принят органом регулирования в размере на 2024 год – 15,68% или 234728 Гкал, 2025 год – 15,55% или 231447 Гкал, 2026 год – 15,55% или 233441 Гкал, 2027 год – 15,45% или 232534 Гкал, 2028 год – 15,35% или 231929 Гкал.

Уровень потерь, принятый ДГРТ по системам теплоснабжения (регулируемым тарифам) не превышает уровень потерь в целом по ФИЛИАЛУ АО «КВАДРА»-»ВОРОНЕЖКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ», установленного в Концессионном соглашении.

Предложение ФИЛИАЛА ПАО «КВАДРА» – «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» по отпуску тепловой энергии в сеть на 2024 г. составляет 1497003 Гкал.

Экспертом отпуск в сеть тепловой энергии принят в размере: на 2024 год – 1497003 Гкал, 2025 год – 1488866 Гкал, 2026 год – 1501239 Гкал, 2027 год – 1504978 Гкал, 2028 год – 1510652 Гкал.

Объем потребления воды в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 5988,01 куб.м. на 2024 год., 5955,464 куб.м. на 2025 год; 6004,956 куб.м. на 2026 год, 6019,912 куб.м. на 2027 год, 6042,608 куб.м. на 2028 год.

Удельный расход холодной воды принят в размере 0,004 % на уровне первого года долгосрочного периода регулирования.

Объем водоотведения в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 4231,1 куб.м. на 2024 год., 1408,53 куб.м. на 2025 год; 1408,53 куб.м. на 2026 год, 4242 куб.м. на 2027 год, 4242 куб.м. на 2028 год.

Удельный расход электроэнергии был принят в размере: на 2024 год -34,38 кВт.ч, на 2025 год – 34,21 кВт.ч, 2026 год – 34,04 кВт.ч, 2027 год- 33,87 кВт.ч, 2028 год -33,7 кВт.ч в целом по ПП ГТС согласно материалам, представленным в Приложении №7 Концессионного соглашения от 01.02.2019 в отношении отдельных объектов. теплоснабжения, находящихся в собственности муниципального образования городского округа город Воронеж, заключенного в соответствии с постановлением администрации городского округа город Воронеж от 17.01.2019 № 30 «О заключении концессионного соглашения в отношении отдельных муниципальных объектов теплоснабжения».

Экспертом принят удельный расход электроэнергии на выработку 1 Гкал тепловой энергии в расчетном тарифе на 2024 -2028год – 2,65 кВт.ч /Гкал.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 3962454,08 кВт.ч. в 2024 году, 3945494,91 кВт.ч. в 2025 году, 3978283,17 кВт.ч. в 2026 году, 3988190,83 кВт.ч. в 2027 году, 4003230,28 кВт.ч. в 2028 году.

Поставка электроэнергии осуществляется ООО «Квадра-Энергосбыт» по уровню напряжения: СН-2, НН.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7), принята в количестве – 374,18 шт.ед., в том числе: основной - 68,00 шт. ед. ремонтный - 186,97 шт. ед., цеховый - 29,03 шт. ед., АУП - 90,18 шт. ед.

В соответствии с положениями Методических указаний объем полезного отпуска тепловой энергии, объем потерь тепловой энергии, объем потребления топлива и прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные на каждый год долгосрочного периода регулирования, в течение долгосрочного периода не пересматриваются.

В соответствии с положениями Основ ценообразования уровень потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенны на каждый год долгосрочного периода регулирования, в соответствии с условиями Концессионного соглашения.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертом осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на период 2024-2028 годов, в соответствии с Методическими указаниями с учетом предложений, представленных ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Дачный пр., 162, ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7).

При установлении долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка была определена основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определены перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 318754,38 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%

3) нормативный уровень прибыли 2024 г. – 0,07%, 2025 г. – 0,07%, 2026 г. – 0,07%, 2027 г. – 0,07%. Нормативный уровень прибыли согласно Концессионному соглашению установлен в целом по всем системам (тарифа) в 2024 году на уровне 0,82%.

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности определены в соответствии с параметрами Концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2028 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2024-2028 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2023 и 2024 год.

Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонения сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, не определена в отсутствии в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности показателей в разрезе установленных тарифов (программа утверждена в целом по регулируемой организации), кроме того в инвестиционной программе ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» отсутствуют мероприятия, источником финансирования которых являются денежные средства тарифа (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Дачный пр., 162, ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7).

Необходимая валовая выручка определена экспертом Минтарифов в объеме:

- 2024 год - 3254773,47 тыс. руб.;
- 2025 год - 3456306,33 тыс. руб.;
- 2026 год - 3613452,18 тыс. руб.;
- 2027 год - 3821713,05 тыс. руб.;
- 2028 год - 3980582,59 тыс. руб.;

В целях корректировки долгосрочного тарифа плановая НВВ 2024-2028 годов уточнена экспертом Минтарифов с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, за исключением долгосрочных параметров регулирования, исходя из скорректированных операционных расходов, скорректированных неподконтрольных расходов, скорректированных расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на период 2024-2028 годы рассчитаны исходя из:

- базового уровня операционных расходов – 318754,38 тыс. руб.;
- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%;

- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития (2024 год – 1,072, 2025 год -1,042 , 2026 год -1,04 , 2027 год -1,04 , 2028 год -1,04);

- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год - 338287,65 тыс. руб.

на 2025 год - 348970,77 тыс. руб.

на 2026 год - 359300,30 тыс. руб.

на 2027 год - 369935,59 тыс. руб.

на 2028 год - 380885,68 тыс. руб.

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) об уровне операционных расходов составляет на 2024 год - 330966,04 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами Минтарифов за счет уточнения индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов определены в размерах:

на 2024 год – 140 440,42 тыс. руб.;

на 2025 год - 141 894,33 тыс. руб.;

на 2026 год - 144 540,12 тыс. руб.;

на 2027 год - 147 382,12 тыс. руб.;

на 2028 год - 150 241,58 тыс. руб.;

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение), приняты при расчете НВВ сумме: на 2023 год - 95,04 тыс. руб.; на 2024 год - 102,97 тыс. руб.; на 2025 год – 108,18 тыс. руб.; на 2026 год – 114 ,0 тыс. руб.; на 2027 год - 119,57 1 тыс. руб.; на 2028 год – 125,56 тыс. руб.; исходя из тарифов, установленных Минтарифов ВО приказом от 20.12.2019 56/31 (в редакции от 24.11.2022), от 20.12.2019 № 56/32 (в редакции от 31.08.2023) для ООО «РВК-Воронеж», с учетом прогнозных параметров и фактического объема водоотведения.

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) по статье - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности составляет: на 2024 год - 222,76 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 119,79 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2024 год - 119,79 тыс. руб.

Организация представила копию заключенного единого договора холодного водоснабжения и водоотведения от 11.12.2014 № 4500, дополнительное соглашение, помесячные фактические расходы по водоотведению, копии счетов-фактур за отчетный год.

Экспертом исключены из предложения регулируемой организации расходы на теплоэнергию на хозяйственные нужды (отопление), услуги по содержанию помещений,

так как данные расходы относятся к коммунальным услугам и учтены экспертом Минтарифов в операционных расходах, согласно Основам ценообразования и Методическим указаниям.

Расходы на арендную плату приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 950,68 тыс. руб.; на 2025 год - 950,68 тыс. руб.; на 2026 год – 950,68 тыс. руб.; на 2027 год – 950,68 тыс. руб.; на 2028 год – 950,68 тыс. руб.;

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) по статье - арендная плата (в отношении производственных объектов) составляет: на 2024 год - 1217,70 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 267,02 тыс. руб. Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье выше предложения регулируемой организации на 2024 год - 267,02 тыс. руб.

В соответствии с п.2 постановления Правительства РФ №582 от 16.07.2009г. «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о Правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации» размер арендной платы определяется одним из следующих способов:

а) на основании кадастровой стоимости земельных участков;

б) по результатам торгов, проводимых в форме аукциона;

в) в соответствии со ставками арендной платы либо методическими указаниями по ее расчету, утвержденными Министерством экономического развития Российской Федерации;

г) на основании рыночной стоимости права аренды земельных участков, определяемой в соответствии с законодательством Российской Федерации об оценочной деятельности.

В соответствии с п.45 Основ ценообразования арендная плата учитывается в НВВ в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Регулируемая организация в подтверждение расходов по данной статье затрат предоставила:

1. Копии договоров аренды недвижимого имущества (аренда земельных участков) ФИЛИАЛА ПАО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (в электронном виде).

3. Копии дополнительных соглашений к договорам аренды земельных участков ФИЛИАЛА ПАО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (в электронном виде).

4. Предварительный расчет арендной платы на 2024г.

8. Оборотно-сальдовая ведомость счета 20 за 2022 г.

Договоры аренды земельных участков заключены с Управлением имущественных и земельных отношений Администрации городского округа город Воронеж (УИЗО АГО г. Воронеж) на длительный срок, охватывающий долгосрочный период регулирования на 2024-2028гг. В представленных договорах аренды земельных участков размер арендной платы рассчитывается на основании кадастровой стоимости.

Экспертом был пересчитан размер годовой арендной платы на 2024-2028гг. по каждому объекту недвижимого имущества с учетом представленной на сайте Федеральной

службой государственной регистрации, кадастра и картографии (https://rosreestr.gov.ru) уточненной кадастровой стоимости на настоящее время.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 15730,77 тыс. руб.; на 2025 год - 15745,08 тыс. руб.; на 2026 год - 15759,27 тыс. руб.; на 2027 год - 15774,04 тыс. руб.; на 2028 год - 15789,40 тыс. руб.;

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 23875,26 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 8144,49 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье выше предложения регулируемой организации на 2024 год - 8144,49 тыс. руб.

Согласно пункту 44 Основ ценообразования № 1075 в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются в том числе:

в) плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;

ж) расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль;

з) другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налоговые платежи, определяемые в соответствии с Методическими указаниями № 760-э.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 68,40 тыс. руб.; на 2025 год - 71,27 тыс. руб.; на 2026 год - 74,12 тыс. руб.; на 2027 год - 77,09 тыс. руб.; на 2028 год - 80,17 тыс. руб.;

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) по статье - расходы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду составляет: на 2024 год - 68,40 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

В обоснование расходов по статье - Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду ФИЛИАЛОМ ПАО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» были представлены следующие материалы:

1. Расчет суммы платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками производственного подразделения ГТС ФИЛИАЛА АО «КВАДРА»-»ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» на 2024.

2. Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду производственного подразделения Городские тепловые сети филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2024г.

3. Сводная плата НВОС 2024-2028 год

4 Постановление Правительства РФ от 20.03.2023 № 437 Коэффициент к ставкам платы НВОС на 2023.

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 114,70 тыс. руб.; на 2025 год - 119,52 тыс. руб.; на 2026 год - 124,30 тыс. руб.; на 2027 год - 129,27 тыс. руб.; на 2028 год - 134,44 тыс. руб.

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2024 год - 8259,19 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 8144 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2024 год - 8144,49 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы на дополнительное медицинское страхование работников ФИЛИАЛА АО «КВАДРА»-»ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ», не являющиеся обязательными. В соответствие с Основами ценообразования в расходы на страхование принимаются затраты на обязательное страхование.

Экспертом проанализированы следующие документы:

1. Расчет расходов по статье затрат «Расходы на страхование» на 2024-2028 годы в целом по филиалу, разрезе производственных подразделений;

2. Копии договоров на оказание услуг по страхованию за 2022-2023 годы;

3. Копии полисов на страхование транспорта, опасных производственных объектов (ОПО);

4. ПОЛОЖЕНИЕ о порядке осуществления добровольного медицинского страхования работников ПАО «Квадра – Генерирующая компания»;

5. Распределение прочих расходов на 2024 год

6. ПРОТОКОЛ № 220826/0451/172/1-1 заседания закупочной комиссии по рассмотрению заявок и подведению итогов (выбор квалифицированных участников) предварительного квалификационного отбора поставщиков услуг добровольного медицинского страхования для работников Госкорпорации «Росатом» и организаций Госкорпорации «Росатом» в 2023-2025 гг.

Налог на имущество принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 год – 15390,13 тыс.руб., на 2025 год – 15390,13 тыс.руб., на 2026 год – 15390,13 тыс.руб., на 2027 год – 15390,13 тыс.руб., на 2028 год – 15390,13 тыс.руб.

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) по налогу на имущество составляет: на 2024 год - 15390,13 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье соответствует предложению регулируемой организации.

Расчет налога на имущество произведен в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации от 05.08.2000 № 117-ФЗ исходя из среднегодовой стоимости основных средств и налоговой ставки 2,2 %.

В обоснование расходов по статье – Налог на имущество филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» были представлены следующие материалы:

1. Расчет налога на имущество по ПП «Городские тепловые сети» филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2024 г.

2. Расчет налога на имущество по ПП «Городские тепловые сети» филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2022 г.

3. Распределение налога на имущество по системам теплоснабжения (тарифам) на 2024гг.

4. Пояснительная записка

5. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 «Основное производство» 25, 26 «Общепроизводственные, общехозяйственные расходы» за 2022 г.

Транспортный налог принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 год – 157,54 тыс. руб., на 2025 год- 164,16 тыс. руб., на 2026 год- 170,72 тыс. руб., на 2027 год - 177,55 тыс. руб., на 2028 год - 184,65 тыс. руб.

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) по расходам на транспортный налог составляет: на 2024 год - 157,54 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье соответствует предложению регулируемой организации.

В обоснование расходов по статье – Транспортный налог ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» были представлены следующие материалы:

1. Расчет транспортного налога ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» на 2024 год.

2. Распределение транспортного налога по системам теплоснабжения на 2024 год. ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ».

3. Расшифровка неподконтрольных расходов по статье «Налоги и сборы» филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация».

4. Состав автотранспортных средств, учтенный при расчете транспортного налога.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 62341,99 тыс. руб.; на 2025 год - 64890,36 тыс. руб.; на 2026 год - 67488,77 тыс. руб.; на 2027 год - 70274,12 тыс. руб.; на 2028 год - 73084,57 тыс. руб. исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) по статье - расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 год - 60382,79 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

По данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 год – 1959,20 тыс. руб. Корректировка затрат произведена экспертами Минтарифов в соответствии с принятым ФОТ.

Экспертом проанализированы следующие представленные материалы:

1. Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица (кроме государственных (муниципальных) учреждений) по месту нахождения обособленного подразделения.

2. Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случает на производстве и профессиональных заболеваний за 2022 год.

3. Приказ №73 от 26.08.2021 «Об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случае на производстве и профессиональных заболеваний.

4. Расчет по страховым взносам за 2022 год филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» с квитанцией о приеме налоговой декларации в электронном виде от 19.01.2023 г. (в электронном виде).

5. Расчет сумм налога на доходы физических лиц, исчисленных и удержанных налоговым агентом за 2022 год, с квитанцией о приеме налоговой декларации (расчета) в электронном виде от 16.02.2023

Расходы по сомнительным долгам исключены в полном объеме.

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) по статье - расходы по сомнительным долгам составляет: на 2024 год - 19042,03 тыс. руб.

В соответствии с утвержденной учетной политикой резерв сомнительных долгов создается в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением суммы резерва в состав прочих расходов.

Сомнительной считается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями (поручительствами, банковскими гарантиями, залогом и т.п.).

По данной статье затраты исключены в полном объеме в связи с отсутствием расчетно-обосновывающих документов в соответствии с положением статьи 266 Налогового Кодекса и пункта 26 Методических указаний, а именно: «расчета расходов с учетом факторов, влияющих на возможность исполнения должниками своих обязательств, исходя из имеющейся информации: о нарушении сроков оплаты, возбуждения процедуры банкротства, невозможности удержания имущества должника, ходе исполнения исполнительного производства по вступившим в законную силу судебным решениям, приказа регулируемой организации о списании сумм задолженностей по обязательствам и о создании резерва по сомнительным долгам, акта инвентаризации резерва по сомнительным долгам по состоянию на последнее число налогового периода, расшифровки задолженности покупателей перед регулируемой организацией по периодам по состоянию на последнее число налогового периода (с указанием общего сальдо, количества месяцев задолженности и помесячной задолженности), выписки из ЕГРЮЛ с решением суда о признании должников банкротами и открытии конкурсных производств, заявлений регулируемой организации о признании должников банкротами в арбитражные суды, решений арбитражных судов о взыскании задолженностей, постановлений о возбуждении исполнительных производств судебными приставами, исполнительных листов, реестра организаций, дебиторская задолженность по которым признана безнадежной, в связи с завершением конкурсного производства, оборотно-сальдовых ведомостей по контрагентам, копий определений арбитражных судов о завершении конкурсного производства».

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, сумме: на 2024 год - 60550,49 тыс. руб.; на 2025 год - 60550,49 тыс. руб.; на 2026 год - 60550,49 тыс. руб.; на 2027 год - 60550,49 тыс. руб.; на 2028 год - 60550,49 тыс. руб., в соответствии с требованиями Основ ценообразования и нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 год - 60550,49 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

Амортизация принята по максимальному сроку полезного использования объектов основных средств, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Экспертом проанализированы следующие представленные в обоснование документы и материалы:

1.Пояснительная записка.

2.Ведомость амортизационных отчислений за 2022 год.

3.Документы, подтверждающие постановку на баланс имущества (акты о приеме -передаче объектов ОС по форме ОС-1, акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструируемых, модернизированных объектов ОС по форме ОС-3).

4.Инвентарные карточки учета ОС по форме ОС-6.

Филиалом АО «Квадра»-»Воронежская генерация» письмом от 13.11.2023 г. дополнительно заявлены расходы на оплату труда исполнительного аппарата на 2024 год в размере 9875,88 тыс. руб.

Эксперотом Минтарифов ВО заявленные затраты в НВВ не приняты, в связи с тем, что отсутствует обоснование экономической эффективности (экономия расходов, снижение издержек), обоснование необходимости функционирования центрального аппарата, обусловленного особенностями работы или структурой организации. Кроме того, в представленных материалах и расчетах отсутствует расчет нормативной численности.

Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственного концедента приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 год - 198,44 тыс. руб.

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) по статье - Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственного концедента составляет: на 2024 год - 207,77 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень соответствует предложению регулируемой организации.

По данной статье затрат приняты расходы на выполнение кадастровых работ по оформлению охранных зон тепловых сетей (по зоне концессии тепловые сети протяженностью 64,2 км.) на основе коммерческих предложений.

Налог на прибыль принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 год - 565,08 тыс. руб.; на 2025 год - 600,22 тыс. руб.; на 2026 год - 627,59 тыс. руб.; на 2027 год - 663,90 тыс. руб.; на 2028 год - 691,56 тыс. руб., исходя из положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) по налогу на прибыль составляет: на 2024 год - 565,08 тыс. руб., на основании учтенной величины прибыли.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на электрическую энергию в сумме на 2024 год - 37130,09 тыс. руб.; на 2025 год - 39189,37 тыс. руб.; на 2026 год - 41490,75 тыс. руб.; на 2027 год - 43673,91 тыс. руб.; на 2028 год - 46030,58 тыс. руб.; рассчитаны исходя из экономически обоснованного

объема потребления - 3962454,08 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч. в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: в 2024 году 9370,48 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году 9932,69 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году 10429,31 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году 10950,81 руб./тыс. кВт.ч. в 2028 году 11498,36 руб./тыс. кВт.ч. произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста на 9,100 % в 2024 году; на 6,00 % в 2025 году; на 5,00 % в 2026 году; на 5,00 % в 2027 году; на 5,00 % в 2028 году;

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Дачный пр., 162, ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7) по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 год - 35091,54 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

По данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 год – 2038,55 тыс. руб, в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода условного топлива.

Экспертом проанализированы следующие документы:

1.Договор энергоснабжения К-01/13 от 01.07.2013.

2. Доп.соглашение №11 от 19.05.2021 к договору энергоснабжения.

3.Счета_фактуры за 2022 год.

4. Расчет средневзвешенной цены электроэнергии за 9 и 10 месяцев 2023 года.

Расходы на покупную тепловую энергию в сумме: на 2024 г. - 2661575,04 тыс. руб., на 2025 г. - 2852086,6 тыс. руб., на 2026 г. - 3038207,49 тыс. руб., на 2027 г. - 3229872,45 тыс. руб., на 2028 г. - 3339510,13 тыс. руб., рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения и плановых тарифов на тепловую энергию в расчетном периоде регулирования в соответствии с приказом Минтарифов ВО.

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) по статье расходов - расходы на тепловую энергию составляет: на 2024 г. - 2693306,66 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме на 2024 г. - 31731,62 тыс. руб., в связи с уточнением тарифов на тепловую энергию с коллекторов.

Расходы на холодную воду в сумме: на 2024 г. - 146,68 тыс. руб., на 2025 г. - 153,28 тыс. руб., на 2026 г. - 162,87 тыс. руб., на 2027 г. - 171,24 тыс. руб., на 2028 г. - 180,50 тыс. руб., рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения - 5988,01 куб.м., и плановых (расчетных) тарифов на холодную воду для ООО «РВК-Воронеж», в соответствии с приказами ДГРТ Воронежской области от 20.12.2019 №56/30 (в редакции от 31.08.2023), с учетом прогнозных параметров.

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) по статье расходов на холодную воду составляет: на 2024 г. - 136,46 тыс. руб., на последующие годы предложение регулируемой организации не представлено.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. – 10,22 тыс. руб., в связи с уточнением тарифов на холодную воду и прогнозных параметров.

В обоснование расходов по статье – Расходы на покупаемую холодную воду филиалом ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» были представлены следующие материалы:

1.Договор холодного водоснабжения №4500 от 11.12.2014 г.

2.Договор холодного водоснабжения №7000 от 20.01.2016 г.

3.Единый договор холодного водоснабжения и водоотведения №06-519/21 от 18.10.2021.

4.Договор 06-314_19 от 07.05.2019.

5.Приказы_снабжающих организаций.

6.СФ Воронежтеплосеть 2022 год.

7.СФ ЭСК_2022 год.

8.УПД ООО РВК 4500 2022 ГТС.

9.УПД ООО РВК 7000 2022 ГТС.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды составит:

в 2024 году - 2698851,81 тыс. руб.;

в 2025 году - 2891429,25 тыс. руб.;

в 2026 году - 3079861,11 тыс. руб.;

в 2027 году - 3273717,60 тыс. руб.;

в 2028 году - 3385721,21 тыс. руб.

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Прибыль от регулируемого вида деятельности, определена исходя из нормативного уровня прибыли, величины необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной на каждый год долгосрочного периода без учета объема плановой (расчетной) прибыли и величины налога на прибыль, и ставки налога на прибыль в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации, в сумме: на 2024 г. - 2260,30 тыс. руб., на 2025 г. - 2400,88 тыс. руб., на 2026 г. - 2510,35 тыс. руб., на 2027 г. - 2655,58 тыс. руб., на 2028 г. - 2766,23 тыс. руб.

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) об экономически обоснованном уровне прибыли составляет: на 2024 г. - 2260,31 тыс. руб.

Уровень нормативной прибыли на 2024 год по данным системам теплоснабжения составил 0,07%, в совокупности по всем системам теплоснабжения в рамках Концессионного соглашения нормативный уровень равен 0,82 %, что соответствует приложению №7 Концессионного соглашения.

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) в сумме: на 2024 г. - 25771,99 тыс. руб., на 2025 г. - 26480,42 тыс. руб., на 2026 г. - 27243,18 тыс. руб., на 2027 г. - 28024,82 тыс. руб., на 2028 г. - 28832,23 тыс. руб.

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) об уровне расчетной предпринимательской прибыли составляет: на 2024 г. - 25573,03 тыс. руб., на 2025 г. - 49791,33 тыс. руб., на 2026 г. - 51707,18 тыс. руб., на 2027 г. - 53742,59 тыс. руб., на 2028 г. - 55545,72 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень предпринимательской прибыли скорректирован: на 2024 г. - 199 тыс. руб., на 2025 г. – 23310,95 тыс. руб., на 2026 г. –

24463,86 тыс. руб., на 2027 г. – 25717,64 тыс. руб., на 2028 г. – 26713,38 тыс. руб. , в связи с затрат для расчета предпринимательской прибыли.

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Регулируемой организацией предоставлены сведения об утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе на период 2024-2028 годов.

Данной программой не предусмотрено финансирование мероприятий за счет средств, учтенных в тарифе на тепловую энергию (прибыль на капитальные вложения и амортизационные отчисления) по системам теплоснабжения из тепловой сети источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б, ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7).

Источником финансирования мероприятий инвестиционной программы объектов теплоснабжения расчетного тарифа, являются привлеченные средства.

Экспертом Минтарифов проанализированы показатели надежности объектов теплоснабжения и энергоэффективности, отклонение фактических показателей от установленных плановых в Концессионном соглашении в целом по объектам концессии.

Однако, в связи с тем, что в программе энергосбережения и энергоэффективности отсутствуют показатели в разрезе систем теплоснабжения, невозможно провести корректировку, учитывающую отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы.

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка 2022 года, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитана с учетом пунктов 29-31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний.

Фактические операционные расходы 2022 года определены в соответствии с пунктом 56 Методических указаний в размере 134222,12 тыс. руб. исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Фактические операционные расходы года 2022 года в сумме 134222,12 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 119136,99 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации.

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов сложившихся по факту 2022 годы регулируемой организации (320943,72 тыс. руб.).

Предложение регулируемой организации об уровне операционных расходов не соответствует требованиям Методических указаний и Основам ценообразования в сфере теплоснабжения.

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом пунктов 13,45 Основ ценообразования в сумме 89735,831 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила - 108042,119 тыс. руб., что выше принятого экспертом на – 18306,29 тыс. руб., на следующих основаниях:

Фактическая оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение, холодное водоснабжение на хозяйственные нужды) учтена в размере 1727,09 тыс. руб. в соответствии с данными бухгалтерского учета, что на 3732,90 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Экспертом исключены расходы на холодную воду и канализацию со счета 26, так как это коммунальные расходы, упитывающиеся в операционных расходах в соответствии с Основами ценообразования.

Вышеуказанные расходы приняты экспертом исходя из анализа следующих материалов: фактических расходов по водоотведению за отчетный период, копий договоров холодного водоснабжения и водоотведения, дополнительного соглашения; копий счетов-фактур по договорам, регистров бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 25,26 за 2022 год.

Затраты на аренду земельных участков учтены в размере 1280 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованным перечнем арендуемого имущества, копиями договоров на аренду земельных участков.

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 13817,36 тыс. руб., в том числе:

фактические затраты по статье «Транспортный налог» учтены в размере 125,735 тыс. руб., что соответствуют предложению регулируемой организации.

фактические затраты по статье «Налог на имущество» учтены в размере 13407,774 тыс. руб., соответствуют предложению регулируемой организации.

по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов» затраты учтены в размере 61,05 тыс. руб., обоснованной расшифровкой неподконтрольных расходов по статье "Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов или лимитов", декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год, что соответствуют предложению регулируемой организации.

затраты на обязательное страхование приняты в размере 222,80 тыс. руб., в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованным перечнем застрахованного имущества (ответственности), копиями договора на страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, страхование имущества от всех рисков, машин и механизмов от поломок (аварии), гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО), копии страховых полюсов, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год, что на 375,43 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации. Экспертом не приняты расходы на добровольное страхование.

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 24108,2 тыс. руб., исходя из фактического размера расходов за 2022 год.

В предложении о корректировке ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» представлены следующие материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым

взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случает на производстве и профессиональных заболеваний, а так же по расходам на выплату страхового обеспечения за 2022 год; расчет по страховым взносам за 2022 год с квитанцией о приеме налоговой декларации.

Фактические расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» приняты в размере 48803,18 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованными материалами: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет) за 2022 г., инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год, что на 14648,67 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации, в связи с уточнением расходов согласно представленной ведомости за 2022 год.

Экспертом амортизация принята исходя из максимального срока полезного использования в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 89735,83 тыс. руб.

Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе электроэнергии и холодной воды определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30) Методических указаний.

Расходы на приобретение электроэнергии определены в размере 24325,05 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 3190,06 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 1553426,73 Гкал;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 8,06 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией;

Расходы на приобретение воды на технологические нужды определены в размере 2232,60 тыс. руб., исходя из:

объема потребления воды, учтенного при установлении тарифов 104,24 тыс. куб.м.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 1553426,73 Гкал;

фактической стоимости единицы приобретения воды в размере 22,64 руб./куб.м, обоснованной регулируемой организацией;

В предложении о корректировке ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» представлены следующие материалы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за 2022 г.; договор энергоснабжения, дополнительное соглашение, сч./фактуры и акты приема-передачи; договор холодного водоснабжения, дополнительное соглашение к вышеуказанному договору; счета-фактуры по воде за отчетный 2022 год, бухгалтерская отчетность.Расчетная предпринимательская прибыль учтена при установлении тарифов в размере 13127,58 тыс. руб.

В соответствии с п. 66 Основ ценообразования экономия расходов регулируемой организации имеет место, если фактический объем расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя такой организации меньше величины, рассчитанной в соответствии с Основами ценообразования, и регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объеме.

Утвержденная программа энергосбережения и энергетической эффективности ФИЛИАЛА АО «КВАДРА»-»ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» не содержит показатели энергосбережения в разрезе систем теплоснабжения, все показатели представлены в целом

по организации, в связи с чем нельзя установить факт исполнения обязательств в отношении данной системы теплоснабжения в полном объеме.

Фактическая нормативная прибыль, направленная на выплаты, предусмотренные коллективным договором 2022 году, определена экспертом в сумме 1141,54 тыс. руб.

Предложение ФИЛИАЛА АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» о фактической нормативной прибыли в 2022 году составляет 1762,85 тыс. руб.

Фактический экономически обоснованный уровень нормативной прибыли в 2022 году ниже предложения регулируемой организации на 621,31 тыс. руб. за счет исключения необоснованных расходов - затраты на культурно-массовую работу, физкультурно-оздоровительную работу, материальная помощь и иные аналогичные выплаты неработающим пенсионерам, так как не являются выплатами социального характера персоналу, учтенному в тарифе.

Предложение ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» об уровне расчетной предпринимательской прибыли в 2022 году составляет 13127,58 тыс. руб.

Экспертом расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 13127,58 тыс. руб., на уровне учтенной при установлении тарифов в 2022 году.

Экспертом принята сумма с учетом планового значения в соответствии с требованием Основ ценообразования и Методических указаний.

По статье – Корректировка экспертом приняты затраты в сумме 7652,05 тыс. руб. с учетом планового значения на 2022 год в соответствии с требованием Основ ценообразования и Методических указаний.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам отчетного года, корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы по результатам отчетного года, при установлении тарифов на 2022 год не учитывались.

НВВ по факту 2022 года – составила 2819183,32 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2022 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска и тарифов, установленных в отношении ФИЛИАЛА АО «КВАДРА»-»ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ, составляет 2849838,05 тыс. руб.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет -30654,73 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом исключения экономически необоснованных доходов (экономия) – 133,45 тыс. руб., с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,058) и 2024 годы (1,072) составляет -34919,21 тыс. руб. со снижением НВВ.

Корректировка предшествующего периода, образовавшаяся при расчете тарифов на 2023 год и переходящая на 2024 год, составляет с ростом НВВ – 162422,30 тыс. руб.

Система теплоснабжения по адресу ул. Сакко и Ванцетти, 80б:

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета

тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» в отношении системы теплоснабжения по адресу ул. Сакко и Ванцетти, 80б осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка 2022 года, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитана с учетом пунктов 29-31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний.

Фактические операционные расходы 2022 года определены в соответствии с пунктом 56 Методических указаний в размере 806,46 тыс. руб. исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Фактические операционные расходы года 2022 года в сумме 806,46 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 715,82 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации.

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов регулируемой организацией (1260,43 тыс. руб.).

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом пунктов 13,45 Основ ценообразования в сумме 264,10747 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила – 282,351 тыс. руб., что выше принятого экспертом на – 18,24 тыс. руб., на следующих основаниях:

Фактическая оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение, холодное водоснабжение на хозяйственные нужды) учтена в размере 20,15 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованными данными бухгалтерского учета.

Вышеуказанные расходы приняты экспертом исходя из анализа следующих материалов: фактических расходов по водоотведению за отчетный период, копий договоров холодного водоснабжения и водоотведения, дополнительного соглашения; копий счетов-фактур по договорам, регистров бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 25,26 за 2022 год.

Затраты на аренду земельных участков учтены в размере 5,73 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованным перечнем арендуемого имущества, копиями договоров на аренду земельных участков.

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 9,41 тыс. руб., в том числе:

фактические затраты по статье «Налог на имущество» учтены в размере 9,19 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов» затраты учтены в размере 0,04 тыс.руб., обоснованной расшифровкой неподконтрольных расходов по статье "Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов или лимитов", декларацией о плате за негативное воздействие на

окружающую среду, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год, что соответствуют предложению регулируемой организации.

затраты на обязательное страхование приняты в размере 0,18 тыс. руб., в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованным перечнем застрахованного имущества (ответственности), копиями договора на страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, страхование имущества от всех рисков, машин и механизмов от поломок (аварии), гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО), страхование от несчастных случаев, копии страховых полюсов, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год, что на 0,052 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Экспертом не приняты расходы на добровольное страхование.

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 222,18 тыс. руб., исходя из фактического размера расходов за 2022 год.

В предложении о корректировке ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» представлены следующие материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случает на производстве и профессиональных заболеваний, а так же по расходам на выплату страхового обеспечения за 2022 год; расчет по страховым взносам за 2022 год с квитанцией о приеме налоговой декларации.

Фактические расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» приняты в размере 6,63 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованными материалами: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет) за 2022 г., инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год, что на 18,2 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации, в связи с уточнением расходов согласно представленной ведомости за 2022 год.

Экспертом амортизация принята исходя из максимального срока полезного использования в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 264,11 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов в 2022 году, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2022 году определены в размере 1189,14 тыс. руб. исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии по формуле 29 Методических указаний, исходя:

удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2022 год, в размере 161,92 кг у.т./Гкал, что соответствует предложению регулируемой организации;

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2022 году, 1357,18 Гкал, определенного, исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии потребителям согласно статистической форме №46-ТЭ (полезный отпуск) Гкал; фактической цены на условное топливо в размере 5411,21 руб./т.у.т., что соответствует предложению регулируемой организации.

В предложении о корректировке филиалом ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» представлены следующие материалы: договор поставки

газа; счета-фактуры по газу; дополнительные соглашения к договорам на газ и протоколы разногласий

Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе электроэнергии и холодной воды определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30) Методических указаний.

Расходы на приобретение электроэнергии определены в размере 169,01 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 15,00 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 1357,18 Гкал;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 8,15 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией;

Расходы на приобретение воды на технологические нужды определены в размере 71,77 тыс. руб., исходя из:

объема потребления воды, учтенного при установлении тарифов 2,22 тыс. куб.м.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 1357,18 Гкал;

фактической стоимости единицы приобретения воды в размере 23,39 руб./куб.м, обоснованной регулируемой организацией;

В предложении о корректировке филиалом Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены следующие материалы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за 2022 г.; договор энергоснабжения, дополнительное соглашение, сч./фактуры и акты приема-передачи; договор холодного водоснабжения, дополнительное соглашение к вышеуказанному договору; счета-фактуры по воде за отчетный 2022 год.

В соответствии с п. 66 Основ ценообразования экономия расходов регулируемой организации имеет место, если фактический объем расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя такой организации меньше величины, рассчитанной в соответствии с Основами ценообразования, и регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объеме.

Утвержденная программа энергосбережения и энергетической эффективности ФИЛИАЛА АО «КВАДРА»- «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» не содержит показатели энергосбережения в разрезе систем теплоснабжения, все показатели представлены в целом по организации, в связи с чем нельзя установить факт исполнения обязательств в отношении данной системы теплоснабжения в полном объеме.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена при установлении тарифов в размере 68,39 тыс. руб.

Экспертом принята сумма с учетом планового значения в соответствии с требованием Основ ценообразования и Методических указаний.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам отчетного года, корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы по результатам отчетного года, при установлении тарифов на 2022 год не учитывались.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет -686,77 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом исключения экономически необоснованных доходов (экономия) – 70,46 тыс. руб., индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,058) и 2024 годы (1,072) составляет -858,83 тыс. руб. со снижением НВВ.

Корректировка предшествующего периода, образовавшаяся при расчете тарифов на 2023 год и переходящая на 2024 год, составляет с уменьшением НВВ - -215,34 тыс. руб.

Таким образом, в связи с присоединением системы теплоснабжения котельной по адресу ул. Сакко и Ванцетти, 80б к системам теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7 корректировка предшествующих периодов котельной по адресу ул. Сакко и Ванцетти, 80б учитывается в расчетном тарифе в размере 1074,17 тыс. руб. со снижением НВВ.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с ростом значений в сумме: на 2024 год - 45129,83 тыс. руб., на 2025 год - тыс. руб., на 2026 год - тыс. руб., на 2027 год - 32137,79 тыс. руб., на 2028 г. - -34919,21 тыс. руб.

В результате проведенного анализа корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с уменьшением значений в сумме: на 2024 год - 49161,30 тыс. руб., на 2025 год - 45129,83 тыс. руб., на 2028 г. – 32137,79 тыс. руб.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

на 2024 год - 3254773,47 тыс. руб.;
на 2025 год - 3456306,33 тыс. руб.;
на 2026 год - 3613452,18 тыс. руб.;
на 2027 год - 3821713,05 тыс. руб.;
на 2028 год - 3980584,83 тыс. руб.

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

Экспертом произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, результаты которого представлены в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно Методическим указаниям, для ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) определены на 2023-2028 годы показатели, приведенные в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

6.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям городского округа город Воронеж ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам:

ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024г. по 30 июня 2024г.- 2483,60 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2023г.;
- с 1 июля 2024г. по 31 декабря 2024г.- 2719,54 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 109,50 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2023г.
- с 1 января 2025г. по 30 июня 2025г.- 2719,54 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2024г.;
- с 1 июля 2025г. по 31 декабря 2025г.- 2792,08 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 102,67 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2024г.
- с 1 января 2026г. по 30 июня 2026г.- 2792,08 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2025г.;
- с 1 июля 2026г. по 31 декабря 2026г.- 2936,57 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 105,17 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2025г.
- с 1 января 2027г. по 30 июня 2027г.- 2936,57 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2026г.;
- с 1 июля 2027г. по 31 декабря 2027г.- 3075,63 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 104,74 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2026г.
- с 1 января 2028г. по 30 июня 2028г.- 3075,63 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2027г.;
- с 1 июля 2028г. по 31 декабря 2028г.- 3102,28 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 100,87 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2027г.

В соответствии с разъяснениями ФСТ России, изложенными в информационном письме от 08.08.2011г. № СН-6273/5 «По вопросу установления тарифов регулируемых организаций для населения с учетом НДС» прогнозные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям городского округа город Воронеж ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) населению в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2025г. по 30 июня 2025г.- 3263,45 руб. за 1Гкал (с НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2024г.;
- с 1 июля 2025г. по 31 декабря 2025г.- 3350,50 руб. за 1Гкал (с НДС), с ростом в 102,67 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2024г.
- с 1 января 2026г. по 30 июня 2026г.- 3350,50 руб. за 1Гкал (с НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2025г.;
- с 1 июля 2026г. по 31 декабря 2026г.- 3523,88 руб. за 1Гкал (с НДС), с ростом в 105,17 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2025г.
- с 1 января 2027г. по 30 июня 2027г.- 3523,88 руб. за 1Гкал (с НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2026г.;
- с 1 июля 2027г. по 31 декабря 2027г.- 3690,76 руб. за 1Гкал (с НДС), с ростом в 104,74 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2026г.
- с 1 января 2028г. по 30 июня 2028г.- 3690,76 руб. за 1Гкал (с НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2027г.;
- с 1 июля 2028г. по 31 декабря 2028г.- 3722,74 руб. за 1Гкал (с НДС), с ростом в 100,87 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2027г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства ФИЛИАЛОМ АО «КВАДРА» - «ВОРОНЕЖСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л,

ул.Курчатова, 24б, ул.Дачный пр., 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7) рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26.01.2023 № 110.

4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ 'Об энергосбережении' к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

21. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Теплосбыт-Ресурс» потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, Отрадненского сельского поселения (поселок Отрадное) Новоусманского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов

Выступили: Колесникова Л.А., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное ООО «Теплосбыт-Ресурс» (далее также, регулируемая организация), о проведении корректировки долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного на период 2021-2025 годов МИУТ. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ООО «Теплосбыт-Ресурс» (далее также регулируемая организация) открыто приказом ДГРТ ВО от 15.05.2023 № 466-Д.

Цель экспертизы - уточнение плановой необходимой валовой выручки на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений о корректировке на период 2024-2025 годов долгосрочного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплосбыт-Ресурс» потребителям городского округа город Воронеж, Отрадненского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов,

разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплосбыт-Ресурс» в 2024-2025 годах.

В соответствии с пунктом 143 главы IX.IV, главами IX.I и IX.II Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, учитывая, что производство тепловой энергии, ее передача и сбыт производятся одним юридическим лицом, расчет тарифов на тепловую энергию произведен с использованием совокупной необходимой валовой выручки ООО «Теплосбыт-Ресурс» по производству тепловой энергии, ее передаче и сбыту.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение ООО «Теплосбыт-Ресурс» ОСНО.

Приказом ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 66/199 для ООО «Теплосбыт-Ресурс» установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа город Воронеж, Отрадненского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 2010,28 руб. за 1 Гкал (без НДС).

ООО «Теплосбыт-Ресурс» не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

ООО «Теплосбыт-Ресурс» не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

ООО «Теплосбыт-Ресурс» не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора Поплавского Александра Григорьевича.

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Организацией, в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в Минтарифов ВО, опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов соответствии с подпунктом «к» пункта 15, пункта 27 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС https://ri.eias.ru, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Теплосбыт-Ресурс», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Теплосбыт-Ресурс».

ООО «Теплосбыт-Ресурс» представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2024-2025 годы. Предложения о величине НВВ на последующие годы регулируемой организацией не представлены.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

ООО «Теплосбыт-Ресурс» обслуживает 10 котельных по адресу:
Новоусманский р-н, п. Отрадное,ул.Весенняя,1К,
г.Воронеж, Московский пр-т 179/5К мощностью 9,03 гКал
г.Воронеж, ул. Одинцова,25б/14
г.Воронеж Ключникова,2
г.Воронеж Ключникова,12К
г.Воронеж Крымская,3/1
Новоусманский р-н, п. Отрадное,ул.Рубиновая,16к,
г.Воронеж, ул,45 Стрелковой 64/1
г.Воронеж, ул Крымская,5
г.Воронеж, ул Ключникова 14к, где установлено 26 котлов мощностью 76,2 гКал, режим работы-круглогодичный, топливо- газ природный.

Объём полезного отпуска тепловой энергии в период 2024-2025 годов определен в количестве 63727,7 Гкал ежегодно, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, а также с учетом изменения активов в 2023 году.

При установлении долгосрочного тарифа на тепловую энергию объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, в отсутствии утвержденных нормативов, учтен в размере 1292,93 Гкал.

Расчетный объем отпуска в сеть тепловой энергии в период 2024-2025 годов определен в количестве 65020,63 Гкал.

Удельный расход топлива на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов, при установлении долгосрочного тарифа учтен в размере 162,66 кг у.т./Гкал.

Расход условного топлива в период 2024-2025 годов составит 10576,26 т у.т.

Объем потребления воды в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 845,27 куб.м. ежегодно; с учетом фактических значений объема потребления в предыдущие расчетные периоды регулирования.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 1144363,09 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется по уровню напряжения: СН-2, НН.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности ООО «Теплосбыт-Ресурс», принята в количестве – 13,25 шт.ед., в том числе: ремонтный – 3,17 шт. ед., цеховый – 4,8 шт. ед., АУП – 5,27 шт. ед.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертом осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на период 2024-2025 годов, в соответствии с Методическими указаниями с учетом предложений, представленных ООО «Теплосбыт-Ресурс».

При установлении долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка была определена на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определены перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 2546,40 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%, индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования ООО «Теплосбыт-Ресурс», не владеющего объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2025 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2024-2025 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2023 и 2024 год.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), определена в размере 0 тыс. руб. в отсутствии установленных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения.

Необходимая валовая выручка определена экспертом Минтарифов в объеме:

- 2024 год – 131256,01 тыс. руб.;
- 2025 год – 104280,55 тыс. руб.

В целях корректировки долгосрочного тарифа плановая НВВ 2024-2025 годов уточнена экспертом Минтарифов с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, за исключением долгосрочных параметров регулирования, исходя из скорректированных операционных расходов, скорректированных неподконтрольных расходов, скорректированных расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на период 2024-2025 годы рассчитаны исходя из:

- базового уровня операционных расходов – 2546,40 тыс. руб.;
- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%;
- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%;
- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития (2024 год – 0,072, 2025 год – 0,042);
- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год - 9922,96 тыс. руб.

на 2025 год - 10236,33 тыс. руб.

Предложение ООО «Теплосбыт-Ресурс» об уровне операционных расходов составляет на 2024 год - 16246,89 тыс. руб., 2025 год - 16084,42 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами Минтарифов за счет уточнения индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития, индекса изменения количества активов регулируемой организации.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов определены в размерах:

на 2024 год - 44134,73 тыс. руб.;

на 2025 год – 44000,48 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение), исключены в полном объеме по причине отсутствия обосновывающих материалов.

Предложение ООО «Теплосбыт-Ресурс» по статье - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности составляет: на 2024 год - 3,61 тыс. руб., на 2025 год - предложение отсутствует.

Расходы на арендную плату приняты при расчете НВВ сумме: на 2024-2025 годы - 42067,22 тыс. руб.

Предложение ООО «Теплосбыт-Ресурс» по статье - арендная плата (в отношении производственных объектов) составляет: на 2024 год - 43368,82 тыс. руб., на 2025 год - предложение отсутствует.

По данной статье дополнительно исключены затраты в сумме: на 2024 год - 1301,60 тыс. руб., дополнительно включены на 2025 год - 42067,22 тыс. руб.

В соответствии с п.2 постановления Правительства РФ №582 от 16.07.2009г. «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о Правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации» размер арендной платы определяется одним из следующих способов:

а) на основании кадастровой стоимости земельных участков;

б) по результатам торгов, проводимых в форме аукциона;

в) в соответствии со ставками арендной платы либо методическими указаниями по ее расчету, утвержденными Министерством экономического развития Российской Федерации;

г) на основании рыночной стоимости права аренды земельных участков, определяемой в соответствии с законодательством Российской Федерации об оценочной деятельности.

В соответствии с п.45 Основ ценообразования арендная плата учитывается в НВВ в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Регулируемая организация в подтверждение расходов по данной статье затрат предоставила копии договоров аренды, ведомость амортизации, формы ОС-1. Расходы на уплату налога на имущество не подтверждено.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 20,50 тыс. руб.; на 2025 год - 20,50 тыс. руб.;

Предложение ООО «Теплосбыт-Ресурс» по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год – 323,413 тыс. руб., на 2025 год - предложение отсутствует.

По данной статье дополнительно исключены затраты в сумме на 2024 год - 302,91 тыс. руб., и включены на 2025 год -20,50 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2024 год – 302,91 тыс. руб., и выше на 2025 год - 20,50 тыс. руб.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду исключены в полном объеме при расчете НВВ по причине отсутствия подтверждающих расходы документов.

Предложение ООО «Теплосбыт-Ресурс» по статье - расходы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду составляет: на 2024 год - 2,90 тыс. руб., на 2025 год - предложение отсутствует.

В предложении о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Теплосбыт-Ресурс» представлены следующие материалы: расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами, отсутствуют расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду на период регулирования; декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за отчетный период

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год – 20,5 тыс. руб.; на 2025 год – 20,5 тыс. руб.

Предложение ООО «Теплосбыт-Ресурс» по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2024 год - 52,20 тыс. руб., на 2025 год - предложение отсутствует.

По данной статье исключены затраты в сумме на 2024 год – 31,7 тыс. руб. и приняты на 2025 год – 20,50 тыс. руб.

Экспертом проанализированы следующие документы: копии страховых полисов обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, страховой полис страхования расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций.

Предложение ООО «Теплосбыт-Ресурс» по налогу на имущество составляет: на 2024 год 268,313 тыс. руб., на 2025 год - предложение отсутствует.

По данной статье исключены затраты в полном размере, по причине отсутствия состава имущества, учтенного при расчете налога на 2024-2028 годы.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 1980,34 тыс. руб.; на 2025 год - 1867,43 тыс. руб. исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Предложение ООО «Теплосбыт-Ресурс» по статье - расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 год - 2360,87 тыс. руб., на 2025 год- предложение отсутствует.

По данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 год – 380,53 тыс. руб., на 2025 год – 1867,43 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами Минтарифов в соответствии с принятым ФОТ.

Экспертом проанализированы следующие представленные материалы: расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за отчетный период ООО «Теплосбыт-Ресурс»; расчет по страховым взносам за отчетный период ООО «Теплосбыт-Ресурс» с квитанцией о приеме налоговой декларации в электронном виде.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, сумме: на 2024 год - 66,67 тыс. руб.; на 2025 год - 45,33 тыс. руб.; в соответствии с обоснованным предложением регулируемой организации.

Предложение ООО «Теплосбыт-Ресурс» по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 год - 142,81 тыс. руб., на 2025 год - предложение отсутствует.

Экспертом проанализированы следующие представленные в обоснование документы и материалы: оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01 и 02 за 2022 год.

Экспертом уточнена амортизационные группы основных средств и максимальный срок полезного использования объектов основных средств, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, исключены в полном объеме.

Предложение ООО «Теплосбыт-Ресурс» по статье - Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, составляет: на 2024 год - 49,00 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год – 49,00 тыс. руб., в связи с отсутствием экономического обоснования включения указанных затрат в необходимую валовую выручку.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на топливо в сумме на 2024 год - 67919,67 тыс. руб., на 2025 год - 74366,32 тыс. руб., определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 162,66 кг. у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 63727,7 тыс.Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году – 6421,87 руб./т.у.т., в 2025 году – 7031,41 руб./т.у.т.

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России от 12.07.2023 № 454/23, платы за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденной приказом ФАС России № 775/22 от 31.10.2022г, тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом ДГРТ ВО от 28.12.2022 № 80/7, цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей за исключением населения: с 01.07.2024 - на 11,2 %, с 01.07.2025 - на 8,00 %

Предложение ООО «Теплосбыт-Ресурс» по статье расходов на топливо составляет: на 2024 год - 63691,77 тыс. руб., на 2025 год - предложение отсутствует.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье выше предложения регулируемой организации на 2024 год – 4227,9 тыс. руб., на 2025 год - 74366,32 тыс. руб. тыс. руб.

Экспертом проанализированы следующие материалы: договор поставки газа от 02.10.2017 г. № 11-6-4-0596/18/333; счета-фактуры по газу за 2022 г; дополнительные соглашения к договору на газ.

Расходы на электрическую энергию в сумме на 2024 год - 9886,89 тыс. руб.; на 2025 год - 10480,12 тыс. руб.; рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 1144363,088 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч. в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: в 2024 году 8639,645 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году 9158,041 руб./тыс. кВт.ч. произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста на 9,100 % в 2024 году; на 6,00 % в 2025 году;

Предложение ООО «Теплосбыт-Ресурс» по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 год - 11240,60 тыс. руб. на 2025 год – предложение отсутствует

По данной статье исключены затраты в сумме на 2024 год – 1353,71 тыс. руб. и приняты на 2025 год – 10480,12 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены и экономически обоснованного объема электрической энергии.

Были проанализированы следующие документы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за отчетный период, расчет планируемых расходов на электроэнергию на период регулирования, договор энергоснабжения от N2435 от 25.07.2017 с ПАО «ТНС энерго Воронеж», сч./фактуры и акты приема-передачи за отчетный 2022 год.

Расходы на холодную воду в сумме: на 2024 г. - 20,68 тыс. руб., на 2025 г. - 21,60 тыс. руб., рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения - 845,27 куб.м., и плановых (расчетных) тарифов на холодную воду для ООО "РВК-Воронеж", в соответствии с приказами ДГРТ Воронежской области от 18.11.2022 №69/164, с учетом прогнозных параметров.

Предложение ООО «Теплосбыт-Ресурс» по статье расходов на холодную воду составляет: на 2024 г. - 62,58 тыс. руб., на 2025 г. – предложение отсутствует.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. – 41,9 тыс. руб., на 2025 г. – 21,60 тыс. руб., в связи с уточнением тарифов на холодную воду.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды составит:

в 2024 году – 77827,24 тыс. руб.;

в 2025 году – 84868,04 тыс. руб.

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Прибыль от регулируемого вида деятельности, исключены в полном объеме в связи с отсутствием обоснованного расчета выплат социального характера со ссылкой на положение коллективного договора и отраслевых тарифных соглашений, с подолжностным перечнем работников, которым полагается данная выплата

Предложение ООО «Теплосбыт-Ресурс» об экономически обоснованном уровне прибыли составляет: на 2024 г. - 84,00 тыс. руб., на 2025 г. - предложение отсутствует.

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) в сумме: на 2024 г. - 935,65 тыс. руб., на 2025 г. - 948,17 тыс. руб.

Предложение ООО «Теплосбыт-Ресурс» об уровне расчетной предпринимательской прибыли составляет: на 2024 г. - 3124,77 тыс. руб., на 2025 г. - предложение отсутствует.

Экономически обоснованный уровень предпринимательской прибыли ниже предложения регулируемой организации на 2024 г. – 2189,12 тыс. руб., и выше предложения регулируемой организации на 2025 г. - 948,17 тыс. руб. Корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена Методическими указаниями (письмо ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18)

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Регулируемой организацией предоставлены сведения об утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе на период регулирования. Данной программой не предусмотрено финансирование мероприятий за счет средств, учтенных в тарифе на тепловую энергию (прибыль на капитальные вложения и амортизационные

отчисления). Источником финансирования мероприятий инвестиционной программы объектов теплоснабжения, переданных по концессионному соглашению являются привлеченные средства.

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка 2022 года, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитана с учетом пунктов 29-31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний.

Фактические операционные расходы года 2022 года в сумме 7709,97 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 2546,40 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году.

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов учтенных регулируемой организацией (13966,72 тыс. руб.).

Предложение регулируемой организации об уровне операционных расходов не соответствует требованиям Методических указаний и Основам ценообразования в сфере теплоснабжения.

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом пунктов 13,45 Основ ценообразования в сумме 15720,679 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила - 35350,81 тыс. руб., что выше принятого экспертом на - 18096 тыс. руб., на следующих основаниях:

Фактическая оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение, оказание услуг по передаче тепловой энергии) исключены в полном объеме, что на 2,74 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Вышеуказанные расходы исключены экспертом из-за отсутствия подтверждающих материалов: фактических расходов по водоотведению за отчетный период, копий договора (водоотведение), дополнительного соглашения; копий договора по оказанию услуг по передаче тепловой энергии; копий счетов-фактур по договорам, регистров бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год.

Затраты на арендную плату учтены в размере 15720,679 тыс. руб., что на 17259 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

В соответствии с п.45 Основ ценообразования арендная плата учитывается в НВВ в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Расходы на арендную плату приняты исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации по эксплуатируемым в 2022 году котельным, что подтверждается копиями договоров аренды, ведомость амортизации, формы ОС-1. Расходы на уплату налога на имущество не подтверждено, поэтому не учитывается в составе НВВ.

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 20,5 тыс. руб., в том числе:

Налог на имущество исключен в полном размере, по причине отсутствия состава имущества, учтенного при расчете налога за 2022 год, что ниже предложения регулируемой организации на 223,53 тыс.руб.

по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов» затраты исключены в полном объеме, т.к. отсутствует декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год, что на 10,34 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

затраты на обязательное страхование приняты в размере 20,5 тыс. руб., что на 4,86 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Экспертом проанализированы следующие документы: копии страховых полисов обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, страховой полис страхования расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций.

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 1446,94 тыс. руб., исходя из фактического размера расходов за 2022 год.

В предложении о корректировке ООО «Теплосбыт-Ресурс» представлены следующие материалы: форма 4 – ФСС «Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» за 2022 год с квитанцией о приеме налоговой декларации.

Фактические расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» приняты в размере 66,67 тыс. руб. в соответствии с предоставленными материалами: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет) за 2022 г., что на 35,14 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Расходы по договорам займа, включая проценты, за 2022 год исключены в связи с отсутствием подтверждающих документов, что на 27.42 тыс.руб. меньше предложения регулируемой организации.

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 17254,789 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов в 2022 году, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2022 году определены в размере 58031,43 тыс. руб. исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии по формуле 29 Методических указаний, исходя:

удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2022 год, в размере 162,66 кг у.т./Гкал, что соответствует предложению регулируемой организации;

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2022 году, 63070,05 Гкал, определенного, исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии потребителям согласно статистической форме №46-ТЭ (полезный отпуск) Гкал;

фактической цены на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определенная в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива в размере 5656,65 руб./т.у.т., что соответствует предложению регулируемой организации.

В предложении о корректировке филиалом ООО «Теплосбыт-Ресурс» представлены следующие материалы: договор поставки газа от 02.10.2017 г. № 11-6-4-0596/18/333; счета-фактуры по газу; дополнительные соглашения к договорам на газ.

Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе электроэнергии и холодной воды определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30) Методических указаний.

Расходы на приобретение электроэнергии определены в размере 7947,95 тыс. руб., исходя из:

скорректированного объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 333,251 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 63070,05 Гкал;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 7,057 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией;

Расходы на приобретение воды на технологические нужды определены в размере 19,16 тыс. руб., исходя из:

скорректированного объема потребления воды, учтенного при установлении тарифов 0,242 тыс. куб.м.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 63070,05 Гкал;

фактической стоимости единицы приобретения воды в размере 23,40 руб./куб.м, обоснованной регулируемой организацией;

В предложении о корректировке филиалом ООО «Теплосбыт-Ресурс» представлены следующие материалы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за 2022 г.; договор энергоснабжения, дополнительное соглашение, сч./фактуры и акты приема-передачи; договор холодного водоснабжения, дополнительное соглашение к вышеуказанному договору; счета-фактуры по воде за отчетный 2022 год.

Экономически обоснованный уровень расчетной предпринимательской прибыли принят экспертами в 2022 году - 907,26 тыс. руб. Организация ошибочно не заявила расходы по данной статье.

Экспертом принята сумма с учетом планового значения в соответствии с требованием Основ ценообразования и Методических указаний.

Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов, корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам отчетного года, корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы по результатам отчетного года, при установлении тарифов на 2022 год не учитывались.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет -30158,05 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,058) и 2024 годы (1,072) составляет -34204,54 тыс. руб. со снижением НВВ.

Организация заявляла корректировку НВВ по итогу 2022 г на 2024 год в размере – 3116,03 тыс.руб. со снижением НВВ.

Корректировка предшествующего периода, образовавшаяся при расчете тарифов на 2022 год и переходящая на 2024 год, составляет с уменьшением НВВ -3132,5 тыс. руб.

В результате проведенного анализа корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с уменьшением значений в сумме: на 2024 год – 1564,5742 тыс. руб., на 2025 г. - -35772,4658 тыс. руб.

Рекомендуется разработать, утвердить и реализовать в 2025 году инвестиционную программу, которая позволит реализовать программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации, а также повысить показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

на 2024 год – 131256,01 тыс. руб.;

на 2025 год – 104280,55 тыс. руб.

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

Экспертом произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, результаты которого представлены в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно Методическим указаниям, для ООО «Теплосбыт-Ресурс» определены на 2024-2025 годы показатели, приведенные в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

6.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям городского округа город Воронеж, Отрадненского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области ООО «Теплосбыт-Ресурс» в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024г. по 30 июня 2024г.- 2010,28 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2023г.;

- с 1 июля 2024г. по 31 декабря 2024г.- 2140,17 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 106,46 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2023г.

- с 1 января 2025г. по 30 июня 2025г.- 1636,17 руб. за 1Гкал (без НДС), со снижением тарифа на 23,55% , действующего по состоянию на 31 декабря 2024г.;

- с 1 июля 2025г. по 31 декабря 2025г.- 1636,63 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 100,03 % к тарифу, действующему по состоянию на 30 июня 2025г.

В соответствии с разъяснениями ФСТ России, изложенными в информационном письме от 08.08.2011г. № СН-6273/5 «По вопросу установления тарифов регулируемых организаций для населения с учетом НДС» прогнозные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям городского округа город Воронеж, Отрадненского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области ООО «Теплосбыт-Ресурс» населению в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024г. по 30 июня 2024г.- 2412,34 руб. за 1Гкал (с НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2023г.;

- с 1 июля 2024г. по 31 декабря 2024г.- 2568,2 руб. за 1Гкал (с НДС), с ростом в 106,46 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2023г.

- с 1 января 2025г. по 30 июня 2025г.- 1963,4 руб. за 1Гкал (с НДС), со снижением тарифа на 23,55% , действующего по состоянию на 31 декабря 2024г.;

- с 1 июля 2025г. по 31 декабря 2025г.- 1963,96 руб. за 1Гкал (с НДС), с ростом в 100,03 % к тарифу, действующему по состоянию на 30 июня 2025г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства ООО «Теплосбыт-Ресурс» рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 № 570.

4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ 'Об энергосбережении' к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

22. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/141 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для филиала публичного акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» (из тепловой сети систем централизованного горячего водоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39Л; ул. Курчатова, 24Б; ул. Полякова, 13А; ул. Сакко и Ванцетти, 80; Дачный пр-т, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7), осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2028 годов

Выступили: Гуськова Т.Л., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Долгосрочный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) для филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа города Воронеж Воронежской области, установлен методом индексации на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) на период 2023-2028 годов приказом ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. № 69/225.

Приказом ДГТТ ВО от 18.11.2022 г. № 69/225 для филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» на период 2024-2028 годов утверждена производственная программа оказания услуг в сфере горячего водоснабжения и установлены тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2483,60 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024:

- компонент на холодную воду - 29,41 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2610,74 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01. 2025 - 30.06. 2025:
- компонент на холодную воду - 29,41 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2610,74 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07. 2025 - 31.12. 2025:
- компонент на холодную воду - 30,59 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2854,04 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026:
- компонент на холодную воду - 30,59 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2854,04 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2026- 31.12.2026:
- компонент на холодную воду - 31,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2962,26 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- компонент на холодную воду - 31,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2962,26 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2027- 31.12.2027:
- компонент на холодную воду - 33,08 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 3048,35 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- компонент на холодную воду - 33,08 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 3048,35 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2028- 31.12.2028:
- компонент на холодную воду - 34,40 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 3151,73 руб. за 1 Гкал (без НДС);

Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» обратилось в Минтарифов ВО с предложением о корректировке установленных долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и установлении их на плановый период в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2483,60 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024- 31.12.2024:
- компонент на холодную воду - 25,59 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2985,31 руб. за 1 Гкал (без НДС);

Предложения филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены только на 2024 год, предложения на период 2025-2028гг отсутствуют.

На период 2024 - 2028 годов филиалу АО «Квадра» - «Воронежская генерация» предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду, состоящие из компонента на холодную воду, равного тарифу на холодную воду, и компонента на тепловую энергию, в соответствии с утвержденными приказами Минтарифов ВО.

Минтарифов ВО:

- проведена экспертиза предложений о корректировке установленных долгосрочных тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация», с учетом корректировки.

Корректировка установленного долгосрочного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения осуществлена экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы

ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э), письмом ФАС России от 20.07.2017 № ВК/50773/17.

1.1. В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО с учетом параметров Прогноза, с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2024- 31.12.2024 - 26,24 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01. 2025 - 30.06. 2025 - 26,24 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07. 2025 - 31.12. 2025 - 27,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 27,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 29,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 29,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 30,37 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 30,37 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 31,74 руб. за 1 куб. метр (без НДС);

Значения компонентов на тепловую энергию определены Минтарифов ВО в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для Филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 2483,60 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024- 31.12.2024 - 2719,54 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01. 2025 - 30.06. 2025 - 2719,54 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07. 2025 - 31.12. 2025 - 2792,08 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 2792,08 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 2936,57 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 2936,57 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 3075,63 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 3075,63 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 3102,28 руб. за 1 Гкал (без НДС);

и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, включая содержание центральных тепловых пунктов, и расходы, связанные с транспортировкой горячей воды были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска горячей воды.

Организация не представила предложения по плановому периоду.

Предложение филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» по статье расходов «расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» составляет: на 2024 год – 661521,47 тыс. руб., в том числе:

- теплоэнергия:

2024 год – 578765,61 тыс. руб.,

- холодная вода:

2024 год – 82755,86 тыс. руб.,

Предложение филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» не содержит утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

Из расчета тарифов Филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» исключены расходы в размере: в 2024 году – 57172,90 тыс. руб. в связи с тем, что расходы, связанных с передачей горячей воды, были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию, в том числе:

- на теплоэнергию в 2024 году исключены расходы – 54068,07 тыс. руб., (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- на холодную воду в 2024 году включены расходы – 79651,03 тыс. руб., сфере водоснабжения и водоотведения).

По результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ): в 2024 году – 604348,57 тыс. руб., в 2025 году – 642033,29 тыс. руб., в 2026 году – 668208,02 тыс. руб., в 2027 году – 700922,07 тыс. руб., в 2028 году – 722277,57 тыс. руб., в том числе:

- теплоэнергия: в 2024 году – 524697,54 тыс. руб., в 2025 году – 556419,69 тыс. руб., в 2026 году – 578090,46 тыс. руб., в 2027 году – 606747,68 тыс. руб., в 2028 году – 623873,56 тыс. руб., (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода: в 2024 году – 79651,03 тыс. руб., в 2025 году – 85613,60 тыс. руб., в 2026 году – 90117,56 тыс. руб., в 2027 году – 94174,39 тыс. руб., в 2028 году – 98404,01 тыс. руб., (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды: в период 2023-2028 годов ежегодно составляет 3171099,00 куб. м., в том числе населению - 2932607,00 куб. м. в соответствии с утвержденной производственной программой;

в) индексы роста цен со второго полугодия соответствующего года на ресурсы, потребляемые при осуществлении горячего водоснабжения:

- теплоэнергия:

2024 год – 109,50 %,
2025 год – 102,67 %,
2026 год – 105,17 %,
2027 год – 104,74 %,
2028 год – 100,87 %;

- холодная вода:

2024 год – 109,02 %,
2025 год – 105,98 %,
2026 год – 104,53 %,
2027 год – 104,47 %,
2028 год – 104,51 %.

ИПЦ в периоде регулирования в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза

социально-экономического развития Российской Федерации, разработанными Минэкономразвития России, составляет: в 2024 году – 107,2%, в 2025 году – 104,2%, 2026 – 2028 гг. – 104% (приводится справочно).

Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» в смете расходов не заявляло величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования производства.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли по отношению к предыдущим периодам приведен в табл. 1 настоящего экспертного заключения.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»:

1) базовый уровень операционных расходов - 0 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов 1 %;

3) нормативный уровень прибыли - отсутствует;

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии) - отсутствуют.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении долгосрочных тарифов на период 2024-2028 годов.

Плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, установлены на 2024-2028 гг. на уровне 0,1 %.

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения установлен на 2024 год – 2,7 ед./км., на 2025 год – 2,6 ед./км., на 2026 год – 2,5 ед./км., на 2027 год – 2,4 ед./км., на 2028 год – 2,3 ед./км.

С учетом изложенного, предлагается утвердить производственную программу оказания услуг горячего водоснабжения филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» потребителям городского округа город Воронеж на период с 01.01.2024г. по 31.12.2028г., с учетом уточнения величины необходимой валовой выручки и тарифов на горячую воду, и установить вышеуказанные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

23. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/138»Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для филиала публичного акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39л; ул. Курчатова, 24б; ул. Полякова, 13а; ул. Сакко и Ванцетти, 80; Дачный пр-т, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7), осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2028 годов

Выступили: Гуськова Т.Л., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Долгосрочный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) для филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа города Воронеж Воронежской области, установлен методом индексации на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) на период 2023-2028 годов приказом ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. № 69/225.

Приказом ДГТТ ВО от 18.11.2022 г. № 69/225 для филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» на период 2024-2028 годов утверждена производственная программа оказания услуг в сфере горячего водоснабжения и установлены тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2483,60 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024:
- компонент на холодную воду - 29,41 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2610,74 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01. 2025 - 30.06. 2025:
- компонент на холодную воду - 29,41 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2610,74 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07. 2025 - 31.12. 2025:
- компонент на холодную воду - 30,59 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2854,04 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026:
- компонент на холодную воду - 30,59 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2854,04 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2026- 31.12.2026:
- компонент на холодную воду - 31,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2962,26 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- компонент на холодную воду - 31,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2962,26 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2027- 31.12.2027:
- компонент на холодную воду - 33,08 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 3048,35 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- компонент на холодную воду - 33,08 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 3048,35 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2028- 31.12.2028:
- компонент на холодную воду - 34,40 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 3151,73 руб. за 1 Гкал (без НДС);

В отношении централизованной системы горячего водоснабжения от котельной по адресу ул. Сакко и Ванцетти, 80б на 2024-2024 годы Приказом ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/137 утверждена производственная программа оказания услуг в сфере горячего водоснабжения и установлены тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию – 2607,59 руб. за 1 Гкал (без НДС);

- на 01.07.2024 - 31.12.2024:
- компонент на холодную воду - 29,41 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию – 3043,43 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01. 2025 - 30.06. 2025:
- компонент на холодную воду - 29,41 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию – 3043,43 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07. 2025 - 31.12. 2025:
- компонент на холодную воду - 30,59 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию – 3139,10 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026:
- компонент на холодную воду - 30,59 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию – 3139,10 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2026- 31.12.2026:
- компонент на холодную воду - 31,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию – 3358,40 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- компонент на холодную воду - 31,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию – 3358,40 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2027- 31.12.2027:
- компонент на холодную воду - 33,08 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию – 3378,79 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- компонент на холодную воду - 33,08 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию – 3378,79 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2028- 31.12.2028:
- компонент на холодную воду - 34,40 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию – 3741,45 руб. за 1 Гкал (без НДС);

Экспертом Минтарифов ВО на основании заявления филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» с 2024 года произведен расчет тарифов на горячую воду с учетом присоединения тарифа от системы централизованного горячего водоснабжения котельной по адресу ул.Сакко и Ванцетти,80 б к системам данного расчетного тарифа.

Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» обратилось в Минтарифов ВО с предложением о корректировке установленных долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и установлении их на плановый период в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2483,60 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024- 31.12.2024:
- компонент на холодную воду - 25,59 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2985,31 руб. за 1 Гкал (без НДС);

Предложения филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены только на 2024 год, предложения на период 2025-2028гг отсутствуют.

На период 2024 - 2028 годов филиалу АО «Квадра» - «Воронежская генерация» предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду, состоящие из компонента на холодную воду, равного тарифу на холодную воду, и компонента на тепловую энергию, в соответствии с утвержденными приказами Минтарифов ВО.

Минтарифов ВО:

- проведена экспертиза предложений о корректировке установленных долгосрочных тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация», с учетом корректировки.

Корректировка установленного долгосрочного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения осуществлена экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э), письмом ФАС России от 20.07.2017 № ВК/50773/17.

1.1. В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО с учетом параметров Прогноза, с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2024- 31.12.2024 - 26,24 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01. 2025 - 30.06. 2025 - 26,24 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07. 2025 - 31.12. 2025 - 27,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 27,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 29,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 29,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 30,37 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 30,37 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 31,74 руб. за 1 куб. метр (без НДС);

Значения компонентов на тепловую энергию определены Минтарифов ВО в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для Филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 2483,60 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024- 31.12.2024 - 2719,54 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01. 2025 - 30.06. 2025 - 2719,54 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07. 2025 - 31.12. 2025 - 2792,08 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 2792,08 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 2936,57 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 2936,57 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 3075,63 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 3075,63 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 3102,28 руб. за 1 Гкал (без НДС);

и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, включая содержание центральных тепловых пунктов, и расходы, связанные с транспортировкой горячей воды были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска горячей воды.

Предложение филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» по статье расходов «расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» составляет: на 2024 год – 661521,47 тыс. руб., в том числе:

- теплоэнергия:

2024 год – 578765,61 тыс. руб.,

- холодная вода:

2024 год – 82755,86 тыс. руб.,

Из расчета тарифов Филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» исключены расходы в размере: в 2024 году – 57172,90 тыс. руб. в связи с тем, что расходы, связанных с передачей горячей воды, были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию, в том числе:

- на теплоэнергию в 2024 году исключены расходы – 54068,07 тыс. руб., (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- на холодную воду в 2024 году включены расходы – 79651,03 тыс. руб., сфере водоснабжения и водоотведения).

По результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ): в 2024 году – 604348,57 тыс. руб., в 2025 году – 642033,29 тыс. руб., в 2026 году – 668208,02 тыс. руб., в 2027 году – 700922,07 тыс. руб., в 2028 году – 722277,57 тыс. руб., в том числе:

- теплоэнергия: в 2024 году – 524697,54 тыс. руб., в 2025 году – 556419,69 тыс. руб., в 2026 году – 578090,46 тыс. руб., в 2027 году – 606747,68 тыс. руб., в 2028 году – 623873,56 тыс. руб., (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода: в 2024 году – 79651,03 тыс. руб., в 2025 году – 85613,60 тыс. руб., в 2026 году – 90117,56 тыс. руб., в 2027 году – 94174,39 тыс. руб., в 2028 году – 98404,01 тыс. руб., (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды: в период 2023-2028 годов ежегодно составляет 3171099,00 куб. м., в том числе населению - 2932607,00 куб. м. в соответствии с утвержденной производственной программой;

в) индексы роста цен со второго полугодия соответствующего года на ресурсы, потребляемые при осуществлении горячего водоснабжения:

- теплоэнергия:

2024 год – 109,50 %,
2025 год – 102,67 %,
2026 год – 105,17 %,
2027 год – 104,74 %,
2028 год – 100,87 %;

- холодная вода:

2024 год – 109,02 %,
2025 год – 105,98 %,
2026 год – 104,53 %,
2027 год – 104,47 %,
2028 год – 104,51 %.

ИПЦ в периоде регулирования в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза

социально-экономического развития Российской Федерации, разработанными Минэкономразвития России, составляет: в 2024 году – 107,2%, в 2025 году – 104,2%, 2026 – 2028 гг. – 104% (приводится справочно).

Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» в смете расходов не заявляло величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования производства.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли по отношению к предыдущим периодам приведен в табл. 1 настоящего экспертного заключения.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»:

1) базовый уровень операционных расходов - 0 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов 1 %;

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии) - на 2024 год – 5,0%, на 2025 год – 4,8%, на 2026 год – 4,6%, на 2027 год – 4,4%, на 2028 год – 4,2%.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении долгосрочных тарифов на период 2024-2028 годов.

Плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, установлены на 2024-2028 гг. на уровне 0,1 %.

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения установлен на 2024 год – 2,7 ед./км., на 2025 год – 2,6 ед./км., на 2026 год – 2,5 ед./км., на 2027 год – 2,4 ед./км., на 2028 год – 2,3 ед./км.

С учетом изложенного, предлагается утвердить производственную программу оказания услуг горячего водоснабжения филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» потребителям городского округа город Воронеж на период с 01.01.2024г. по 31.12.2028г., с учетом уточнения величины необходимой валовой выручки и тарифов на горячую воду, и установить вышеуказанные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

24. О внесении изменения в приказ ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/366 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО УК «Легос», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Усманского 1-го сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов

Выступили: Колесникова Л.А., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Долгосрочный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО УК «Легос», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Новоусманского района Воронежской области, установлен методом

индексации на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) на период 2021-2025 годов приказом ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/366, (в ред. приказа ДГРТ ВО № 69/90 от 14.12.2021, от 18.11.2022 г. №69/121).

Приказом ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/366, (в ред. приказа ДГРТ ВО № 69/90 от 14.12.2021, от 18.11.2022 г. №69/121) для ООО УК «Легос» на период 2024-2025 годов утверждена производственная программа оказания услуг в сфере горячего водоснабжения и установлены тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 24,11 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 1975,92 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2024- 31.12.2024:
- компонент на холодную воду - 25,88 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 1990,22 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- компонент на холодную воду - 25,88 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 1990,22 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2025- 31.12.2025:
- компонент на холодную воду - 27,39 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2490,53 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

ООО УК «Легос» обратилось в Минтарифов ВО с предложением о корректировке установленных долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и установлении их на плановый период в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 24,11 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 1975,92 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024:
- компонент на холодную воду - 25,88 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2056,75 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- компонент на холодную воду - 25,88 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 1800,49 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025:
- компонент на холодную воду - 27,39 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 1800,75 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

На период 2024 - 2025 годов ООО УК «Легос» предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду, состоящие из компонента на холодную воду, равного тарифу на холодную воду, и компонента на тепловую энергию, в соответствии с утвержденными приказами Минтарифов ВО.

Минтарифов ВО:

- проведена экспертиза предложений о корректировке установленных долгосрочных тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов ООО УК «Легос», с учетом корректировки.

Корректировка установленного долгосрочного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения осуществлена экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду,

Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э), письмом ФАС России от 20.07.2017 № ВК/50773/17.

1.1. В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО для ООО НКХ с учетом параметров Прогноза, с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 24,11 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 26,21 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 26,21 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 26,46 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

Значения компонентов на тепловую энергию определены Минтарифов ВО в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для ООО УК «Легос» приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 1975,92 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 1987,95 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 605,95 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 608,10 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, включая содержание центральных тепловых пунктов, и расходы, связанные с транспортировкой горячей воды были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска горячей воды.

Предложение ООО УК «Легос» по статье расходов «расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» составляет: на 2024 год – 4167,57 тыс. руб., на 2025 год – 3833,87 тыс. руб. в том числе:

- теплоэнергия:

2024 год – 3517,70 тыс. руб.,

2025 год – 3141,36 тыс. руб.

- холодная вода:

2024 год – 649,87 тыс. руб.,

2025 год – 692,51 тыс. руб.

Предложение ООО УК «Легос» не содержит утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

Из расчета тарифов ООО УК «Легос» исключены расходы в размере: в 2024 году – 55,71 тыс. руб., в 2025 году – 2090,32 тыс. руб. в связи с тем, что расходы, связанных с передачей горячей воды, были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию, в том числе:

- на теплоэнергию: в 2024 году – 60,37 тыс. руб., в 2025 году – 2082,41 тыс. руб., (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- на холодную воду: в 2024 году – -4,29 тыс. руб., в 2025 году – 7,91 тыс. руб., (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения).

По результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ): в 2024 году – 4111,85 тыс. руб., в 2025 году – 1743,73 тыс. руб., в том числе:

- теплоэнергия: в 2024 году – 3457,69 тыс. руб., в 2025 году – 1059,02 тыс. руб., (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода: в 2024 году – 654,16 тыс. руб., в 2025 году – 684,71 тыс. руб., (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды: в период 2021-2025 годов ежегодно составляет 26000,00 куб. м., в том числе населению - 25000,00 куб. м. в соответствии с утвержденной производственной программой;

в) индексы роста цен со второго полугодия соответствующего года на ресурсы, потребляемые при осуществлении горячего водоснабжения:

- теплоэнергия:

2024 год – 100,61 %,

2025 год – 100,35 %;

- холодная вода:

2024 год – 108,71 %,

2025 год – 100,95 %.

ИПЦ в периоде регулирования в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанными Минэкономразвития России, составляет: в 2024 году – 107,2%, в 2025 году – 104,2% (приводится справочно).

ООО УК «Легос» в смете расходов не заявляло величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования производства.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли по отношению к предыдущим периодам приведен в табл. 1 настоящего экспертного заключения.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду ООО УК «Легос»:

1) базовый уровень операционных расходов - 0 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов 1 %;

3) нормативный уровень прибыли - отсутствует;

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии) - отсутствуют.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении долгосрочных тарифов на период 2024-2025 годов.

Плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение

состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, установлены на уровне 0 %.

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения установлен на уровне 0 ед./км.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

25. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для МП «Павловскводоканал», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского поселения - город Павловск Воронежской области, на период 2024 - 2028 годов»

Выступили: Алифиренко Ф.А., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Долгосрочный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) для МП «Павловскводоканал», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Павловского муниципального района Воронежской области, установлен методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) на период 2019-2023 годов приказом УРТ ВО от 14.12.2018 № 52/27 (в ред. приказа УРТ Воронежской области от 19.12.2019 № 55/29,приказов ДГРТ Воронежской области от 18.12.2020 № 58/280,от 15.12.2021 № 70/61, от 18.11.2022 г. № 69/47).

Приказом УРТ ВО от 14.12.2018 № 52/27 (в ред. приказа УРТ Воронежской области от 19.12.2019 № 55/29, приказов ДГРТ Воронежской области от 18.12.2020 № 58/280, от 15.12.2021 № 70/61, от 18.11.2022 г. № 69/47) для МП «Павловскводоканал» на период 2019 - 2023 годов утверждена производственная программа оказания услуг в сфере горячего водоснабжения и установлены тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2023 по 31.12.2023:
- компонент на холодную воду - 34,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2016,67 руб. за 1 Гкал (без НДС);

МП «Павловскводоканал» обратилось в Минтарифов ВО с предложением об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и установлении их на плановый период 2024-2028 в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 34,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2350,81 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024:
- компонент на холодную воду - 37,63 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2350,81 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- компонент на холодную воду - 37,63 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2402,46 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2025- 31.12.2025:
- компонент на холодную воду - 37,83 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2402,46 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:
- компонент на холодную воду - 37,83 руб. за 1 куб. метр (без НДС);

- компонент на тепловую энергию - 2507,71 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07. 2026 - 31.12. 2026:
- компонент на холодную воду - 39,05 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2507,71 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- компонент на холодную воду - 39,05 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2617,78 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027:
- компонент на холодную воду - 40,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2617,78 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- компонент на холодную воду - 40,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2732,90 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028:
- компонент на холодную воду - 41,36 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2732,90 руб. за 1 Гкал (без НДС);

На период 2024-2028 годов МП «Павловскводоканал» предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду, состоящие из компонента на холодную воду, равного тарифу на холодную воду, и компонента на тепловую энергию, равного тарифу на тепловую энергию, установленных приказами Минтарифов ВО.

Министерством тарифного регулирования Воронежской области:

- проведена экспертиза предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;

- рассмотрена производственная программа оказания услуг горячего водоснабжения МП «Павловскводоканал», которая разработана срок действия вышеуказанных тарифов – с 01.01.2024 по 31.12.2028;

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов МП «Павловскводоканал», учтенных при формировании производственной программы.

Проект производственной программы МП «Павловскводоканал» не соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение (далее – Правила №641), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения выполнен экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э), Прогнозом социально-экономического развития РФ от 2024 года и на плановый период 2025-2028 годов (далее – Прогноз).

В соответствии с положениями Основ ценообразования при регулировании тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в отношении МП «Павловскводоканал» выбран метод индексации установленных тарифов .

1.1. В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО с учетом параметров Прогноза, с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 34,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 36,54 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 36,54 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 36,54 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 36,54 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 37,22 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 37,22 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 37,99 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 37,99 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 38,95 руб. за 1 куб. метр (без НДС);

Значения компонентов на тепловую энергию определены Минтарифов ВО в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для МП «Павловскводоканал» приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 2016,27 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 2206,22 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 2206,22 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 2265,52 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 2265,52 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 2457,97 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 2397,97 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 2456,31 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 2456,31 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 2586,91 руб. за 1 Гкал (без НДС);

и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, включая содержание центральных тепловых пунктов, и расходы, связанные с транспортировкой горячей воды были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска горячей воды.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье расходов «расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» составляет: на 2024 год – 27589,38 тыс. руб., на 2025 год – 28302,68 тыс. руб., на 2026 год – 29401,16 тыс. руб., на 2027 год – 30606,58 тыс. руб., на 2028 год – 31864,83 тыс. руб.

- теплоэнергия: на 2024 год – 22156,38 тыс. руб., на 2025 год – 22643,18 тыс. руб., на 2026 год – 23635,16 тыс. руб., на 2027 год – 24672,58 тыс. руб., на 2028 год – 25757,58 тыс. руб.

- холодная вода: на 2024 год – 5433,00 тыс. руб., на 2025 год – 5659,50 тыс. руб., на 2026 год – 5766,00 тыс. руб., на 2027 год – 5934,00 тыс. руб., на 2028 год – 6107,25 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» о величине расходов на 2024 год скорректировано (исключены затраты) на сумму: 1879,41 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» о величине расходов на период 2025-2028 годов исключены затраты на сумму: на 2025 год – 1233,00 тыс. руб., на 2026 год – 1088,32 тыс. руб., на 2027 год – 1531,30 тыс. руб., на 2028 год – 1759,68 тыс. руб. в результате уточнения объема отпуска горячей воды, применения в расчетах тарифов на тепловую энергию и холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО, в соответствии с п.22 Основ ценообразования, уточнением количества тепловой энергии, необходимой для нагрева горячей воды.

По результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ): на 2024 год – 25709,97 тыс. руб., на 2025 год – 27069,68 тыс. руб., на 2026 год – 28312,84 тыс. руб., на 2027 год – 29075,28 тыс. руб., на 2028 год – 30105,15 тыс. руб. в том числе:

- теплоэнергия: на 2024 год – 20363,17 тыс. руб., на 2025 год – 21588,68 тыс. руб., на 2026 год – 22782,59 тыс. руб., на 2027 год – 23436,51 тыс. руб., на 2028 год – 24337,12 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода: на 2024 год – 5346,80 тыс. руб., на 2025 год – 5481,00 тыс. руб., на 2026 год – 5530,25 тыс. руб., на 2027 год – 5638,77 тыс. руб., на 2028 год – 5768,03 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды: в период 2024-2028 годов ежегодно составляет 150000,00 куб. м., в том числе населению - 140000,00 куб. м. в соответствии с утвержденной производственной программой;

в) индексы роста цен со второго полугодия соответствующего года на ресурсы, потребляемые при осуществлении горячего водоснабжения:

- теплоэнергия: на 2024 год – 109,42%, на 2025 год – 102,69%, на 2026 год – 108,49%, на 2027 год – 102,43%, на 2028 год – 105,32%;

- холодная вода: на 2024 год – 104,96%, на 2025 год – 100,00%, на 2026 год – 101,86%, на 2027 год – 102,07%, на 2028 год – 102,53%;

ИПЦ в периоде регулирования в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанными Минэкономразвития России, составляет: 2024г. - 107,2%. 2025г. - 104,2 %, 2026 – 2028гг. – 104% (приводится справочно).

МП «Павловскводоканал» в смете расходов не заявляло величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования производства.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям затрат и прибыли по отношению к предыдущим периодам приведен в табл. 1 настоящего экспертного заключения.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду МП «Павловскводоканал»:

1) базовый уровень операционных расходов - 0 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов 1 %;

3) нормативный уровень прибыли - отсутствует;

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии) - отсутствуют.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении долгосрочных тарифов.

МП «Павловскводоканал» не представлены значения фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов, а также результаты технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения.

Кроме того, отсутствуют:

- утвержденная схема водоснабжения и водоотведения Павловский муниципальный район;

- утвержденный план мероприятий по приведению качества горячей воды в соответствие с установленными требованиями;

– концессионное соглашение.

Плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, установлены на уровне 0 %.

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения установлен на уровне 0 ед./км.

С учетом изложенного, предлагается утвердить производственную программу оказания услуг горячего водоснабжения МП «Павловскводоканал» потребителям Павловский муниципальный район Воронежской области на период 01.01.2024 по 31.12.2028, с учетом уточнения величины необходимой валовой выручки и тарифов на горячую воду, и установить вышеуказанные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

26. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «К.И.Т.-Энерго», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж на период 2024-2028 годы

Выступили: Юденкова Е.М., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Долгосрочный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО "К.И.Т.-Энерго", осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Городской округ город Воронеж Воронежской области., установлен методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов).

Приказом Минтарифов ВО от 18.12.2018 № 54/92 (в ред. приказа УРТ Воронежской области от 20.12.2019 № 56/91,приказов ДГРТ Воронежской области от 18.12.2020 № 58/256,от 14.12.2021 № 69/73, от 18.11.2022 г. № 69/83) для ООО "К.И.Т.-Энерго" на период 2024 - 2028 годов утверждена производственная программа оказания услуг в сфере

горячего водоснабжения и установлены тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023:
- компонент на холодную воду – 28,88 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию – 1831,42 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

ООО "К.И.Т.-Энерго" обратилось в Минтарифов ВО с предложением об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и установлении их на плановый период 2024-2028 в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 31,48 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 1831,42 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024:
- компонент на холодную воду - 33,68 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2578,32 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- компонент на холодную воду - 33,68 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2578,32 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2025- 31.12.2025:
- компонент на холодную воду - 36,04 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2681,45 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:
- компонент на холодную воду - 36,04 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2681,45 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07. 2026 - 31.12. 2026:
- компонент на холодную воду - 38,56 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2788,70 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- компонент на холодную воду - 38,56 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2788,70 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027:
- компонент на холодную воду - 41,26 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2900,30 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- компонент на холодную воду - 41,26 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2900,30 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028:
- компонент на холодную воду - 44,15 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 3016,30 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

На период 2024-2028 годов ООО "К.И.Т.-Энерго" предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду, состоящие из компонента на холодную воду, равного тарифу на холодную воду, и компонента на тепловую энергию, равного тарифу на тепловую энергию, установленных приказами Минтарифов ВО.

Министерством тарифного регулирования Воронежской области:

- проведена экспертиза предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;

- рассмотрена производственная программа оказания услуг горячего водоснабжения ООО "К.И.Т.-Энерго", которая разработана на срок действия вышеуказанных тарифов – с 01.01.2024 по 31.12.2028;

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов ООО "К.И.Т.-Энерго", учтенных при формировании производственной программы.

Проект производственной программы ООО "К.И.Т.-Энерго" не соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение (далее – Правила №641), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения выполнен экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э), Прогнозом социально-экономического развития РФ от 2019 года и на плановый период 2020-2021 годов (далее – Прогноз).

В соответствии с положениями Основ ценообразования при регулировании тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в отношении ООО "К.И.Т.-Энерго" выбран метод индексации установленных тарифов.

1.1. В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО для ООО "РВК-Воронеж" с учетом параметров Прогноза, с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 28,88 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 31,49 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 31,49 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 33,37 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 33,37 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 34,88 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 34,88 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 36,44 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 36,44 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 38,09 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

Значения компонентов на тепловую энергию определены Минтарифов ВО в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для ООО "К.И.Т.-Энерго" приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 1831,42 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 2005,41 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 2005,41 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 2076,49 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 2076,49 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 2208,98 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:

- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 2208,98 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 2280,24 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 2280,24 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 2320,43 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, включая содержание центральных тепловых пунктов, и расходы, связанные с транспортировкой горячей воды были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска горячей воды.

Предложение ООО "К.И.Т.-Энерго" по статье расходов «расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» составляет: на 2024 год – 26177,11 тыс. руб., на 2025 год – 30773,18 тыс. руб., на 2026 год – 32156,27 тыс. руб., на 2027 год – 33605,46 тыс. руб., на 2028 год – 35124,35 тыс. руб.

- теплоэнергия: на 2024 год – 21434,74 тыс. руб., на 2025 год – 25698,95 тыс. руб., на 2026 год – 26726,86 тыс. руб., на 2027 год – 27796,14 тыс. руб., на 2028 год – 28908,19 тыс. руб.

- холодная вода: на 2024 год – 4742,37 тыс. руб., на 2025 год – 5074,23 тыс. руб., на 2026 год – 5429,41 тыс. руб., на 2027 год – 5809,32 тыс. руб., на 2028 год – 6216,16 тыс. руб.

Предложение ООО "К.И.Т.-Энерго" о величине расходов на 2024 год скорректировано (дополнительно включены затраты) на сумму: 10314,53 тыс. руб. в том числе

тыс. руб. в связи с уточнением объема отпуска горячей воды.

тыс. руб. в связи с применением в расчетах тарифов на тепловую энергию и холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО, в соответствии п. 22 Основ ценообразования,

тыс. руб. в связи с уточнением количества тепловой энергии, необходимой для нагрева горячей воды.

Предложение ООО "К.И.Т.-Энерго" о величине расходов на период 2025-2028 годов дополнительно включены затраты на сумму: на 2025 год – 13850,00 тыс. руб., на 2026 год – 14386,94 тыс. руб., на 2027 год – 14992,59 тыс. руб., на 2028 год – 15971,28 тыс. руб. в результате уточнения объема отпуска горячей воды, применения в расчетах тарифов на тепловую энергию и холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО, в соответствии с п.22 Основ ценообразования, уточнением количества тепловой энергии, необходимой для нагрева горячей воды.

По результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ): на 2024 год – 15862,58 тыс. руб., на 2025 год – 16923,18 тыс. руб., на 2026 год – 17769,33 тыс. руб., на 2027 год – 18612,87 тыс. руб., на 2028 год – 19153,07 тыс. руб. в том числе:

- теплоэнергия: на 2024 год – 12743,89 тыс. руб., на 2025 год – 13570,90 тыс. руб., на 2026 год – 14241,03 тыс. руб., на 2027 год – 14925,82 тыс. руб., на 2028 год – 15300,12 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода: на 2024 год – 3118,69 тыс. руб., на 2025 год – 3352,28 тыс. руб., на 2026 год – 3528,30 тыс. руб., на 2027 год – 3687,05 тыс. руб., на 2028 год – 3852,95 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды: в период 2024-2028 годов ежегодно составляет 103472,43 куб. м., в том числе населению - 99180,33 куб. м. в соответствии с утвержденной производственной программой;

в) индексы роста цен со второго полугодия соответствующего года на ресурсы, потребляемые при осуществлении горячего водоснабжения:

- теплоэнергия: на 2024 год – 109,5%, на 2025 год – 103,54%, на 2026 год – 106,38%, на 2027 год – 103,23%, на 2028 год – 101,76%;

- холодная вода: на 2024 год – 109,02%, на 2025 год – 105,97%, на 2026 год – 104,53%, на 2027 год – 104,47%, на 2028 год – 104,53%;

ИПЦ в периоде регулирования в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанными Минэкономразвития России, составляет: 2024 год – 107,2 % (приводится справочно).

ООО "К.И.Т.-Энерго" в смете расходов не заявляло величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования производства.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям затрат и прибыли по отношению к предыдущим периодам приведен в табл. 1 настоящего экспертного заключения.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду ООО "К.И.Т.-Энерго":

1) базовый уровень операционных расходов - 0 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов 1 %;

3) нормативный уровень прибыли - отсутствует;

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии) - отсутствуют.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении долгосрочных тарифов.

ООО "К.И.Т.-Энерго" не представлены значения фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов, а также результаты технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения.

Кроме того, отсутствуют:

- утвержденный план мероприятий по приведению качества горячей воды в соответствие с установленными требованиями;

– концессионное соглашение.

Плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, установлены на уровне 0 %.

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения установлен на уровне 0 ед./км.

С учетом изложенного, предлагается утвердить производственную программу оказания услуг горячего водоснабжения ООО "К.И.Т.-Энерго" потребителям Городской округ город Воронеж Воронежской области на период 01.01.2024 по 31.12.2028, с учетом уточнения величины необходимой валовой выручки и тарифов на горячую воду, и

установить вышеуказанные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

27. Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Воронежской области на 2024 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Присутствующий в заседании Правления Представитель ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» возражений к расчетам экспертов не имеет, за исключением расчета ставки $C_{5.1.2.2}^{10/0,4\,кВ}$.

В целях утверждения стандартизированных тарифных ставок за технологические присоединения энергопринимающих устройств заявителей на территории Воронежской области на 2024 год территориальными сетевыми организациями Воронежской области (филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго», АО «Воронежская горэлектросеть», МУП «Борисоглебская горэлектрорсеть», МУП г. Россошь «ГЭС», филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», МУП «Бобровская горэлектросеть», МУП «Горэлектросети», АО «Бутурлиновская электросетевая компания», Павловское МУПП «Энергетик», МУП «Острогожская горэлектросеть», Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД», ООО «ДЭК», ООО «РСК», ООО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ», МУП «Лискинская горэлектросеть») в министерство тарифного регулирования Воронежской области были представлены сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, расходах на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, а также сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства за 2020, 2021 и 2022 гг.

Основные положения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям определены нормативными документами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861;
- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).
- Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Ответственность за достоверность документов, представленных для установления ставок платы, в том числе пояснительных записок, локальных и сводных сметных расчетов, несут вышеуказанные территориальные сетевые организации.

В ходе анализа рассматривались и принимались во внимание все представленные обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого заключения. Материалы были представлены организациями на бумажных носителях и электронном виде, в том числе посредством выгрузки в облачное хранилище региональной системы Воронежской области ГИС «Тарифное регулирование». Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной.

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности расчетов ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, соответствия действующей нормативно-правовой базе в сфере государственного регулирования тарифов (цен) и выработке предложений по установлению указанной платы.

Согласно Методическим указаниям органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации для расчёта платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям устанавливаются:

- льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности;
- единые стандартизированные тарифные ставки;
- формула платы за технологическое присоединение.

1. Расчет стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

В целях соблюдения требований пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» для установления единых для всех территориальных сетевых организаций на территории Воронежской области стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, в соответствии с пунктом 14 Методических указаний на основании представленных территориальными сетевыми организациями сведений экспертами Минтарифов ВО был произведен расчет методом сравнения аналогов.

То есть для расчета были применены материалы (сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, а также о расходах на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)), предоставленные следующими сетевыми организациями:

- филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго»;
- АО «Воронежская горэлектросеть»;
- МУП «Борисоглебская горэлектрорсеть»;
- МУП г. Россошь «ГЭС»;
- филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»;
- МУП «Бобровская горэлектросеть»;
- МУП «Горэлектросети»;
- АО «Бутурлиновская электросетевая компания»;
- Павловское МУПП «Энергетик»;
- МУП «Острогожская горэлектросеть»;
- Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»;
- ООО «ДЭК»;
- ООО «РСК»;
- ООО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ»;
- МУП «Лискинская горэлектросеть».

Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8 за технологическое присоединение к электрическим сетям предлагается утвердить с разбивкой по уровням напряжения, в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ в ценах периода регулирования, едиными для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при расчете стандартизированных тарифных ставок определены с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, протяженности линий, объемах максимальной мощности построенных объектов, согласно приложения № 1 к Методическим указаниям) за 2020, 2021 и 2022 годы по каждому мероприятию.

Экономически обоснованные расходы на регулируемый период при расчете стандартизированных тарифных ставок определены в соответствии с пунктом 15 Методических указаний с учетом планируемых расходов, обоснованных локальными и сводными сметными расчетами (выполненных с применением сметных нормативов) и фактических средних данных о присоединяемых объемах максимальной мощности объектов по имеющимся договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, представленных ТСО.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определены в соответствии с данными раздельного учета сетевой организации, на основании сведений о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, - в соответствии с приложениями № 2 и № 3 к Методическим указаниям за три предшествующих года.

В выборку за 2020, 2021 и 2022 годы включены территориальные сетевые организации, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемые по формулам:

$$P_{C1.1}^{max\,средн} = P_{C1.1} + \sigma_{C1.1}; (1)$$

$$P_{C1.1}^{min\,средн} = P_{C1.1} - \sigma_{C1.1}; (2)$$

$$P_{C1.2.1}^{max} = P_{C1.2.1}^{средн} + \sigma_{C1.2.1}; (3)$$

$$P_{C1.2.2}^{max} = P_{C1.2.2}^{средн} + \sigma_{C1.2.2}; (4)$$

$$P_{C1.2.1}^{min} = P_{C1.2.1}^{средн} + \sigma_{C1.2.1}; (5)$$

$$P_{C1.2.2}^{min} = P_{C1.2.2}^{средн} + \sigma_{C1.2.2}; (6)$$

где:

$P_{C1.1}^{средн}$ - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P^{max}_{C1.1}$ - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;

$P^{min}_{C1.1}$ - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;

$P^{средн}_{C1.2.1}$ - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P^{max}_{C1.2.1}$ - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P^{min}_{C1.2.1}$ - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P^{средн}_{C1.2.2}$ - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P^{max}_{C1.2.2}$ - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P^{min}_{C1.2.2}$ - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

σ - стандартное отклонение, определяемое отдельно для $C_{1.1}$ и $C_{1.2}$ по формуле:

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^{q} Q_p \cdot (p^{средн} - P_p)^2}{\sum_{p=1}^{q} Q_p - 1}}, \quad (7)$$

где:

$P^{средн}$ - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний,

определенных регулирующим органом на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

P_p - экономически обоснованные расходы территориальной сетевой организации на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, определенные регулирующим органом на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

Q_p - количество технологических присоединений, осуществленных территориальной сетевой организацией p, шт.

По данным по территориальным сетевым организациям, включенным в выборку, в соответствии с настоящим пунктом за каждый год (n-4; n-3; n-2) регулирующим органом определяется среднее значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного соответственно подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение по формуле:

$$P_{C1.1}^{y.средн} = \frac{\sum_{p=1}^{q^r} P_{C1.1,p}^{y} \cdot Q_p^{y}}{\sum_{p=1}^{q^t} Q_p^{y}}, (8)$$

$$P_{C1.2.1}^{y.средн} = \frac{\sum_{p=1}^{q^y} P_{C1.2.1,p}^{y} \cdot Q_p}{\sum_{p=1}^{q^r} Q_p^{y}}, (9)$$

$$P_{C1.2.2}^{y.средн} = \frac{\sum_{p=1}^{q^y} P_{C1.2.2,p}^{y} \cdot Q_p}{\sum_{p=1}^{q^r} Q_p^{y}}, (10)$$

где:

$P_{C1.1}^{y.средн}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, за год y, тыс. руб.;

$P_{C1.1,p}^{y}$ - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, p-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год y, тыс. руб.;

q^t - количество территориальных сетевых организаций, включенных в выборку, определяемую в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, за соответствующий год;

y - год, по данным за который проводится расчет, соответствующий году (n-4), (n-3) или (n-2), где n - планируемый год, на который осуществляется расчет стандартизированных тарифных ставок;

Q_p^{y} - количество технологических присоединений, осуществленных территориальной сетевой организацией p в году y, шт.;

$P_{C1.2.1}^{y.средн}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в"

пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, за год у, тыс. руб.;

$Р^{у}_{С1.2.1,р}$ - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

$Р^{у.средн}_{С1.2.2}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, за год у, тыс. руб.;

$Р^{у}_{С1.2.2,р}$ - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

Данные для определения средней величины затрат указаны в таблице 1.

Таблица 1

Обозначение/год		Рсредн	Pmin	Pmax	σ	Qp	q	Ру.средн
С1.1	2020	4 153,10	-877,65	9 183,85	5 030,75	6 458	11	3 813,31
	2021	4 282,58	-1 483,11	10 048,28	5 765,70	7 097	10	3 076,82
	2022	4 665,58	-1 078,98	10 410,14	5 744,56	6 530	12	4 145,97
С1.2.1	2020	4 498,81	-2 184,90	11 182,51	6 683,71	1 463	9	2 641,11
	2021	3 056,46	-1 077,88	7 190,81	4 134,35	6 708	7	2 181,04
	2022	3 699,74	-1 228,46	8 627,93	4 928,19	6 082	9	3 258,99
С1.2.2	2020	10 360,69	-10 624,42	31 345,79	20 985,10	795	9	3 898,68
	2021	1 310,61	-1 317,60	3 938,82	2 628,21	932	5	459,83
	2022	3 568,25	-1 155,33	8 291,83	4 723,58	494	6	3 568,25

Расчет стандартизированных тарифных ставок был выполнен по формулам:

$$С_{1.1} = \frac{P_{C1.1}^{n-4,средн} \cdot ИПЦ_{ф}^{n-3} \cdot ИПЦ_{ф}^{n-2} + P_{C1.1}^{n-3,средн} \cdot ИПЦ_{ф}^{n-2} + P_{C1.1}^{n-2,средн}}{3} \cdot ИПЦ_{пп}^{n-1} \cdot ИПЦ_{пп}^{n},$$

(11)

$$СИПН_{1.2.1пл} = \frac{Р^{n-4,средн}_{С1.2.1} \cdot ИПЦ_{ф}^{n-3} \cdot Р^{n-2}_{С1.2.1} + Р^{n-3,средн}_{С1.2.1} \cdot ИПЦ_{ф}^{n-2} + Р^{n-2,средн}_{С1.2.1}}{3} \cdot ИПЦ_{пл}^{n-1} \cdot ИПЦ_{пл}^{n},$$

(12)

$$СИПН_{1.2.2пл} = \frac{Р^{n-4,средн}_{С1.2.2} \cdot ИПЦ_{ф}^{n-3} \cdot Р^{n-2}_{С1.2.2} + Р^{n-3,средн}_{С1.2.2} \cdot ИПЦ_{ф}^{n-2} + Р^{n-2,средн}_{С1.2.2}}{3} \cdot ИПЦ_{пл}^{n-1} \cdot ИПЦ_{пл}^{n},$$

(13)

где:

$ИПЦ_{ф}^{n-2}$ - фактический индекс потребительских цен за 2022 год;

$ИПЦ_{ф}^{n-3}$ - фактический индекс потребительских цен за 2021 год;

$ИПЦ_{пт}^{n-1}$ - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год;

$ИПЦ_{пт}^{n}$ - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год.

Прогнозные показатели инфляции применялись в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Министерством экономического развития Российской Федерации (письмо Минэкономразвития РФ от 28.09.2023 № 35312-ПК/Д03и), по состоянию на сентябрь 2023 года: 2023 г. – 105,9%, 2024 г.– 105,2%.

На основании проведенного расчета получим:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ),

$C_{1.1}$= 4 628,70 руб./присоединение;

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю,

$C_{1.2.1}$= 3 371,22 руб./присоединение;

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям,

$C_{1.2.2}$= 3 333,77 руб./присоединение.

На основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, в целях определения стандартизированных тарифных ставок C_2, C_3, C_4, C_5, C_8 были сформированы выборки отдельно по 2020, 2021 и 2022 годам с дифференциацией по уровню напряжения, местоположению объекта строительства, видам используемого материала и способу выполнения работ.

То есть были определены:

- расходы на строительство 1 км воздушной линии с дифференциацией по уровням напряжения, а также в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, (тыс. руб./км);

- расходы на строительство 1 км кабельной линии с дифференциацией по уровням напряжения, в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, (тыс. руб./км);

- расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (тыс. руб./шт.);

- расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности с дифференциацией по установленной мощности и количеству силовых трансформаторов, (тыс. руб./кВт);

- расходы сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с разбивкой по уровням напряжения, в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ, (рублей за точку учета).

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за 2020, 2021 и 2022 годы включены расходы территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже

предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов, определяемые по формулам:

$$P^{maxсредн}_{C2(s,t)} = P_{C2(s,t)} + \sigma_{C2(s,t)}; (14)$$

$$P^{minсредн}_{C2(s,t)} = P_{C2(s,t)} - \sigma_{C2(s,t)}; (15)$$

$$P^{maxсредн}_{C3(s,t)} = P_{C3(s,t)} + \sigma_{C3(s,t)}; (16)$$

$$P^{minсредн}_{C3(s,t)} = P_{C3(s,t)} - \sigma_{C3(s,t)}; (17)$$

$$P^{maxсредн}_{C4(s,t)} = P_{C4(s,t)} + \sigma_{C4(s,t)}; (18)$$

$$P^{minсредн}_{C4(s,t)} = P_{C4(s,t)} - \sigma_{C4(s,t)}; (19)$$

$$P^{maxсредн}_{C5(s,t)} = P_{C5(s,t)} + \sigma_{C5(s,t)}; (20)$$

$$P^{minсредн}_{C5(s,t)} = P_{C5(s,t)} - \sigma_{C5(s,t)}; (21)$$

$$P^{maxсредн}_{C6(s,t)} = P_{C6(s,t)} + \sigma_{C6(s,t)}; (22)$$

$$P^{minсредн}_{C6(s,t)} = P_{C6(s,t)} - \sigma_{C6(s,t)}; (23)$$

$$P^{maxсредн}_{C7(s,t)} = P_{C7(s,t)} + \sigma_{C7(s,t)}; (24)$$

$$P^{minсредн}_{C7(s,t)} = P_{C7(s,t)} - \sigma_{C7(s,t)}; (25)$$

$$P^{maxсредн}_{C8(s,t)} = P_{C8(s,t)} + \sigma_{C8(s,t)}; (26)$$

$$P^{minсредн}_{C8(s,t)} = P_{C8(s,t)} - \sigma_{C8(s,t)}; (27)$$

$P^{средн}_{C2(s,t)}$ - средняя арифметическая величина расходов территориальных сетевых организаций на строительство 1 км воздушной линии с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), тыс. руб./км;

$P^{max}_{C2(s,t)}$ - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на строительство 1 км воздушной линии с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), тыс. руб./км;

$P^{min}_{C2(s,t)}$ - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на строительство 1 км воздушной линии с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), тыс. руб./км;

σ - стандартное отклонение, определяемое отдельно для C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7 и C_8 по формуле:

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^{q} (P^{средн} - P_p)^2}{q - 1}}$$, (28) где

$P^{средн}$ - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на строительство, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 устройство, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт, 1 точки учета, тыс. руб./км, тыс. руб./шт., тыс. руб./кВт или тыс. руб. на точку учета;

P_p - расходы (пообъектно) территориальной сетевой организации на строительство, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 устройство, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт, 1 точки учета, тыс. руб./км, тыс. руб./шт., тыс. руб./кВт или тыс. руб. на точку учета;

q - количество исходных значений расходов на строительство, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 устройство, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт, 1 точки учета.

По данным, включенным в выборку в соответствии с настоящим пунктом за 2020, 2021, 2022 годы, экспертами определено среднее арифметическое значение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) по формулам:

$$P^{y,средн}_{C2(s,t)} = \frac{\sum_{p=1}^{q'y} P_{C2(s,t),p}}{q'}$$, (29)

$$P^{y,средн}_{C3(s,t)} = \frac{\sum_{p=1}^{q'y} P_{C3(s,t),p}}{q'}$$, (30)

$$P^{y,средн}_{C4(s,t)} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P^{y}_{C4(s,t),p}}{q'}, \quad (31)$$

$$P^{y,средн}_{C5(s,t)} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P^{y}_{C5(s,t),p}}{q'}, \quad (32)$$

$$P^{y,средн}_{C6(s,t)} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P^{y}_{C6(s,t),p}}{q'}, \quad (33)$$

$$P^{y,средн}_{C7(s,t)} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P^{y}_{C7(s,t),p}}{q'}, \quad (34)$$

$$P^{y.средн}_{C8(s,t)} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P^{y}_{C8(s,t),p}}{q'}, \quad (35)$$

где:

$P^{y,средн}_{C2(s,t)}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на строительство 1 км воздушной линии с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), за год y, тыс. руб./км;

$P^{y}_{C2(s,t),p}$ - величина расходов на строительство 1 км воздушной линии с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), включенных в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год y, тыс. руб./км;

q' - количество значений величин расходов на строительство, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 устройство, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт, 1 точки учета, включенных в выборку, определяемую в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, за соответствующий год (y).

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам:

$$C_{2(s,t)пл} = \frac{P^{средн}_{C2(s,t)ф} \cdot ИЦП^{3}_{пл} \cdot P^{n-2}_{s,t} + P^{средн}_{C2(s,t)ф} \cdot P^{n-2}_{s,t} + P^{средн}_{C2(s,t)} \cdot ИЦП^{n-1}_{пл} \cdot ИЦП^{n}_{пл}}{3}, \quad (36)$$

где:

$ИЦП_{ф}^{n-3}$ - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за 2021 год;

$ИЦП_{ф}^{n-2}$ - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за 2022 год;

$ИЦП_{пл}^{n-1}$ - индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2023 год;

$ИЦП_{пл}^{n}$ - индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2024 год.

$$C_{3(s,t)пл} = \frac{P^{n-4,средн}_{C3(s,t)ф} \cdot ИЦП_{ф}^{n-3} \cdot C^{n-2}_{s\,t} + P^{n-3,средн}_{C3(s,t)ф} \cdot C^{n-2}_{s\,t} + P^{n-2,средн}_{C3(s,t)}}{3} \cdot ИЦП^{n-1} \cdot ИЦП^{n},$$

(37)

$$C_{4(s,t)пл} = \frac{P^{n-4,средн}_{C4(s,t)ф} \cdot ИЦП_{ф}^{n-3} \cdot C^{n-2}_{s\,t} + P^{n-3,средн}_{C4(s,t)ф} \cdot C^{n-2}_{s\,t} + P^{n-2,средн}_{C4(s,t)}}{3} \cdot ИЦП^{n-1} \cdot ИЦП^{n},$$

(38)

$$C_{5(s,t)пл} = \frac{P^{n-4,средн}_{C5(s,t)ф} \cdot ИЦП_{ф}^{n-3} \cdot C^{n-2}_{s\,t} + P^{n-3,средн}_{C5(s,t)ф} \cdot C^{n-2}_{s\,t} + P^{n-2,средн}_{C5(s,t)}}{3} \cdot ИЦП^{n-1} \cdot ИЦП^{n},$$

(39)

$$C_{8(s,t)пл} = \frac{P^{n-4,средн}_{C8(s,t)ф} \cdot ИПЦ_{ф}^{n-3} \cdot ИПЦ_{C8(s,t)}^{n-2} + P^{n-3,средн}_{s\,tф} \cdot ИПЦ_{C8(s,t)}^{n-2} + P^{n-2,средн}_{s\,t}}{3} \cdot ИПЦ^{n-1} \cdot ИПЦ^{n},$$

(40)

Проведенный анализ показывает, что предлагаемые для утверждения стандартизированные ставки не превышают укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10.

При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным сетевой организацией техническим условиям.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

По результатам проведенного анализа представленных ТСО материалов для установления стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета, экспертами Минтарифов ВО исключены приборы коммерческого учета электрической энергии (мощности) не соответствующие требованиям данной ставки.

По результатам расчета Минтарифов ВО предлагается принять ставки платы за технологическое присоединение 1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ТСО.

Таблица 2.

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение
C_{1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), включающая ставку на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и ставку на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	7 999,91
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), включающая ставку на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и ставку на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	7 962,46
$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	4 628,70
$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3 371,22
$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3 333,77

$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	3 333,77

C_2	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий**		
$C_{2.1.1}^{0,4 \text{ кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 096 516,81
$C_{2.1.2}^{27,5\text{-}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	5 996 836,44
$C_{2.3.1}^{0,4 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 844 415,63
$C_{2.3.1}^{1-2(}$			2 094 095,30
$C_{2.3.1}^{0,4 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 229 381,32
$C_{2.3.1}^{1-2(}$			2 919 985,76
$C_{2.3.1}^{0,4 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 235 790,10
$C_{2.3.1}^{1-2(}$		рублей/км	2 064 964,97
$C_{2.3.1}^{0,4 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 752 550,79
$C_{2.3.1}^{1-2(}$		рублей/км	2 139 664,87
$C_{2.3.1}^{1-2(}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 407 473,14
$C_{2.3.2}^{1-2(}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 500 561,95
$C_{2.3.2}^{0,4 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	706 498,59
$C_{2.3.1}^{0,4 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 172 446,53

	одноцепные		
C_3	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий**		
$C_{3.1.1}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 514 487,04
$C_{3.1.1}^{1-1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 148 788,42
$C_{3.1.1}^{1-1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	7 037 017,94
$C_{3.1.1}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 757 886,74
$C_{3.1.1}^{1-1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 833 264,49
$C_{3.1.1}^{1-1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 476 737,80
$C_{3.1.1}^{1-1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	9 193 701,07
$C_{3.1.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	990 988,90
$C_{3.1.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 610 168,11

$C_{3.1.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 456 295,57
$C_{3.1.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 500 829,45
$C_{3.1.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	3 533 886,02
$C_{3.1.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	3 718 266,84
$C_{3.1.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	1 305 287,08
$C_{3.1.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 550 381,73
$C_{3.1.2}^{1-1(}$		рублей/км	2 348 852,69
$C_{3.1.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 820 628,36
$C_{3.1.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	1 780 196,25

$C_{3.1.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 369 219,58
$C_{3.1.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 885 330,51
$C_{3.1.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	2 774 092,08
$C_{3.1.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	1 108 795,10
$C_{3.1.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 118 344,11
$C_{3.1.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 618 281,11
$C_{3.1.2}^{1-1(}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 532 780,70
$C_{3.1.2}^{1-1(}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 692 170,57
$C_{3.1.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в	рублей/км	2 111 968,35

$C_{3.1.2}^{1-1(}$	траншее	рублей/км	1 683 251,79
$C_{3.1.2}^{1-1(}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 737 075,69
$C_{3.1.2}^{1-1(}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 090 492,75
$C_{3.1.2}^{1-1(}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 503 936,10
$C_{3.1.2}^{1-1(}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 578 845,71
$C_{3.1.2}^{1-1(}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	3 656 596,88
$C_{3.1.2}^{1-1(}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 359 710,92
$C_{3.1.2}^{1-1(}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 333 912,64
$C_{3.6.1}^{1-1(}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 839 161,48

$C_{3.6.1}^{1-1(}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 359 157,17
$C_{3.6.1}^{1-1(}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 725 534,77
$C_{3.6.2}^{0,4\,к}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 559 480,56
$C_{3.6.2}^{0,4\,к}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	4 256 167,00
$C_{3.6.2}^{0,4\,к}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 990 468,81
$C_{3.6.2}^{0,4\,к}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	5 674 793,75
$C_{3.6.2}^{1-1(}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	13 494 589,07
$C_{3.6.2}^{0,4\,к}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 776 885,09

$C_{3.6.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	7 662 883,06
$C_{3.6.2}^{1-1(}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	12 056 442,90
$C_{3.6.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	4 723 959,13
$C_{3.6.2}^{1-1(}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9 373 876,15
$C_{3.6.2}^{1-1(}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	5 488 911,75
$C_{3.6.2}^{1-1(}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 413 313,60
$C_{3.6.2}^{1-1(}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	5 668 228,71
$C_{3.6.2}^{0,4\ к}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	1 454 812,25
$C_{3.6.2}^{1-1(}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	6 349 766,32

$C_{3.6.2}^{1.-1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9 243 251,25
C_4	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения**		
$C_{4.1.4}^{1-2(}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2 020 859,29
$C_{4.2.3}^{1-2(}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	48 726,75
$C_{4.3.1}^{1-2(}$	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	641 395,30
$C_{4.4.3}^{1-2(}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	769 178,08
$C_{4.4.5}^{1-2(}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт..	1 078 413,95
$C_{4.5.2}^{1-2(}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт..	605 890,09
$C_{4.5.5}^{1-2(}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	3 775 563,51
$C_{4.2.4}^{35\,кВ}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	343 517,86
C_5	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**		

$C_{5.1.1}^{10/0,}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 301,74
$C_{5.1.2}^{6/0,4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 528,62
$C_{5.1.2}^{10/0,}$			9 958,64
$C_{5.1.2}^{6/0,4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 019,30
$C_{5.1.2}^{10/0,}$			8 670,61
$C_{5.1.3}^{10/0,}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 499,41
$C_{5.1.3}^{6/0,4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 388,45
$C_{5.1.3}^{10/0,}$			5 954,36
$C_{5.1.3}^{10/0,}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 495,10
$C_{5.1.3}^{6/0,4}$			3 781,85
$C_{5.1.4}^{10/0,}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 174,37
$C_{5.1.4}^{6/0,4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 864,90
$C_{5.1.4}^{10/0,}$			4 207,11
$C_{5.1.4}^{6/0,4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 482,85
$C_{5.1.5}^{6/0,4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или	рублей/кВт	1 413,31

$C_{5.1.5}^{10/0,}$	киоскового типа		2 733,42
$C_{5.1.1}^{10/0,}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 797,52
$C_{5.2.3}^{6/0,4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 667,07
$C_{5.2.3}^{10/0,}$			19 924,33
$C_{5.2.5}^{6/0,4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 382,44
$C_{5.2.8}^{6/0,4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 416,70
$C_{5.2.1}^{6/0,4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 кВА до 4000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 726,39
$C_{5.1.4}^{10/0,}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 852,04
$C_{5.2.7}^{6/0,4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 417,81
$C_{5.2.3}^{6/0,4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 792,58

$C_{5.1.1}^{6/10}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 779,68
C_7	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**		
$C_{7.1.1}^{35/6}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	141 121,97
$C_{7.2.1}^{35/6}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	35 753,56
C_8	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета**		
$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	20 829,07
$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 522,42
$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	36 178,29
$C_{8.2.3}^{1-10}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	282 913,71

Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы, применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

Плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$P = C_1 + C_8 \cdot n$, где

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б");

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

n – количество точек учета.

б) если при технологическом присоединении заявителя, согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству КТП:

$$P = C_1 + C_8 * n + \sum_{2i} ¿ \left(¿¿ L_{2i}\right) + \sum_{3i} \left(C_{3i} * L_{3i}\right) + C_4 * n_4 + C_5 * N_5 + C_7 * N_7$$

, где

C_{2i}

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»).

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

n - количество точек учета;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

L_{2i} - суммарной протяженности воздушных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км).;

L_{3i} - суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км).;

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузеров;

n_4 - количество реклоузеров, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт);

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции;

N_5 - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше;

N_7 - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с главой 2 Методических указаний. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 38 Методических указаний.

Стандартизированные ставки платы за технологическое присоединение исключенные из принимаемого проекта.

В целях утверждения стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям, экспертами Минтарифов ВО были рассмотрены представленные территориальными сетевыми организациями обосновывающие документы о фактических расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства. В результате рассмотрения было установлено наличие ошибок в указании протяженности линий, неверное отнесение к ставке по применяемым параметрам материалов/оборудования, несоответствие стоимости понесенных затрат по 16 ставкам:

- $C^{1-20\,кВ}_{2.3.2.3.2.1}$ «воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные»;
- $C^{1-10\,кВ}_{3.1.2.1.2.1}$ «кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее»;
- $C^{0,4\,кВ\,и\,ниже}_{3.6.2.1.4.4}$ «кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине»;
- $C^{1-10\,кВ}_{3.6.1.1.2.3}$ «кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине;
- $C^{1-10\,кВ}_{3.6.2.1.2.1}$ «кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине;
- $C^{1-10\,кВ}_{3.1.1.1.4.3}$ «кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее;
- $C^{1-10\,кВ}_{3.6.1.1.4.3}$ «кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине;
- $C^{27,5-60\,кВ}_{3.6.1.1.2.3}$ «кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией

сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине;

- $C_{3.1.1.1.2.3}^{27,5-60\,кВ}$ «кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее;
- $C_{3.1.1.1.2.1}^{27,5-60\,кВ}$ «кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее;
- $C_{3.6.2.2.2.1}^{27,5-60\,кВ}$ «кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине;
- $C_{5.2.7.2}^{10/0,4\,кВ}$ «двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа;
- $C_{5.2.10.2}^{10/0,4\,кВ}$ «двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа;
- $C_{5.2.9.2}^{10/0,4\,кВ}$ «двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа;
- $C_{5.2.4.2}^{10/0,4\,кВ}$ «двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа;
- $C_{8.2.3}^{35\,кВ}$ «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения.

По итогам рассмотрения, экспертами было принято решения не устанавливать данные ставки на 2024 год.

2. Расчет льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении:

а) объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

б) энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в

которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

в) объектов микрогенерации заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, а также одновременно технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

По фактически понесенным затратам за 2022 год на технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт включительно, представленных ТСО, экспертами Минтарифов ВО произведен расчет фактической стоимости технологического присоединения 1 кВт максимальной мощности. Результаты расчета сведены в таблицу:

№ п/п	Наименование организации	Количество льготных договоров до 15 кВт, шт.	Заявленная максимальная мощность по договору, кВт	Выручка по договору, тыс. руб. (без НДС)	Фактически понесенные расходы по договору, согласно форм КС, тыс. руб. (без НДС)	Расчетное значение по факту деятельности, руб. с НДС/кВт
Итого:		**4 770**	**52 836,61**	**8 477,02**	**272 657,57**	**6 192,47**
1	ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Воронежэнерго")	3 677	43 159,64	5 191,24	221 738,10	6 165,15
2	АО "Воронежская горэлектросеть"	363	4 152,63	314,57	11 813,85	3 413,89
3	МУП "Бобровская горэлектросеть"	57	544,00	26,12	6 251,79	13 790,72
4	МУП "Борисоглебская горэлектросеть"	68	726,50	603,34	1 463,01	2 416,54
5	АО "Бутурлиновская электросетевая компания"	36	446,00	16,50	1 182,89	3 182,66
6	ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ"	78	395,32	42,90	805,99	2 446,59
7	МУП "Лискинская горэлектросеть"	78	447,00	35,75	6 641,90	17 830,61
8	МУП "Горэлектросети"	42	456,80	64,22	141,83	372,58
9	АО "Оборонэнерго" (филиал "Волго-Вятский")	4	21,00	12,75	8,66	494,89
10	МУП "Острогожская горэлектросеть"	198	965,50	482,95	9 784,02	12 160,35
11	Павловское МУПП "Энергетик"	38	372,72	112,48	5 440,78	17 517,10
12	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	3	35,00	1,37	5 465,80	187 398,75
13	МУП г. Россошь "ГЭС"	125	1 069,50	1 571,45	1 835,90	2 059,92
14	ООО "РСК"	3	45,00	1,37	83,04	2 214,45

Полученное расчетное значение по факту деятельности ТСО за 2022 год составило 6 192,47 руб. за 1 кВт включая НДС.

Индекс цен производителей (далее – ИЦП) по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", опубликованных Министерством экономического развития Российской Федерации на 2023 год составил - 105,9%, на 2024 год - 105,2%.

С учетом применения ИЦП получаем:

6 192,47 х 1,059 х 1,052 = 6 900 руб. за 1 кВт (с учетом НДС).

Для заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Воронежской области, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах», статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 Постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска, Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» ставка составит:

1 000 х 1,059 х 1,052 = 1 114,07 руб. за 1 кВт (с учетом НДС).

В случае заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности,

объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2022, № 27, ст. 4863), плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации (Р(соц)) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$P_{(соц)} = \min\{P_{станд.ст}; p_{соц} \cdot N\}$, (1)

где:

$P_{станд.ст}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$p_{соц}$ - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, руб./кВт;

N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

3. Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения льготных категорий заявителей

В материалах территориальных сетевых организаций представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Суммарная величина выпадающих доходов на 2024 год складывается из следующего:

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

На основании пункта 10 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ № 215-э/1 от 11.09.2014 экспертами Минтарифов ВО определены расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, исходя из:

- планируемых значений показателей, используемых при расчете указанных расходов в соответствии с Методическими указаниями (планируемый размер расходов, связанных с

осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение);

- фактических значений показателей, используемых при расчете указанных расходов в соответствии с Методическими указаниями (фактический размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение).

Расчет фактического размера расходов за предыдущий период регулирования, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, осуществляется с целью расчета отклонений и учета такого отклонения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178.

В соответствии с абзацем 14 пункта 87 Основ ценообразования, в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2022 год утверждены Приказом ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области».

Экспертами произведен расчет плановых выпадающих доходов на 2024 год, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

В расчете плановых расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, экспертами применена стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, предлагаемая к утверждению на 2024 год.

Плановое количество договоров для каждой территориальной сетевой организации определено экспертами на основании фактических средних данных по выполненным льготным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно за три предыдущих года. Расчет представлен в таблице:

№ п/п	Наименование организации	2020 год	2021 год	2022 год	Среднее значение количества исполненных

					договоров ТП до 15 кВт, шт.
1	АО «Бутурлиновская электросетевая компания»	65	64	61	*63*
2	МУП «Лискинская городская электрическая сеть»	120	81	95	*99*
3	ОАО «РЖД»			16	*16*
4	МУП г. Россошь «Городские электрические сети»	138	166	144	*149*
5	АО «Воронежская горэлектросеть»			479	*479*
6	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго»			1738	*1 738*
7	МУП «Борисоглебская городская электрическая сеть»	64	91	112	*89*
8	МУП «Бобровская горэлектросеть»	56	109	76	*80*
9	МУП «Острогожская горэлектросеть»	94	141	198	*144*
10	МУП «Горэлектросети»	67	63	57	*62*
11	ООО «РСК»	1	6	7	*5*
12	ООО «Горэлектросеть-Воронеж»	24	61	78	*54*
13	Павловское МУПП «Энергетик»	0	41	25	*22*

Для расчета платы за технологическое присоединение, связанной с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, экспертами Минтарифов ВО посчитана средняя мощность заявителей на основании фактических средних данных за три предыдущих года по Воронежской области – 8,23 кВт.

Эксперты считают, в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 плановое значение затрат должно определятся на основании установленных стандартизированных ставок и фактических средних данных за три года. Плановые расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, определены экспертами с использованием стандартизированных тарифных ставок, предлагаемых к утверждению приказом Минтарифов ВО на 2024 год.

Общая сумма плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемых экспертами в НВВ на 2024 год сведена в таблицу:

Наименование организации	Плановые на 2024 год	Предложение Минтарифов ВО по плановым выпадающим доходам на 2024 год

АО "Бутурлиновская электросетевая компания"	3 518,53	2 409,27
МУП "Лискинская горэлектросеть"	5 570,45	393,13
Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	6 684,24	1 053,64
МУП г. Россошь "Городские электрические сети"	1 076,74	-
АО "Воронежская горэлектросеть"	77 787,39	37 602,80
ПАО "Россети Центр" (Филиал ПАО "Россети Центр" - "Воронежэнерго")	134 998,90	96 345,69
МУП "Борисоглебская горэлектросеть"	10 655,55	5 723,44
МУП "Бобровская горэлектросеть"	12 661,84	3 099,84
МУП "Острогожская горэлектросеть"	13 531,03	2 935,71
МУП "Горэлектросети"	4 713,47	1 120,68
ООО "РСК"	155,20	-
ООО "Горэлектросеть-Воронеж"	1 109,48	-
Павловское МУПП "Энергетик"	4 657,24	-

3.1. В материалах организации **МУП «Горэлектросети»** представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2024 год определена **МУП «Горэлектросети»** в сумме 4 713,47 тыс. руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2022 год были утверждены приказом ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области, на 2022 год» в сумме 5 411,08 тыс. руб.

При определении расчетным путем объема понесенных затрат, экспертами принята во внимание минимальная величина, полученная исходя из представленных организацией фактических и расчетных данных за 2022 год.

Плановый суммарный размер платы за льготное технологическое присоединение определен исходя из планового количества заявителей, льготной ставки (в размере 6 900 руб.), средней величины присоединяемой мощности.

Выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, за 2022 год приняты в сумме 790,36 тыс. руб.

Корректировка за 2022 год составит с учетом ИЦП (- 5 147,81) тыс. руб.

Раздел 2 «Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения» приложение 1 Методических указаний № 215-э/1 заполнен на плановый период 2024 года организацией по строительству воздушных линий

без указания вида опор, вида и сечения провода, строительство кабельных линий также заявлено без уточнения количества жил, вида изоляции, сечения провода, строительство трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ без указания количества трансформаторов, мощности, вида.

Организацией не представлен расчет плановых значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) на основании фактических средних данных за три предыдущих года.

При расчете размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, экспертами учтены значения объема максимальной мощности, длины линий, на основе имеющихся в распоряжении Минтарифов ВО данных **МУП «Горэлектросети»** за периоды 2020, 2021 и 2022 гг.

Организацией на 2024 год не заявлены расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

На основании имеющихся в наличии Минтарифов ВО данных за 2020, 2021 и 2022 годы рассчитано среднее количество исполненных льготных договоров ТП до 15 кВт:

Год	2020	2021	2022	Ср за 3 года
Количество исполненных договоров ТП до 15 кВт	67	63	57	62

Присоединенная мощность по договорам ТП (до 15 кВт) рассчитана на основании фактических средних данных за три предыдущих года в целом по Воронежской области и составила 8,23 кВт.

Общий объем выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на плановый период 2024 года рассчитан в сумме 1 120,68 тыс. руб.

3.2. В материалах организации **АО «Бутурлиновская электросетевая компания»** представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2024 год определена **АО «Бутурлиновская электросетевая компания»** в сумме 3 518,53 тыс. руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2022 год были утверждены приказом ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области, на 2022 год» в сумме 4 252,34 тыс. руб.

При определении расчетным путем объема понесенных затрат, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, экспертами принята во внимание минимальная величина, полученная исходя из представленных организацией фактических и расчетных данных за 2022 год. Плановые расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, определены экспертами с использованием стандартизированных тарифных ставок, предлагаемых к утверждению приказом Минтарифов ВО на 2024 год.

Плановый суммарный размер платы за льготное технологическое присоединение определен исходя из планового количества заявителей, льготной ставки (в размере 6 900 руб.), средней величины присоединяемой мощности.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, за 2022 год приняты в сумме 2 605,01 тыс. руб.

Общая сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, подлежащих включению в корректировку НВВ по результатам деятельности в 2022 году составляет с учетом ИЦП (-1 835,24) тыс. руб.

На основании имеющихся в наличии Минтарифов ВО данных за 2020, 2021 и 2022 годы рассчитано среднее количество исполненных договоров ТП до 15 кВт:

Год	2020	2021	2022	Ср за 3 года
Количество исполненных договоров ТП до 15 кВт	65	64	61	63

Присоединенная мощность по договорам ТП (до 15 кВт) рассчитана на основании фактических средних данных за три предыдущих года в целом по Воронежской области и составила 8,23 кВт.

Общий объем выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на плановый период 2024 года рассчитан в сумме 2 409,27 тыс. руб.

3.3. В материалах организации **МУП «Лискинская горэлектросеть»** представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2024 год определена **МУП «Лискинская горэлектросеть»** в сумме 5 570,45 тыс. руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2022 год были утверждены приказом ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области, на 2022 год» в сумме 5 761,84 тыс. руб.

При определении расчетным путем объема понесенных затрат, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, экспертами принята во внимание минимальная величина, полученная исходя из представленных организацией фактических и расчетных данных за 2022 год. Плановые расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, определены экспертами с использованием стандартизированных тарифных ставок, предлагаемых к утверждению приказом Минтарифов ВО на 2024 год.

Плановый суммарный размер платы за льготное технологическое присоединение определен исходя из планового количества заявителей, льготной ставки (в размере 6 900 руб.), средней величины присоединяемой мощности.

Выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, за 2022 год приняты в сумме 3 950,71 тыс. руб.

Общая сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств

максимальной мощностью до 150 кВт включительно, подлежащих включению в корректировку НВВ по результатам деятельности в 2022 году составляет с учетом ИЦП (-2 017,72) тыс. руб.

На основании имеющихся в наличии Минтарифов ВО данных за 2020, 2021 и 2022 годы рассчитано среднее количество исполненных договоров ТП до 15 кВт:

Год	2020	2021	2022	Ср за 3 года
Количество исполненных договоров ТП до 15 кВт	120	81	95	99

Присоединенная мощность по договорам ТП (до 15 кВт) рассчитана на основании фактических средних данных за три предыдущих года в целом по Воронежской области и составила 8,23 кВт.

Общий объем выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на плановый период 2024 года рассчитан в сумме 393,13 тыс. руб.

3.4. В материалах организации **Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»** представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2024 год определена **Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»** в сумме 6 684,24 тыс. руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2022 год были утверждены приказом ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области, на 2022 год» в сумме 794,58 тыс. руб.

При определении расчетным путем объема понесенных затрат, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, экспертами принята во внимание минимальная величина, полученная исходя из представленных организацией фактических и расчетных данных за 2022 год. Плановые расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, определены экспертами с использованием стандартизированных тарифных ставок, предлагаемых к утверждению приказом Минтарифов ВО на 2024 год.

Плановый суммарный размер платы за льготное технологическое присоединение определен исходя из планового количества заявителей, льготной ставки (в размере 6 900 руб.), средней величины присоединяемой мощности.

Выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, за 2022 год приняты в сумме 5 940,27 тыс. руб.

Общая сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, подлежащих включению в корректировку НВВ по результатам деятельности в 2022 году составляет с учетом ИЦП (5 732,65) тыс. руб.

На основании имеющихся в наличии Минтарифов ВО данных за 2020, 2021 и 2022 годы рассчитано среднее количество исполненных договоров ТП до 15 кВт: 16 шт.

Присоединенная мощность по договорам ТП (до 15 кВт) рассчитана на основании фактических средних данных за три предыдущих года в целом по Воронежской области и составила 8,23 кВт.

Общий объем выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на плановый период 2024 года рассчитан в сумме 1 053,64 тыс. руб.

3.5. В материалах организации **МУП г. Россошь «ГЭС»** представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2024 год определена **МУП г. Россошь «ГЭС»** в сумме 1 076,74 тыс. руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2022 год были утверждены приказом ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области, на 2022 год» в сумме 2 119,66 тыс. руб.

При определении расчетным путем объема понесенных затрат, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, экспертами принята во внимание минимальная величина, полученная исходя из представленных организацией фактических и расчетных данных за 2022 год.

Плановый суммарный размер платы за льготное технологическое присоединение определен исходя из планового количества заявителей, льготной ставки (в размере 6 900 руб.), средней величины присоединяемой мощности.

Выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, за 2022 год приняты в сумме 3 484,93 тыс. руб.

Общая сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, подлежащих включению в корректировку НВВ по результатам деятельности в 2022 году составляет с учетом ИЦП (1 521,00) тыс. руб.

На основании имеющихся в наличии Минтарифов ВО данных за 2020, 2021 и 2022 годы рассчитано среднее количество исполненных договоров ТП до 15 кВт:

Год	2020	2021	2022	Ср за 3 года
Количество исполненных договоров ТП до 15 кВт	138	166	144	149

Присоединенная мощность по договорам ТП (до 15 кВт) рассчитана на основании фактических средних данных за три предыдущих года в целом по Воронежской области и составила 8,23 кВт.

К представленному организацией расчету платы за технологическое присоединение, по льготным договорам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно с беспроцентной рассрочкой, не содержится документов, подтверждающих предоставление кредитных средств территориальной сетевой организации. Экспертами рекомендовано не включать данный расчет в общий объем выпадающих доходов.

Общий объем выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в связи с отсутствием технических мероприятий на плановый период 2024 года отсутствует.

3.6. В материалах организации **АО «Воронежская горэлектросеть»** представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2024 год определена **АО «Воронежская горэлектросеть»** в сумме 77 787,39 тыс. руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2022 год были утверждены приказом ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области, на 2022 год» в сумме 59 799,14 тыс. руб.

При определении расчетным путем объема понесенных затрат, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, экспертами принята во внимание минимальная величина, полученная исходя из представленных организацией фактических и расчетных данных за 2022 год. Плановые расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, определены экспертами с использованием стандартизированных тарифных ставок, предлагаемых к утверждению приказом Минтарифов ВО на 2024 год.

Плановый суммарный размер платы за льготное технологическое присоединение определен исходя из планового количества заявителей, льготной ставки (в размере 6 900 руб. и 1 114,07 руб.), средней величины присоединяемой мощности.

Выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, за 2022 год приняты в сумме 32 556,58 тыс. руб.

Общая сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, подлежащих включению в корректировку НВВ по результатам деятельности в 2022 году составляет с учетом ИЦП (-30 350,06) тыс. руб.

На основании имеющихся в наличии Минтарифов ВО данных за 2020, 2021 и 2022 годы рассчитано среднее количество исполненных договоров ТП до 15 кВт: 479 шт., из которых Рнесоц – 408 шт., Р соц. – 71 шт.

Присоединенная мощность по договорам ТП (до 15 кВт) рассчитана на основании фактических средних данных за три предыдущих года в целом по Воронежской области и составила 8,23 кВт.

Общий объем выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на плановый период 2024 года рассчитан в сумме 37 602,80 тыс. руб.

3.7. В материалах организации **ПАО «Россети Центр» (Филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго»)** представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2024 год определена **ПАО «Россети Центр» (Филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго»)** в сумме 134 998,90 тыс. руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2022 год были утверждены приказом ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою

деятельность на территории Воронежской области, на 2022 год» в сумме 299 376,32 тыс. руб.

При определении расчетным путем объема понесенных затрат, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, экспертами принята во внимание минимальная величина, полученная исходя из представленных организацией фактических и расчетных данных за 2022 год. Плановые расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, определены экспертами с использованием стандартизированных тарифных ставок, предлагаемых к утверждению приказом Минтарифов ВО на 2024 год.

Плановый суммарный размер платы за льготное технологическое присоединение определен исходя из планового количества заявителей, льготной ставки (в размере 6 900 руб. и 1 114,07 руб.), средней величины присоединяемой мощности.

Выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, за 2022 год приняты в сумме 121 474,81 тыс. руб.

Общая сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, подлежащих включению в корректировку НВВ по результатам деятельности в 2022 году составляет с учетом ИЦП (-198 194,38) тыс. руб.

На основании данных организации за 2020, 2021 и 2022 годы рассчитано среднее количество исполненных договоров ТП до 15 кВт: составило 1 738 шт.

Присоединенная мощность по договорам ТП (до 15 кВт) рассчитана на основании фактических средних данных за три предыдущих года в целом по Воронежской области и составила 8,23 кВт.

Размер платы за технологическое присоединение, по льготным договорам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно с беспроцентной рассрочкой, соответствует данным организации и составляет 3,94 тыс. руб.

Таким образом, общий объем выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на плановый период 2024 года рассчитан в сумме 96 345,69 тыс. руб.

3.8. В материалах организации **МУП «Борисоглебская горэлектросеть»** представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2024 год определена **МУП «Борисоглебская горэлектросеть»** в сумме 10 655,55 тыс. руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2022 год были утверждены приказом ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области, на 2022 год» в сумме 6 104,03 тыс. руб.

При определении расчетным путем объема понесенных затрат, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, экспертами принята во внимание минимальная величина, полученная исходя из представленных организацией фактических и расчетных данных за 2022 год.

Плановые расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, определены экспертами с использованием стандартизированных тарифных ставок, предлагаемых к утверждению приказом Минтарифов ВО на 2024 год.

Плановый суммарный размер платы за льготное технологическое присоединение определен исходя из планового количества заявителей, льготной ставки (в размере 6 900 руб.), средней величины присоединяемой мощности.

Выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, за 2022 год приняты в сумме 7 677,54 тыс. руб.

Общая сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, подлежащих включению в корректировку НВВ по результатам деятельности в 2022 году составляет с учетом ИЦП (1 753,00) тыс. руб.

На основании имеющихся в наличии Минтарифов ВО данных за 2020, 2021 и 2022 годы рассчитано среднее количество исполненных договоров ТП до 15 кВт:

Год	2020	2021	2022	Ср за 3 года
Количество исполненных договоров ТП до 15 кВт	64	91	112	89

Присоединенная мощность по договорам ТП (до 15 кВт) рассчитана на основании фактических средних данных за три предыдущих года в целом по Воронежской области и составила 8,23 кВт.

Общий объем выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на плановый период 2024 года рассчитан в сумме 5 723,44 тыс. руб.

3.9. В материалах организации **МУП «Бобровская горэлектросеть»** представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2024 год определена **МУП «Бобровская горэлектросеть»** в сумме 12 661,84 тыс. руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2022 год были утверждены приказом ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области, на 2022 год» в сумме 7 771,43 тыс. руб.

При определении расчетным путем объема понесенных затрат, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, экспертами принята во внимание минимальная величина, полученная исходя из представленных организацией фактических и расчетных данных за 2022 год. Плановые расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, определены экспертами с использованием стандартизированных тарифных ставок, предлагаемых к утверждению приказом Минтарифов ВО на 2024 год.

Плановый суммарный размер платы за льготное технологическое присоединение определен исходя из планового количества заявителей, льготной ставки (в размере 6 900 руб.), средней величины присоединяемой мощности.

Выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, за 2022 год приняты в сумме 5 318,18 тыс. руб.

Общая сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, подлежащих включению в корректировку НВВ по результатам деятельности в 2022 году составляет с учетом ИЦП (-2 733,09) тыс. руб.

На основании имеющихся в наличии Минтарифов ВО данных за 2020, 2021 и 2022 годы рассчитано среднее количество исполненных договоров ТП до 15 кВт:

Год	2020	2021	2022	Ср за 3 года
Количество исполненных договоров ТП до 15 кВт	56	109	76	80

Присоединенная мощность по договорам ТП (до 15 кВт) рассчитана на основании фактических средних данных за три предыдущих года в целом по Воронежской области и составила 8,23 кВт.

Общий объем выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на плановый период 2024 года рассчитан в сумме 3 099,84 тыс. руб.

3.10. В материалах организации **МУП «Острогожская горэлектросеть»** представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2024 год определена **МУП «Острогожская горэлектросеть»** в сумме 13 531,03 тыс. руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2022 год были утверждены приказом ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области, на 2022 год» в сумме 6 543,35 тыс. руб.

При определении расчетным путем объема понесенных затрат, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, экспертами принята во внимание минимальная величина, полученная исходя из представленных организацией фактических и расчетных данных за 2022 год. Плановые расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, определены экспертами с использованием стандартизированных тарифных ставок, предлагаемых к утверждению приказом Минтарифов ВО на 2024 год.

Плановый суммарный размер платы за льготное технологическое присоединение определен исходя из планового количества заявителей, льготной ставки (в размере 6 900 руб.), средней величины присоединяемой мощности.

Выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, за 2022 год приняты в сумме 9 082,28 тыс. руб.

Общая сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, подлежащих включению в корректировку НВВ по результатам деятельности в 2022 году составляет с учетом ИЦП (2 828,54) тыс. руб.

На основании имеющихся в наличии Минтарифов ВО данных за 2020, 2021 и 2022 годы рассчитано среднее количество исполненных договоров ТП до 15 кВт:

Год	2020	2021	2022	Ср за 3 года
Количество исполненных договоров ТП до 15 кВт	94	141	198	144

Присоединенная мощность по договорам ТП (до 15 кВт) рассчитана на основании фактических средних данных за три предыдущих года в целом по Воронежской области и составила 8,23 кВт.

Общий объем выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на плановый период 2024 года рассчитан в сумме 2 935,71 тыс. руб.

3.11. В материалах организации **ООО «РСК»** представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2024 год определена **ООО «РСК»** в сумме 155,20 тыс. руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2022 год были утверждены приказом ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области, на 2022 год» в сумме 317,01 тыс. руб.

При определении расчетным путем объема понесенных затрат, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, экспертами принята во внимание минимальная величина, полученная исходя из представленных организацией фактических и расчетных данных за 2022 год.

Плановый суммарный размер платы за льготное технологическое присоединение определен исходя из планового количества заявителей, льготной ставки (в размере 6 900 руб.), средней величины присоединяемой мощности.

Выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, за 2022 год приняты в сумме 25,53 тыс. руб.

Общая сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, подлежащих включению в корректировку НВВ по результатам деятельности в 2022 году составляет с учетом ИЦП (-324,73) тыс. руб.

На основании имеющихся в наличии Минтарифов ВО данных за 2020, 2021 и 2022 годы рассчитано среднее количество исполненных договоров ТП до 15 кВт:

Год	2020	2021	2022	Ср за 3 года
Количество исполненных договоров ТП до 15 кВт	1	6	7	5

Присоединенная мощность по договорам ТП (до 15 кВт) рассчитана на основании фактических средних данных за три предыдущих года в целом по Воронежской области и составила 8,23 кВт.

Общий объем выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в связи с отсутствием мероприятий «последней мили» на плановый период 2024 года отсутствует.

3.12. В материалах организации **ООО «Горэлектросеть-Воронеж»** представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2024 год определена **ООО «Горэлектросеть-Воронеж»** в сумме 1 109,48 тыс. руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2022 год были утверждены приказом ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области, на 2022 год» в сумме 177,87 тыс. руб.

При определении расчетным путем объема понесенных затрат, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, экспертами принята во внимание минимальная величина, полученная исходя из представленных организацией фактических и расчетных данных за 2022 год.

Плановый суммарный размер платы за льготное технологическое присоединение определен исходя из планового количества заявителей, льготной ставки (в размере 6 900 руб.), средней величины присоединяемой мощности.

Выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, за 2022 год приняты в сумме 1 663,17 тыс. руб.

Общая сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, подлежащих включению в корректировку НВВ по результатам деятельности в 2022 году составляет с учетом ИЦП (1 109,48) тыс. руб.

На основании имеющихся в наличии Минтарифов ВО данных за 2020, 2021 и 2022 годы рассчитано среднее количество исполненных договоров ТП до 15 кВт:

Год	2020	2021	2022	Ср за 3 года
Количество исполненных договоров ТП до 15 кВт	24	61	78	54

Присоединенная мощность по договорам ТП (до 15 кВт) рассчитана на основании фактических средних данных за три предыдущих года в целом по Воронежской области и составила 8,23 кВт.

Общий объем выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в связи с отсутствием мероприятий «последней мили» на плановый период 2024 года отсутствует.

3.13. В материалах организации **Павловское МУПП «Энергетик»** представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2024 год определена **Павловское МУПП «Энергетик»** в сумме 4 657,24 тыс. руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2022 год для организации не утверждались.

При определении расчетным путем объема понесенных затрат, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, экспертами принята во внимание минимальная величина, полученная

исходя из представленных организацией фактических и расчетных данных за 2022 год. Плановые расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, определены экспертами с использованием стандартизированных тарифных ставок, предлагаемых к утверждению приказом Минтарифов ВО на 2024 год.

Плановый суммарный размер платы за льготное технологическое присоединение определен исходя из планового количества заявителей, льготной ставки (в размере 6 900 руб.), средней величины присоединяемой мощности.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, за 2022 год приняты в сумме 3 336,81 тыс. руб.

Общая сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, подлежащих включению в корректировку НВВ по результатам деятельности в 2022 году составляет с учетом ИЦП (3 153,50) тыс. руб.

На основании имеющихся в наличии Минтарифов ВО данных за 2020, 2021 и 2022 годы рассчитано среднее количество исполненных договоров ТП до 15 кВт:

Год	2020	2021	2022	Ср за 3 года
Количество исполненных договоров ТП до 15 кВт	0	41	25	22

Присоединенная мощность по договорам ТП (до 15 кВт) рассчитана на основании фактических средних данных за три предыдущих года в целом по Воронежской области и составила 8,23 кВт.

Общий объем выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в связи с отсутствием мероприятий «последней мили» на плановый период 2024 года отсутствует.

По предложению организаций при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ТСО на 2024 год предлагается принять выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), а также заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно в следующем размере, с учетом принятых ДГРТ ВО в 2022 году:

тыс. руб.

Акционерное общество «Бутурлиновская электросетевая компания»	2 409,27
Муниципальное унитарное предприятие городского поселения город Лиски Лискинского муниципального района Воронежской области «Лискинская городская электрическая сеть»	393,13
Акционерное общество «Российские железные дороги»	1 053,64
Акционерное общество «Воронежская горэлектросеть»	37 602,80
Публичное акционерное общество «Россети Центр» (Филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго»)	96 345,69
Муниципальное унитарное предприятие	5 723,44

«Борисоглебская городская электрическая сеть»	
Муниципальное унитарное предприятие «Бобровская горэлектросеть»	3 099,84
Муниципальное унитарное предприятие «Острогожская горэлектросеть»	2 935,71
Муниципальное унитарное предприятие городского округа город Нововоронеж «Городские электрические сети»	1 120,68

Ранее представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гафаровым С.И. письменно представлена позиция в письме от 11.12.2023 № 10/23 о голосовании по вопросу «ПРОТИВ», так как:

- представленные материалы не содержат пояснений к величине ИЦП, примененным в расчете стандартизированных ставок С2, С3, С4, С5, С7 (п. 28 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22);

- в проекте решения не указаны выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей, отсутствует расчет выпадающих доходов.

В случае вынесения на голосование дополнительных вопросов, не предусмотренных ранее направленной повесткой заседания правления Минтарифов ВО, решений о переносе рассмотрения включенных в указанную повестку вопросов, а также в случае изменения тарифа (платы), предусмотренного направленным проектом решения, он голосует «ПРОТИВ» принятия каких-либо решений.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гафаров С.И. – «Против».

Решение:

Принято большинством голосов.

28. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Воронеж» , поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь, на территории городского поселения - город Россошь Воронежской области, на период 2024 - 2028 годов

Выступили: Юденкова Е.М., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2024-2028 годах. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» открыто приказом ДГРТ ВО от 05.05.2023 № 337-Д.

Цель экспертизы - определение плановой необходимой выручки на 2024-2028 годы долгосрочного периода регулирования с использованием значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» потребителям на территории городского поселения город Россошь Россошанского муниципального района, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в

сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Установление тарифов в отношении ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 05.05.2023 № 68-М.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» в 2024-2028 годах.

В соответствии с пунктом 143 главы IX.IV, главами IX.I и IX.II Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, учитывая, что производство тепловой энергии, ее передача и сбыт производятся одним юридическим лицом, расчет тарифов на тепловую энергию произведен с использованием совокупной необходимой валовой выручки ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по производству тепловой энергии, ее передаче и сбыту.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» ОСНО.

Приказом ДГРТ ВО от 18.12.2018 № 54/39 для ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории городского поселения город Россошь Россошанского муниципального района, в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 - 2361,03 руб. за 1 Гкал (без НДС).

ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора Тимофеева Андрея Александровича, с 18.07.2023 генерального директора Радочинского Евгения Алексеевича.

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Организацией, в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в Минтарифов ВО, опубликовано в сети Интернет предложение о размере

тарифов в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

При рассмотрении материалов экспертом были сделаны запросы в адрес ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» о предоставлении подтверждающих и обосновывающих документов: 30.08.2023 № 55-11ГИС, от 20.09.2023 № 55-11ГИС/96, от 02.10.2023 № 55-11ГИС/109, от 02.10.2023 № 55-11ГИС/110.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж».

ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2024-2028 годы.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2024-2028 годы, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» эксплуатирует в городском поселении - город Россошь 10 котельных. ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»приобретает услуги по передаче тепловой энергии у МУП ЖКХ г. Россоши «Химик». Кроме того ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» реализует в городском поселении - город Россошь тепловую энергию другим ТСО, в т.ч. для компенсации потерь.

Объём вырабатываемой тепловой энергии в 2024-2028 годах предлагается принять в количестве 198044,00 Гкал.

Собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 1,8 % от объёма отпуска в сеть тепловой энергии или 3525,00 Гкал.

Данный уровень соответствует нормативу расхода тепла на собственные нужды котельной, рекомендуемому Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанными Академией КХ им. К.Д. Памфилова, одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5), Таблица 7.

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, используется объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные (собственные) нужды.

Отпуск тепловой энергии в сеть на период 2024-2028 годы составит 194518,89 Гкал.

Предложение регулируемой организации по объему технологических потерь при передаче тепловой энергии составляет 42596,26 Гкал или 21,81 %.

При установлении долгосрочного тарифа на тепловую энергию в отсутствии утвержденных нормативов объем технологических потерь при передаче тепловой энергии учтен в размере 41660,00 Гкал.

В отсутствии обоснованного расчета объема технологических потерь в соответствии с Приказом № 325 от 30.12.2008 г. Министерства энергетики РФ "Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя" (с изменениями и дополнениями) экспертом учтен объем технологических потерь при передаче тепловой энергии согласно информации, представленной ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» в ответ на запрос ДГРТ ВО от 20.03.2023 № 55-11/373.

При отсутствии в схеме теплоснабжения и отсутствии в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры информации об объемах полезного отпуска теплоэнергии ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» объём полезного отпуска тепловой энергии в период 2024-2028 годов определен в количестве 152858,89 Гкал ежегодно, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, в том числе сторонним потребителям 152858,89 Гкал, (население – 113069,72 Гкал).

Регулируемой организацией не представлены сведения о нормативе удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, утвержденном в установленном порядке.

Удельный расход условного топлива при отсутствии утвержденных нормативов, при расчете НВВ учтен в размере 159,3 кг.у.т./Гкал на отпущенную в сеть тепловую энергию или 156,46 кг.у.т./Гкал на вырабатываемую тепловую энергию согласно информации, представленной ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» в ответ на запрос ДГРТ ВО от 20.03.2023 № 55-11/373.

Орган регулирования принял к учету удельный расход условного топлива в размере 159,30 кг на Гкал отпущенной тепловой энергии, что не противоречит Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

Указанным приказом приведены рекомендуемые показатели удельного расхода условного топлива от 150 до 161, выбранный экспертом показатель соответствует диапазону рекомендуемых размеров.

Расчет расходов на приобретение топлива произведен в соответствии с п.26 Методических указаний.

Расход условного топлива в период 2024-2028 годов составит 30986,86 т.у.т. ежегодно.

Предложение регулируемой организации об объеме холодной воды на технологические нужды составляет 115734,367685 куб. м, водоотведения - 15739 куб. м.

В обоснование указанного расхода регулируемой организацией представлен расчет расхода холодной воды на технологические нужды в соответствии с Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанными Академией КХ им. К.Д. Памфилова, одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5).

Объем потребления воды принимается в количестве - 67000,00 куб. м, в соответствии с п.6.16 свода правил СП 124.13330.2012 Тепловые сети. (Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Объем водоотведения в долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 гг принимается в количестве 11500,00 куб. м., ежегодно, с учетом фактических значений объема потребления в предыдущий расчетный период регулирования и предложения организации.

Предложение регулируемой организации об объеме электроэнергии составляет 8970300,64 кВт.ч.

Экспертом принят удельный расход электроэнергии на основании «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (Издание 4-ое) Госстроя РФ от 12.07.2002 №5, разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова Согласно данной методике при расчетной тепловой мощности котельной от 1,17 до 2,33 МВт удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть тепла равен 42,50 кВт.ч/Гкал.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 8272868,23 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется ПАО «ТНС Энерго Воронеж» по уровню напряжения: ВН, СН-2, НН.

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 268,75 шт.ед., в том числе: основной - 34,00 шт. ед., ремонтный - 137,00 шт. ед., цеховый - 51,38 шт. ед., АУП - 46,37 шт. ед.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж», принята в количестве – 157,46 шт.ед., в том числе: основной - 39,40 шт. ед., ремонтный - 45,00 шт. ед., цеховый - 40,45 шт. ед., АУП - 32,61 шт. ед.

Экспертом принята численность с учетом фактических данных в отчетном периоде.

В соответствии с положениями Методических указаний объем полезного отпуска тепловой энергии, объем потерь тепловой энергии, объем потребления топлива и прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные на каждый год долгосрочного периода регулирования, в течение долгосрочного периода не пересматриваются.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в долгосрочном периоде регулирования, представленных в предложении об установлении тарифов ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж».

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 92705,22 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%, индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%.

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» , не владеющего объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2028 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2024-2028 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2023 и 2024 год.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определена в размере 0 тыс. руб. в отсутствии утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонения сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, не определена в отсутствии программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном периоде,

утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Необходимая валовая выручка определена экспертами Минтарифов ВО на основе долгосрочных параметров регулирования, прогнозных показателей и основных параметров Прогноза социально-экономического развития, в объеме:

- 2024 год - 373001,95 тыс. руб.;
- 2025 год - 398857,27 тыс. руб.;
- 2026 год - 416864,32 тыс. руб.;
- 2027 год - 433386,76 тыс. руб.;
- 2028 год - 449429,42 тыс. руб.;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 92705,22 тыс. руб., в том числе:

Расходы на сырье и материалы учтены экспертами Минтарифов ВО в сумме 3096,04 тыс. руб.

Предложение организации по статье - сырье и материалы составляет 3096,04 тыс. руб.

Регулируемой организацией в обоснование затрат по данной статье представлен сводный расчет по видам сырья и материалов с приложением документов, подтверждающих цены на использованные материалы.

Расходы на ремонт основных средств приняты экспертом в сумме 7192,97 тыс. руб.

Данные затраты приняты на ремонт основных средств, выполняемый хозспособом.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по статье расходов - ремонт основных средств составляет 26967,48 тыс. руб.

Представлены дефектные ведомости, план работ на период, а также сводный расчет по видам сырья и материалов с приложением документов, подтверждающих цены на использованные материалы

По данной статье исключены неподтвержденные расходы.

Расходы на оплату труда приняты в сумме 76980,98 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала - 157,46 шт. ед., среднемесячная заработная плата - 40741,03 руб. с учетом фактической средней заработной платы, сложившейся в отчетном периоде регулирования.

В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Экспертом проведен анализ фактического фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования на основании форм статистической отчетности № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников» и отчетной информации, представленной в электронном шаблоне мониторинга ФАС России BALA№CE.CALC.TARIFF.WARM.2022.FACT.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по статье Расходы на оплату труда составляет 190321,80 тыс. руб. исходя из среднесписочной численности 268,75 чел. и средней заработной платы - 60671,60 тыс. руб.

В обоснование регулируемой организацией представлены: Положение о порядке оплаты труда, приказ о выплате материальной помощи к юбилеям, формы статистической отчетности № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников», расчет нормативной численности, письмо Росстата по средней зарплате, Соглашение об участии в отраслевой системе социального партнерства № 40/2023 от 23.03.2023,

Уведомление «О внесении записи в Реестр участников отраслевой системы социального партнерства», расчет тарифного коэффициента, Тарифная сетка ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» на период с 01 августа 2023 года, штатная расстановка персонала по состоянию на 31.12.2022 и на 31.08.2023, полные своды начислений за 2022 год и за 8 месяцев 2023 года, обороты счета 20 за 2022 год и 8 месяцев 2023 года, форму по штатным сотрудникам за 2022 год и за 8 месяцев 2023 года.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме 113340,81 тыс. руб. в связи с корректировкой численности с учетом фактических данных и среднемесячной заработной платы.

При определении фонда оплаты труда орган регулирования руководствовался ОТС в ЖКХ.

Среднемесячная заработная плата рассчитана исходя из ставки рабочего 1 разряда, установленной на 2024 год в размере 19242,0 руб., тарифного коэффициента соответствующего ступени по оплате труда в размере 1,4456, рассчитанного по материалам, представленным регулируемой организацией, а также выплат стимулирующего характера, сложившихся по факту в отчетном периоде: выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда (ночные и праздничные) – 8,2 %, текущее премирование – 16,6 %, выплаты по итогам года, профмастерство – 17,9 %, выплаты за расширение зон обслуживания – 2,4%.

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, приняты в сумме 2350,74 тыс. руб. и учитывают расходы регулируемой организации на техническое и аварийное обслуживание, на ремонт и техническое обслуживание пожарной сигнализации, поверку КИПиА, режимно-наладочные испытания, техническое обслуживание подземных газопроводов, проведение электроизмерений, контроль качества горячей воды, предельно допустимых выбросов, перезарядка огнетушителей, производственный контроль, перекатка пожарных рукавов, испытание гидрантов, перезарядка огнетушителей, экспертиза промышленной безопасности, комплексная система защиты информации, техническое диагностирование.

Данные расходы приняты в соответствии с подтверждающими документами, представленными регулируемой организацией.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 2503,78 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы в сумме 153,04 в отсутствии подтверждающих расчетов и документов.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, учтены в сумме 1822,37 тыс. руб. с учетом фактических затрат, в том числе:

расходы на оплату услуг связи – 430,15 тыс. руб.;

расходы на оплату вневедомственной охраны - 175,09 тыс. руб.;

расходы на оплату коммунальных услуг - 925,84 тыс. руб.;

расходы на оплату и юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 291,29 тыс. руб.;

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 2612,22 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы в сумме 789,85 в отсутствии подтверждающих расчетов и документов.

Расходы на служебные командировки исключены в полном объеме.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 126,78 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 126,78 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье регулируемой организацией не представлены: приказ о направлении в командировку, проездные документы, финансовые

документы (счета, квитанции, кассовые чеки), подтверждающие расходы по данной статье.

Расходы на обучение персонала приняты экспертами в размере 32,86 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 32,86 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье регулируемой организацией представлен договор и акты выполненных работ.

Экспертом по статье Другие расходы приняты затраты в сумме 1229,25 тыс. руб., в том числе:

Расходы на услуги банка – 94,67 тыс. руб.;

Охрана труда – 1134,57;

Прочие расходы – исключены в полном объеме.;

Предложение организации – 10701,52 тыс. руб.;

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 9472,27 тыс. руб. на охрану труда с учетом принятой численности, а также прочие необоснованные расходы.

В обоснование расходов по данной статье регулируемой организацией представлены расчеты, договоры, акты выполненных работ, коммерческие предложения.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» об уровне операционных составляет: 2024 год - 236362,47 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень операционных (подконтрольных расходов) 2024 года ниже предложения регулируемой организации на 143657,25 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2025-2028 годы рассчитаны экспертами Минтарифов ВО с учетом:

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии - 1%;

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%;

- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития (2024 год – 1,072; 2025 год - 1,042; 2026 год - 1,04; 2027 год - 1,04; 2028 год - 1,04;).

- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;

- индекса изменения количества активов равного 0, т. к. регулируемой организацией не представлен расчет изменения активов в течение долгосрочного периода.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2025 год – 95632,85 тыс. руб.;

на 2026 год – 98463,58 тыс. руб.;

на 2027 год – 101378,10 тыс. руб.;

на 2028 год – 104378,89 тыс. руб.;

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» об уровне операционных составляет: 2025 год - 243358,80; 2026 год - 250562,22; 2027 год - 257978,86; 2028 год - 265615,04;

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами Минтарифов ВО за счет уточнения базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов ВО определены в размерах: на 2024 год – 26804,86 тыс. руб.; на 2025 год – 28210,42 тыс. руб.; на 2026 год – 29196,57 тыс. руб.; на 2027 год – 30743,46 тыс. руб.; на 2028 год – 31283,29 тыс. руб., в том числе:

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение), приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 303,71 тыс. руб., на 2025 г. - 319,09 тыс. руб., на 2026 г. - 336,25 тыс. руб., на 2027 г. - 351,36 тыс. руб., на 2028 г. - 367,17 тыс. руб., исходя из тарифов, установленных Минтарифов ВО приказом от 18.12.2020 № 58/64 для ООО «Россошанские коммунальные системы», с учетом прогнозных параметров и экономически обоснованного объема водоотведения.

ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по статье - Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности составляет: на 2024 год - 743,70 тыс. руб., на 2025 год - 780,98 тыс. руб., на 2026 год - 822,98 тыс. руб., на 2027 год - 860,03 тыс. руб., 2028 год - 898,75 тыс. руб.;

Организация представила копию заключенного единого договора холодного водоснабжения и водоотведения № 20 от 01.08.2017, помесячные фактические расходы по водоотведению, копии счетов-фактур за фактический период.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 439,99 тыс. руб., на 2025 г. - 461,89 тыс. руб., на 2026 г. - 486,73 тыс. руб., на 2027 г. - 508,67 тыс. руб., на 2028 г. - 531,58 тыс. руб. за счет уточнения тарифов и объемов водоотведения.

Расходы по статье - Арендная плата (в отношении производственных объектов) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 1878,84 тыс. руб., на 2025 г. - 1878,84 тыс. руб., на 2026 г. - 1878,84 тыс. руб., на 2027 г. - 1878,84 тыс. руб., на 2028 г. - 1878,84 тыс. руб.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по статье - Арендная плата (в отношении производственных объектов) составляет:

на 2024 г. - 4517,10 тыс. руб.,
на 2025 г. - 4517,10 тыс. руб.,
на 2026 г. - 4517,10 тыс. руб.,
на 2027 г. - 4517,10 тыс. руб.,
на 2028 г. - 4517,10 тыс. руб.

В предложении о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» представлены следующие материалы: сводный расчет арендной платы на 2024 год по системам теплоснабжения; договоры аренды имущества .

В соответствии с п.45 Основ ценообразования арендная плата учитывается в НВВ в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 2638,26 тыс. руб., на 2025 г. - 2638,26 тыс. руб., на 2026 г. - 2638,26 тыс. руб., на 2027 г. - 2638,26 тыс. руб., на 2028 г. - 2638,26 тыс. руб. в отсутствии экономического обоснования.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 711,08 тыс. руб., на 2025 г. - 711,08 тыс. руб., на 2026 г. - 711,08 тыс. руб., на 2027 г. - 711,08 тыс. руб., на 2028 г. - 711,08 тыс. руб.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 757,03 тыс. руб., на 2025 год - 769,78 тыс. руб., на 2026 год - 783,37 тыс. руб., на 2027 год - 797,51 тыс. руб., на 2028 год - 812,21 тыс. руб., на 2028 год - 812,21 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 45,95 тыс. руб., на 2025 г. - 58,70 тыс. руб., на 2026 г. - 72,29 тыс. руб., на 2027 г. - 86,42 тыс. руб., на 2028 г. - 101,12 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных расходов.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 14,88 тыс. руб., на 2025 г. - 14,88 тыс. руб., на 2026 г. - 14,88 тыс. руб., на 2027 г. - 14,88 тыс. руб., на 2028 г. - 14,88 тыс. руб..

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по статье - расходы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду составляет: на 2024 год - 14,88 тыс. руб., на 2025 год - 15,46 тыс. руб., на 2026 год - 16,08 тыс. руб., на 2027 год - 16,72 тыс. руб., на 2028 год - 17,39 тыс. руб.

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» представлены следующие материалы: расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду на период регулирования; расчет суммы платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками; декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за отчетный период.

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 15,78 тыс. руб., на 2025 г. - 15,78 тыс. руб., на 2026 г. - 15,78 тыс. руб., на 2027 г. - 15,78 тыс. руб., на 2028 г. - 15,78 тыс. руб.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2024 год - 42,45 тыс. руб., на 2025 год - 44,10 тыс. руб., на 2026 год - 45,87 тыс. руб., на 2027 год - 47,70 тыс. руб., на 2028 год - 49,61 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 26,67 тыс. руб., на 2025 год - 28,33 тыс. руб., на 2026 год - 30,09 тыс. руб., на 2027 год - 31,92 тыс. руб., на 2028 год - 33,83 тыс. руб.

Затраты, учтенные экспертами на обязательное страхование, ниже предложенных регулируемой организацией на сумму: на 2024 год - 26,67 тыс. руб., на 2025 год - 28,33 тыс. руб., на 2026 год - 30,09 тыс. руб., на 2027 год - 31,92 тыс. руб., на 2028 год - 33,83 тыс. руб.

Экспертом проанализированы следующие документы: пообъектный перечень планируемого к страхованию имущества, договоры на страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, копии страховых полисов.

Иные расходы (налоги):

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по налогу на имущество составляет: на 2024 год - 250,40 тыс. руб., на 2025 год - 261,67 тыс. руб., на 2026 год - 273,45 тыс. руб., на 2027 год - 285,75 тыс. руб., на 2028 год - 721,43 тыс. руб.

По данной статье учтены затраты в сумме: на 2024 год - 250,40 тыс. руб., на 2025 год - 250,40 тыс. руб., на 2026 год - 250,40 тыс. руб., на 2027 год - 250,40 тыс. руб., на 2028 год - 0,00 тыс. руб.

Расчет налога на имущество произведен в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации от 05.08.2000 № 117-ФЗ исходя из среднегодовой стоимости основных средств и налоговой ставки 2,2 %.

Регулируемая организация представила расчет налога на имущество с указанием ставки налога, налоговую декларацию за отчетный период (2022 год) с квитанцией о приеме в электронном виде, а также состав имущества, учтенный при расчете налога на 2024-2028 годы.

Затраты на транспортный налог исключены в полном объеме.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по расходам на транспортный налог составляет: на 2024 год - 19,28 тыс. руб., на 2025 год - 20,15 тыс. руб., на 2026 год - 21,05 тыс. руб., на 2027 год - 22,00 тыс. руб., на 2028 год - 1191,41 тыс. руб.

Регулируемой организацией не представлено достаточного обоснования отнесения указанных затрат к данному регулируемому тарифу.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по земельному налогу составляет: на 2024 год – 430,02 тыс. руб., на 2025 год - 430,02 тыс. руб., на 2026 год - 430,02 тыс. руб., на 2027 год - 430,02 тыс. руб., на 2028 год - 430,02 тыс. руб.

По данной статье учтены затраты в сумме: на 2024 год – 430,02 тыс. руб., на 2025 год - 430,02 тыс. руб., на 2026 год - 430,02 тыс. руб., на 2027 год - 430,02 тыс. руб., на 2028 год - 430,02 тыс. руб. на основании подтверждающих документов, представленных регулируемой организацией.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 22783,29 тыс. руб., на 2025 г. - 24224,68 тыс. руб., на 2026 г. - 25193,67 тыс. руб., на 2027 г. - 26725,45 тыс. руб., на 2028 г. - 27249,47 тыс. руб., исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по статье - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 г. - 57477,18 тыс. руб., на 2025 г. - 59891,22 тыс. руб., на 2026 г. - 62286,87 тыс. руб., на 2027 г. - 64778,35 тыс. руб., на 2028 г. - 67369,48 тыс. руб.

Экспертами по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 34693,89 тыс. руб., на 2025 г. - 35666,54 тыс. руб., на 2026 г. - 37093,20 тыс. руб., на 2027 г. - 38052,90 тыс. руб., на 2028 г. - 40120,01 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами Минтарифов ВО в соответствии с принятым ФОТ.

Экспертом проанализированы следующие представленные материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за отчетный период.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по статье - расходы по сомнительным долгам составляет: на 2024 г. - 5017,57 тыс. руб., на 2025 г. - 5213,26 тыс. руб., на 2026 г. - 5421,79 тыс. руб., на 2027 г. - 5638,66 тыс. руб., на 2028 г. - 5864,21 тыс. руб.

Сомнительной считается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями (поручительствами, банковскими гарантиями, залогом и т.п.).

Учет резерва ведется в разрезе каждого дебитора на основании объективной информации о платежеспособности должника, периода просрочки платежей.

Расчет резерва сомнительных долгов по дебиторской задолженности покупателей производить ежемесячно (на последнее число каждого месяца), начиная с 31 марта текущего года.

По состоянию на 31 января и 28 (29) февраля отчетного года размер резерва, созданного на начало отчетного года, корректируется (восстанавливается в состав прочих доходов) на сумму превышения созданного резерва над величиной дебиторской задолженности покупателя на указанные даты.

Регулируемой организацией в соответствии с положениями статьи 266 Налогового Кодекса и пункта 26 Методических указаний не представлены следующие расчетно-обосновывающие документы, а именно: «расчет расходов с учетом факторов, влияющих на возможность исполнения должниками своих обязательств, исходя из имеющейся информации: о нарушении сроков оплаты, возбуждения процедуры банкротства,

невозможности удержания имущества должника, ходе исполнения исполнительного производства по вступившим в законную силу судебным решениям, приказ регулируемой организации о списании сумм задолженностей по обязательствам и о создании резерва по сомнительным долгам, акт инвентаризации резерва по сомнительным долгам по состоянию на последнее число налогового периода, расшифровки задолженности покупателей перед регулируемой организацией по периодам по состоянию на последнее число налогового периода (с указанием общего сальдо, количества месяцев задолженности и помесячной задолженности), выписки из ЕГРЮЛ с решением суда о признании должников банкротами и открытии конкурсных производств, заявления регулируемой организации о признании должников банкротами в арбитражные суды, решения арбитражных судов о взыскании задолженностей, постановления о возбуждении исполнительных производств судебными приставами, исполнительные листы, реестр организаций, дебиторская задолженность по которым признана безнадежной, в связи с завершением конкурсного производства, оборотно-сальдовые ведомости по контрагентам, копии определений арбитражных судов о завершении конкурсного производства».

По данной статье затраты исключены в полном объеме.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, в сумме: на 2024 г. - 1076,73 тыс. руб., на 2025 г. - 1076,73 тыс. руб., на 2026 г. - 1076,73 тыс. руб., на 2027 г. - 1076,73 тыс. руб., на 2028 г. - 1076,73 тыс. руб.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 г. - 1191,41 тыс. руб., на 2025 г. - 1191,41 тыс. руб., на 2026 г. - 1191,41 тыс. руб., на 2027 г. - 1191,41 тыс. руб., на 2028 г. - 1191,41 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 464,15 тыс. руб., на 2025 г. - 0,00 тыс. руб., на 2026 г. - тыс. руб., на 2027 г. - 446,31 тыс. руб., на 2028 г. - 0,00 тыс. руб. в соответствии с требованиями Основ ценообразования и нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом уточнен максимальный срок полезного использования объектов основных средств, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Экспертом проанализированы следующие представленные в обоснование документы и материалы: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет) системы теплоснабжения котельных; инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6; сводный расчет амортизации.

Налог на прибыль принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 51,21 тыс. руб., на 2025 г. - 0,00 тыс. руб., на 2026 г. - 0,00 тыс. руб., на 2027 г. - 0,00 тыс. руб., на 2028 г. - 0,00 тыс. руб. исходя из положений Налогового Кодекса Российской Федерации..

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по налогу на прибыль составляет: на 2024 г. - 815,70 тыс. руб., на 2025 г. - 3342,61 тыс. руб., на 2026 г. - 3996,58 тыс. руб., на 2027 г. - 1549,28 тыс. руб., на 2028 г. - 2596,87 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 764,49 тыс. руб., на 2025 г. - 3342,61 тыс. руб., на 2026 г. - 3996,58 тыс. руб., на 2027 г. - 1549,28 тыс. руб., на 2028 г. - 2596,87 тыс. руб. на основании учтенной величины прибыли.

Экспертом проанализированы фактические операционные расходы и потребление энергетических ресурсов, холодной воды регулируемой организацией за прошедший долгосрочный период с целью расчета экономии.

В соответствии с Методическими указаниями величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значения.

ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» не получило экономии в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и не заявило к учету в текущем долгосрочном периоде регулирования.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны экспертами Минтарифов ВО в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на топливо в сумме: на 2024 г. - 193467,17 тыс. руб., на 2025 г. - 211855,02 тыс. руб., на 2026 г. - 224141,07 тыс. руб., на 2027 г. - 231845,52 тыс. руб., на 2028 г. - 239858,19 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 159,30 кг.у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 194,52 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году - 6243,51 руб./т.у.т., в 2025 году - 6836,92 руб./т.у.т., в 2026 году - 7233,41 руб./т.у.т., в 2027 году - 7482,05 руб./т.у.т., в 2028 году - 7740,63 руб./т.у.т.

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя из регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России, платы за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденной приказом ФАС России № 775/22 от 31.10.2022г, тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом Минтарифов ВО.

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей за исключением населения: с 01.07.2024 - 1,112, с 01.07.2025 - 1,08, с 01.07.2026 - 1,04, с 01.07.2027 - 1,04, с 01.07.2028 г. - 1,04 раза.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по статье расходов на топливо составляет: на 2024 г. - 199328,40 тыс. руб., на 2025 г. - 217835,10 тыс. руб., на 2026 г. - 232016,57 тыс. руб., на 2027 г. - 242300,80 тыс. руб., на 2028 г. - 253066,94 тыс. руб.

Экспертами по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 5861,23 тыс. руб., на 2025 г. - 5980,08 тыс. руб., на 2026 г. - 7875,50 тыс. руб., на 2027 г. - 10455,28 тыс. руб., на 2028 г. - 13208,75 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода топлива.

Экспертом проанализированы следующие материалы: договор поставки газа от 13.10.2022 № 11-6-4-0503/23; счета -фактуры по газу; отчетную информацию, представленную в электронном шаблоне мониторинга ФАС России о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива на последнюю отчетную дату.

Расходы на электрическую энергию в сумме: на 2024 г. - 42466,32 тыс. руб., на 2025 г. - 45014,05 тыс. руб., на 2026 г. - 47264,72 тыс. руб., на 2027 г. - 49627,94 тыс. руб., на 2028 г. - 52109,63 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 8272868,23 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: 5133,20 руб./тыс. кВт.ч. в 2024 году; 5441,17 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году; 5713,22 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году; 5998,88 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году; 6298,86 руб./тыс. кВт.ч. в 2028 году произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста в 1,091 раза в 2024 году; в 1,06 раза в 2025 году; в 1,05 раза в 2026 году; в 1,05 раза в 2027 году; в 1,05 раза в 2028 году в соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 г. - 46718,78 тыс. руб., на 2025 г. - 49270,84

тыс. руб., на 2026 г. - 51800,47 тыс. руб., на 2027 г. - 54459,94 тыс. руб., на 2028 г. - 57256,14 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 4252,46 тыс. руб., на 2025 г. - 4256,79 тыс. руб., на 2026 г. - 4535,75 тыс. руб., на 2027 г. - 4832,00 тыс. руб., на 2028 г. - 5146,51 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены покупки 1 кВт.ч и объема электроэнергии.

Были проанализированы следующие документы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за отчетный период, расчет планируемых расходов на электроэнергию на период регулирования., договор энергоснабжения от 07.012014 № 55000, счета - фактуры, акты приема-передачи за отчетный период.

Расходы на холодную воду в сумме: на 2024 г. - 2023,23 тыс. руб., на 2025 г. - 2125,85 тыс. руб., на 2026 г. - 2240,21 тыс. руб., на 2027 г. - 2340,99 тыс. руб., на 2028 г. - 2446,06 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения - 67000,00 куб. м., и плановых (расчетных) тарифов на холодную воду для ООО «Россошанские коммунальные системы» в соответствии с приказом ДГРТ Воронежской области от 18.12.2020 № 58/11 с учетом прогнозных параметров.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по статье - расходы на холодную воду составляет: на 2024 г. - 3483,47 тыс. руб., на 2025 г. - 3658,03 тыс. руб., на 2026 г. - 3854,89 тыс. руб., на 2027 г. - 4028,35 тыс. руб., на 2028 г. - 4209,21 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 1460,24 тыс. руб., на 2025 г. - 1532,18 тыс. руб., на 2026 г. - 1614,68 тыс. руб., на 2027 г. - 1687,36 тыс. руб., на 2028 г. - 1763,15 тыс. руб.

Были проанализированы: договор холодного водоснабжения № 20 от 01.08.2017, счета -фактуры по воде за отчетный период.

Расходы на теплоноситель в сумме: на 2024 г. - 8012,75 тыс. руб., на 2025 г. - 8333,26 тыс. руб., на 2026 г. - 8666,59 тыс. руб., на 2027 г. - 9013,25 тыс. руб., на 2028 г. - 9373,78 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения - 98472,98 куб. м., и планового (расчетного) тарифа на теплоноситель в расчетном периоде регулирования в соответствии с приказом ДГРТ Воронежской области от 24.08.2023 № 38/4.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» по статье - расходы на теплоноситель составляет: на 2024 г. - 8013,15 тыс. руб., на 2025 г. - 8278,56 тыс. руб., на 2026 г. - 8579,93 тыс. руб., на 2027 г. - 8890,87 тыс. руб., на 2028 г. - 9212,43 тыс. руб.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя составит:

на 2024 год – 245969,47 тыс. руб.;
на 2025 год – 267328,18 тыс. руб.;
на 2026 год – 282312,59 тыс. руб.;
на 2027 год – 292827,70 тыс. руб.;
на 2028 год – 303787,66 тыс. руб.

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Нормативная прибыль принята в размере экономически обоснованных расходов на выплаты, предусмотренные положением о заработной плате, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации в соответствии с представленным расчетом, в сумме: на 2024 год - 204,82 тыс. руб., на 2025 год - тыс. руб., на 2026 год - тыс. руб., на 2027 год - тыс. руб., на 2028 год - тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по данной статье расходов составляет: на 2024 год - 3262,78 тыс. руб., на 2025 год - 13370,44 тыс. руб., на 2026 год - 15986,30 тыс. руб., на 2027 год - 6197,12 тыс. руб., на 2028 год - 10387,49 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень нормативной прибыли ниже предложения регулируемой организации: на 2024 год - 3057,96 тыс. руб., на 2025 год - 15986,30 тыс. руб., на 2026 год - 10387,49 тыс. руб., на 2027 год - тыс. руб., на 2028 год - тыс. руб. в связи с исключением экономически необоснованных затрат.

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), в сумме: на 2024 год - 8598,06 тыс. руб., на 2025 год - 8965,82 тыс. руб., на 2026 год - 9291,58 тыс. руб., на 2027 год - 9655,19 тыс. руб., на 2028 год - 9979,58 тыс. руб.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» об уровне расчетной предпринимательской прибыли составляет: на 2024 год - 18254,88 тыс. руб., на 2025 год - 19037,03 тыс. руб., на 2026 год - 19714,97 тыс. руб., на 2027 год - 20259,32 тыс. руб., на 2028 год - 22055,20 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень предпринимательской прибыли ниже предложения регулируемой организации: на 2024 год - 9656,82 тыс. руб., на 2025 год - 10071,21 тыс. руб., на 2026 год - 10423,39 тыс. руб., на 2027 год - 10604,13 тыс. руб., на 2028 год - 12075,62 тыс. руб. в связи с исключением экономически необоснованных затрат.

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Регулируемой организацией не предоставлены сведения об утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе, в связи с чем отсутствуют сведения о стоимости и сроках начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения.

Также отсутствуют сведения об объеме незавершенных капитальных вложений в сфере теплоснабжения.

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка 2022 года, рассчитана с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний, определена основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в том числе:

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 82005,77 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 72789,20 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации;

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом в сумме 82005,77 тыс. руб., выше планируемых операционных расходов, учтенных при корректировке долгосрочного тарифа на 2019 год (75159,95 тыс. руб.), вследствие роста фактического ИПЦ 2022 года (0,138) относительно планового (0,043).

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов учтенных регулируемой организацией (96875,46 тыс. руб.).

Предложение регулируемой организации об уровне операционных расходов не соответствует требованиям Методических указаний и Основам ценообразования в сфере теплоснабжения.

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены экспертом на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования в сумме 28677,01 тыс. руб. Предложение организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила - 43962,90 тыс. руб., что выше принятого экспертом на - 15285,89 тыс. руб., в том числе:

Фактическая оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение, оказание услуг по передаче тепловой энергии) учтена в размере 2204,55 тыс. руб., что на 10961,56 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Вышеуказанные расходы приняты экспертом исходя из анализа следующих материалов: фактических расходов по водоотведению за отчетный период, договора (водоотведение); договора по оказанию услуг по передаче тепловой энергии; копий счетов-фактур по договорам за 2022 год.

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 812,78619 тыс. руб., в том числе:

фактические затраты по статье «Транспортный налог» учтены в размере 70,76 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

фактические затраты по статье «Земельный налог» учтены в размере 430,02 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

фактические затраты по статье «Налог на имущество» учтены в размере 282,77 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов» затраты учтены в размере 13,46 тыс. руб., обоснованы декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду, что соответствует предложению регулируемой организации.

затраты на обязательное страхование приняты в размере 15,78 тыс. руб., обоснованы перечнем застрахованного имущества (ответственности), копиями договора на страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, страховыми полисами, что на 22,61 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 18145,63 тыс. руб., исходя из фактического размера расходов за 2022 год

В предложении о корректировке ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» представлены следующие материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случает на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за 2022 год.

Фактические расходы по сомнительным долгам 2022 года учтены в сумме 4558,5 тыс. руб. на основании подтверждающих документов.

В предложении регулируемой организации представлены: Протокол заочного заседания комиссии по работе с дебиторской задолженностью, приказы ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» о списании безнадежной задолженности, перечень сомнительной

дебиторской задолженностиненадежных контрагентов, перечень безнадежной дебиторской задолженности к списанию, акты оценки – расчет резерва по сомнительным долгам ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж», списание безнадежной дебиторской задолженности за счет резерва по сомнительным долгам ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж», акты инвентаризации резерва по сомнительным долгам, акты инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами, справки к актам инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами, оборотно-сальдовые ведомости.

Фактические расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» приняты в размере 1076,70 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованными материалами: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет) за 2022 г., инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6, что на 30,16 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 28677,01 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов в 2022 году, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2022 году определены в размере 175257,25 тыс. руб. исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии по формуле 29 Методических указаний, исходя: удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2022 год, в размере 162,82 кг у.т./Гкал, что соответствует предложению регулируемой организации;

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2022 году, 199953,28 Гкал, определенного, исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии потребителям согласно статистической форме №46-ТЭ (полезный отпуск) Гкал; фактической цены на условное топливо с учетом структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива в размере 5383,19 руб./т.у.т., что соответствует предложению регулируемой организации.

В предложении о корректировке филиалом ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» представлены следующие материалы: договор поставки газа от 13.10.2022 № 11-6-4-0503/23; счета-фактуры по газу за отчетный период.

Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе электроэнергии и холодной воды определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30) Методических указаний.

Расходы на приобретение электроэнергии определены в размере 38890,67 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 7716,89 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 199953,28 Гкал;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 4,83 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией;

Расходы на приобретение воды на технологические нужды определены в размере 704,44 тыс. руб., исходя из:

объема потребления воды, учтенного при установлении тарифов 25,40 тыс. куб.м.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 199953,28 Гкал;

фактической стоимости единицы приобретения воды в размере 26,58 руб./куб.м, обоснованной регулируемой организацией;

Расходы на теплоноситель определены в размере 7140,53 тыс. руб., исходя из:

объема потребления, учтенного при установлении тарифов 90,152 тыс. куб.м.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 199953,28 Гкал;

фактической стоимости единицы приобретения воды в размере 75,91 руб./куб.м,;

В предложении о корректировке филиалом ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» представлены следующие материалы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за 2022 г.; договор энергоснабжения, сч./фактуры и акты приема-передачи; договор холодного водоснабжения; счета-фактуры по воде за отчетный 2022 год.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в 2022 году, определены экспертом исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний по формулам 29-30 Методических указаний в сумме 221992,89 тыс. руб.

Кроме того, исключены из необходимой валовой выручки регулируемых организаций экономически необоснованные доходы, не соответствующие принципам экономии расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные положениями пунктов 9 и 66 Основ ценообразования № 1175, а также пункта 13 Методических указаний № 760-э в размере -6949,80 тыс. руб.

Фактическая нормативная прибыль, направленная на выплаты, предусмотренные коллективным договором 2022 году, определена экспертом в сумме 3802,60 тыс. руб.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» о фактической нормативной прибыли в 2022 году составляет 3921,61 тыс. руб.

Фактический экономически обоснованный уровень нормативной прибыли в 2022 году ниже предложения регулируемой организации на 119,01 тыс. руб. за счет исключения необоснованных расходов.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена при установлении тарифов в размере 7637,53 тыс. руб.

Предложение ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» об уровне расчетной предпринимательской прибыли в 2022 году составляет 7637,53 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расчетной предпринимательской прибыли в 2022 году соответствует предложению регулируемой организации..

Налог на прибыль принят в размере 950,65 тыс. руб. в соответствии с учтенной величиной прибыли.

По статье – Корректировка экспертом приняты затраты с ростом НВВ в сумме 1624,77 тыс. руб. с учетом планового значения на 2022 год в соответствии с требованием Основ ценообразования и Методических указаний.

Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов, корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам отчетного года, корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы по результатам отчетного года, при установлении тарифов на 2022 год не учитывались.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024

год, составляет 1128,99 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,058) и 2024 годы (1,072) составляет 1280,48 тыс. руб. со снижением НВВ.

Экспертом проанализированы фактические операционные расходы регулируемой организации за 2019-2022 годы по сравнению с принятыми к учету затратами за указанный период. В результате корректировка за счет неиспользованных операционных расходов составила со снижением НВВ в сумме 4897,69 тыс. руб.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с уменьшением НВВ в сумме: на 2024 год - 1280,48 тыс. руб., на 2025 год - 1280,00 тыс. руб., на 2026 год - 2400,00 тыс. руб., на 2027 год - 1217,69 тыс. руб., на 2028 год - тыс. руб.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

в 2024 году - 373001,95 тыс. руб.;

в 2025 году - 398857,27 тыс. руб.;

в 2026 году - 416864,32 тыс. руб.;

в 2027 году - 433386,76 тыс. руб.;

В соответствии с пунктом 96 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии (мощности) производимой единой теплоснабжающей организацией, рассчитанной исходя из затрат в размере: на 2024 год – 1591,95 тыс. руб., на 2025 год – 1705,74 тыс. руб., на 2026 год – 1784,27 тыс. руб., на 2027 год – 1855,42 тыс. руб., на 2028 – 1925,26 тыс. руб. и объема тепловой энергии, направленной на компенсацию потерь: на 2023 год – 0,887 тыс. Гкал ежегодно.

В соответствии с пунктом 134 Методических указаний, тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям, рассчитываются как сумма следующих составляющих:

а) средневзвешенная стоимость производимой единицы тепловой энергии (мощности);

б) средневзвешенная стоимость оказываемых и приобретаемых услуг по передаче тепловой энергии, оказываемых другими теплоснабжающими организациями.

Стоимость услуг по передаче тепловой энергии, приобретаемых у МУП ЖКХ г. Россоши «Химик» составляет: составляет: на 2024 год – 1122,11 тыс. руб., на 2025 год – 1162,37 тыс. руб., на 2026 год – 1208,87 тыс. руб., на 2027 год – 1307,51 тыс. руб., на 2028 – 1359,81 тыс. руб.

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

Экспертом произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, результаты которого представлены в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно Методическим указаниям, для ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» определены на 2024-2028 годы показатели, приведенные в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

6.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям на территории городского поселения город Россошь Россошанского муниципального района, ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 2361,03 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 2585,25 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 109,5 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 2585,25 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 2673,96 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 103,43 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 2673,96 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 2836,09 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 106,06 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 2836,09 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 2866,05 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 101,06 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 2866,05 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;
- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 3075,87 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 107,32 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.;

В соответствии с разъяснениями ФСТ России, изложенными в информационном письме от 08.08.2011г. № СН-6273/5 «По вопросу установления тарифов регулируемых организаций для населения с учетом НДС» прогнозные тарифы на тепловую энергию, реализуемую ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» населению в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 2833,24 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 3102,30 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 109,5 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.
- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 3102,30 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 3208,75 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 103,43 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.
- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 3208,75 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 3403,31 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 106,06 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.
- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 3403,31 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 3439,26 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 101,06 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.
- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 3439,26 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;
- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 3691,04 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 107,32 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.

В соответствии с Методическими указаниями, тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источника тепловой энергии, поставляемую

теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» на территории городского поселения - город Россошь Воронежской области в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. – 1746,16 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. – 1865,72 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 106,85 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 1865,72 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. – 2006,87 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 107,57 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 2006,87 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. – 2017,32 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 100,52 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 2017,32 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. – 2200,96 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 109,1 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. – 2150,96 руб. за 1Гкал (без НДС) со снижением тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;
- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. – 2198,21 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 102,2 % к тарифу по состоянию на 30.06.2028 г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства РФ.

4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении" к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

5. К очередному периоду регулирования представить нормативы технологических потерь при передаче теплоэнергии по тепловым сетям и норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденные в установленном законодательством порядке.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

29. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Тепло»(система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Лесная поляна, 15) , поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж , на период 2024-2028 годов

Выступили: Алифиренко Ф.А., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное ООО «ТЕПЛО» (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2024-2028 годах. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ООО «ТЕПЛО» открыто приказом ДГРТ ВО от 15.05.2023 № 480-Д.

Цель экспертизы - определение плановой необходимой выручки на 2024-2028 годы долгосрочного периода регулирования с использованием значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ТЕПЛО» потребителям на территории городского округа город Воронеж населению (г. Воронеж, жилой массив Лесная поляна), осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Установление тарифов в отношении ООО «ТЕПЛО» осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 15.05.2023 № 118-М.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ТЕПЛО» в 2024-2028 годах.

В соответствии с пунктом 143 главы IX.IV, главами IX.I и IX.II Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, учитывая, что производство тепловой энергии, ее передача и сбыт производятся одним юридическим лицом, расчет тарифов на тепловую энергию произведен с использованием совокупной необходимой валовой выручки ООО «ТЕПЛО» по производству тепловой энергии, ее передаче и сбыту по городскому округу город Воронеж.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение ООО «ТЕПЛО» упрощенной системы налогообложения (доходы-расходы).

Приказом ДГРТ ВО от 17.11.2022 № 68/21 для ООО «ТЕПЛО» установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории городского округа город Воронеж населению (г. Воронеж, жилой массив Лесная поляна), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1958,49 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2023 по 31.12.2023 - 1958,49 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается).

ООО «ТЕПЛО» не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

ООО «ТЕПЛО» не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

ООО «ТЕПЛО» не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора Филипповой Анжелы Игоревны.

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «ТЕПЛО», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «ТЕПЛО».

ООО «ТЕПЛО» представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2024-2028 годы.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2024-2028 годы, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

ООО «ТЕПЛО» эксплуатирует котельную, расположенная по адресу: г. Воронеж, ж/м Лесная поляна, 15К.

Объём вырабатываемой тепловой энергии в 2024-2028 годах предлагается принять в количестве 4176,00 Гкал.

Собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 1,5 % от объёма отпуска в сеть тепловой энергии или 62,00 Гкал.

Данный уровень соответствует нормативу расхода тепла на собственные нужды котельной, рекомендуемому Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанными Академией КХ им. К.Д. Памфилова, одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5), Таблица 7.

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, используется объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные (собственные) нужды.

Отпуск тепловой энергии в сеть на период 2024-2028 годы составит 4113,61 Гкал.

Предложение регулируемой организации по объему технологических потерь при передаче тепловой энергии составляет 99,61 Гкал или 2,43 %.

При установлении долгосрочного тарифа на тепловую энергию объем технологических потерь при передаче тепловой энергии учтен в размере 99,61 Гкал в соответствии с приказом Минэнерго РФ.

Регулируемой организацией не представлены сведения о нормативе удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, утвержденном в установленном порядке.

Орган регулирования утвердил удельный расход условного топлива в размере 165,36 кг на Гкал отпущенной тепловой энергии, на основании паспортных характеристик котлов средних показателей, что не противоречит Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

Расчет расходов на приобретение топлива произведен в соответствии с п.26 Методических указаний.

Расход условного топлива в период 2024-2028 годов составит 680,23 т.у.т. ежегодно.

Предложение регулируемой организации об объеме холодной воды на технологические нужды составляет 440 куб. м.

В обоснование указанного расхода регулируемой организацией не представлен расчет расхода холодной воды на технологические нужды и заключенные договора на водоснабжение и водоотведение.

При установлении долгосрочного тарифа на тепловую энергию объем холодной воды на технологические нужды исключен в полном объеме ввиду отсутствия расчетов потребления и заключенного договора водоснабжения.

Предложение регулируемой организации об объеме электроэнергии составляет 91307,00 кВт.ч.

Экспертом принят удельный расход электроэнергии на основании «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (Издание 4-ое) Госстроя РФ от 12.07.2002 №5, разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова Согласно данной методике при расчетной тепловой мощности котельной от 1,17 до 2,33 МВт удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть тепла равен 13,70 кВт.ч/Гкал, а также с учетом факта, сложившегося в предыдущем долгосрочном периоде регулирования.

Расчет произведен на основании Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова, одобренных Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5).

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 56500,00 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется по уровню напряжения: СН-2.

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 5,90 шт.ед., в том числе: основной - 1,50 шт. ед., ремонтный - 1,00 шт. ед., цеховый - 1,00 шт. ед., АУП - 2,40 шт. ед.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности ООО «ТЕПЛО», принята в количестве – 3,25 шт.ед., в том числе: основной - 0,50 шт. ед., ремонтный - 1,00 шт. ед., цеховый - 0,75 шт. ед., АУП - 1,00 шт. ед.

Регулируемая организация не представила расчет нормативной численности в соответствии с Рекомендациями по нормативной численности труда работников энергетического хозяйства, утвержденные Приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 65 и Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстрой России от 12.10.1999 № 74.

Экспертом скорректирована численность персонала на основании представленного штатного расписания, отчетных форм и разделения численности с учетом отнесения персонала на другую деятельность.

В соответствии с положениями Методических указаний объем полезного отпуска тепловой энергии, объем потерь тепловой энергии, объем потребления топлива и прочих энергетических ресурсов, определенные на каждый год долгосрочного периода регулирования, в течение долгосрочного периода не пересматриваются.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в долгосрочном периоде регулирования, представленных в предложении об установлении тарифов ООО «ТЕПЛО».

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 1601,99 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%, индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%.

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования ООО «ТЕПЛО», не владеющего объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2028 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2024-2028 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2024 и 2023 год.

Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонения сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, не определена в отсутствии программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Необходимая валовая выручка определена экспертами Минтарифов ВО на основе долгосрочных параметров регулирования, прогнозных показателей и основных параметров Прогноза социально-экономического развития, в объеме:

- 2024 год - 8021,96 тыс. руб.;
- 2025 год - 8152,59 тыс. руб.;
- 2026 год - 8476,79 тыс. руб.;
- 2027 год - 8967,42 тыс. руб.;
- 2028 год - 9081,47 тыс. руб.;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 1688,44 тыс. руб., в том числе:

Расходы на сырье и материалы учтены экспертами Минтарифов ВО в сумме 59,6 тыс. руб., в т. расходы на бензин в сумме14,4 тыс.руб.

Предложение организации по статье - сырье и материалы составляет 59,60 тыс. руб.

Регулируемой организацией в обоснование затрат по данной статье не представлен сводный расчет по видам сырья и материалов с приложением документов, подтверждающих цены на использованные материалы.

Расходы на ремонт основных средств приняты экспертом в сумме 30,5 тыс. руб.

Предложение ООО «ТЕПЛО» закрытая по статье расходов - сырье и материалы составляет 30,50 тыс. руб.

Представлены дефектная ведомость и план работ на период.

Регулируемой организацией в обоснование затрат по данной статье не представлен сводный расчет по видам сырья и материалов с приложением документов, подтверждающих цены на использованные материалы.

Расходы на оплату труда приняты в сумме 1281,23 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала - 3,25 шт. ед., среднемесячная заработная плата - 32852,15 руб. с учетом фактической средней заработной платы, сложившейся в отчетном периоде регулирования.

Предложение ООО «ТЕПЛО» по статье Расходы на оплату труда составляет 2046,48 тыс. руб. исходя из среднесписочной численности 5,90 чел. и средней заработной платы - 28905,08 тыс. руб.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме 765,25 тыс. руб. в связи с корректировкой численности на основании представленного штатного расписания, отчетных форм и с учетом отнесения численности персонала на другую деятельность.

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, приняты в сумме 201,21 тыс. руб. и учитывают расходы регулируемой организации на техническое и аварийное обслуживание, ремонт газового и тепломеханического оборудования, на ремонт и техническое обслуживание пожарной сигнализации, техническое обслуживание производственного объекта, техническое обслуживание и ремонт техники, лабораторное исследование воды.

Данные расходы приняты в соответствии с подтверждающими документами, представленными регулируемой организацией.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, учтены в сумме 52,31 тыс. руб., в том числе:

расходы на оплату услуг связи – 8,40 тыс. руб.;

расходы на оплату и юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 43,91 тыс. руб.;

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 74,31 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы в сумме 22,00 в отсутствии подтверждающих расчетов и документов.

В обоснование расходов по данной статье регулируемой организацией не представлен договор и акты выполненных работ. В связи с отсутствием документов и расчетов с пофамильным перечнем сотрудников, планируемых на прохождение обучения, а также отсутствием периодичности их обучения, экспертами предложенные расходы скорректированы на весь период регулирования.

Расходы по статье Арендная плата (в отношении непроизводственных объектов) приняты экспертами в размере 24,00 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по статье Арендная плата (в отношении непроизводственных объектов) составляет 48,00 тыс. руб. (аренда офисного помещения). Расходы на арендную плату офиса экспертом приняты в полном объеме.

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 24,00 тыс.руб., за счет исключения аренды автомобиля, в связи с уточнением принадлежности автотранспорта и отсутствия оформленных должных образом договоров.

Экспертом по статье Другие расходы приняты в сумме 37,78 тыс. руб., в том числе:

Расходы на услуги банка – 5,42 тыс. руб.;

Охрана труда, хозяйственный инвентарь – 32,36 тыс. руб.;

Предложение организации – 41,88 тыс. руб.;

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 4,07 тыс.руб., за счет уточнения расходов на услуги банка в соответствии с заключенным договором.

Экономически обоснованный уровень операционных (подконтрольных расходов) 2024 года ниже предложения регулируемой организации на 848,82 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2024-2028 годы рассчитаны экспертами Минтарифов ВО с учетом:

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии - 1%;

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%;

- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития

- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;

- индекса изменения количества активов равного 0, т. к. регулируемой организацией не представлен расчет изменения активов в течение долгосрочного периода.

- индекса изменения количества активов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии равного 0,00.

- индекса изменения количества активов в отношении деятельности по производству тепловой энергии равного 0,00.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год – 1688,65 тыс. руб.;

на 2025 год – 1741,98 тыс. руб.;

на 2026 год – 1793,54 тыс. руб.;

на 2027 год – 1846,63 тыс. руб.;

на 2028 год – 1901,29 тыс. руб.;

Предложение ООО «ТЕПЛО» об уровне операционных составляет: 2024 год - 2537,47; 2025 год - 2662,82; 2026 год - 2741,64; 2027 год - 2822,79; 2028 год - 2906,34;

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами Минтарифов ВО за счет уточнения базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития, индекса эффективности операционных расходов.

Порядок распределения прямых и косвенных расходов между регулируемыми видами деятельности осуществлен в соответствии с предоставленным ООО «ТЕПЛО» Положением об учетной политике для целей бухгалтерского учета от 01.01.2016 № 1-од.

В обоснование расходов организация представила налоговую декларацию по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2022год, статистическую отчетность по формам: 1-ТЕП за 2020, 2021, 2022 годы, форму № 22-ЖКХ, форму 4ФСС.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов ВО определены в размерах: на 2024 год – 469,98 тыс. руб.; на 2025 год – 482,18 тыс. руб.; на 2026 год – 497,87 тыс. руб.; на 2027 год – 528,43 тыс. руб.; на 2028 год – 547,29 тыс. руб., в том числе:

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 78,20 тыс. руб., на 2025 г. - 68,63 тыс. руб., на 2026 г. - 67,12 тыс. руб., на 2027 г. - 90,55 тыс. руб., на 2028 г. - 87,81 тыс. руб..

Предложение ООО «ТЕПЛО» по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 84,12 тыс. руб., на 2025 год - 84,12 тыс. руб., на 2026 год - 84,12 тыс. руб., на 2027 год - 84,12 тыс. руб., на 2028 год - 84,12 тыс. руб., на 2028 год - 84,12 тыс. руб.

Организация представила копию заключенного договора холодного водоснабжения, помесячные фактические расходы по водоотведению, копии счетов-фактур за фактический период.

Затраты по данной статье экспертами Минтарифов ВО исключены в полном объеме ввиду отсутствия подтверждающих документов (не представлен договор на водоотведение) и не подтверждено фактическое потребление.

Расходы по статье - Арендная плата (в отношении производственных объектов) предприятие предлагает в сумме: на 2024 г. - 1,88 тыс. руб., на 2025 г. – 1,88 тыс. руб., на 2026 г. – 1,88 тыс. руб., на 2027 г. – 1,88 тыс. руб., на 2028 г. - 1,88 тыс. руб..

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 1,88 тыс. руб., на 2025 г. - 1,88 тыс. руб., на 2026 г. - 1,88 тыс. руб., на 2027 г. - 1,88 тыс. руб., на 2028 г. - 1,88 тыс. руб.

Предприятие арендует котельную у частного лица, которое не ведет бухгалтерский учет.

В предложении о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2024 год ООО «ТЕПЛО» не представлены следующие материалы: сводный реестр арендной платы на 2024 год по системам теплоснабжения; предварительный расчет арендной платы на период регулирования; расшифровка неподконтрольных расходов по статье "Арендная плата" за фактический период.; реестр договоров аренды земельных участков.

По данной статье исключены затраты в полном объеме ввиду отсутствия экономически обоснованного расчета размера арендной платы в соответствии с требованиями п. 45 Основ ценообразования и нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

В соответствии с п.2 постановления Правительства РФ №582 от 16.07.2009г. «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о Правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации» размер арендной платы определяется одним из следующих способов:

а) на основании кадастровой стоимости земельных участков;

б) по результатам торгов, проводимых в форме аукциона;

в) в соответствии со ставками арендной платы либо методическими указаниями по ее расчету, утвержденными Министерством экономического развития Российской Федерации;

г) на основании рыночной стоимости права аренды земельных участков, определяемой в соответствии с законодательством Российской Федерации об оценочной деятельности.

В соответствии с п.45 Основ ценообразования арендная плата учитывается в НВВ в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 82,17 тыс. руб., на 2025 г. - 78,10 тыс. руб., на 2026 г. - 77,63 тыс. руб., на 2027 г. - 91,40 тыс. руб., на 2028 г. - 92,77 тыс. руб..

Предложение ООО «ТЕПЛО» закрытая по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 84,12 тыс. руб., на 2025 год - 84,12 тыс. руб., на 2026 год - 84,12 тыс. руб., на 2027 год - 84,12 тыс. руб., на 2028 год - 84,12 тыс. руб., на 2028 год - 84,12 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 1,95 тыс. руб., на 2025 г. - 6,02 тыс. руб., на 2026 г. - 6,49 тыс. руб., на 2027 г. - -7,28 тыс. руб., на 2028 г. - -8,65 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных иных расходов.

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 4,12 тыс. руб., на 2025 г. - 4,12 тыс. руб., на 2026 г. - 4,12 тыс. руб., на 2027 г. - 4,12 тыс. руб., на 2028 г. - 4,12 тыс. руб..

Предложение ООО «ТЕПЛО» закрытая по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2024 год - 4,12 тыс. руб., на 2025 год - 4,12 тыс. руб., на 2026 год - 4,12 тыс. руб., на 2027 год - 4,12 тыс. руб., на 2028 год - 4,12 тыс. руб.

Экспертом проанализированы следующие документы: пообъектный перечень планируемого к страхованию имущества, договоры на страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, страхование имущества от всех рисков, копии страховых полисов.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 83,05 тыс. руб., на 2025 г. - 79,00 тыс. руб., на 2026 г. - 78,56 тыс. руб., на 2027 г. - 92,35 тыс. руб., на 2028 г. - 93,76 тыс. руб..

Предложение ООО «ТЕПЛО» закрытая по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, составляет: на 2024 г. - 80,00 тыс. руб., на 2025 г. - 80,00 тыс. руб., на 2026 г. - 80,00 тыс. руб., на 2027 г. - 80,00 тыс. руб., на 2028 г. - 80,00 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 1,07 тыс. руб., на 2025 г. - 5,12 тыс. руб., на 2026 г. - 5,56 тыс. руб., на 2027 г. - -8,23 тыс. руб., на 2028 г. - -9,64 тыс. руб. на основании учтенных расходов.

Регулируемая организация представила уведомление о возможности применения упрощенной системы налогообложения по виду – УСНО (доходы-расходы).

Организация представила налоговую декларацию по налогу за отчетный период с квитанцией о приеме в электронном виде.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 386,93 тыс. руб., на 2025 г. - 403,18 тыс. руб., на 2026 г. - 419,31 тыс. руб., на 2027 г. - 436,08 тыс. руб., на 2028 г. - 453,53 тыс. руб., исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда..

Предложение ООО «ТЕПЛО» закрытая по статье - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 г. - 618,04 тыс. руб., на 2025 г. - 655,13 тыс. руб., на 2026 г. - 674,79 тыс. руб., на 2027 г. - 674,79 тыс. руб., на 2028 г. - 674,79 тыс. руб.

Экспертами по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 231,11 тыс. руб., на 2025 г. - 251,95 тыс. руб., на 2026 г. - 255,48 тыс. руб., на 2027 г. - 238,71 тыс. руб., на 2028 г. - 221,26 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами Минтарифов ВО в соответствии с принятым ФОТ.

Экспертом проанализированы следующие представленные материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и

уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за отчетный период.

Расходы по сомнительным долгам приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 0 тыс. руб., на 2025 г. - 0 тыс. руб., на 2026 г. -0 тыс. руб., на 2027 г. - 0 тыс. руб., на 2028 г. - 0 тыс. руб..

Предложение ООО «ТЕПЛО» по статье - расходы по сомнительным долгам составляет: на 2024 г. - 124,72 тыс. руб., на 2025 г. - 124,72 тыс. руб., на 2026 г. - 124,72 тыс. руб., на 2027 г. - 124,72 тыс. руб., на 2028 г. - 124,72 тыс. руб.

Регулируемая организация в качестве обоснования указанных расходов не представила расчет расходов по сомнительным долгам на период регулирования и движение резерва сомнительных долгов.

В соответствии с утвержденной учетной политикой резерв сомнительных долгов создается в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением суммы резерва в состав прочих расходов.

Сомнительной считается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями (поручительствами, банковскими гарантиями, залогом и т.п.).

Учет резерва ведется в разрезе каждого дебитора на основании объективной информации о платежеспособности должника, периода просрочки платежей.

Регулируемой организацией в соответствии с положениями статьи 266 Налогового Кодекса и пункта 26 Методических указаний не представлены следующие расчетно-обосновывающие документы, а именно: «расчет расходов с учетом факторов, влияющих на возможность исполнения должниками своих обязательств, исходя из имеющейся информации: о нарушении сроков оплаты, возбуждения процедуры банкротства, невозможности удержания имущества должника, ходе исполнения исполнительного производства по вступившим в законную силу судебным решениям, приказ регулируемой организации о списании сумм задолженностей по обязательствам и о создании резерва по сомнительным долгам, акт инвентаризации резерва по сомнительным долгам по состоянию на последнее число налогового периода, расшифровки задолженности покупателей перед регулируемой организацией по периодам по состоянию на последнее число налогового периода (с указанием общего сальдо, количества месяцев задолженности и помесячной задолженности), выписки из ЕГРЮЛ с решением суда о признании должников банкротами и открытии конкурсных производств, заявления регулируемой организации о признании должников банкротами в арбитражные суды, решения арбитражных судов о взыскании задолженностей, постановления о возбуждении исполнительных производств судебными приставами, исполнительные листы, реестр организаций, дебиторская задолженность по которым признана безнадежной, в связи с завершением конкурсного производства, оборотно-сальдовые ведомости по контрагентам, копии определений арбитражных судов о завершении конкурсного производства».

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, в сумме: на 2024 г. - 0,00 тыс. руб., на 2025 г. - 0,00 тыс. руб., на 2026 г. - 0,00 тыс. руб., на 2027 г. - 0,00 тыс. руб., на 2028 г. - 0,00 тыс. руб.

Предложение ООО «ТЕПЛО» по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 г. - 107,18 тыс. руб., на 2025 г. - 103,77 тыс. руб., на 2026 г. - 95,52 тыс. руб., на 2027 г. - 83,97 тыс. руб., на 2028 г. - 83,97 тыс. руб.

Экспертом уточнена амортизационная группа здания котельной и максимальный сроком полезного использования объектов основных средств, установленный

Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. Представленное в перечне имущество закончился срок начисления амортизации на период до 31.12.2023 года.

Организация не представила в обоснование следующие документы и материалы: инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6; отсутствует подтверждение первоначальной стоимости оборудования.

Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования при расчете НВВ исключены в полном объеме.

Экспертом проанализированы фактические операционные расходы и потребление энергетических ресурсов, холодной воды регулируемой организацией за прошедший долгосрочный период с целью расчета экономии.

В соответствии с Методическими указаниями величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значения.

ООО «Тепло» не получило экономии в прошедшем долгосрочном периоде регулирования.

ООО «Тепло» заявило к учету в текущем долгосрочном периоде регулирования в сумме 270 тыс.руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны экспертами Минтарифов ВО в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на топливо в сумме: на 2024 г. - 5265,42 тыс. руб., на 2025 г. - 5765,01 тыс. руб., на 2026 г. - 6101,27 тыс. руб., на 2027 г. - 6304,05 тыс. руб., на 2028 г. - 6514,94 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 165,36 кг.у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 4,11 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году - 7740,99 руб./т.у.т., в 2025 году - 8475,46 руб./т.у.т., в 2026 году - 8969,82 руб./т.у.т., в 2027 году - 9267,94 руб./т.у.т., в 2028 году - 9577,98 руб./т.у.т.

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России, платы за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденной приказом ФАС России № 775/22 от 31.10.2022г, тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом Минтарифов ВО,.

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей за исключением населения: с 01.07.2024 - 1,11, с 01.07.2025 - 1,08, с 01.07.2026 - 1,04, с 01.07.2027 - 1,04, с 01.07.2028 г. - 1,04

Предложение ООО «ТЕПЛО» по статье расходов на топливо составляет: на 2024 г. - 5299,33 тыс. руб., на 2025 г. - 5564,30 тыс. руб., на 2026 г. - 5842,51 тыс. руб., на 2027 г. - 6017,79 тыс. руб., на 2028 г. - 6198,32 тыс. руб.

Экспертами по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 33,91 тыс. руб., на 2025 г. - -200,71 тыс. руб., на 2026 г. - -258,76 тыс. руб., на 2027 г. - -286,26 тыс. руб., на 2028 г. - -316,62 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода топлива на 2024 г. - 33,91 тыс. руб., на 2025 г. - -200,71 тыс. руб., на 2026 г. - -258,76 тыс. руб., на 2027 г. - -286,26 тыс. руб., на 2028 г. - -316,62 тыс. руб.в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода топлива.

Экспертом проанализированы следующие материалы: основные технико-экономические показатели по системам теплоснабжения, договор поставки газа № 11-6-41420/23 от 13.10.2022; отчетную информацию, представленную в электронном шаблоне мониторинга ФАС России о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива на последнюю отчетную дату.

Расходы на электрическую энергию в сумме: на 2024 г. - 508,50 тыс. руб., на 2025 г. - 539,01 тыс. руб., на 2026 г. - 565,96 тыс. руб., на 2027 г. - 594,26 тыс. руб., рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 56500,00 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: 9000,00 руб./тыс. кВт.ч. в 2024 году; 9540,00 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году; 10017,00 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году; 10517,90 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году; руб./тыс. кВт.ч. в 2028 году произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста в 1,09 раза в 2024 году; в 1,06 раза в 2025 году; в 1,05 раза в 2026 году; в 1,05 раза в 2027 году; в 1,05 раза в 2028 году в соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития.

Предложение ООО «ТЕПЛО» по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 г. - 776,11 тыс. руб., на 2025 г. - 494,66 тыс. руб., на 2026 г. - 509,50 тыс. руб., на 2027 г. - 519,69 тыс. руб., на 2028 г. - 519,69 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 267,61 тыс. руб., на 2025 г. - -44,35 тыс. руб., на 2026 г. - -56,46 тыс. руб., на 2027 г. - -74,57 тыс. руб., на 2028 г. - 519,69 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены покупки 1 кВт.ч электроэнергии и экономически обоснованного объема электроэнергии.

Были проанализированы следующие документы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за отчетный период, расчет планируемых расходов на электроэнергию на период регулирования., договор энергоснабжения от 01.09.2014 №09055.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов составит:

на 2024 год – 5773,92 тыс. руб.;
на 2025 год – 6304,02 тыс. руб.;
на 2026 год – 6667,23 тыс. руб.;
на 2027 год – 6898,31 тыс. руб.;
на 2028 год – 6514,94 тыс. руб.;

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

ООО «ТЕПЛО» не заявляло нормативную прибыль.

Предложение ООО «ТЕПЛО» об уровне расчетной предпринимательской прибыли составляет: на 2024 год - 226,68 тыс. руб., на 2025 год - 206,36 тыс. руб., на 2026 год - 211,61 тыс. руб., на 2027 год - 215,60 тыс. руб., на 2028 год - 219,78 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), в сумме: на 2024 год - 129,41 тыс. руб., на 2025 год - 134,41 тыс. руб., на 2026 год - 139,15 тыс. руб., на 2027 год - 144,05 тыс. руб., на 2028 год - 117,95 тыс. руб.

Предложение ООО «ТЕПЛО» об уровне расчетной предпринимательской прибыли составляет: на 2024 год - 226,68 тыс. руб., на 2025 год - 206,36 тыс. руб., на 2026 год - 211,61 тыс. руб., на 2027 год - 215,60 тыс. руб., на 2028 год - 219,78 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень предпринимательской прибыли ниже предложения регулируемой организации: на 2024 год - 97,27 тыс. руб., на 2025 год - 71,95

тыс. руб., на 2026 год - 72,46 тыс. руб., на 2027 год - 71,55 тыс. руб., на 2028 год - 101,83 тыс. руб. в связи с исключением экономически необоснованных затрат.

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка 2022 года, рассчитана с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний, определена основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в том числе:

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 1923,11тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 1923,11 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 1706,97 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации;

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом в сумме 1923,11 тыс. руб., выше планируемых операционных расходов, учтенных при корректировке долгосрочного тарифа на 2022 год (1755,81 тыс. руб.), вследствие роста фактического ИПЦ 2022 года (0,138) относительно планового (0,043).

Предложение регулируемой организации об уровне операционных расходов не соответствует требованиям Методических указаний и Основам ценообразования в сфере теплоснабжения.

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены экспертом на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования в сумме 482,68 тыс. руб. Предложение организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила – 525,35 тыс. руб., что ниже принятого экспертом на 42,67 тыс. руб., в том числе:

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 85,71 тыс. руб., в том числе:

затраты на уплату налогов (УСНО) приняты в размере 80,73 тыс. руб., в соответствии с предложением регулируемой организации,

затраты на обязательное страхование приняты в размере 4,98 тыс. руб., в соответствии с предложением регулируемой организации,

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 323,59 тыс. руб., исходя из фактического размера расходов за 2022 год

В предложении о корректировке ООО «ТЕПЛО» представлены следующие материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случает на производстве и профессиональных заболеваний.

Фактические расходы по сомнительным долгам 2022 года учтены в размере 19,766 тыс.руб. в соответствии с предложением организации.

Расходы по статье «Амортизационные отчисления» приняты в сумме 53,61 тыс. руб., что ниже предложения организации (83,04 тыс.руб.) за счет исключения амортизационных отчислений оборудования с истекшим амортизационным периодом.

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 482,68 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов в 2022 году, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2022 году определены в размере 4755,1 тыс. руб. исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии по формуле 29 Методических указаний, исходя: удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2022 год.

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2022 году, 4363,15 Гкал, определенного, исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии потребителям согласно статистической форме №46-ТЭ (полезный отпуск) Гкал; фактической цены на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определенная в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива в размере руб./т.у.т., что соответствует предложению регулируемой организации.

Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе электроэнергии и холодной воды определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30) Методических указаний.

Расходы на приобретение электроэнергии определены в размере 778,34 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 8,03 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 4363,15 Гкал.

В предложении о корректировке ООО «ТЕПЛО» представлены следующие материалы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за 2022 г.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в 2022 году, определены экспертом исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний по формулам 29-30 Методических указаний в сумме 5533,44 тыс. руб.

Кроме того, исключены из необходимой валовой выручки регулируемых организаций экономически необоснованные доходы, не соответствующие принципам экономии расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные положениями пунктов 9 и 66 Основ ценообразования № 1175, а также пункта 13 Методических указаний № 760-э в сумме 253,47 тыс.руб.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет - 879,11 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2024 (1,072) и 2023 годы (1,058) составляет 997,07 тыс. руб. со снижением НВВ.

Корректировка предшествующего периода, образовавшаяся при расчете тарифов на 2023 год и переходящая на 2024 год, составляет с уменьшением НВВ - 623,59 тыс. руб.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с снижением НВВ в сумме: на 2024 год - 40 тыс. руб., на 2025 год - 510 тыс. руб., на 2026 год - 621 тыс. руб.; на 2027 год - 450 тыс. руб.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

в 2024 году - 8021,96 тыс. руб.;

в 2025 году - 8152,59 тыс. руб.;

в 2026 году - 8476,79 тыс. руб.;

в 2027 году - 8967,42 тыс. руб.;

в 2028 году - 9081,47 тыс. руб.;

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

Экспертом произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, результаты которого представлены в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно Методическим указаниям, для ООО «ТЕПЛО» определены на 2024-2028 годы показатели, приведенные в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

6.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям на территории население (г. Воронеж, жилой массив Лесная поляна), ООО «ТЕПЛО» в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 1958,49 руб. за 1Гкал (НДС не облагается)
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 2063,77 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 105,38 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 2013,77 руб. за 1Гкал (НДС не облагается)
- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 2059,21 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 99,78 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 2059,21 руб. за 1Гкал (НДС не облагается)
- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 2197,62 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 106,72 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 2017,62 руб. за 1Гкал (НДС не облагается)
- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 2107,14 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 95,88 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 2107,14 руб. за 1Гкал (НДС не облагается)
- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 2515,85 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 119,40 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.;

В соответствии с разъяснениями ФСТ России, изложенными в информационном письме от 08.08.2011г. № СН-6273/5 «По вопросу установления тарифов регулируемых организаций для населения с учетом НДС» прогнозные тарифы на тепловую энергию, реализуемую ООО «ТЕПЛО» закрытая населению в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 1958,49 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;

- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 2063,77 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 105,38 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.

- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 2013,77 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;

- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 2059,21 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 99,78 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.

- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 2059,21 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 2197,62 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 106,72 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.

- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 2017,62 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 2107,14 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 95,88 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.

- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 2107,14 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;

- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 2515,85 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 119,40 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства ООО «ТЕПЛО» рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 23.01.2023 № 110.

4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении" к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

5. К очередному периоду регулирования представить нормативы технологических потерь при передаче теплоэнергии по тепловым сетям и норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденные в установленном законодательством порядке.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

30. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/132 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для филиала публичного акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» (система централизованного горячего водоснабжения котельной по адресу: ул. Полякова, 13а),

осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2028 годов

Выступили: Гуськова Т.Л., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Долгосрочный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) для филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» (система централизованного горячего водоснабжения котельной по адресу: ул. Полякова, 13а), осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж, установлен методом индексации на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) на период 2023-2028 годов приказом ДГРТ ВО от 18.11.2022 года № 69/132 (в ред. от 24.11.2022 года № 70/30).

Приказом ДГРТ ВО от 18.11.2022 года № 69/132 (в ред. от 24.11.2022 года № 70/30) для филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» на период 2024-2028 годов утверждена производственная программа оказания услуг в сфере горячего водоснабжения и установлены тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 25,28 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2483,60 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024:
- компонент на холодную воду - 27,60 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2610,74 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01. 2025 - 30.06. 2025:
- компонент на холодную воду - 27,60 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2610,74 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07. 2025 - 31.12. 2025:
- компонент на холодную воду - 28,90 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2854,04 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026:
- компонент на холодную воду - 28,90 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2854,04 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2026- 31.12.2026:
- компонент на холодную воду - 30,06 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2962,26 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- компонент на холодную воду - 30,06 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2962,26 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2027- 31.12.2027:
- компонент на холодную воду - 31,26 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 3048,35 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- компонент на холодную воду - 31,26 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 3048,35 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2028- 31.12.2028:
- компонент на холодную воду - 32,51 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 3151,73 руб. за 1 Гкал (без НДС);

Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» обратилось в Минтарифов ВО с предложением о корректировке установленных долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и установлении их на плановый период в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 25,28 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2483,60 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024- 31.12.2024:
- компонент на холодную воду - 26,87 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2985,51 руб. за 1 Гкал (без НДС);

Предложения филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» представлены только на 2024 год, предложения на период 2025-2028гг. отсутствуют.

На период 2024 - 2028 годов филиалу АО «Квадра» - «Воронежская генерация» предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду, состоящие из компонента на холодную воду, равного тарифу на холодную воду, и компонента на тепловую энергию, в соответствии с утвержденными приказами Минтарифов ВО.

Минтарифов ВО:

- проведена экспертиза предложений о корректировке установленных долгосрочных тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация», с учетом корректировки.

Корректировка установленного долгосрочного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения осуществлена экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э), письмом ФАС России от 20.07.2017 № ВК/50773/17.

1.1. В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО от 07.12.2023 №61/119 для МКП «Воронежтеплосеть» с учетом параметров Прогноза, с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 25,28 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 29,51 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 29,51 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 31,28 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 31,28 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 32,68 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 32,68 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 34,15 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 34,15 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 35,68 руб. за 1 куб. метр (без НДС).

Значения компонентов на тепловую энергию определены Минтарифов ВО в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» приказом Минтарифов ВО от 14.12.2023 №63/20 с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 2483,60 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 2719,54 руб. за 1 Гкал (без НДС);

- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 2719,54 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 2792,08 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 2792,08 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 2936,57 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 2936,57 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 3075,63 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 3075,63 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 3102,28 руб. за 1 Гкал (без НДС).

и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, включая содержание центральных тепловых пунктов, и расходы, связанные с транспортировкой горячей воды были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска горячей воды.

Предложение филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» по статье расходов «расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» составляет: на 2024 год – 3615,90 тыс. руб. в том числе:

- теплоэнергия:

2024 год – 3145,38 тыс. руб.,

- холодная вода:

2024 год – 470,52 тыс. руб.,

Из расчета тарифов филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» исключены расходы в размере: в 2024 году – 312,14 тыс. руб. в связи с тем, что расходы, связанных с передачей горячей воды, были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию, в том числе:

- на теплоэнергию в 2024 году исключены расходы – 309,85 тыс. руб., (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения), включены расходы в 2025 году – 3006,96 тыс. руб., в 2026 году – 3124,08 тыс. руб., в 2027 году – 3278,94 тыс. руб., в 2028 году – 3371,49 тыс. руб.;

- на холодную воду в 2024 году исключены расходы – 2,29 тыс. руб., (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения) включены расходы в 2025 году – 520,36 тыс. руб., в 2026 году – 547,63 тыс. руб., в 2027 году – 572,20 тыс. руб., в 2028 году – 597,89 тыс. руб.

По результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ): в 2024 году – 3303,76 тыс. руб., в 2025 году – 3527,32 тыс. руб., в 2026 году – 3671,71 тыс. руб., в 2027 году – 3851,14 тыс. руб., в 2028 году – 3969,38 тыс. руб., в том числе:

- теплоэнергия: в 2024 году – 2835,53 тыс. руб., в 2025 году – 3006,96 тыс. руб., в 2026 году – 3124,08 тыс. руб., в 2027 году – 3278,94 тыс. руб., в 2028 году – 3371,49 тыс. руб., (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода: в 2024 году – 468,23 тыс. руб., в 2025 году – 520,36 тыс. руб., в 2026 году – 547,63 тыс. руб., в 2027 году – 572,20 тыс. руб., в 2028 году – 597,89 тыс. руб.,

(расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды: в период 2023-2028 годов ежегодно составляет 17137,00 куб. м., в том числе населению - 16087,00 куб. м. в соответствии с утвержденной производственной программой;

в) индексы роста цен со второго полугодия соответствующего года на ресурсы, потребляемые при осуществлении горячего водоснабжения:

- теплоэнергия:

2024 год – 109,50 %,
2025 год – 102,67 %,
2026 год – 105,17 %,
2027 год – 104,74 %,
2028 год – 100,87 %;

- холодная вода:

2024 год – 116,73 %,
2025 год – 106,00 %,
2026 год – 104,48 %,
2027 год – 104,50 %,
2028 год – 104,48 %.

ИПЦ в периоде регулирования в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанными Минэкономразвития России, составляет: в 2024 году – 107,20%, в 2025 году – 104,20%, 2026 - 2028 – 104,00% (приводится справочно).

Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» в смете расходов не заявляло величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования производства.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли по отношению к предыдущим периодам приведен в табл. 1 настоящего экспертного заключения.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»:

1) базовый уровень операционных расходов - 0 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов – 1 %;

3) показатель энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть) установлен на 2024 год – 5,0%, на 2025 год – 4,8%, на 2026 год – 4,6%, на 2027 год – 4,4%, на 2028 год – 4,2%;

4) показатель энергосбережения и энергетической эффективности (удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды) установлен на 2024-2028 гг. – 0,0637 Гкал/куб. м.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении долгосрочных тарифов на период 2024-2028 годов.

Плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, установлены на уровне 0 %.

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения установлен на 2024 год – 2,7 ед./км., на 2025 год – 2,6 ед./км., на 2026 год – 2,5 ед./км., на 2027 год – 2,4 ед./км., на 2028 год – 2,3 ед./км.

С учетом изложенного, предлагается утвердить производственную программу оказания услуг горячего водоснабжения филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» потребителям городского округа город Воронеж на период с 01.01.2024г. по 31.12.2028г., с учетом уточнения величины необходимой валовой выручки и тарифов на горячую воду, и установить вышеуказанные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

31. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Созвездие», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж на период 2024-2028 годы

Выступили: Колесникова Л.А., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Долгосрочный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО «Созвездие», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж, установлен методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) на период 2019-2023 годов приказом УРТ ВО от 20.12.2019 №56/96, приказов ДГРТ ВО от 18.12.2020 №58/259, от 09.12.2021 №67/61, от 18.11.2022 №69/98).

Приказом УРТ ВО от 20.12.2019 №56/96, приказов ДГРТ ВО от 18.12.2020 №58/259, от 09.12.2021 №67/61, от 18.11.2022 №69/98) для ООО «Созвездие» на период 2019 - 2023 годов утверждена производственная программа оказания услуг в сфере горячего водоснабжения и установлены тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2023 по 31.12.2023:
- компонент на холодную воду - 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2064,27 руб. за 1 Гкал (без НДС);

ООО «Созвездие» обратилось в Минтарифов ВО с предложением об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и установлении их на плановый период 2024-2028 в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1918,19 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024:
- компонент на холодную воду - 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1918,19 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- компонент на холодную воду - 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1918,19 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2025- 31.12.2025:
- компонент на холодную воду - 24,79 руб. за 1 куб. метр (без НДС);

- компонент на тепловую энергию - 1953,83 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:
- компонент на холодную воду - 24,79 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1953,83 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07. 2026 - 31.12. 2026:
- компонент на холодную воду - 25,54 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1986,51 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- компонент на холодную воду - 25,54 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1986,51 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027:
- компонент на холодную воду - 26,30 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2020,21 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- компонент на холодную воду - 26,30 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2020,21 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028:
- компонент на холодную воду - 27,09 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2054,70 руб. за 1 Гкал (без НДС);

На период 2024-2028 годов ООО «Созвездие» предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду, состоящие из компонента на холодную воду, равного тарифу на холодную воду, и компонента на тепловую энергию, равного тарифу на тепловую энергию, установленных приказами Минтарифов ВО.

Министерством тарифного регулирования Воронежской области:

- проведена экспертиза предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;

- рассмотрена производственная программа оказания услуг горячего водоснабжения ООО «Созвездие», которая разработана срок действия вышеуказанных тарифов – с 01.01.2024 по 31.12.2028;

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов ООО «Созвездие», учтенных при формировании производственной программы.

Проект производственной программы ООО «Созвездие» не соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение (далее – Правила №641), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения выполнен экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э), Прогнозом социально-экономического развития РФ от 2024 года и на плановый период 2025-2028 годов (далее – Прогноз).

В соответствии с положениями Основ ценообразования при регулировании тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в отношении ООО «Созвездие» выбран метод индексации установленных тарифов.

1.1. В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО для ООО «РВК-Воронеж» с учетом параметров Прогноза, с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 26,24 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 26,24 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 27,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 27,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 29,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 29,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 30,37 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 30,37 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 31,74 руб. за 1 куб. метр (без НДС);

Значения компонентов на тепловую энергию определены Минтарифов ВО в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для ООО «Созвездие» приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 2064,27 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 2070,51 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 1810,51 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 1816,73 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 1816,73 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 1869,19 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 1869,19 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 2249,95 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 2049,95 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 2136,56 руб. за 1 Гкал (без НДС);

и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, включая содержание центральных тепловых пунктов, и расходы, связанные с транспортировкой горячей воды были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска горячей воды.

Организация не представила предложения о величине расходов на плановый период.

Предложение ООО «Созвездие» по статье расходов «расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» составляет: на 2024 год – 3578,30 тыс. руб., на 2025 год –

3609,42 тыс. руб., на 2026 год – 3681,41 тыс. руб., на 2027 год – 3751,98 тыс. руб., на 2028 год – 3824,46 тыс. руб.

- теплоэнергия: на 2024 год – 2952,48 тыс. руб., на 2025 год – 2975,68 тыс. руб., на 2026 год – 3028,62 тыс. руб., на 2027 год – 3079,58 тыс. руб., на 2028 год – 3131,97 тыс. руб.

- холодная вода: на 2024 год – 625,82 тыс. руб., на 2025 год – 633,74 тыс. руб., на 2026 год – 652,79 тыс. руб., на 2027 год – 672,40 тыс. руб., на 2028 год – 692,49 тыс. руб.

Предложение ООО «Созвездие» о величине расходов на 2024 год скорректировано (дополнительно включены затраты) на сумму: 428,72 тыс. руб.

Предложение ООО «Созвездие» о величине расходов на период 2025-2028 годов дополнительно включены затраты на сумму: на 2025 год – 34,77 тыс. руб., на 2026 год – 46,02 тыс. руб., на 2027 год – 351,01 тыс. руб., на 2028 год – 376,05 тыс. руб. в результате уточнения объема отпуска горячей воды, применения в расчетах тарифов на тепловую энергию и холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО, в соответствии с п.22 Основ ценообразования, уточнением количества тепловой энергии, необходимой для нагрева горячей воды.

По результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ): на 2024 год – 4007,02 тыс. руб., на 2025 год – 3644,19 тыс. руб., на 2026 год – 3727,43 тыс. руб., на 2027 год – 4102,99 тыс. руб., на 2028 год – 4200,51 тыс. руб. в том числе:

- теплоэнергия: на 2024 год – 3353,96 тыс. руб., на 2025 год – 2942,24 тыс. руб., на 2026 год – 2988,56 тыс. руб., на 2027 год – 3330,85 тыс. руб., на 2028 год – 3393,69 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода: на 2024 год – 653,06 тыс. руб., на 2025 год – 701,95 тыс. руб., на 2026 год – 738,87 тыс. руб., на 2027 год – 772,14 тыс. руб., на 2028 год – 806,82 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды: в период 2024-2028 годов ежегодно составляет 26000,00 куб. м., в том числе населению - 26000,00 куб. м. в соответствии с утвержденной производственной программой;

в) индексы роста цен со второго полугодия соответствующего года на ресурсы, потребляемые при осуществлении горячего водоснабжения:

- теплоэнергия: на 2024 год – 100,30 %, на 2025 год – 100,34%, на 2026 год – 102,89%, на 2027 год – 120,37%, на 2028 год – 104,22%;

- холодная вода: на 2024 год – 109,02%, на 2025 год – 105,98%, на 2026 год – 104,53%, на 2027 год – 104,47%, на 2028 год – 104,51%;

ИПЦ в периоде регулирования в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанными Минэкономразвития России, составляет: 2024г. - 107,2%. 2025г. - 104,2 %, 2026 – 2028гг. – 104% (приводится справочно).

ООО «Созвездие» в смете расходов не заявляло величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования производства.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям затрат и прибыли по отношению к предыдущим периодам приведен в табл. 1 настоящего экспертного заключения.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду ООО «Созвездие»:

1) базовый уровень операционных расходов - 0 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов 1 %;

3) нормативный уровень прибыли - отсутствует;

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии) - отсутствуют.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении долгосрочных тарифов.

ООО «Созвездие» не представлены значения фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов, а также результаты технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения.

Кроме того, отсутствуют:

- утвержденная схема водоснабжения и водоотведения Городского округа город Воронеж;

- утвержденный план мероприятий по приведению качества горячей воды в соответствие с установленными требованиями;

– концессионное соглашение.

Плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, установлены на уровне 0 %.

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения установлен на уровне 0 ед./км.

С учетом изложенного, предлагается утвердить производственную программу оказания услуг горячего водоснабжения ООО «Созвездие» потребителям Городского округа город Воронеж Воронежской области на период 01.01.2024 по 31.12.2028, с учетом уточнения величины необходимой валовой выручки и тарифов на горячую воду, и установить вышеуказанные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

32. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО «Жилищник», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж, на период 2024 - 2028 годов

Выступили: Юденкова Е.М., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Долгосрочный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) для Общество с ограниченной ответственностью "Жилищник", осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Городской округ город Воронеж Воронежской области., установлен методом метод индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов).

Приказом Минтарифов ВО от 18.12.2018 № 54/67 (в ред. приказа УРТ Воронежской области от 20.12.2019 № 56/115,приказов ДГРТ Воронежской области от 18.12.2020 № 58/310,от 14.12.2021 № 69/94, от 18.11.2022 №69/80) для Общество с ограниченной

ответственностью "Жилищник" на период 2024 - 2028 годов утверждена производственная программа оказания услуг в сфере горячего водоснабжения и установлены тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023:

- компонент на холодную воду - 28,88 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

- компонент на тепловую энергию - 2379,78 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

Общество с ограниченной ответственностью "Жилищник" обратилось в Минтарифов ВО с предложением об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и установлении их на плановый период 2024-2028 в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:

- компонент на холодную воду - 33,21 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

- компонент на тепловую энергию - 3159,94 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

- на 01.07.2024 - 31.12.2024:

- компонент на холодную воду - 33,21 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

- компонент на тепловую энергию - 3159,94 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

- на 01.01.2025 - 30.06.2025:

- компонент на холодную воду - 38,20 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

- компонент на тепловую энергию - 3537,83 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

- на 01.07.2025- 31.12.2025:

- компонент на холодную воду - 38,20 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

- компонент на тепловую энергию - 3537,83 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:

- компонент на холодную воду - 43,90 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

- компонент на тепловую энергию - 3998,95 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

- на 01.07. 2026 - 31.12. 2026:

- компонент на холодную воду - 43,90 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

- компонент на тепловую энергию - 3998,95 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

- на 01.01.2027 - 30.06.2027:

- компонент на холодную воду - 50,50 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

- компонент на тепловую энергию - 4466,53 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

- на 01.07.2027 - 31.12.2027:

- компонент на холодную воду - 50,50 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

- компонент на тепловую энергию - 4466,53 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

- на 01.01.2028 - 30.06.2028:

- компонент на холодную воду - 58,10 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

- компонент на тепловую энергию - 4999,27 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

- на 01.07.2028 - 31.12.2028:

- компонент на холодную воду - 58,10 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

- компонент на тепловую энергию - 4999,27 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

На период 2024-2028 годов Общество с ограниченной ответственностью "Жилищник" предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду, состоящие из компонента на холодную воду, равного тарифу на холодную воду, и компонента на тепловую энергию, равного тарифу на тепловую энергию, установленных приказами Минтарифов ВО.

Министерством тарифного регулирования Воронежской области:

- проведена экспертиза предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;

- рассмотрена производственная программа оказания услуг горячего водоснабжения Общество с ограниченной ответственностью "Жилищник", которая разработана на срок действия вышеуказанных тарифов – с 01.01.2024 по 31.12.2028;

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов Общество с ограниченной ответственностью "Жилищник", учтенных при формировании производственной программы.

Проект производственной программы Общество с ограниченной ответственностью "Жилищник" не соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение (далее – Правила №641), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения выполнен экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э), Прогнозом социально-экономического развития РФ (далее – Прогноз).

В соответствии с положениями Основ ценообразования при регулировании тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в отношении Общество с ограниченной ответственностью "Жилищник" выбран метод метод индексации установленных тарифов .

1.1. В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО для ООО "РВК-Воронеж" с учетом параметров Прогноза, с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 28,88 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 31,49 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 31,49 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 33,37 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 33,37 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 34,88 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 34,88 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 36,44 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 36,44 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 38,08 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

Значения компонентов на тепловую энергию определены Минтарифов ВО в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для Общество с ограниченной ответственностью "Жилищник" приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 2379,78 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 2604,20 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 2604,20 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 2852,47 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 2852,47 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 2859,98 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 2859,98 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 3083,95 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 3083,95 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 3102,11 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, включая содержание центральных тепловых пунктов, и расходы, связанные с транспортировкой горячей воды были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска горячей воды.

Предложение Общество с ограниченной ответственностью "Жилищник" по статье расходов «расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» составляет: на 2024 год – 10942,70 тыс. руб., на 2025 год – 12296,75 тыс. руб., на 2026 год – 13931,69 тыс. руб., на 2027 год – 15626,11 тыс. руб., на 2028 год – 17560,24 тыс. руб.

- теплоэнергия: на 2024 год – 9460,87 тыс. руб., на 2025 год – 10592,27 тыс. руб., на 2026 год – 11972,87 тыс. руб., на 2027 год – 13372,80 тыс. руб., на 2028 год – 14967,82 тыс. руб.

- холодная вода: на 2024 год – 1481,83 тыс. руб., на 2025 год – 1704,48 тыс. руб., на 2026 год – 1958,82 тыс. руб., на 2027 год – 2253,31 тыс. руб., на 2028 год – 2592,42 тыс. руб.

Предложение Общество с ограниченной ответственностью "Жилищник" о величине расходов на 2024 год скорректировано (дополнительно включены затраты) на сумму: 2670,17 тыс. руб. в том числе

тыс. руб. в связи с применением в расчетах тарифов на тепловую энергию и холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО, в соответствии п. 22 Основ ценообразования,

Предложение Общество с ограниченной ответственностью "Жилищник" о величине расходов на период 2025-2028 годов дополнительно включены затраты на сумму: на 2025 год – 3266,54 тыс. руб., на 2026 год – 4458,00 тыс. руб., на 2027 год – 5772,03 тыс. руб., на 2028 год – 7287,94 тыс. руб. в результате уточнения объема отпуска горячей воды, применения в расчетах тарифов на тепловую энергию и холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО, в соответствии с п.22 Основ ценообразования, уточнением количества тепловой энергии, необходимой для нагрева горячей воды.

По результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ): на 2024 год – 8272,53 тыс. руб., на 2025 год – 9030,21 тыс. руб., на 2026 год – 9473,47 тыс. руб., на 2027 год – 9853,85 тыс. руб., на 2028 год – 10272,30 тыс. руб. в том числе:

- теплоэнергия: на 2024 год – 6927,68 тыс. руб., на 2025 год – 7584,62 тыс. руб., на 2026 год – 7951,97 тыс. руб., на 2027 год – 8263,89 тыс. руб., на 2028 год – 8611,02 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода: на 2024 год – 1344,85 тыс. руб., на 2025 год – 1445,59 тыс. руб., на 2026 год – 1521,50 тыс. руб., на 2027 год – 1589,96 тыс. руб., на 2028 год – 1661,28 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды: в период 2024-2028 годов ежегодно составляет 44620,00 куб. м., в том числе населению - 44000,00 куб. м. в соответствии с утвержденной производственной программой;

в) индексы роста цен со второго полугодия соответствующего года на ресурсы, потребляемые при осуществлении горячего водоснабжения:

- теплоэнергия: на 2024 год – 100,00%, на 2025 год – 109,53%, на 2026 год – 100,26%, на 2027 год – 107,83%, на 2028 год – 100,59%;

- холодная вода: на 2024 год – 100,00%, на 2025 год – 105,97%, на 2026 год – 104,53%, на 2027 год – 104,47%, на 2028 год – 104,50%;

ИПЦ в периоде регулирования в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов, разработанными Минэкономразвития России, составляет: 2021-2023 годы - 103,6 % (приводится справочно).

Общество с ограниченной ответственностью "Жилищник" в смете расходов не заявляло величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования производства.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям затрат и прибыли по отношению к предыдущим периодам приведен в табл. 1 настоящего экспертного заключения.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду Общество с ограниченной ответственностью "Жилищник":

1) базовый уровень операционных расходов - 0 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов 1 %;

3) нормативный уровень прибыли - отсутствует;

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии) - отсутствуют.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении долгосрочных тарифов.

Общество с ограниченной ответственностью "Жилищник" не представлены значения фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов, а также результаты технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения.

Кроме того, отсутствуют:

- утвержденная схема водоснабжения и водоотведения Городской округ город Воронеж;

- утвержденный план мероприятий по приведению качества горячей воды в соответствие с установленными требованиями;

– концессионное соглашение.

Плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных

Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, установлены на уровне 0 %.

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения установлен на уровне 0 ед./км.

С учетом изложенного, предлагается утвердить производственную программу оказания услуг горячего водоснабжения Общество с ограниченной ответственностью "Жилищник" потребителям Городской округ город Воронеж Воронежской области на период 01.01.2024 по 31.12.2028, с учетом уточнения величины необходимой валовой выручки и тарифов на горячую воду, и установить вышеуказанные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

33. О внесении изменений в приказ ДГРТ ВО от 14.12.2021 № 69/77 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Жилой Комплекс Статус Комфорт», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж, на период 2022 - 2026 годов

Выступили: Колесникова Л.А., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Долгосрочный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО УК «ЖК Статус Комфорт», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Воронежской области., установлен методом индексации на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) на период 2022-2026 годов приказом ДГРТ ВО от 14.12.2021 № 69/77 (в ред. от 18.11.2022 № 69/120).

Приказом ДГРТ ВО от 14.12.2021 № 69/77 (в ред. от 18.11.2022 № 69/120) для ООО УК «ЖК Статус Комфорт» на период 2024-2026 годов утверждена производственная программа оказания услуг в сфере горячего водоснабжения и установлены тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 24,07 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию – 2 005,15 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024:
- компонент на холодную воду - 29,40 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 1 380,8 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- компонент на холодную воду - 29,40 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 1 380,8 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025:
- компонент на холодную воду - 30,58 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 1597,45 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026:
- компонент на холодную воду - 30,58 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 1597,45 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026:

- компонент на холодную воду - 31,80 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 1494,8 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

Предложения об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду на плановый период 2024-2026 представлены не были.

По инициативе Минтарифов ВО открыто дело об установлении тарифа на горячее водоснабжение для ООО УК «ЖК Статус Комфорт» от 31.05.2023 г. №558-Д.

На период 2024 - 2026 годов ООО УК «ЖК Статус Комфорт» предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду, состоящие из компонента на холодную воду, равного тарифу на холодную воду, и компонента на тепловую энергию, в соответствии с утвержденными приказами Минтарифов ВО.

Минтарифов ВО:

- проведена экспертиза об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;
- производственная программа оказания услуг горячего водоснабжения ООО УК «ЖК Статус Комфорт» рассмотрена не была из-за её отсутствия;
- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов ООО УК «ЖК Статус Комфорт», учтенных при формировании экспертами производственной программы.

Корректировка установленного долгосрочного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения осуществлена экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э), письмом ФАС России от 20.07.2017 № ВК/50773/17.

1.1. В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО для ООО «РВК-Воронеж» с учетом параметров Прогноза, с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 – 28,88 руб. за 1 куб. метр (с НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 – 31,49 руб. за 1 куб. метр (с НДС);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 –31,49 руб. за 1 куб. метр (с НДС);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 – 33,37 руб. за 1 куб. метр (с НДС);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 – 33,37 руб. за 1 куб. метр (с НДС);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 – 34,88 руб. за 1 куб. метр (с НДС);

Значения компонентов на тепловую энергию определены Минтарифов ВО в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для ООО УК «ЖК Статус Комфорт» приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 2406,19 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 – 2458,3 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 – 2458,3 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 – 2510,93 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 – 2510,93 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 – 2671,68 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, включая содержание центральных тепловых пунктов, и расходы, связанные с транспортировкой горячей воды были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска горячей воды.

Организация не представила предложения по плановому периоду.

На период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ): в 2024 году – 3638,19 тыс. руб., в 2025 году – 3746,81 тыс. руб., в 2026 году – 3911,24 тыс. руб., в том числе:

- теплоэнергия: в 2024 году – 3070,86 тыс. руб., в 2025 году – 3136,99 тыс. руб., в 2026 году – 3269,40 тыс. руб., (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода: в 2024 году – 567,33 тыс. руб., в 2025 году – 609,82 тыс. руб., в 2026 году – 641,84 тыс. руб., (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды: в период 2022-2026 годов ежегодно составляет 18823,00 куб. м., в том числе населению - 18823,00 куб. м. в соответствии с утвержденной производственной программой;

в) индексы роста цен со второго полугодия соответствующего года на ресурсы, потребляемые при осуществлении горячего водоснабжения:

- теплоэнергия:

2024 год – 102,17 %,

2025 год – 102,14 %,

2026 год – 106,40 %;

- холодная вода:

2024 год – 109,04 %,

2025 год – 105,97 %,

2026 год – 104,53 %.

ИПЦ в периоде регулирования в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанными Минэкономразвития России, составляет: в 2024 году – 107,2 %, в 2025 – 104,2 % (приводится справочно).

ООО УК «ЖК Статус Комфорт» в смете расходов не заявляло величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования производства.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли по отношению к предыдущим периодам приведен в табл. 1 настоящего экспертного заключения.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду ООО УК «ЖК Статус Комфорт»:

1) базовый уровень операционных расходов - 0 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов 1 %;

3) нормативный уровень прибыли - отсутствует;

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии) - отсутствуют.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении долгосрочных тарифов на период 2024-2026 годов.

Плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, установлены на уровне 0 %.

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения установлен на уровне 0 ед./км.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

34. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Газсервис», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж на период 2024-2028 годы

Выступили: Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Долгосрочный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО «ГАЗСЕРВИС», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Городского округа город Воронеж Воронежской области., установлен методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) на период 2019-2023 годов приказом УРТ ВО от 18.12.2018 №54/93 (в ред. приказа ДГРТ ВО от 09.12.2021 №67/48, от 18.11.2022 №69/75).

Приказом УРТ ВО от 18.12.2018 №54/93 (в ред. приказа ДГРТ ВО от 09.12.2021 №67/48, от 18.11.2022 №69/75) для ООО «ГАЗСЕРВИС» на период 2024 - 2028 годов утверждена производственная программа оказания услуг в сфере горячего водоснабжения и установлены тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2023 по 31.12.2023:
- компонент на холодную воду – 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 2 199,99 руб. за 1 Гкал (без НДС);

Предложения об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду на плановый период 2024-2028 представлены не были.

На период 2024-2028 годов ООО «ГАЗСЕРВИС» предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду, состоящие из компонента на холодную воду, равного тарифу на холодную воду, и компонента на тепловую энергию, равного тарифу на тепловую энергию, установленных приказами Минтарифов ВО.

Министерством тарифного регулирования Воронежской области:

- проведена экспертиза об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;
- производственная программа оказания услуг горячего водоснабжения МКП УСП «УГЛЯНЕЦТЕПЛОСБЫТ» рассмотрена не была из-за её отсутствия;

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов МКП УСП «УГЛЯНЕЦТЕПЛОСБЫТ», учтенных при формировании экспертами производственной программы.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения выполнен экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э), Прогнозом социально-экономического развития РФ от 2019 года и на плановый период 2020-2021 годов (далее – Прогноз).

В соответствии с положениями Основ ценообразования при регулировании тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в отношении ООО «ГАЗСЕРВИС» выбран метод индексации установленных тарифов.

1.1. В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО для ООО «РВК-Воронеж» с учетом параметров Прогноза, с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 24,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 26,24 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 26,24 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 27,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 27,81 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 29,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 29,07 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 30,37 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 30,37 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 31,74 руб. за 1 куб. метр (без НДС);

Значения компонентов на тепловую энергию определены Минтарифов ВО в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для ООО «ГАЗСЕРВИС» приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 2199,99 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 2254,86 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 2254,86 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 2325,22 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 2325,22 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 2487,36 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 2487,36 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 2703,67 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 2703,67 руб. за 1 Гкал (без НДС);

- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 2725,26 руб. за 1 Гкал (без НДС);

и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, включая содержание центральных тепловых пунктов, и расходы, связанные с транспортировкой горячей воды были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска горячей воды.

Организация не представила предложения о величине расходов на плановый период.

По результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ): на 2024 год – 1286,19 тыс. руб., на 2025 год – 1314,08 тыс. руб., на 2026 год – 1359,33 тыс. руб., на 2027 год – 1694,95 тыс. руб., на 2028 год – 1833,17 тыс. руб. в том числе:

- теплоэнергия: на 2024 год – 1101,07 тыс. руб., на 2025 год – 1115,09 тыс. руб., на 2026 год – 1149,88 тыс. руб., на 2027 год – 1476,08 тыс. руб., на 2028 год – 1604,44 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода: на 2024 год – 185,12 тыс. руб., на 2025 год – 198,99 тыс. руб., на 2026 год – 209,45 тыс. руб., на 2027 год – 218,87 тыс. руб., на 2028 год – 228,73 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды: в период 2024-2028 годов ежегодно составляет 7370,00 куб. м., в том числе населению - 7370,00 куб. м. в соответствии с утвержденной производственной программой;

в) индексы роста цен со второго полугодия соответствующего года на ресурсы, потребляемые при осуществлении горячего водоснабжения:

- теплоэнергия: на 2024 год – 102,50 %, на 2025 год – 103,12%, на 2026 год – 106,97%, на 2027 год – 108,70%, на 2028 год – 100,80%;

- холодная вода: на 2024 год – 109,01%, на 2025 год – 106,00%, на 2026 год – 104,50%, на 2027 год – 104,50%, на 2028 год – 104,50%;

ИПЦ в периоде регулирования в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов, разработанными Минэкономразвития России, составляет: 2021-2023 годы - 103,6 % (приводится справочно).

ООО «ГАЗСЕРВИС» в смете расходов не заявляло величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования производства.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям затрат и прибыли по отношению к предыдущим периодам приведен в табл. 1 настоящего экспертного заключения.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду ООО «ГАЗСЕРВИС»:

1) базовый уровень операционных расходов - 0 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов 1 %;

3) нормативный уровень прибыли - отсутствует;

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии) - отсутствуют.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении долгосрочных тарифов.

ООО «ГАЗСЕРВИС» не представлены значения фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов, а также результаты технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения.

Кроме того, отсутствуют:

- утвержденная схема водоснабжения и водоотведения Городского округа город Воронеж;

- утвержденный план мероприятий по приведению качества горячей воды в соответствие с установленными требованиями;

– концессионное соглашение.

Плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, установлены на уровне 0 %.

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения установлен на уровне 0 ед./км.

С учетом изложенного, предлагается утвердить производственную программу оказания услуг горячего водоснабжения ООО «ГАЗСЕРВИС» потребителям Городского округа город Воронеж Воронежской области на период 01.01.2024 по 31.12.2028, с учетом уточнения величины необходимой валовой выручки и тарифов на горячую воду, и установить вышеуказанные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

35. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Евдаковский коммунальник», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах (система теплоснабжения по адресу: ул. Мира, 17ж, ул. Центральная, 23а) Каменского городского поселения Каменского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годы

Выступили: Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Долгосрочный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО «Евдаковский коммунальник», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Воронежской области., установлен методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) на период 2023 года приказом ДГРТ ВО от 18.11.2022 №69/78.

Приказом ДГРТ ВО от 18.11.2022 №69/78 для ООО «Евдаковский коммунальник» на период 2023 года утверждена производственная программа оказания услуг в сфере

горячего водоснабжения и установлены тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2023 по 31.12.2023:

- компонент на холодную воду – 28,94 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

- компонент на тепловую энергию – 1726,26 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

ООО «Евдаковский коммунальник» обратилось в Минтарифов ВО с предложением об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и установлении их на плановый период 2024-2028. Предложения для установления тарифа были предоставлены на период 2024 в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:

- компонент на холодную воду – 45,52 руб. за 1 куб. метр (без НДС);

- компонент на тепловую энергию - 2994,53 руб. за 1 Гкал (без НДС);

- на 01.07.2024 - 31.12.2024:

- компонент на холодную воду – 49,16 руб. за 1 куб. метр (без НДС);

- компонент на тепловую энергию - 3234,09 руб. за 1 Гкал (без НДС);

Расчеты и материалы по формированию НВВ организацией не предоставлены.

На период 2024-2028 годов ООО «Евдаковский коммунальник» предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду, состоящие из компонента на холодную воду, равного тарифу на холодную воду, и компонента на тепловую энергию, равного тарифу на тепловую энергию, установленных приказами Минтарифов ВО.

Министерством тарифного регулирования Воронежской области:

- проведена экспертиза об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;

- производственная программа оказания услуг горячего водоснабжения ООО «Евдаковский коммунальник» рассмотрена не была из-за её отсутствия;

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов ООО «Евдаковский коммунальник», учтенных при формировании экспертами производственной программы.

Проект производственной программы ООО «Евдаковский коммунальник» не соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение (далее – Правила №641), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения выполнен экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э), Прогнозом социально-экономического развития РФ от 2019 года и на плановый период 2020-2021 годов (далее – Прогноз).

В соответствии с положениями Основ ценообразования при регулировании тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в отношении ООО «Евдаковский коммунальник» выбран метод индексации установленных тарифов.

1.1. В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО для ООО «Евдаковский коммунальник» с учетом параметров Прогноза, с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 28,94 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 30,05 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 30,05 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 31,85 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 31,85 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 33,28 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 33,28 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 34,78 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 34,78 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 36,34 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

Значения компонентов на тепловую энергию определены Минтарифов ВО в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для ООО «Евдаковский коммунальник» приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 1726,26 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 1890,10 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 1890,10 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 2020,90 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 2020,90 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 2088,70 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 2088,70 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 2177,36 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 2177,36 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 – 2234,63 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, включая содержание центральных тепловых пунктов, и расходы, связанные с транспортировкой горячей воды были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска горячей воды.

Организация не представила предложения о величине расходов на плановый период.

На период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ): на 2024 год – 1415,79 тыс. руб., на 2025 год – 1522,64 тыс. руб., на 2026 год – 1601,19 тыс. руб., на 2027 год – 1664,07 тыс. руб., на 2028 год – 1724,81 тыс. руб. в том числе:

- теплоэнергия: на 2024 год – 1138,72 тыс. руб., на 2025 год – 1232 тыс. руб., на 2026 год – 1295,31 тыс. руб., на 2027 год – 1344,43 тыс. руб., на 2028 год – 1390,79 тыс. руб.

(расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода: на 2024 год – 277,07 тыс. руб., на 2025 год – 290,64 тыс. руб., на 2026 год – 305,88 тыс. руб., на 2027 год – 319,64 тыс. руб., на 2028 год – 334,02 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды: в период 2024-2028 годов ежегодно составляет 9400,00 куб. м., в том числе населению - 8900,00 куб. м. в соответствии с утвержденной производственной программой;

в) индексы роста цен со второго полугодия соответствующего года на ресурсы, потребляемые при осуществлении горячего водоснабжения:

- теплоэнергия: на 2024 год – 107,56 %, на 2025 год – 109,80%, на 2026 год – 99,31%, на 2027 год – 110,67%, на 2028 год – 93,55%;

- холодная вода: на 2024 год – 103,84%, на 2025 год – 105,99%, на 2026 год – 104,49%, на 2027 год – 104,51%, на 2028 год – 104,49%;

ИПЦ в периоде регулирования в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанными Минэкономразвития России, составляет: 2024г. - 107,2%. 2025г. - 104,2 %, 2026 – 2028гг. – 104% (приводится справочно).

ООО «Евдаковский коммунальник» в смете расходов не заявляло величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования производства.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям затрат и прибыли по отношению к предыдущим периодам приведен в табл. 1 настоящего экспертного заключения.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду ООО «Евдаковский коммунальник»:

1) базовый уровень операционных расходов - 0 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов 1 %;

3) нормативный уровень прибыли - отсутствует;

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии) - отсутствуют.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении долгосрочных тарифов.

ООО «Евдаковский коммунальник» не представлены значения фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов, а также результаты технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения.

Кроме того, отсутствуют:

- утвержденная схема водоснабжения и водоотведения;

- утвержденный план мероприятий по приведению качества горячей воды в соответствие с установленными требованиями;

– концессионное соглашение.

Плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, установлены на уровне 0 %.

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения установлен на уровне 0 ед./км.

С учетом изложенного, предлагается утвердить производственную программу оказания услуг горячего водоснабжения ООО «Евдаковский коммунальник» потребителям Воронежской области на период 01.01.2024 по 31.12.2028, с учетом уточнения величины необходимой валовой выручки и тарифов на горячую воду, и установить вышеуказанные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

Председатель Правления Шелякина Л.Г.

Члены Правления: Жегульская О.В.

Колесникова Л.А.

Попова Н.И.

Хицкова Е.В.

Цыганкова Е.М.