

УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления – Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области



О.Н.Касьянова

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

19.12.2024

№ 49/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

О.Н.Касьянова	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг Департамента тарифного регулирования Томской области
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования естественных монополий Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
О.И.Критина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области
И.М.Саубанова	Представитель антимонопольного органа

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

Н.А. Мирошниченко	Представитель АО «Томская генерация» (Доверенность № 123 от 25.11.2024)
Н.А.Медер	Представитель АО «ТомскРТС» (Доверенность № 1872 от 01.03.2024)
Н.А.Лысюк	Представитель АО «ТомскРТС» (Доверенность № 1855 от 26.01.2024)
Н.И.Жаврид	Представитель АО «ТомскРТС» (Доверенность № 1991 от 17.12.2024)
Е.А.Холоша	Представитель АО «РИР» (Доверенность № 307/483дов от 19.12.2023)
О.Г.Филипченко	Представитель ООО «Сетевая компания ТДСК» (Доверенность № 38 от 19.12.2024)

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.18 – 49):

18. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-369/9(286) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2023 - 2026 годы», в части 2025 года
19. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Кайдаловка, д. 1в, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2025 год
20. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Нижне-Луговая, д. 87, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-137/9(395) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
21. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Нижне-Луговая, д. 87, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-135/9(396) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
22. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Нижне-Луговая, д. 87, организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2025 год
23. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, село Тимирязевское, ул. Лесотехническая, д. 2, стр. 25, теплоснабжающей организации Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная ресурсоснабжающая компания» (ИНН 7017062569) на 2025 год
24. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-424/9(432) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2024-2026 годы», в части 2025 года
25. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-485/9(433) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации

- Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2024-2026 годы», в части 2025 года
26. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2025 год
 27. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Асиновского городского поселения «Асиновский единый ресурсный центр» (ИНН 7002013199) на 2025 год
 28. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2022 № 1-662/9(678) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920) на 2022-2032 годы», в части 2025 года
 29. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920), владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-649/9(440) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920) на 2024-2032 годы», в части 2025 года
 30. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, поселок Сосновый бор, улица Кутузова, д. 11/2, теплоснабжающей организацией Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-192/9(538) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
 31. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных в городском округе «Город Томск» по адресам: ул. Фабричная, 11/2, ул. Логовая, 2г, ул. Фабричная, 4г, ул. Волынова, 4г, села Дзержинское, ул. Чапаева, 11/1, ул. Крылова, 15/2, ул. Октябрьская, 71/9, ул. Больничная, 27/2, ул. Школьная, 13/1, ул. Путевая, 1л, ул. Новая, 1, села Тимирязевское, теплоснабжающей организацией Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-186/9(542) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
 32. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям котельных, расположенных в городском округе «Город Томск» по адресам: ул. Фабричная, 11/2, ул. Логовая, 2г, ул. Фабричная, 4г, ул. Волынова, 4г, села Дзержинское, ул. Чапаева, 11/1, ул. Крылова, 15/2, ул. Октябрьская, 71/9, ул. Больничная, 27/2, ул. Школьная, 13/1, ул. Путевая, 1л, ул. Новая, 1, села Тимирязевское, теплоснабжающей организацией Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 9-185/9(543) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

33. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной в городском округе «Город Томск» по адресам: ул. Фабричная, 11/2, ул. Логовая, 2г, ул. Фабричная, 4г, ул. Волынова, 4г, села Дзержинское, ул. Чапаева, 11/1, ул. Крылова, 15/2, ул. Октябрьская, 71/9, ул. Больничная, 27/2, ул. Школьная, 13/1, ул. Путевая, 1л, ул. Новая, 1, села Тимирязевское, организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2025 год
34. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных города Томска, теплоснабжающей организацией Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-189/9(539) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
35. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям угольных котельных города Томска, теплоснабжающей организацией Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 9-188/9(540) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
36. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных города Томска, организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2025 год
37. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-230/9(736) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», в части 2025 года
38. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-232/9(737) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», в части 2025 года
39. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-104/9(581) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2025 года
40. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2025 -2029

годы

41. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2025 -2029 годы
42. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2025 год
43. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-298/9(515) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на 2022-2026 годы», в части 2025 года
44. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: г. Томск, ул. Ленская, д. 59/3, пр. Мира, д. 74/4, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2025 - 2029 годы
45. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: г. Томск, пер. Речной, д. 9, ул. Береговая, д. 10/1, ул. Береговая, д. 18, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2025 год
46. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-147/9(535) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021 - 2025 годы», в части 2025 года
47. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково и села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156), на 2025-2029 годы
48. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-144/9(534), от 08.12.2021 № 1-279/9(352), от 24.11.2022 № 1-321/9(362), от 13.12.2023 № 1-99/9(287), от 17.12.2020 № 1-146/9(536), от 08.12.2021 № 1-281/9(349), от 24.11.2022 № 1-325/9(358), от 13.12.2023 № 1-101/9(289) (ООО УК «Успех» (ИНН 7016007156))
49. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-442/9(234) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2024 - 2028 годы»

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.18 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-369/9(286) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2023 - 2026 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 1, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

Регулируемой организацией выражено несогласие с величиной плановых расходов на проведение регламентных работ: в состав расходов органом регулирования не включены услуги специализированной организации на обслуживание импортных газовых горелок.

Департамент по данному возражению поясняет следующее. Расходы на оплату труда производственного персонала определены при формировании тарифов исходя из нормативной численности персонала, которая в т. ч. включает персонал на обслуживание горелочных устройств. Учитывая данный факт, расходы на услуги специализированной организации не могут быть учтены в составе необходимой валовой выручки органом регулирования во избежание включения указанных затрат в двойном размере.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-369/9(286) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 24.11.2022 № 1-369/9(286)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2023	1 949,48*	
			2024	1 949,48	2 047,05

	(ИНН 7007009950)		2025	2 047,05	2 282,46
			2026	2 007,69	2 031,81
Население (тарифы указываются с учетом НДС)**					
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 339,38*	
			2024	2 339,38	2 456,46
			2025	2 456,46	2 738,95
			2026	2 409,23	2 438,17

* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.19 повестки об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Кайдаловка, д. 1в, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2025 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 2, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) тарифы на тепловую энергию, поставляемую

потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Кайдаловка, 1в, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		однотарифный руб./Гкал	2025	2 049,40	2 049,40	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		однотарифный руб./Гкал	2025	2 459,28	2 459,28	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Е.А.Воронина ЗА
 О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.20 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Нижне-Луговая, д. 87, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-137/9(395) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 3, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и

Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-137/9(395) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 1-137/9(395)»

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Нижне-Луговая, 87

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 579,27	1 579,27	
			2025	1 579,27	1 579,27	
			2026	1 515,61	1 579,15	
			2027	1 518,71	1 518,71	
			2028	1 170,50	1 170,50	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 895,12	1 895,12	
			2025	1 895,12	1 895,12	
			2026	1 818,73	1 894,98	
			2027	1 822,45	1 822,45	
			2028	1 404,60	1 404,60	

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.21 повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Нижне-Луговая, д. 87, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-135/9(396) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 4, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-135/9(396) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 9-135/9(396)

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной, расположенной по адресу:
город Томск, улица Нижне-Луговая, 87

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
11	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН7017270664)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель			
		Одноставочный руб./куб.м.	2024	52,83	60,23
			2025	60,23	65,73
			2026	63,66	66,21
			2027	66,21	68,86
			2028	68,86	71,61
		Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям			
		Одноставочный руб./куб.м.	2024	52,83	60,23
2025	60,23		65,73		

			2026	63,66	66,21
			2027	66,21	68,86
			2028	68,86	71,61

».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.22 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Нижне-Луговая, д. 87, организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2025 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 5, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2025-30.06.2025				01.07.2025-31.12.2025			
		компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.,	компонент на тепловую энергию**			компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.,	компонент на тепловую энергию**		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность,	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал		ставка за мощность,	ставка за тепловую энергию		

				тыс.руб ./ Гкал/ча с в мес.				Гкал/час в мес.	энерг ю, руб./Гк ал
1	Общество с ограниченно й ответственно стью «Томскводок анал» (ИНН	население (тарифы указываются с учетом НДС)***							
		72,28	1 895,12	-	-	78,88	1 895,12	-	-
		прочие потребители							
		60,23	1 579,27	-	-	65,73	1 579,27	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области.

* Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-135/9(396) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2024-2028 годы».

** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-137/9(395) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2024-2028 годы».

*** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.23 повестки об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, село Тимирязевское, ул. Лесотехническая, д. 2, стр. 25, теплоснабжающей организации Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная ресурсоснабжающая компания» (ИНН 7017062569) на 2025 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 6, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования,

утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная ресурсоснабжающая компания» (ИНН 7017062569) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, с. Тимирязевское, ул. Лесотехническая, д. 2, стр. 25, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная ресурсоснабжающая компания» (ИНН 7017062569)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 140,88	3 325,51
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 140,88	3 325,51

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Е.А.Воронина ЗА
 О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.24 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-424/9(432) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2024-2026 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 7, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-424/9(432) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 1-424/9(432)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям с. Томское Итатского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный руб./Гкал	2024	2 092,03	2 301,80	
			2025	2 192,19	2 477,18	
			2026	2 362,61	2 412,60	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2024	2 092,03	2 301,80	
			2025	2 301,80	2 601,04	
			2026	2 362,61	2 412,60	

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.25 повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-485/9(433) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2024-2026 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 8, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-485/9(433) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 9-485/9(433)

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям с. Томское Итатского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
11	Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
		Одноставочный руб./куб. м	2024	80,29	94,53	
			2025	90,03	91,04	
			2026	94,36	103,27	
		Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям				
Одноставочный	2024	80,29	94,53			

		руб./куб. м	2025	90,03	91,04
			2026	94,36	103,27

».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.26 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2025 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 9, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2025 - 30.06.2025				01.07.2025 - 31.12.2025			
		компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию*			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию*		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб	ставка за тепловую энергию,		ставка за мощность, тыс.руб	ставка за тепловую энергию,		
			/			/			

				Гкал/ча с в мес.	руб./Гк ал			Гкал/ча с в мес.	руб./Гк ал
1	Общество с ограниченной ответственно стью «Западная Тепловая Компания»	население (тарифы указываются с учетом НДС)***							
		94,53	2 301,80	-	-	95,59	2 601,04	-	-
		прочие потребители							
		90,03	2 192,19	-	-	91,04	2 477,18	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области.

* Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-424/9(432) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2024 - 2026 годы».

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-485/9(433) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2024 - 2026 годы».

*** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.27 повестки об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Асиновского городского поселения «Асиновский единый ресурсный центр» (ИНН 7002013199) на 2025 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 10, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и

Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Асиновского городского поселения «Асиновский единый ресурсный центр» (ИНН 7002013199) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Асиновского городского поселения Асиновского района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное казенное предприятие Асиновского городского поселения «Асиновский единый ресурсный центр» (ИНН 7002013199)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		однотарифный руб./Гкал	2025	2 791,66	2 995,73	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		однотарифный руб./Гкал	2025	3 349,99	3 594,88	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Е.А.Воронина ЗА
 О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.28 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2022 № 1-662/9(678) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920) на 2022-2032 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 11, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2022 № 1-662/9(678) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 20.12.2022 № 1-662/9(678)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Асиновского городского поселения
Асиновского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	1 271,15*	
			2023	1 403,69**		
			2024	1 403,69	1 492,08	
			2025	1 492,08	1 593,98	
			2026	1 532,77	1 601,60	
			2027	1601,60	1639,52	
			2028	1639,52	1718,22	
			2029	1718,22	1753,47	
			2030	1753,47	1846,16	
			2031	1846,16	1874,55	
			2032	1874,55	1983,01	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***				
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	-	
			2023	-		
			2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
			2028	-	-	
			2029	-	-	
			2030	-	-	
2031	-		-			
2032	-		-			

* Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 22.12.2022.

** Тариф вводится в действие с 22.12.2022.

*** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.29 повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920), владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-649/9(440) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920) на 2024-2032 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 12, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-649/9(440) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 9-649/9(440)

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
11	Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН7017465920)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
		Одноставочный руб./куб.м.	2024	59,61	72,83	
			2025	72,83	84,85	
			2026	76,98	80,06	
			2027	80,06	83,26	
			2028	83,26	86,67	
			2029	86,67	90,06	
			2030	90,06	93,74	
			2031	93,74	97,41	
			2032	97,41	101,39	
		Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям				
		Одноставочный руб./куб.м.	2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
			2028	-	-	
			2029	-	-	
			2030	-	-	
2031	-		-			
2032	-		-			

».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.30 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, поселок Сосновый бор, улица Кутузова, д. 11/2, теплоснабжающей организацией Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-192/9(538) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 13, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-192/9(538) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 20.12.2023 № 1-192/9(538)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, поселок Сосновый бор, улица Кутузова, д. 11/2

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 970,09	1 970,09	
			2025	1 970,09	2 302,23	
			2026	2 048,90	2 089,87	
			2027	2 089,87	2 100,32	
			2028	2 100,32	2 133,83	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 364,11	2 364,11	
			2025	2 364,11	2 762,68	
			2026	2 458,68	2 507,84	
			2027	2 507,84	2 520,38	
			2028	2 520,38	2 560,60	

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.31 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных в городском округе «Город Томск» по адресам: ул. Фабричная, 11/2, ул. Логовая, 2г, ул. Фабричная, 4г, ул. Вольнова, 4г, села Дзержинское, ул. Чапаева, 11/1, ул. Крылова, 15/2, ул. Октябрьская, 71/9, ул. Больничная, 27/2, ул. Школьная, 13/1, ул. Путевая, 1л, ул. Новая, 1, села Тимирязевское, теплоснабжающей организацией Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-186/9(542) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 14, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-186/9(542) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 20.12.2023 № 1-186/9(542)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных в городском округе «Город Томск» по адресам: ул. Фабричная, 11/2, ул. Логовая, 2г, ул. Фабричная, 4г, ул. Вольнова, 4г, села Дзержинское, ул. Чапаева, 11/1, ул. Крылова, 15/2, ул. Октябрьская, 71/9, ул. Больничная, 27/2, ул. Школьная, 13/1, ул. Путевая, 1л, ул. Новая, 1, села Тимирязевское

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода

1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 525,00	3 949,89
			2025	3 949,89	4 493,48
			2026	4 056,99	4 210,53
			2027	4 210,53	4 380,64
			2028	4 380,64	4 413,95
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2024	4 230,00	4 739,87
			2025	4 739,87	5 392,18
			2026	4 868,39	5 052,64
			2027	5 052,64	5 256,77
			2028	5 256,77	5 296,74

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.32 повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям котельных, расположенных в городском округе «Город Томск» по адресам: ул. Фабричная, 11/2, ул. Логовая, 2г, ул. Фабричная, 4г, ул. Вольнова, 4г, села Дзержинское, ул. Чапаева, 11/1, ул. Крылова, 15/2, ул. Октябрьская, 71/9, ул. Больничная, 27/2, ул. Школьная, 13/1, ул. Путевая, 1л, ул. Новая, 1, села Тимирязевское, теплоснабжающей организацией Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 9-185/9(543) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 15 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 15, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и

Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 9-185/9(543) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 20.12.2023 № 9-185/9(543)»

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям котельных, расположенных в городском округе «Город Томск» по адресам: ул. Фабричная, 11/2, ул. Логовая, 2г, ул. Фабричная, 4г, ул. Воынова, 4г, села Дзержинское, ул. Чапаева, 11/1, ул. Крылова, 15/2, ул. Октябрьская, 71/9, ул. Больничная, 27/2, ул. Школьная, 13/1, ул. Путевая, 1л, ул. Новая, 1 села Тимирязевское

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
11	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН7017351521)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
		Одноставочный руб./куб.м.	2024	49,19	63,87	
			2025	63,87	64,00	
			2026	61,95	67,93	
			2027	67,53	67,53	
			2028	67,53	72,94	
		Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям				
		Одноставочный руб./куб.м.	2024	49,19	63,87	
			2025	63,87	64,00	
			2026	61,95	67,93	
			2027	67,53	67,53	
			2028	67,53	72,94	

».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.33 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной в городском округе «Город Томск» по адресам: ул. Фабричная, 11/2, ул. Логовая, 2г, ул. Фабричная, 4г, ул. Волынова, 4г, села Дзержинское, ул. Чапаева, 11/1, ул. Крылова, 15/2, ул. Октябрьская, 71/9, ул. Больничная, 27/2, ул. Школьная, 13/1, ул. Путевая, 1л, ул. Новая, 1, села Тимирязевское, организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2025 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 16 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 16, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельных, расположенных в городском округе «Город Томск» по адресам: ул. Фабричная, 11/2, ул. Логовая, 2г, ул. Фабричная, 4г, ул. Волынова, 4г, села Дзержинское, ул. Чапаева, 11/1, ул. Крылова, 15/2, ул. Октябрьская, 71/9, ул. Больничная, 27/2, ул. Школьная, 13/1, ул. Путевая 1л, ул. Новая, 1, села Тимирязевское:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2025-30.06.2025				01.07.2025-31.12.2025			
		компонент на теплоноситель**, руб./куб. м.,	компонент на тепловую энергию*			компонент на теплоноситель**, руб./куб. м.,	компонент на тепловую энергию*		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	население (тарифы указываются с учетом НДС)***							
		76,64	4 739,87	-	-	76,80	5 392,18	-	-
		прочие потребители							
		63,87	3 949,89	-	-	64,00	4 493,48	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области.

* Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-186/9(542) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024-2028 годы».

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 9-185/9(543) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024-2028 годы».

*** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.34 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных города Томска, теплоснабжающей организацией Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-189/9(539) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 17, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-189/9(539) следующие изменения:

- 1) в пункте 5 приказа слова «с 01.01.2024 по 31.12.2024» заменить словами «с 01.01.2025 по 31.12.2025»;
- 2) приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 20.12.2023 № 1-189/9(539)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных города Томска

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	5 647,01	14 809,94	
			2025	11 039,53	11 039,53	
			2026	10 306,85	10 306,85	
			2027	10 306,85	11 212,54	
			2028	10 941,55	10 941,55	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	6 776,41	17 771,93	
			2025	13 247,44	13 247,44	
			2026	12 368,22	12 368,22	
2027	12 368,22		13 455,05			
2028	13 129,86		13 129,86			

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

3) приложение 3 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 3
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 20.12.2023 № 1-189/9(539)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных города Томска, имеющим право на льготу по оплате коммунального ресурса

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	6 316,07	7 276,11	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2025	7 579,28	8 731,33	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.35 повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям угольных котельных города Томска, теплоснабжающей организацией Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области т 20.12.2023 № 9-188/9(540) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 18 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 18, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 9-188/9(540) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 20.12.2023 № 9-188/9(540)

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям угольных котельных города
Томска

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
11	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН7017351521)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель			

		Одноставочный руб./куб.м.	2024	31,11	81,95
			2025	63,09	63,15
			2026	61,95	67,93
			2027	67,53	67,53
			2028	67,53	72,94
		Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям			
		Одноставочный руб./куб.м.	2024	31,11	81,95
			2025	63,09	63,15
			2026	61,95	67,93
			2027	67,53	67,53
2028	67,53		72,94		

».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.36 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных города Томска, организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2025 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 19 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 19, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных города Томска:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2025-30.06.2025				01.07.2025-31.12.2025			
		компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию*			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию*		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	население (тарифы указываются с учетом НДС) ***							
		75,71	13 247,44	-	-	75,78	13 247,44	-	-
		прочие потребители							
		63,09	11 039,53	-	-	63,15	11 039,53	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области.

* Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-189/9(539) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024-2028 годы».

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 9-188/9(540) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024-2028 годы».

*** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

2. Установить тарифы организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных города Томска, имеющим право на льготу по оплате коммунального ресурса:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2025-30.06.2025				01.07.2025-31.12.2025			
		компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию*			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию*		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	население (тарифы указываются с учетом НДС) ***							
		75,71	7 579,28	-	-	75,78	8 731,33	-	-

	7017351521)	прочие потребители							
		63,09	6 316,07	-	-	63,15	7 276,11	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области.

* Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-189/9(539) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024-2028 годы».

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 9-188/9(540) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024-2028 годы».

*** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.37 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-230/9(736) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 20 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 20, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-230/9(736) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 27.12.2018 № 1-230/9(736)»

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2018	-	1 715,56	
			2019	1 526,04	1 534,00	
			2020	1 534,00	1 580,63	
			2021	1 580,63	1 589,18	
			2022	1 589,18	1 618,00*	
			2023	1 756,82**		
			2024	1 756,82	1 930,24	
			2025	1 930,24	2 103,96	
			2026	1 914,93	1 932,97	
			2027	1 932,97	2 075,31	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***				
		одноставочный руб./Гкал	2018	-	2 024,36	
			2019	1 831,25	1 840,80	
			2020	1 840,80	1 896,76	
			2021	1 896,76	1 907,02	
			2022	1 907,02	1 941,60*	
			2023	2 108,18**		
			2024	2 108,18	2 316,29	
			2025	2 316,29	2 524,75	
2026	2 297,92		2 319,56			
2027	2 319,56		2 490,37			

* Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

*** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА
 Е.А.Воронина ЗА
 О.И.Критинина ЗА
 О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.38 повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-232/9(737) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 21 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 21, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-232/9(737) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
 к приказу Департамента
 тарифного регулирования Томской области
 от 27.12.2018 № 9-232/9(737)»

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям поселка Светлый городского округа
 «Город Томск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
11	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН7014048076)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель			
		Одноставочный руб./куб.м.	2018	-	43,48
			2019	43,48	45,34
			2020	45,34	45,44
2021	45,44		47,35		

			2022	40,00	46,93*	
			2023	56,20**		
			2024	56,20	63,05	
			2025	63,05	68,44	
			2026	57,38	59,57	
			2027	59,57	62,07	
		Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям				
		Одноставочный руб./куб.м.	2018	-	43,48	
			2019	43,48	45,34	
			2020	45,34	45,44	
			2021	45,44	47,35	
			2022	40,00	46,93*	
			2023	56,20**		
			2024	56,20	63,05	
			2025	63,05	68,44	
			2026	57,38	59,57	
			2027	59,57	62,07	

* Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.39 повестки о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-104/9(581) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 22 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 22, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-104/9(581) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 11.12.2019 № 9-104/9(581)

Тарифы

на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск»

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию*			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию*		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	прочие потребители							
	45,34	1 534,00	-	-	45,44	1 580,63	-	-
	население (тарифы указываются с учетом НДС) ***							
	54,41	1 840,80	-	-	54,53	1 896,76	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	прочие потребители							
	45,44	1 580,63	-	-	47,35	1 589,18	-	-
	население (тарифы указываются с учетом НДС) ***							
	54,53	1 896,76	-	-	56,82	1 907,02	-	-
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	прочие потребители							
40,00	1 589,18	-	-	46,93****	1 618,00** **	-	-	
население (тарифы указываются с учетом НДС) ***								
48,00	1 907,02	-	-	56,32****	1 941,60**	-	-	

					**		
01.01.2023-31.12.2023							
прочие потребители							
56,20*****	1 756,82**** *	-	-	56,20*****	1 756,82*****	-	-
население (тарифы указываются с учетом НДС) ***							
67,44*****	2 108,18**** *	-	-	67,44*****	2 108,18*****	-	-
01.01.2024-30.06.2024				01.07.2024-31.12.2024			
прочие потребители							
56,20	1 756,82	-	-	63,05	1 930,24	-	-
население (тарифы указываются с учетом НДС) ***							
67,44	2 108,18	-	-	75,66	2 316,29	-	-
01.01.2025-30.06.2025				01.07.2025-31.12.2025			
прочие потребители							
63,05	1 930,24	-	-	68,44	2 103,96	-	-
население (тарифы указываются с учетом НДС) ***							
75,66	2 316,29	-	-	82,13	2 524,75	-	-
01.01.2026-30.06.2026				01.07.2026-31.12.2026			
прочие потребители							
57,38	1 914,93	-	-	59,57	1 932,97	-	-
население (тарифы указываются с учетом НДС) ***							
68,86	2 297,92	-	-	71,48	2 319,56	-	-
01.01.2027-30.06.2027				01.07.2027-31.12.2027			
прочие потребители							
59,57	1 932,97	-	-	62,07	2 075,31	-	-
население (тарифы указываются с учетом НДС) ***							
71,48	2 319,56	-	-	74,48	2 490,37	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области.

* Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-230/9(736) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018 - 2027 годы».

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-232/9(737) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018 - 2027 годы».

*** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**** Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

***** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.40 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2025 - 2029 годы

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 23 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 23, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания»	2025	4 558,77	-	-	-	а)	161,65	а)	-	-
						б)	3,007			
						в)	8 638,78	б)	-	
2026	4 558,77	1,00	-	-	а)	161,65	а)	-	-	

(ИНН 7014055806)						б)	3,007				
						в)	8 638,78	б)	-		
	2027	4 558,77	1,00	-	-		а)	161,65	а)	-	-
							б)	3,007			
							в)	8 638,78	б)	-	
	2028	4 558,77	1,00	-	-		а)	161,65	а)	-	-
							б)	3,007			
							в)	8 638,78	б)	-	
	2029	4 558,77	1,00	-	-		а)	161,65	а)	-	-
							б)	3,007			
						в)	8 638,78	б)	-		

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м²);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 905,09	3 363,96	
			2026	3 363,96	3 648,25	
			2027	3 648,25	3 734,76	
			2028	3 734,76	3 805,58	
			2029	3 805,58	3 856,11	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 905,09	3 363,96	
			2026	3 363,96	3 648,25	
			2027	3 648,25	3 734,76	
2028	3 734,76		3 805,58			

			2029	3 805,58	3 856,11
--	--	--	------	----------	----------

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.41 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2025 -2029 годы

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 24 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 24, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***	Динамика изменения расходов на топливо ****
		руб.	%	%				

Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)	2025	619,61	-	-	-	а)	3,25			
						б)	9 332,68			
	2026	619,61	1,00	-			а)	3,25		
							б)	9 332,68		
	2027	619,61	1,00	-			а)	3,25		
							б)	9 332,68		
	2028	619,61	1,00	-			а)	3,25		
							б)	9 332,68		
	2029	619,61	1,00	-			а)	3,25		
							б)	9 332,68		

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (м3/м2);

б) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (м3).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение процента потерь теплоносителя, возникающих в процессе его передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
		одноставочный руб./куб. м	2025	95,54	107,13	
			2026	107,13	112,82	
			2027	112,11	112,11	
			2028	112,11	121,08	
			2029	121,08	121,44	
		Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям				
		одноставочный руб./куб. м	2025	95,54	107,13	
			2026	107,13	112,82	
			2027	112,11	112,11	
2028	112,11		121,08			
2029	121,08		121,44			

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.42 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2025 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 25 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 25, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2025-30.06.2025				01.07.2025-31.12.2025			
		компонент на теплоноситель*, руб./куб.м.	компонент на тепловую энергию**			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.	компонент на тепловую энергию**		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
	ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			
1	Общество с ограниченной ответственностью	население (тарифы указываются с учетом НДС)***							
		95,54	2 905,09	-	-	107,13	3 363,96	-	-

ответственн остью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)	прочие потребители							
	95,54	2 905,09	-	-	107,13	3 363,96	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области.

* Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2024 № 9-253/9(594) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2025-2029 годы».

** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2024 № 1-252/9(593) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2025-2029 годы».

*** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.43 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-298/9(515) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на 2022-2026 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 26 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 26, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и

Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-298/9(515) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 17.12.2021 № 1-298/9(515)»

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2022	964,30	995,30*	
			2023	995,30**		
			2024	995,30	1 055,02	
			2025	1 055,02	1 180,57	
			2026	1 027,82	1 027,82	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***				
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 157,16	1 194,36*	
			2023	1 194,36**		
			2024	1 194,36	1 266,02	
			2025	1 266,02	1 416,68	
			2026	1 233,38	1 233,38	

* Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

*** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критина ЗА

О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.44 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: г. Томск, ул. Ленская, д. 59/3, пр. Мира, д. 74/4, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2025 - 2029 годы

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 27 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 27, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных в г. Томске по адресам: ул. Ленская, д. 59/3, пр. Мира, д. 74/4, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****		
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	2025	5 697,48	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)					
						в)		б)	-		
	2026	5 697,48	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)				
							в)		б)	-	
2027	5 697,48	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)					

						в)		б)	-	
	2028	5 697,48	1,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
б)						-				
в)						-				
	2029	5 697,48	1,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
б)						-				
в)						-				

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м²);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2.

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Котельная ул.Ленская 59/3	2025	153,66	1,090	106,15
	Котельная пр.Мира 74/4		152,61	1,353	189,39
	Котельная ул.Ленская 59/3	2026	153,66	1,090	106,15
	Котельная пр.Мира 74/4		152,61	1,353	189,39
	Котельная ул.Ленская 59/3	2027	153,66	1,090	106,15
	Котельная пр.Мира 74/4		152,61	1,353	189,39
	Котельная ул.Ленская 59/3	2028	153,66	1,090	106,15
	Котельная пр.Мира 74/4		152,61	1,353	189,39
	Котельная ул.Ленская 59/3	2029	153,66	1,090	106,15
	Котельная пр.Мира 74/4		152,61	1,353	189,39

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных в г. Томске по адресам: ул. Ленская, д. 59/3, пр. Мира, д. 74/4: согласно приложению 2 к настоящему приказу.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода

1	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	1 594,52	1 772,06
			2026	1 772,06	1 815,94
			2027	1 815,94	1 864,39
			2028	1 864,39	1 892,42
			2029	1 892,42	1 913,24
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	1 913,42	2 126,47
			2026	2 126,47	2 179,13
			2027	2 179,13	2 237,27
2028	2 237,27		2 270,90		
2029	2 270,90		2 295,89		

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.45 повестки об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: г. Томск, пер. Речной, д. 9, ул. Береговая, д. 10/1, ул. Береговая, д. 18, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2025 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 28 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 28, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая

обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных в г. Томске по адресам: пер. Речной, д. 9, ул. Береговая, д. 10/1, ул. Береговая, д. 18, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		однотарифный руб./Гкал	2025	1 684,58	1 881,53	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		однотарифный руб./Гкал	2025	2 021,50	2 257,84	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Е.А.Воронина ЗА
 О.И.Критинина ЗА
 О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.46 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-147/9(535) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021 - 2025 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 29 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 29, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-147/9(535) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 17.12.2020 № 1-147/9(535)»

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала
Баткатского сельского поселения Шегарского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 879,15	1 996,78	
			2022	1 996,78	2 141,52*	
			2023	2347,16**		
			2024	2 347,16	2 610,04	
			2025	2 485,75	2 858,62	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 879,15	1 996,78	
			2022	1 713,08	1 799,68*	
			2023	2347,16**		
			2024	2 347,16	2 610,04	
2025	2 610,04		3 001,55			

* Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

*** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
О.И.Критинина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.47 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково и села Нащекново Шегарского сельского поселения Шегарского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156), на 2025-2029 годы

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 30 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 30, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

Организацией в адрес Департамента направлен протокол разногласий, согласно которому Департаментом необоснованно в состав плановых расходов не включены расходы по уплате НДС в размере 5%, расходы на ГСМ, расходы по уплате аренды за пользование административным помещением и транспортными средствами, не учтена амортизация прочего имущества, а также занижены расходы на отчисления на социальные нужды от фонда оплаты труда.

Департамент поясняет следующее.

Тариф на тепловую энергию определен без учета НДС, налог самостоятельно рассчитывается поставщиком ресурса и включается в сумму, подлежащую оплате потребителем ресурса.

В составе плановых расходов учтены расходы на ГСМ согласно расчету РСО (автомобиль УАЗ, находящейся в собственности РСО). Экономическая обоснованность содержания арендованного личного автомобиля директора организацией не подтверждена. Расходы признаны экономически необоснованными.

Арендная плата включается в состав тарифа на тепловую энергию в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, определенный 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, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата являлась критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора.

Договоры аренды непромышленных объектов (административного помещения, гаража, личного автомобиля директора) заключен ООО УК «Успех» без проведения конкурсных процедур. Кроме того, организацией в адрес Департамента не предоставлялся расчет экономически обоснованного уровня арендной платы.

В соответствии с требованиями п. 43 Основ ценообразования плановые расходы на амортизацию прочего имущества признаны Департаментом экономически необоснованными.

Расходы на оплату труда определены Департаментом в соответствии с п. 42 Основ ценообразования, на основании анализа фактических расходов организации за последний отчетный период с учетом роста минимального размера оплаты труда на 2025 год. Расходы на отчисления на социальные нужды от планового фонда оплаты труда приняты в размере 30,2% в соответствии с действующим налоговым законодательством и документами ресурсоснабжающей организации.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково, села Нащекново Шегарского сельского поселения Шегарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****		
		тыс. руб.	%	%			а)	б)			
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	2025	16 119,09	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	а)	-	-	
							б)	б)	-		
							в)	в)	-		
	2026	16 119,09	1,00	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	а)	-	-
								б)	б)	-	
								в)	в)	-	
	2027	16 119,09	1,00	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	а)	-	-
								б)	б)	-	
								в)	в)	-	
	2028	16 119,09	1,00	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	а)	-	-
								б)	б)	-	
								в)	в)	-	
2029	16 119,09	1,00	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	а)	-	-	
							б)	б)	-		
							в)	в)	-		

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2.

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности			
			а)	б)	в)	
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Газовый модуль Заречная, 1а	2025	158,36	1,800	12,27	
	газовая котельная Коммунистическая, 26а		159,52	1,706	913,63	
	газовая котельная РУС		160,69	1,975	1 517,46	
	газовая котельная ПМК		156,60	1,470	1 578,78	
	газовая котельная Титова		160,74	1,777	202,23	
	Газовый модуль Горького 33		158,33	1,802	3,59	
	Газовый модуль Горького 35		158,35	1,799	2,73	
			158,37	1,800	1,23	
	Газовые модули Агророгородок 20					
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 21		158,37	1,802	1,03	
	Газовая коельная (модуль) Агророгородок 22		158,37	1,805	0,82	
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 23		158,37	1,802	1,03	
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 24		158,43	1,801	3,70	
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 25		158,37	1,807	0,62	
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 26		158,34	1,801	5,13	
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 27		158,38	1,799	4,31	
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 28		158,32	1,802	3,49	
	Газовый модуль Заречная, 1а		2026	158,36	1,800	12,27
	газовая котельная Коммунистическая, 26а			159,52	1,706	913,63
	газовая котельная РУС			160,69	1,975	1 517,46
газовая котельная ПМК	156,60	1,470		1 578,78		
	2026	160,74	1,777	202,23		
Газовый модуль Горького 33		158,33	1,802	3,59		

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности				
			а)	б)	в)		
	Газовый модуль Горького 35		158,35	1,799	2,73		
	Газовые модули Агророгородок 20		158,37	1,800	1,23		
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 21		158,37	1,802	1,03		
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 22		158,37	1,805	0,82		
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 23		158,37	1,802	1,03		
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 24		158,43	1,801	3,70		
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 25		158,37	1,807	0,62		
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 26		158,34	1,801	5,13		
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 27		158,38	1,799	4,31		
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 28		158,32	1,802	3,49		
	Газовый модуль Заречная, 1а		158,36	1,800	12,27		
	газовая котельная Коммунистическая, 26а		159,52	1,706	913,63		
	газовая котельная РУС		160,69	1,975	1 517,46		
	газовая котельная ПМК		156,60	1,470	1 578,78		
	газовая котельная Титова	2027	160,74	1,777	202,23		
	Газовый модуль Горького 33		158,33	1,802	3,59		
	Газовый модуль Горького 35		158,35	1,799	2,73		
	Газовые модули Агророгородок 20		158,37	1,800	1,23		
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 21		158,37	1,802	1,03		
	Газовая коельная (модуль) Агророгородок 22		158,37	1,805	0,82		
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 23		158,37	1,802	1,03		
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 24		158,43	1,801	3,70		
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 25		158,37	1,807	0,62		
	Газовая котельная (модуль) Агророгородок 26		158,34	1,801	5,13		
			Газовая котельная (модуль) Агророгородок 27	2027	158,38	1,799	4,31
			Газовая котельная (модуль) Агророгородок 28		158,32	1,802	3,49
			Газовый модуль Заречная, 1а	2028	158,36	1,800	12,27
			газовая котельная Коммунистическая, 26а		159,52	1,706	913,63
газовая котельная РУС		160,69	1,975		1 517,46		
газовая котельная ПМК		156,60	1,470		1 578,78		
газовая котельная Титова		160,74	1,777		202,23		
Газовый модуль Горького 33		158,33	1,802		3,59		
Газовый модуль Горького 35		158,35	1,799		2,73		

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности			
			а)	б)	в)	
	Газовые модули Агророгодок 20		158,37	1,800	1,23	
	Газовая котельная (модуль) Агророгодок 21		158,37	1,802	1,03	
	Газовая коельная (модуль) Агророгодок 22		158,37	1,805	0,82	
	Газовая котельная (модуль) Агророгодок 23		158,37	1,802	1,03	
	Газовая котельная (модуль) Агророгодок 24		158,43	1,801	3,70	
	Газовая котельная (модуль) Агророгодок 25		158,37	1,807	0,62	
	Газовая котельная (модуль) Агророгодок 26		158,34	1,801	5,13	
	Газовая котельная (модуль) Агророгодок 27		158,38	1,799	4,31	
	Газовая котельная (модуль) Агророгодок 28		158,32	1,802	3,49	
	Газовый модуль Заречная, 1а		2029	158,36	1,800	12,27
	газовая котельная Коммунистическая, 26а			159,52	1,706	913,63
	газовая котельная РУС			160,69	1,975	1 517,46
	газовая котельная ПМК			156,60	1,470	1 578,78
	газовая котельная Титова			160,74	1,777	202,23
Газовый модуль Горького 33	158,33	1,802		3,59		
Газовый модуль Горького 35	158,35	1,799		2,73		
Газовые модули Агророгодок 20	158,37	1,800		1,23		
	Газовая котельная (модуль) Агророгодок 21	2029	158,37	1,802	1,03	
	Газовая коельная (модуль) Агророгодок 22		158,37	1,805	0,82	
	Газовая котельная (модуль) Агророгодок 23		158,37	1,802	1,03	
	Газовая котельная (модуль) Агророгодок 24		158,43	1,801	3,70	
	Газовая котельная (модуль) Агророгодок 25		158,37	1,807	0,62	
	Газовая котельная (модуль) Агророгодок 26		158,34	1,801	5,13	
	Газовая котельная (модуль) Агророгодок 27		158,38	1,799	4,31	
	Газовая котельная (модуль) Агророгодок 28		158,32	1,802	3,49	

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково, села Нащекowo Шегарского сельского поселения Шегарского района:

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель -	Теплоноситель -

	организации			Вода	Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 040,07	2 376,68	
			2026	2 376,68	2 813,48	
			2027	2 658,13	2 658,13	
			2028	2 658,13	2 769,66	
			2029	2 743,57	2 743,57	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 142,07	2 495,51	
			2026	2 495,51	2 954,15	
			2027	2 791,04	2 791,04	
			2028	2 791,04	2 908,14	
			2029	2 880,75	2 880,75	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.48 повестки о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-144/9(534), от 08.12.2021 № 1-279/9(352), от 24.11.2022 № 1-321/9(362), от 13.12.2023 № 1-99/9(287), от 17.12.2020 № 1-146/9(536), от 08.12.2021 № 1-281/9(349), от 24.11.2022 № 1-325/9(358), от 13.12.2023 № 1-101/9(289) (ООО УК «Успех» (ИНН 7016007156))

Воронина Е.А.

В адрес Департамента поступило заявление организации ООО УК «Успех» об установлении единого тарифа на тепловую энергию для потребителей села Мельниково и села Нащеково, в связи с чем предлагается признать действующие приказы на установление тарифов для отдельных групп потребителей указанных населенных пунктов утратившими силу.

РЕШИЛИ:

Признать утратившими силу следующие приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения: от 17.12.2020 № 1-144/9(534), от 08.12.2021 № 1-279/9(352), от 24.11.2022 № 1-321/9(362), от 13.12.2023 № 1-99/9(287), от

17.12.2020 № 1-146/9(536), от 08.12.2021 № 1-281/9(349), от 24.11.2022 № 1-325/9(358), от 13.12.2023 № 1-101/9(289).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.49 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-442/9(234) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2024 - 2028 годы»

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 31 к протоколу.

В адрес Департамента поступило письмо ООО «Западная Тепловая Компания» о том, что с 01.01.2025 года РСО признается плательщиком НДС в размере 5%, в связи с чем предлагается пересмотреть тарифы организации, установленные на период 2024-2029 годы, в части 2025 года.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-442/9(234) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 06.12.2023 № 1-442/9(234)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный
Малиновского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный	2024	2 614,33	2 823,48	

«Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)	руб./Гкал	2025	2 689,03	2 979,04
		2026	2 823,48	2 823,48
		2027	2 823,48	2 833,37
		2028	2 833,37	2 911,55
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
	одноставочный руб./Гкал	2024	2 614,33	2 823,48
		2025	2 823,48	3 127,99
		2026	2 823,48	2 823,48
		2027	2 823,48	2 833,37
		2028	2 833,37	2 911,55

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь правления



Елхина О.В.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

ООО "КТК"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,90	154,30	Приказы Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2020 №3-364, от 6.12.2018 №3-408
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	30 815,20	29 961,10	Приказы Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2020 №3-365, от 6.12.2018 №3-407
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	30 859,71	27 538,18	

* средний показатель приведен в целом по организации с учетом прекращения эксплуатации Котельных «НГСС» и «Телецентр», использующих в качестве топлива уголь.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год
ООО "КТК"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	130 391,61	135 525,58	132 154,35
2	Собственные нужды источника тепла	325,13	330,89	330,90
3	Отпуск с коллекторов источника	130 066,48	135 194,69	131 823,46
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	130 066,48	135 194,69	131 823,46
6	Потери	29 961,09	29 961,09	29 961,09
7	Потребители из сети	100 105,39	105 233,59	101 862,36
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	100 105,39	105 233,59	101 862,36
8.1	Собственное потребление	447,39	595,53	520,21
8.2	Реализация сторонним потребителям	99 658,00	104 638,06	101 342,15
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,05
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,05
II	Операционные (подконтрольные расходы)	83 344 277,69	54 517 256,00	54 462 870,97
2.0	базовый уровень операционных расходов	79 984 911,41	50 067 276,47	50 067 276,47
III	Неподконтрольные расходы	21 409 836,95	15 233 630,41	16 313 680,68
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	63 886,57	2 947,63	64 898,95
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	2 165 850,91	22 329,93	68 231,24
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	22 290,66	49 653,62	17 536,29
3.3.1	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	13 473,55	0,00	11 536,29
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 702,14	49 653,62	6 000,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 114,97	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	2 114,97	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	18 459 633,95	13 500 120,08	13 486 652,70
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	15 199 161,78	10 955 857,14	10 944 927,85
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	3 260 472,17	2 544 262,94	2 541 724,85
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	317 855,01	0,00	235 149,29
3.6.1	амортизация основных средств	296 491,64	0,00	201 239,53
3.6.2	амортизация прочего имущества	21 363,37	0,00	33 909,76
3.7	другие обособывающие расходы, в том числе	380 319,85	1 658 579,15	384 009,26
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	1 409 630,98	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	380 319,85	248 948,16	384 009,26
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	2 057 202,95
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	171 567 342,10	145 114 674,54	153 662 886,48
4.1	Расходы на топливо (основное)	118 286 333,55	119 318 927,87	125 935 359,01
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	26 796 167,91	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	25 055 112,04	24 724 218,82	26 324 420,28
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	25 055 112,04	24 724 218,82	26 324 420,28
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	24 867 557,00	24 724 218,82	26 139 959,00
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	187 555,04	0,00	184 461,28
4.4	Расходы на холодную воду	16 880,68	30 753,85	18 227,76
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	886,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	34,71	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	1 412 847,91	1 040 773,99	1 384 879,42
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	27 538,18	26 519,28	27 538,18
4.5.2	тариф на теплоноситель	51,31	39,25	50,29
5.5	Расчетная предпринимательская прибыль	7 927 007,48	4 777 331,65	4 825 002,06
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-7 521 969,41	0,00
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-7 521 969,41	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-10 427 244,10
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	284 248 464,22	212 120 923,19	218 837 196,08

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный по Приказам ФАС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО "Томскводоканал"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Кайдаловка, 1в

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,00	Приказ ДТР ТО от 28.11.2023 №3-165
нормативы технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	784,90	Приказ ДТР ТО от 28.11.2023 №3-164
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	607,90	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

ООО "Томскводоканал"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2025	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	11 095 934,89	11 760 306,24
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	211 195,10	172 690,26
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	168 690,04	157 532,02
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	42 505,06	15 158,24
1.1.3.2	специальная одежда	37 514,78	9 107,10
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	4 990,28	6 051,15
1.2	расходы на топливо	5 952 893,74	6 696 409,16
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 350 749,51	1 198 562,64
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 350 749,51	1 198 562,64
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 343 108,57	1 191 335,41
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	277,52	220,66
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	4,84	5,40
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	7 640,94	7 227,23
1.4	расходы на холодную воду	1 291,80	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	41 423,04	38 261,44
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	607,90	607,90
1.5.2	тариф на теплоноситель	68,14	62,94
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 247,69	899,41
1.6.2	амортизация прочего имущества	4 247,69	899,41
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 016 950,92	810 119,06
1.7.1	оплата труда производственного персонала	570 944,03	416 872,36
1.7.1.1	численность производственного персонала	0,70	0,60
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	68 037,85	57 674,42
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	446 006,89	393 246,69
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,47	0,37
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	79 053,51	88 548,10
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	307 119,18	244 655,96
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	172 425,10	125 895,45
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	134 694,08	118 760,50
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 430,75	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	687 526,74	864 227,08
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	62 326,74	59 027,08
1.11.1.2	хозяйственным способом	62 326,74	59 027,08
1.11.2	регламентные работы	0,00	180 000,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	625 200,00	625 200,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	11 970,07	82 362,01
1.12.1	услуги связи	7 831,02	6 995,34
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	18 153,52	12 935,87
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	14 636,33	18 189,38
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	-28 650,81	44 241,42

1.13	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	3,31	3,26
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	146 695,73	5,52
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	146 695,73	5,52
1.15	Расходы на служебные командировки	1 311,37	4 756,96
1.16	Расходы на обучение персонала	1 549,96	1 482,31
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	206 005,94	607 051,37
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	5 375,45	3 166,56
1.18.1.1	моющие средства	2 450,92	312,08
1.18.1.2	специальное питание	93,30	79,63
1.18.1.4	аттестация	589,18	24,98
1.18.1.5	медицинский осмотр	2 242,04	1 955,94
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	17 340,83	35 587,51
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	17 340,83	35 587,51
1.18.6	расходы на сбыт	183 289,66	568 297,30
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 151 570,05	1 038 819,82
1.19.1	налог на имущество организаций	1 151 570,05	1 038 819,82
II	Внереализационные расходы, всего	68 773,10	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	68 773,10	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	5 266,91	38 625,26
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	5 266,91	38 625,26
IV	Налог на прибыль	65 551,65	12 875,09
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	51 500,35
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,55
V	Выпадающие расходы/экономия	714 688,89	0,00
	<i>Расчетная предпринимательская прибыль</i>	256 939,67	251 236,81
VI	Необходимая валовая выручка, всего	12 207 155,11	12 063 043,41
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	5 886,12	5 886,12

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по Приказам ФАС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

ООО "Томскводоканал"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: г. Томск,
ул. Нижне-Луговая, 87

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,60	155,60	Приказ ДТР ТО от 15.12.2021 № 3-409
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	444,80	444,80	Приказ Минэнерго РФ от 20.08.2018 № 678
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	210,03	210,03	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год
ООО "Томскводоканал"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	3 444,28	3 444,28	3 444,28
2	Собственные нужды источника тепла	8,81	8,81	8,81
3	Отпуск с коллекторов источника	3 435,48	3 435,48	3 435,48
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	3 435,48	3 435,48	3 435,48
6	Потери	444,78	444,78	444,78
7	Потребители из сети	2 990,70	2 990,70	2 990,70
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 990,70	2 990,70	2 990,70
8.1	Собственное потребление	2 116,17	2 116,17	2 116,17
8.2	Реализация сторонним потребителям	874,53	874,53	874,53
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,04	1,05
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,04	1,05
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 187 391,55	1 199 385,41	1 205 624,05
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 151 041,66	1 151 041,66	1 151 041,66
III	Неподконтрольные расходы	426 523,50	80 031,78	402 486,47
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	810,56	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 928,21	1 742,48	1 928,21
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	312 016,34	741,78	256 791,19
3.3.1	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	220,86	741,78	115,75
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	311 795,49	0,00	256 675,46
3.3.3.1	налог на имущество организаций	311 614,69	0,00	256 577,32
3.3.3.3	транспортный налог	180,80	0,00	98,14
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	50 921,95	50 921,82	51 186,69
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	29 410,93	29 410,80	29 565,78
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	21 511,02	21 511,02	21 622,91
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	27 622,53	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	6 973,11	5 208,02	1 749,42
3.6.2	амортизация прочего имущества	6 973,11	5 208,02	1 749,42
3.7	другие обособляющие расходы, в том числе	417,17	417,17	417,17
3.7.2	расходы на услуги банков	417,17	417,17	417,17
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	90 000,00
3.9	Налог на прибыль	25 833,83	21 000,50	413,78
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 460 753,66	3 319 302,75	3 778 517,56
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 947 115,94	2 877 301,33	3 525 173,01
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	500 139,98	428 990,79	440 116,86
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	499 450,25	428 990,79	440 116,86
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	497 268,99	428 990,79	438 623,94
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 181,26	0,00	1 492,95
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	689,72	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	689,72	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	311,13	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	13 186,61	13 010,63	13 227,69
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	210,03	210,03	210,03
4.5.2	тариф на теплоноситель	62,78	61,95	62,98
V	Прибыль	0,00	0,00	1 241,35
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	1 241,35
5.5	Расчетная предпринимательская прибыль	103 335,31	84 001,99	102 206,80
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-454 884,73	-150 000,00	-766 958,71
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	-454 884,73	-150 000,00	-766 958,71
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 723 119,09	4 532 721,92	4 723 117,52

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный По Приказам ФАС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления

ООО "Томскводоканал"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу: г. Томск,
ул. Нижне-Луговая, 87

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года	приказ об утверждении
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	210,03	210,03	Приказ Минэнерго РФ от 20.08.2018 № 678

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

ООО "Томскводоканал"

котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Нижне-Луговая, 87

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	1 552,83	1 552,83	1 375,01
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	210,03	210,03	210,03
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	1 342,80	1 342,80	1 164,98
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,04	1,05
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
II	Операционные расходы	0,00	0,00	0,00
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	0,00	0,00
III	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	97 493,53	96 192,47	86 597,94
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	97 493,53	96 192,47	86 597,94
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00
V	НВВ	97 493,53	96 192,47	86 597,94
	Тариф, руб/м3			
1	1 полугодие	61,04	60,23	60,23
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	107,29	100,00	100,00
2	2 полугодие	64,52	63,66	65,73
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	113,40	105,70	109,13

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2025 год

ООО "Томскводоканал"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2025		
			план		
			Год	1 кв	2 кв
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	73 370,25	35 083,28	38 286,97
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	73 370,25	35 083,28	38 286,97
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	73 370,25	35 083,28	38 286,97
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м ³	1 164,98	582,49	582,49
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м ³	62,98	60,23	65,73
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	120 820,53	60 410,27	60 410,27
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	76,50	38,25	38,25
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 579,27	1 579,27	1 579,27
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	194 190,79	95 493,55	98 697,24
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м³	1 164,98	582,49	582,49
4.1	компонент на холодную воду	руб./м ³		60,23	65,73
4.2	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал		1 579,27	1 579,27

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

УМП «Муниципальная РК»

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на
2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	403,30

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

УМП «Муниципальная РК»

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	7 288 130,31	6 334 058,20	-954 072,11
1.2	расходы на топливо	2 863 550,01	2 754 375,02	-109 174,99
1.5	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 166 939,76	1 166 969,50	29,74
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 166 939,76	1 166 969,50	29,74
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 166 939,76	1 166 969,50	29,74
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	117,73	117,73	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	9,91	9,91	
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	5 310,56	0,00	-5 310,56
1.6.1	амортизация основных средств	5 310,56	0,00	-5 310,56
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 791 757,23	1 611 711,25	-180 045,99
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 330 914,88	1 311 943,00	-18 971,88
1.7.1.1	численность производственного персонала	3,00	3,00	0,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	36 969,86	36 465,00	-504,86
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	460 842,35	299 768,25	-161 074,10
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,45	0,46	0,01
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	85 515,69	54 159,64	-31 356,05
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	541 110,68	486 736,80	-54 373,89
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	401 936,29	396 206,79	-5 729,51
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	139 174,39	90 530,01	-48 644,38
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,20	30,00	-0,20
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	743 632,06	169 088,67	-574 543,39
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	90 000,00	90 000,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	90 000,00	90 000,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, введомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	11 257,56	0,00	-11 257,56
1.12.1	услуги связи	849,74	0,00	-849,74
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	10 407,82	0,00	-10 407,82
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	74 572,44	55 176,96	-19 395,48
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	14 736,05	14 736,05	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	14 736,05	14 736,05	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 528,18	0,00	-1 528,18
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 528,18	0,00	-1 528,18
1.18.6	расходы на сбыт	58 308,21	40 440,92	-17 867,29
IV	Единый налог при УСН	728 813,03	63 340,58	-665 472,45
4.1	Финансовый результат от реализации	728 813,03	63 340,58	-665 472,45
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	8 016 943,34	6 397 398,78	-1 619 544,56
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	2 114,87	1 986,90	-127,97

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по приказам ФАС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

ООО «ЗТК»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребители с.Томское

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифа на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,70	153,70
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	643,80	643,80
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	686,70	686,70

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

ООО «ЗТК»

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	6 270,50	0,00	6 324,56	53,86
2	Собственные нужды источника тепла	17,84	0,00	17,84	-
3	Отпуск с коллекторов источника	6 252,66	0,00	6 306,52	53,86
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	6 252,66	0,00	6 306,52	53,86
6	Потери	643,80	0,00	643,80	-
7	Потребители из сети	5 608,86	0,00	5 662,73	53,86
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	5 608,86	0,00	5 662,73	53,86
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	291,92	291,92
8.2	Реализация сторонним потребителям	5 608,86	0,00	5 370,81	(238,05)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,05	1,05	0,01
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,05	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	8 841 268,19	3 027 720,25	3 074 211,15	(5 767 057,05)
2.0	базовый уровень операционных расходов	8 484 902,29	2 955 051,92	2 955 051,92	(5 549 870,37)
III	Неподконтрольные расходы	2 816 152,15	1 810 737,08	1 939 844,75	(876 287,38)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 410 000,00	1 088 640,00	1 088 640,00	(321 360,00)
3.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 779,65	2 375,00	4 979,58	(1 800,05)
3.3.1	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	256,44	0,00	229,58	(26,86)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 620,00	2 375,00	4 750,00	(870,00)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	905,19	0,00	0,00	(905,19)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	905,19	0,00	0,00	(905,19)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 176 682,58	590 575,12	708 465,85	(468 216,73)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	545 072,26	651 482,67	651 482,67
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 176 682,58	47 500,85	56 983,18	(1 119 699,40)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	10 709,79	0,00	0,00	(10 709,79)
3.6.2	амортизация прочего имущества	10 709,79	0,00	0,00	(10 709,79)
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	11 960,12	7 611,47	12 234,68	274,56
3.7.2	расходы на услуги банков	11 960,12	7 611,47	12 234,68	274,56
3.9	Единый налог при УСН	200 000,00	121 537,49	125 524,64	(74 475,36)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	9 387 546,65	8 096 716,81	8 344 943,68	(1 042 602,97)
4.1	расходы на топливо (основное)	7 357 381,56	6 574 813,68	7 216 995,96	(140 385,40)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заменных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	249 054,74	0,00	-
4.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 167 906,72	1 208 068,12	1 065 777,72	(102 129,00)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 167 906,72	1 208 068,12	1 065 777,72	(102 129,00)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 167 906,72	1 208 068,12	1 065 777,72	(102 129,00)
4.5	расходы на теплоноситель	862 258,57	64 800,27	62 170,00	(800 088,58)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	8 920,82	686,70	686,70	(8 234,12)
4.5.2	тариф на теплоноситель	96,66	94,56	90,53	(6,12)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-569 220,12	(569 220,12)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-569 220,12	(569 220,12)
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	22 146 551,69	15 180 251,55	15 096 879,65	-9 049 472,06

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по приказам ФАС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления

ООО «ЗТК»

Виды деятельности
Для потребителей

производство теплоносителя
потребители с.Томское

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифа на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
нормативы технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	686,70	686,70

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

ООО «ЗТК»
потребители с.Томское

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	17 841,63	6 977,49	9 607,54	-8 234,29
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	8 920,82	686,70	686,70	-8 234,12
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	8 920,82	6 290,79	8 920,64	-0,18
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	0,01
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	0,02
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75
II	Операционные расходы	0,00	98 889,16	101 448,07	101 448,07
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	96 855,20	101 448,07	101 448,07
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	1 724 517,15	559 539,89	768 346,94	-956 170,21
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	1 724 517,15	559 539,89	768 346,94	-956 170,21
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00
V	НВВ	1 724 517,15	658 429,05	869 795,01	-854 722,14

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2025 год

ООО «ЗТК»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2025		
			Год	1 кв	2 кв
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	2 212 670,01	1 268 260,43	944 409,58
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	807 625,01	401 556,19	406 068,82
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	807 625,01	401 556,19	406 068,82
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	8 920,64	4 460,32	4 460,32
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	90,53	90,03	91,04
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	1 405 045,00	866 704,24	558 340,76
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	612,68	395,36	217,32
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 293,28	2 192,19	2 477,18
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	2 212 670,01	1 268 260,43	944 409,58
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	8 920,64	4 460,32	4 460,32

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

МКП АГП "АЕРЦ"

Виды деятельности

передача, сбыт

Для потребителей

потребители МО
"Асиновское городское

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	23 191,20
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	26 135,40

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

МКП АГП "АЕРЦ"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2025	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	322 820 886,80	291 791 295,39
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	13 810 267,18	7 015 971,61
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	372 891,98	510 423,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	13 437 375,20	6 505 548,61
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	7 675 930,55	4 445 106,36
1.1.3.2	специальная одежда	1 529 862,15	528 915,40
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	2 436 283,30	441 230,81
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	1 795 299,20	1 090 296,05
1.2	расходы на топливо	0,00	0,00
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	191 854 967,25	193 946 016,89
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	235 091,21	229 444,63
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	235 091,21	229 444,63
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	191 619 876,04	193 716 572,26
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	190 332 421,38	193 716 572,26
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	1 287 454,66	0,00
1.4	расходы на холодную воду	6 901,37	6 853,02
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	2 060 514,94
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	26 135,40
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	78,84
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	9 467 056,76	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	8 678 730,96	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	788 325,80	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	46 349 974,50	35 539 679,15
1.7.1	оплата труда производственного персонала	31 862 825,14	29 045 507,63
1.7.1.1	численность производственного персонала	48,00	44,44
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	55 317,40	54 465,92
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	14 487 149,36	6 494 171,53
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	17,30	7,45
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	69 783,96	72 658,68
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	12 097 542,31	10 732 983,10
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	7 722 423,21	8 771 743,30
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	4 375 119,11	1 961 239,80
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	20,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	18 868 458,33	27 363 823,89
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 505 773,18	1 324,30
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 338 117,34	191 201,73
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	1 175 538,87	67 187,97
1.11.1.1	по договорам	917 373,60	67 187,97
1.11.1.2	хозяйственным способом	258 165,27	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	162 578,48	124 013,75

1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	19 622 785,97	8 711 144,39
1.12.1	услуги связи	197 171,15	146 436,84
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	19 329 114,32	8 468 388,17
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	96 500,50	96 319,38
1.13	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	645,70	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	850 333,18	873 916,65
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	850 333,18	873 916,65
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	40 000,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	307 259,02	49 291,22
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	929 479,54	648 317,82
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	486 433,15	276 015,65
1.18.1.1	моющие средства	253 104,24	0,00
1.18.1.2	специальное питание	57 421,20	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	1 695,28
1.18.1.5	медицинский осмотр	175 907,71	274 322,37
1.18.2	прочие услуги	55 017,60	8 089,89
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	388 028,78	364 212,28
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	388 028,78	364 212,28
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	4 771 325,17	4 650 256,69
1.19.1	налог на имущество организаций	4 769 827,17	4 649 272,70
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	1 498,00	983,98
II	Внерезидентные расходы, всего	208 000,00	4 569 928,98
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	4 359 921,28
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	208 000,00	210 007,71
2.4.1	расходы на услуги банков	208 000,00	210 007,71
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	400 000,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	400 000,00	0,00
IV	Налог на прибыль	2 879 048,82	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	34 302 899,19	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	360 610 834,81	296 361 224,37
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	98 232,25	102 923,91

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

ООО "ТеплоИнвест"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, сбыт
МКП АГП "АЕРЦ"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	155,50	155,50
удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,50	155,50

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год
ООО "ТеплоИнвест"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	136 580,24	140 596,27	140 596,27
2	Собственные нужды источника тепла	218,53	224,84	224,84
3	Отпуск с коллекторов источника	136 361,71	140 371,43	140 371,43
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	0,00	140 371,43	140 371,43
6	Потери	0,00	0,00	0,00
7	Потребители из сети	0,00	0,00	140 371,43
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	136 361,71	140 371,43	140 371,43
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,05	1,05
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,06	1,06
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05	1,05
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	38 815 614,58	40 430 293,96
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	36 371 068,24	36 371 068,24
III	Неподконтрольные расходы	26 609 324,93	22 202 498,75	22 684 956,44
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	4 998,39	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 606 787,77	0,00	2 660,58
3.3.1	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	15 000,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 500,00	0,00	2 660,58
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 584 287,77	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 584 287,77	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	14 867 093,42	11 525 268,52	12 004 704,79
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	9 678 683,16	8 025 222,61	8 359 061,50
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	5 188 410,27	3 500 045,91	3 645 643,29
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	9 932 838,66	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	9 932 838,66	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	202 605,08	106 521,84	111 881,07
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	202 605,08	106 521,84	111 881,07
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	10 565 710,00	10 565 710,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	479 201 915,55	146 707 743,46	159 308 845,45
4.1	Расходы на топливо (основное)	132 095 505,50	122 788 139,07	135 587 705,40
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	299 902 168,54	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	47 204 241,51	22 215 749,76	23 721 140,05
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	47 204 241,51	22 215 749,76	23 721 140,05
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	47 204 241,51	22 215 749,76	23 721 140,05
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	4 659,90	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	1 699 194,73	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	26 123,53	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	65,04	0,00
5.5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	4 246 885,89	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-6 501 428,11
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	505 811 240,28	211 972 742,68	215 922 667,74

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный по Приказам ФАС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления

ООО "ТеплоИнвест"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	26 123,53	26 123,53

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

ООО "ТеплоИнвест"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	0,00	26 123,53	26 123,53
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	0,00	26 123,53	26 123,53
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05	1,05
1.1	Индекс потребительских цен	0,00	1,06	1,06
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
II	Операционные расходы	0,00	0,00	0,00
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	0,00	0,00
III	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	0,00	1 699 194,73	2 059 578,87
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	0,00	1 699 194,73	2 059 578,87
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00
V	НВВ	0,00	1 699 194,73	2 059 578,87
	Тариф, руб/м3			
1	1 полугодие	0,00	63,37	72,83
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	0,00	87,00	100,00
2	2 полугодие	0,00	66,72	84,85
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	0,00	91,62	116,50

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

АО "ТомскРТС"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,90	155,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 659,60	3 659,60
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 237,17	2 237,17

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

АО "ТомскРТС"

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	18 218,28	20 036,65	18 218,28	(0,00)
2	Собственные нужды источника тепла	74,36	74,36	74,36	-
3	Отпуск с коллекторов источника	18 143,92	19 962,29	18 143,91	(0,00)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	18 143,91	19 962,29	18 143,91	(0,00)
6	Потери	3 659,60	3 659,60	3 659,60	(0,00)
7	Потребители из сети	14 484,31	16 302,69	14 484,31	(0,00)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	14 484,31	16 302,69	14 484,31	(0,00)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	14 484,31	16 302,69	14 484,31	(0,00)
1	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,05	1,05	0,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,05	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	10 183 297,96	10 206 492,46	10 345 534,81	162 036,85
2.0	базовый уровень операционных расходов	9 894 038,72	9 894 038,72	9 894 038,72	(0,01)
III	Неподконтрольные расходы	34 430 197,75	2 666 482,28	2 951 305,13	(31 478 892,62)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	14 823,37	23 842,73	14 818,72	(4,65)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	8 818,72	0,00	0,00	(8 818,72)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	89 804,65	11 307,99	7 608,12	(82 196,53)
3.3.1	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	12 981,37	4 387,16	3 461,41	(9 519,96)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	75 631,40	5 667,02	3 000,00	(72 631,40)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 191,88	1 253,81	1 146,71	(45,17)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	763,28	800,94	760,29	(2,99)
3.3.3.2	земельный налог	66,39	0,00	0,00	(66,39)
3.3.3.3	транспортный налог	362,21	452,87	386,42	24,21
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 458 396,37	2 463 995,86	2 563 169,98	104 773,61
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 315 658,65	2 320 935,01	2 418 161,00	102 502,37
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	142 737,74	143 062,85	145 008,99	2 271,25
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	189 515,32	0,00	265 969,76	76 454,44
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	149 582,23	46 020,82	23 685,91	(125 896,32)
3.6.2	амортизация прочего имущества	149 582,23	46 020,82	23 685,91	(125 896,32)
3.7	другие обособывающие расходы, в том числе	314 616,02	0,00	3 585,13	(311 030,89)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	314 616,02	0,00	0,00	(314 616,02)
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	3 585,13	3 585,13
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	24 580 192,40	53 941,25	0,00	(24 580 192,40)
3.9	Налог на прибыль	511 764,35	67 373,64	72 467,50	(439 296,85)
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	6 112 686,32	0,00	0,00	(6 112 686,32)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	19 771 006,25	20 583 180,46	20 561 648,32	790 642,07
4.1	Расходы на топливо (основное)	16 512 147,11	17 498 460,16	17 238 528,60	726 381,49
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 101 685,11	2 932 276,84	3 182 222,75	80 537,64
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 101 685,11	2 932 276,84	3 182 222,75	80 537,64
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 101 685,11	2 921 085,68	3 171 835,95	70 150,84
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	11 191,16	10 386,80	10 386,80
4.5	Расходы на теплоноситель	157 174,02	152 443,47	140 896,97	(16 277,05)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 555,89	2 237,17	2 237,17	(318,72)
4.5.2	тариф на теплоноситель	61,49	68,14	62,98	1,49
V	Прибыль	2 292 078,67	264 065,27	217 402,51	(2 074 676,16)
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	245 021,27	264 065,27	217 402,51	(27 618,76)
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	2 047 057,40	0,00	0,00	(2 047 057,40)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-1 042 934,22	-3 415 001,78	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	66 676 580,62	32 677 284,26	30 662 688,98	-36 013 891,64

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по приказам ФАС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

АО "ТомскРТС"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	164,50	164,50	Приказ ДТР ТО от 23.11.2023 №3-161
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 660,80	3 660,80	Приказ Минэнерго России от 20.11.2023 №1059
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 141,41	1 141,41	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год
АО "ТомскРТС"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	21 278,26	21 358,39	21 278,26
2	Собственные нужды источника тепла	105,52	105,52	105,52
3	Отпуск с коллекторов источника	21 172,75	21 252,88	21 172,75
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	21 172,75	21 252,88	21 172,75
6	Потери	3 660,84	3 660,84	3 660,84
7	Потребители из сети	17 511,90	17 592,03	17 511,90
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	17 511,90	17 592,03	17 511,90
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	17 511,90	17 592,03	17 511,90
I	Индекс изменения операционных расходов	0,98	1,85	1,05
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,07	1,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,98	1,85	1,05
II	Операционные (подконтрольные расходы)	32 845 398,06	34 567 858,22	35 098 650,67
2.0	базовый уровень операционных расходов	33 509 624,28	33 509 624,28	33 509 624,28
III	Неподконтрольные расходы	54 407 606,85	8 896 710,61	9 899 431,88
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	7 289,66	2 637,64	6 888,14
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 296 620,19	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	93 899,84	27 502,86	27 278,96
3.3.1	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	4 132,34	3 943,74	4 395,20
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	70 183,66	5 314,52	4 937,41
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	19 585,84	18 244,59	17 948,34
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 640,65	1 687,73	1 555,28
3.3.3.2	земельный налог	17 164,63	15 602,59	15 602,59
3.3.3.3	транспортный налог	778,56	954,28	790,47
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	8 026 290,25	8 447 200,51	8 765 511,49
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	7 739 851,74	8 145 740,75	8 459 422,79
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	286 438,51	301 459,76	306 088,70
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	728 938,16	0,00	728 938,01
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	321 522,89	96 974,34	48 452,63
3.6.1	амортизация основных средств	321 522,89	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	96 974,34	48 452,63
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	676 258,49	0,00	7 152,68
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	676 258,49	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	20 761 289,60	107 038,35	107 038,35
3.9	Налог на прибыль	893 150,79	215 356,91	208 171,62
3.9.4	Ставка налога на прибыль	56,30	20,33	25,00
3.10	Выпадающие доходы/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	21 602 347,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	28 038 153,33	26 015 117,77	27 723 372,66
4.1	Расходы на топливо (основное)	20 951 878,91	19 274 945,36	20 784 184,18
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	7 016 079,31	6 667 084,87	6 858 968,03
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 016 079,31	6 667 084,87	6 858 968,03
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 016 079,31	6 643 503,04	6 837 720,47
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	23 581,83	21 247,56
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	3 922,29	7 242,70
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	115,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	62,98
4.5	Расходы на теплоноситель	70 195,12	69 165,25	72 977,75
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 141,48	1 116,53	1 141,41
4.5.2	тариф на теплоноситель	61,49	61,95	65,94
V	Прибыль	693 167,51	844 066,83	624 514,85
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	693 167,51	844 066,83	624 514,85
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-21 993,96	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	119 556 928,94	70 301 759,46	73 345 970,06

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по Приказам ФАС
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	уголь	104,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления

АО "ТомскРТС"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года	приказ об утверждении
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 141,41	1 141,41	Приказ Минэнерго России от 20.11.2023 №1059

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

АО "ТомскРТС"
население/прочие/бюджет

без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	1 141,48	1 496,66	1 482,28
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	1 141,48	1 116,53	1 141,41
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	0,00	380,13	340,86
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	0,98	1,83	1,05
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,07	1,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
II	Операционные расходы	0,00	0,00	0,00
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	0,00	0,00
III	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	70 195,12	92 712,79	93 353,75
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	70 195,12	92 712,79	93 353,75
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00
V	Необходимая валовая выручка	70 195,12	92 712,79	94 771,29

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2025 год

АО "ТомскРТС"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2024		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	46 728,46	21 647,03	25 081,43
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	21 793,54	10 885,12	10 908,41
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	21 793,54	10 885,12	10 908,41
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	340,86	170,43	170,43
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	63,94	63,87	64,00
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	24 934,93	10 761,91	14 173,02
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	5,88	2,72	3,15
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	4 241,54	3 949,89	4 493,48
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	46 728,46	21 647,03	25 081,43
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	340,86	170,43	170,43

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

АО "ТомскРТС"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	228,80	228,80
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	842,60	842,60
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	84,84	84,84

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

АО "ТомскРТС"

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	4 824,73	4 837,84	4 824,73	0,00
2	Собственные нужды источника тепла	64,56	64,56	64,56	-
3	Отпуск с коллекторов источника	4 760,17	4 773,28	4 760,17	0,00
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	4 760,17	4 773,28	4 760,17	0,00
6	Потери	842,64	842,64	842,64	-
7	Потребители из сети	3 917,53	3 930,64	3 917,53	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	3 917,53	3 930,64	3 917,53	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 917,53	3 930,64	3 917,53	0,00
1	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,05	1,05	0,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,10	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,05	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	23 297 259,99	25 259 916,82	25 643 466,76	2 346 206,77
2.0	базовый уровень операционных расходов	23 297 259,99	24 486 629,08	24 486 629,08	1 189 369,08
III	Неподконтрольные расходы	49 627 443,19	6 995 483,18	7 355 985,33	(42 271 457,87)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	12 883,48	5 950,66	12 745,77	(137,71)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	21 488,90	224 871,24	22 765,87	1 276,97
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	58 196,39	17 995,02	15 811,45	(42 384,95)
3.3.1	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	17 894,40	11 424,89	9 290,38	(8 604,02)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 996,80	0,00	0,00	(6 996,80)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	33 305,19	6 570,12	6 521,07	(26 784,12)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	26 807,86	575,55	547,34	(26 260,53)
3.3.3.2	земельный налог	6 217,46	5 669,46	5 695,55	(521,91)
3.3.3.3	транспортный налог	279,87	325,31	278,18	(1,69)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	5 984 043,07	6 488 163,43	6 708 132,66	724 089,59
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	5 889 259,91	6 385 395,34	6 603 804,13	714 544,22
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	94 783,16	102 768,09	104 328,53	9 545,37
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	705 542,68	0,00	436 606,20	(266 936,48)
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	121 629,61	80 888,46	23 101,49	(98 528,12)
3.6.1	амортизация основных средств	121 629,61	6 050,00	6 050,00	(115 579,61)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	74 838,46	17 051,49	17 051,49
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	243 098,56	0,00	2 768,82	(240 329,74)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	243 098,56	0,00	0,00	(243 098,56)
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	2 768,82	2 768,82
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	11 024 819,92	0,00	0,00	(11 024 819,92)
3.9	Налог на прибыль	535 373,04	177 614,37	134 053,08	(401 319,96)
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	30 922 367,54	0,00	0,00	(30 922 367,54)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	8 795 867,36	6 372 047,75	7 296 059,05	(1 497 808,31)
4.1	Расходы на топливо (основное)	7 290 904,84	4 834 713,13	5 721 729,18	(1 569 175,66)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 484 510,38	1 530 741,71	1 568 974,39	84 464,01
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 484 510,38	1 530 741,71	1 568 974,39	84 464,01
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 484 510,38	1 522 702,63	1 561 496,93	76 986,55
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	8 039,08	7 477,46	7 477,46
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	1 337,11	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	18 452,14	5 255,79	5 355,48	(13 096,66)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	300,06	84,84	84,84	(215,22)
4.5.2	тариф на теплоноситель	61,49	61,95	65,12	1,63
V	Прибыль	481 841,83	696 139,24	402 159,25	(79 682,57)
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	481 841,83	696 139,24	402 159,25	(79 682,57)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	2 550 041,29	2 550 041,29	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	84 341 904,55	41 873 628,28	43 247 711,69	-41 094 192,86

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь 104,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления

АО "ТомскРТС"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	84,84	84,84

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

АО "ТомскРТС"

без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	1 528,03	1 462,42	1 312,81	-215,22
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	300,06	84,84	84,84	-215,22
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	1 227,97	1 377,58	1 227,97	0,00
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	0,02
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	0,02
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	0,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,10	0,00	0,00	0,10
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75
II	Операционные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	0,00	0,00	0,00
III	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	93 965,95	90 591,86	69 519,49	-24 446,46
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	93 965,95	90 591,86	69 519,49	-24 446,46
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00
V	необходимая валовая выручка	93 965,95	90 591,86	82 866,77	-11 099,17

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2025 год
АО "ТомскРТС"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2025		
			Год	1 кв	2 кв
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	899 293,43	543 161,00	356 132,43
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	77 511,29	38 735,18	38 776,12
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	77 511,29	38 735,18	38 776,12
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	1 227,97	613,99	613,99
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	63,12	63,09	63,15
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	821 782,14	504 425,82	317 356,32
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	74,44	45,69	28,75
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	11 039,53	11 039,53	11 039,53
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	899 293,43	543 161,00	356 132,43
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	1 227,97	613,99	613,99

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления**ООО "ВИГК"**Виды деятельности
Для потребителейпроизводство, передача, сбыт
потребители п.Светлый**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифа на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,50	160,50
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 302,00	5 302,00
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	14 125,30	14 125,30

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

ООО "ВИГК"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	46 836,35	48 963,06	46 813,13	(23,21)
2	Собственные нужды источника тепла	454,02	454,02	454,02	-
3	Отпуск с коллекторов источника	46 382,32	48 509,04	46 359,11	(23,21)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	46 382,32	0,00	46 359,11	(23,21)
6	Потери	5 302,00	5 302,00	5 302,00	-
7	Потребители из сети	41 080,33	0,00	41 057,11	(23,21)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	41 080,33	43 207,05	41 057,11	(23,21)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	41 080,33	43 207,05	41 057,11	(23,21)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,02	1,04	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	0,00	2,00	2,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,02	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	22 304 880,09	15 875 313,80	16 787 538,67	(5 517 341,42)
2.0	базовый уровень операционных расходов	22 304 880,09	13 545 505,47	13 545 505,47	(8 961 374,62)
III	Неподконтрольные расходы	5 420 878,17	6 673 384,24	5 850 760,68	429 882,51
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	41 858,47	698 177,82	155 000,71	95 142,25
3.3.1	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	7 457,80	3 056,07	90 126,50	82 668,70
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	32 400,00	5 585,73	27 423,38	(4 976,62)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 000,67	689 556,03	17 450,83	15 450,16
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	549 941,41	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	2 000,67	139 614,62	17 450,83	15 450,16
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 134 231,27	2 687 700,22	3 671 874,95	(462 356,32)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 986 944,14	2 687 700,22	2 756 882,00	(230 062,14)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 147 287,13	0,00	914 992,94	(232 294,18)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	500 695,54	1 793 756,33	1 793 756,33	1 293 060,79
3.6.1	амортизация основных средств	500 695,54	1 793 756,33	1 793 756,33	1 293 060,79
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	159 839,32	544 103,96	173 462,02	13 622,70
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	409 282,29	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	159 839,32	134 821,67	173 462,02	13 622,70
3.9	Налог на прибыль	584 253,57	57 500,00	76 666,67	(507 586,91)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	67 205 787,38	55 505 340,24	61 173 384,52	(6 032 402,86)
4.1	Расходы на топливо (основное)	44 450 392,07	41 418 877,47	45 330 355,28	879 963,21
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	14 743 923,95	13 292 343,16	14 914 420,27	170 496,32
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	14 743 923,95	13 292 343,16	14 914 420,27	170 496,32
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	14 743 923,95	13 292 343,16	14 914 420,27	170 496,32
4.4	Расходы на холодную воду	7 122 232,87	0,00	0,00	(7 122 232,87)
4.5	Расходы на теплоноситель	889 238,49	794 119,61	928 608,96	39 370,48
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	14 125,30	14 125,30	14 125,30	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	62,95	56,22	65,74	2,79
V	Прибыль	0,00	230 000,00	230 000,00	230 000,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	230 000,00	230 000,00	230 000,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,29	0,27	0,27
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-2 070 786,15	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	-1 516 297,73	(1 516 297,73)
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	94 931 545,64	80 092 457,21	82 288 978,60	-12 642 367,05

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	105,8	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по приказам ФАС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель на 2025 год, к протоколу заседания правления ООО "ВИГК"

Виды деятельности
Для потребителей

производство теплоносителя
потребители п.Светлый

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифа на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	14 125,30	14 125,30

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

ООО "ВИГК"
потребители п.Светлый

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	127 266,41	133 745,88	127 255,09	-15,32
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	14 125,50	14 125,30	14 125,30	0,00
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	115 141,11	119 618,58	115 127,78	-15,32
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,02	1,04	-0,01
1.1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,06	0,01
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	2,00	2,00	2,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	8 011 878,48	7 413 542,80	8 289 925,77	278 047,29
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	8 011 878,48	7 413 542,80	8 289 925,77	278 047,29
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Необходимая валовая выручка	8 011 878,48	7 413 542,80	8 565 721,38	353 842,90

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1

**Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2025 год
ООО "ВИГК"**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2025		
			Корректировка		
		Год	1 кв	2 кв	
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	22 422 353,16	10 736 099,73	11 686 253,43
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	7 437 112,42	3 566 125,25	3 870 987,18
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	7 437 112,42	3 566 125,25	3 870 987,18
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	113 127,78	56 563,89	56 563,89
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	65,74	63,05	68,44
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	14 985 240,74	7 169 974,49	7 815 266,25
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	7 429,10	3 714,55	3 714,55
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 017,10	1 930,24	2 103,96
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	22 422 353,16	10 736 099,73	11 686 253,43
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	113 127,78	56 563,89	56 563,89

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

ООО "Восточная Тепловая компания"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребители д.Кисловка

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025-2029 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год	показатель на 2027 год	показатель на 2028 год	показатель на 2029 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	161,65	161,65	161,65	161,65	161,65
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	8 638,78	8 638,78	8 638,78	8 638,78	8 638,78
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	9 332,68	9 332,68	9 332,68	9 332,68	9 332,68

2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 600 138,95	828 945,66	-771 195,26																
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	18 862,59	7 881,70	-10 980,88																
2.9.1.1	моющие средства	10 215,00	1 265,82	-8 947,18																
2.9.1.5	медицинский осмотр	8 649,59	6 615,89	-2 033,70																
2.9.2	прочие услуги	3 270,00	0,00	-3 270,00																
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	84 519,76	20 031,62	-64 488,14																
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	84 519,76	20 031,62	-64 488,14																
2.9.6	расходы на сбыт	1 495 486,58	801 032,54	-692 454,24																
III	Неподконтрольные расходы	3 555 851,32	1 465 692,98	-2 090 158,34	112 597,85	1 530 434,82	1 417 836,97	112 597,85	1 572 156,17	1 459 558,32	112 597,85	1 615 162,27	1 502 564,42	112 597,85	1 659 655,44	1 547 057,59				
5.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулярную деятельность	49 915,37	32 667,35	-17 248,02	49 915,37	35 485,21	-14 430,16	49 915,37	37 197,88	-12 717,49	49 915,37	38 685,80	-11 229,57	49 915,37	40 233,23	-9 682,14				
5.1.1	Затраты на водоотведение	49 915,37	32 667,35	-17 248,02	49 915,37	35 485,21	-14 430,16	49 915,37	37 197,88	-12 717,49	49 915,37	38 685,80	-11 229,57	49 915,37	40 233,23	-9 682,14				
5.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	62 682,48	0,00	-62 682,48	62 682,48	0,00	-62 682,48	62 682,48	0,00	-62 682,48	62 682,48	0,00	-62 682,48	62 682,48	0,00	-62 682,48				
5.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	62 682,48	0,00	-62 682,48	62 682,48	0,00	-62 682,48	62 682,48	0,00	-62 682,48	62 682,48	0,00	-62 682,48	62 682,48	0,00	-62 682,48				
5.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 873,32	3 651,08	-3 222,24	0,00	3 651,08	3 651,08	0,00	3 651,08	3 651,08	0,00	3 651,08	3 651,08	0,00	3 651,08	3 651,08				
5.3.1	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	6 873,32	3 651,08	-3 222,24	0,00	3 651,08	3 651,08	0,00	3 651,08	3 651,08	0,00	3 651,08	3 651,08	0,00	3 651,08	3 651,08				
5.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 340 674,53	994 818,88	-345 855,66	0,00	1 027 220,13	1 027 220,13	0,00	1 057 625,84	1 057 625,84	0,00	1 088 931,57	1 088 931,57	0,00	1 121 165,94	1 121 165,94				
5.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 166 740,73	845 754,62	-320 986,11	0,00	873 300,85	873 300,85	0,00	899 150,56	899 150,56	0,00	925 765,41	925 765,41	0,00	953 168,07	953 168,07				
5.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	173 933,80	149 064,25	-24 869,55	0,00	153 919,28	153 919,28	0,00	158 475,29	158 475,29	0,00	163 166,15	163 166,15	0,00	167 995,87	167 995,87				
5.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00	30,00	30,00	0,00	30,00	30,00	0,00	30,00	30,00	0,00	30,00	30,00	0,00				
5.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00	0,20	0,20	0,00	0,20	0,20	0,00	0,20	0,20	0,00	0,20	0,20	0,00				
5.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	68 640,37	74 065,64	5 423,27	0,00	76 475,89	76 475,89	0,00	78 739,58	78 739,58	0,00	81 070,27	81 070,27	0,00	83 469,95	83 469,95				
5.7.2	расходы на услуги банков	68 640,37	74 065,64	5 423,27	0,00	76 475,89	76 475,89	0,00	78 739,58	78 739,58	0,00	81 070,27	81 070,27	0,00	83 469,95	83 469,95				
5.8	Прочие неподконтрольные расходы	1 588 785,25	0,00	-1 588 785,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.9	Единый налог при УСН	438 280,00	360 492,05	-77 787,97	0,00	387 602,51	387 602,51	0,00	394 941,79	394 941,79	0,00	402 825,56	402 825,56	0,00	411 137,24	411 137,24				
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	35 504 602,27	30 385 231,71	-5 119 370,56	22 339 194,81	32 910 168,94	10 570 974,13	22 339 194,81	33 470 379,78	11 151 184,97	22 339 194,81	34 079 975,47	11 740 778,66	22 339 194,81	34 727 457,00	12 388 262,20				
4.1	Расходы на топливо (основное)	22 339 194,81	22 422 562,58	83 367,78	22 339 194,81	24 733 597,11	2 394 402,50	22 339 194,81	24 985 448,24	2 646 255,44	22 339 194,81	25 255 644,67	2 916 449,86	22 339 194,81	25 550 155,05	3 210 960,25				
4.3	Расходы на прочие потребляемые энергетические ресурсы, в том числе:	10 985 778,92	7 125 476,77	-3 860 302,15	0,00	7 267 986,50	7 267 986,50	0,00	7 558 705,75	7 558 705,75	0,00	7 861 053,98	7 861 053,98	0,00	8 175 496,14	8 175 496,14				
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	10 985 778,92	7 125 476,77	-3 860 302,15	0,00	7 267 986,50	7 267 986,50	0,00	7 558 705,75	7 558 705,75	0,00	7 861 053,98	7 861 053,98	0,00	8 175 496,14	8 175 496,14				
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	10 985 778,92	7 125 476,77	-3 860 302,15	0,00	7 267 986,50	7 267 986,50	0,00	7 558 705,75	7 558 705,75	0,00	7 861 053,98	7 861 053,98	0,00	8 175 496,14	8 175 496,14				
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 378,78	782,24	-596,54	0,00	782,24	782,24	0,00	782,24	782,24	0,00	782,24	782,24	0,00	782,24	782,24				
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,97	9,11	1,14	0,00	9,29	9,29	0,00	9,66	9,66	0,00	10,05	10,05	0,00	10,45	10,45				
4.4	Расходы на холодную воду	1 313 255,68	0,00	-1 313 255,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	19 405,90	0,00	-19 405,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
4.4.2	тариф на холодную воду	67,68	0,00	-67,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
4.5	Расходы на теплоноситель	866 372,86	837 192,56	-29 180,50	0,00	908 585,53	908 585,53	0,00	926 225,78	926 225,78	0,00	963 274,81	963 274,81	0,00	1 001 805,81	1 001 805,81				
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	8 261,74	8 261,74	0,00	0,00	8 261,74	8 261,74	0,00	8 261,74	8 261,74	0,00	8 261,74	8 261,74	0,00	8 261,74	8 261,74				
4.5.2	тариф на теплоноситель	104,87	101,33	-3,54	0,00	109,98	109,98	0,00	112,11	112,11	0,00	116,59	116,59	0,00	121,26	121,26				
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-1 575 599,04	-1 575 599,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500 000,00	1 500 000,00	0,00	1 600 000,00	1 600 000,00	0,00	1 458 082,48	1 458 082,48				
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-1 575 599,04	-1 575 599,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500 000,00	1 500 000,00	0,00	1 600 000,00	1 600 000,00	0,00	1 458 082,48	1 458 082,48				
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	46 945 709,34	34 834 296,37	-12 111 412,97	22 451 792,66	39 147 833,64	16 696 060,98	22 451 792,66	41 389 120,43	18 937 327,77	22 451 792,66	42 285 179,12	19 833 386,46	22 451 792,66	42 982 943,58	20 531 150,93				

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

		По данным ДТР ТО2025		По данным ДТР ТО2026		По данным ДТР ТО2027		По данным ДТР ТО2028		По данным ДТР ТО2029	
1	Индекс потребительских цен	%	105,80		104,50		104,00		104,00		104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80		104,00		104,00		104,00		104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10		104,00		104,50		104,50		104,50
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по приказам ФАС	по приказам ФАС	газ природный	по приказам ФАС	газ природный	по приказам ФАС	газ природный	по приказам ФАС

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на
ООО "Восточная Тепловая компания"**Виды деятельности
Для потребителейпроизводство теплоносителя
потребители д.Кисловка**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025-2029
годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год	показатель на 2027 год	показатель на 2028 год	показатель на 2029 год
нормативы технологических потерь теплоносителя, учтенных при установлении тарифа	м3	9 332,68	9 333,68	9 334,68	9 335,68	9 335,68

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

ООО "Восточная Тепловая компания"
потребители д.Кисловка

НДС не предусмотрен

Наименование показателя	Предложение организации	Предложение ДТР 2025	Предложение ДТР 2026	Предложение ДТР 2027	Предложение ДТР 2028	Предложение ДТР 2029
Объем теплоносителя всего, м3	27665,64	27665,03	27665,03	27665,03	27665,03	27665,03
Операционные расходы	1 365 844,98	619 613,28	646 256,65	672 106,92	698 991,19	726 950,84
базовый уровень операционных расходов	1 365 844,98	619 613,28	646 256,65	672 106,92	698 991,19	726 950,84
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	0,00	1,06	1,04	1,04	1,04	1,04
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кал)	0,00	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Неподконтрольные расходы	291 685,18	187 123,21	195 169,51	202 976,29	211 095,34	219 539,15
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	291 685,18	187 123,21	195 169,51	202 976,29	211 095,34	219 539,15
отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	289 753,49	185 883,98	193 877,00	201 632,08	209 697,36	218 085,25
платежи в фонд социального страхования	1 931,69	1 239,23	1 292,51	1 344,21	1 397,98	1 453,90
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 872 410,24	1 996 663,67	2 123 941,05	2 226 451,93	2 315 510,01	2 408 130,41
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:						
расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расходы на холодную воду	1 872 410,24	1 996 663,67	2 123 941,05	2 226 451,93	2 315 510,01	2 408 130,41
расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ	3 529 940,41	2 803 400,16	3 042 465,45	3 101 535,13	3 225 596,54	3 354 620,40

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%	105,8
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
Индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2025 год

ООО "Восточная Тепловая компания"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2025		
			план		
			Год	1 кв	2 кв
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	5 962 694,74	2 778 876,29	3 183 818,45
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	1 966 207,80	926 895,42	1 039 312,39
	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	1 966 207,80	926 895,42	1 039 312,39
1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	19 403,30	9 701,65	9 701,65
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	19 403,30	9 701,65	9 701,65
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	101,33	95,54	107,13
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	3 996 486,94	1 851 980,87	2 144 506,06
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	1 274,99	637,50	637,50
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	3 134,52	2 905,09	3 363,96
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	5 962 694,74	2 778 876,29	3 183 818,45
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	19 403,30	9 701,65	9 701,65

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,00	157,00
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	88 334,90	88 334,90
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	215 961,80	215 961,80

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год
ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение"**

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	525 210,70	499 829,20	499 829,20	(25 381,50)
2	Собственные нужды источника тепла	3 934,89	0,00	0,00	(3 934,89)
3	Отпуск с коллекторов источника	521 275,81	499 829,20	499 829,20	(21 446,62)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	521 275,81	499 829,20	499 829,20	(21 446,62)
6	Потери	88 334,90	88 334,90	88 334,90	-
7	Потребители из сети	432 940,92	411 494,30	411 494,30	(21 446,62)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	432 940,92	411 494,30	411 494,30	(21 446,62)
8.1	Собственное потребление	9 994,76	12 080,43	12 080,43	2 085,67
8.2	Реализация сторонним потребителям	422 946,16	399 413,87	399 413,87	(23 532,29)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,05	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,10	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	208 583 712,67	193 149 386,40	206 433 242,05	(2 150 470,62)
2.0	базовый уровень операционных расходов	208 583 712,67	176 965 142,90	176 965 142,90	(31 618 569,77)
III	Неподконтрольные расходы	82 040 017,13	77 370 255,84	136 551 482,48	54 511 465,35
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	6 025 180,92	3 881 576,82	6 208 211,38	183 030,46
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	3 610 456,07	10 497 624,73	307 346,07	(3 303 090,00)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 342 809,52	878 944,17	348 559,25	(994 250,26)
3.3.1	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	94 128,71	52 017,01	60 711,68	(33 417,03)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	81 508,28	105 162,30	47 394,46	(34 113,82)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 167 172,53	721 764,86	240 453,11	(926 719,41)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	125 180,61	177 140,23	0,00	(125 180,61)
3.3.3.2	земельный налог	1 041 991,92	544 624,63	240 453,11	(801 538,81)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	49 499 455,05	43 877 574,66	46 895 256,35	(2 604 198,70)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	41 104 995,98	36 965 863,60	39 508 192,13	(1 596 803,85)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	8 394 459,07	6 911 711,06	7 387 064,22	(1 007 394,85)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	29,81	30,00	30,00	0,19
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	5 162 635,91	5 294 612,71	4 998 058,95	(164 576,96)
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 401 348,16	779 133,67	2 264 530,60	(136 817,55)
3.6.1	амортизация основных средств	2 367 862,84	720 758,08	2 243 015,31	(124 847,53)
3.6.2	амортизация прочего имущества	33 485,32	58 375,60	21 515,29	(11 970,02)
3.7	другие обесновывающие расходы, в том числе	1 068 956,00	1 656 243,74	1 068 956,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	1 068 956,00	1 656 243,74	1 068 956,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	36 885 095,63	3 675 392,21	63 808 065,55	26 922 969,92
3.9	Налог на прибыль	6 044 099,87	6 829 153,13	10 652 498,31	4 608 398,44
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-30 000 000,00	0,00	0,00	30 000 000,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	163 097 212,67	143 988 253,98	163 208 327,95	111 115,29
4.1	Расходы на топливо (основное)	48 594 863,08	37 843 409,90	53 493 278,95	4 898 415,86
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	78 011 813,95	72 064 184,25	71 027 374,27	(6 984 439,68)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	78 011 813,95	70 671 946,23	71 027 374,27	(6 984 439,68)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	77 319 684,25	70 180 742,29	70 385 980,18	(6 933 704,07)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	692 129,70	491 203,95	641 394,09	(50 735,61)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	1 392 238,02	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	1 392 238,02	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	2 794 478,66	2 598 556,35	3 054 727,72	260 249,05
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	52 042,11	52 042,11	52 042,11	-
4.4.2	тариф на холодную воду	53,70	49,93	58,70	5,00
4.5	Расходы на теплоноситель	33 696 056,97	31 482 103,48	35 632 947,03	1 936 890,05
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	215 961,80	215 961,80	215 961,80	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	156,03	145,78	165,00	8,97

V	Прибыль	50 220 499,36	27 316 612,52	32 656 770,66	2 456 271,30
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	23 958 427,47	25 547 156,63	24 061 759,70	103 332,23
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	6 262 071,89	1 769 455,88	8 595 010,96	2 532 959,07
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-20 255 550,37	0,00	-
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-20 255 550,37	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-42 001 009,35	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	-40 430 899,73	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и 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	0,00	0,00	0,00	-
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	483 941 441,82	421 568 958,38	456 417 914,06	-27 523 527,76

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ попутный	121,3 (с 01.07.2025)

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

ООО "Сетевая компания ТДСК"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025-2029 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год	показатель на 2027 год	показатель на 2028 год	показатель на 2029 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,10	153,10	153,10	153,10	153,10
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	295,50	295,50	295,50	295,50	295,50
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	551,87	551,87	551,87	551,87	551,87

Величина необходимой валовой выручки, используемой при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2025-2029 гг.

ООО "Сетевая компания ТДСК"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2025		2026		2027		2028		2029	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт								
	Баланс										
1	Производство тепловой энергии	13 042,62	13 175,50	13 042,62	13 175,50	13 042,62	13 175,50	13 042,62	13 175,50	13 042,62	13 175,50
2	Собственные нужды источника тепла	39,01	28,51	39,01	28,51	39,01	28,51	39,01	28,51	39,01	28,51
3	Отпуск с коллекторов источника	15 005,61	15 145,19	15 005,61	15 145,19	15 005,61	15 145,19	15 005,61	15 145,19	15 005,61	15 145,19
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	15 005,61	15 145,19	15 005,61	15 145,19	15 005,61	15 145,19	15 005,61	15 145,19	15 005,61	15 145,19
6	Потери	296,61	295,53	296,61	295,53	296,61	295,53	296,61	295,53	296,61	295,53
7	Потребители из сети	12 707,00	12 849,66	12 707,00	12 849,66	12 707,00	12 849,66	12 707,00	12 849,66	12 707,00	12 849,66
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	12 707,00	12 849,66	12 707,00	12 849,66	12 707,00	12 849,66	12 707,00	12 849,66	12 707,00	12 849,66
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	12 707,00	12 849,66	12 707,00	12 849,66	12 707,00	12 849,66	12 707,00	12 849,66	12 707,00	12 849,66
1	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,00	1,04	1,05	1,04	1,05	1,05	1,04	1,05	1,04
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,058	1,04	1,045	1,04	1,040	1,04	1,040	1,04	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	204,35	14,85	204,35	14,85	204,35	14,85	204,35	14,85	204,35	14,85
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	0,00	7,58
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,00	1,04	1,035	1,04	1,050	1,04	1,050	1,04	1,050
II	Операционные (подконтрольные расходы)	8 064 128,01	5 697 481,46	8 418 949,64	5 885 048,43	8 747 288,67	6 057 186,66	9 088 432,93	6 236 479,39	9 442 881,82	6 421 079,18
2.0	базовый уровень операционных расходов	8 064 128,01	5 697 481,46								
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	226 975,14	205 692,14								
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	38 965,96								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	226 975,14	164 728,18								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	151 736,74	151 736,74								
2.1.3.2	специальная одежда	1 068,72	1 068,72								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	47 865,53	11 922,72								
2.1.3.4	GSM топливо	26 504,15	0,00								
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1 419 508,00	7 912,95								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	4 273 988,81	4 160 615,73	4 462 044,32	4 296 126,98	4 636 064,05	4 423 292,34	4 816 870,55	4 554 221,79	5 004 728,50	4 689 026,76
2.3.1	оплата труда производственного персонала	3 755 328,15	3 551 448,91	3 920 562,58	3 667 119,60	4 073 464,52	3 775 666,34	4 232 329,64	3 887 426,06	4 397 390,50	4 002 493,87
2.3.1.1	численность производственного персонала	8,00	7,40								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	39 118,00	39 993,79								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	518 660,67	609 166,82	541 481,74	629 007,38	562 599,52	647 626,00	584 540,91	666 795,73	607 338,00	686 532,88
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,83	0,73								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	52 172,15	69 109,96								
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	614 566,15	708 340,63								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	14 566,15	0,00								
2.4.1.1	по договорам	14 407,28	0,00								
2.4.1.2	хозяйственным способом	158,86	0,00								
2.4.2	регламентные работы	600 000,00	708 340,63								
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	1 216 450,20	45 779,29								
2.5.1	услуги связи	9 068,73	7 381,48								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	41 814,82	38 397,81								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не перечисленных выше	1 165 566,65	0,00								
2.6	Расходы на служебные командировки	7 584,47	7 510,95								
2.7	Расходы на обучение персонала	1 735,94	0,00								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	71 536,18	0,00								
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	71 536,18	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	231 785,12	563 829,79								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	2 950,61	0,00								
2.9.1.2	специальное питание	2 950,61	0,00								
2.9.2	прочие услуги	145 366,94	11 517,81								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	83 467,57	4 869,48								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	83 467,57	4 869,48								
2.9.6	расходы на сбег	0,00	547 442,50								
III	Неподконтрольные расходы	1 612 249,63	1 538 644,18	1 667 223,13	1 575 518,97	1 720 333,21	1 609 008,53	1 775 514,59	1 644 539,91	1 832 848,04	1 681 120,11
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 668,35	3 827,46	3 811,41	4 085,45	3 960,06	4 351,17	4 114,50	4 646,01	4 274,97	4 803,89
3.1.1	Затраты на водопотребление	3 668,35	3 827,46	3 811,41	4 085,45	3 960,06	4 351,17	4 114,50	4 646,01	4 274,97	4 803,89
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	280 000,00	266 026,95	280 000,00	261 338,54	280 000,00	255 788,98	280 000,00	251 100,58	280 000,00	246 412,19
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	280 000,00	266 026,95	280 000,00	261 338,54	280 000,00	255 788,98	280 000,00	251 100,58	280 000,00	246 412,19
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 819,63	3 428,06	4 359,15	3 428,06						
3.3.1	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	1 651,23	1 651,23	1 651,23	1 651,23	1 651,23	1 651,23	1 651,23	1 651,23	1 651,23	1 651,23
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	1 776,83	1 776,83	1 776,83	1 776,83	1 776,83	1 776,83	1 776,83	1 776,83	1 776,83
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 168,40	0,00	931,09	0,00	931,09	0,00	931,09	0,00	931,09	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	147,85	0,00	124,78	0,00	124,78	0,00	124,78	0,00	124,78	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	1 020,56	0,00	806,31	0,00	806,31	0,00	806,31	0,00	806,31	0,00

3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 290 744,62	1 256 505,95	1 347 537,38	1 297 430,35	1 400 091,34	1 335 854,29	1 454 694,90	1 375 374,98	1 511 428,01	1 416 086,08
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 134 109,10	1 072 537,57	1 184 009,90	1 107 470,12	1 230 186,29	1 140 251,23	1 278 165,55	1 174 002,67	1 328 011,93	1 208 753,15
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	156 635,52	183 968,38	163 527,48	189 960,23	169 905,06	195 583,05	176 531,35	201 372,31	183 416,08	207 332,93
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	24 961,02	0,00	21 066,99	0,00						
3.6.2	амортизация прочего имущества	24 961,02	0,00	21 066,99	0,00	21 066,99	0,00	21 066,99	0,00	21 066,99	0,00
3.7	другие обесполагающие расходы, в том числе	10 056,01	8 855,78	10 448,19	9 236,58	10 855,67	9 606,04	11 279,04	9 990,28	11 718,93	10 389,89
3.7.2	расходы на услуги банков	10 056,01	8 855,78	10 448,19	9 236,58	10 855,67	9 606,04	11 279,04	9 990,28	11 718,93	10 389,89
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	15 392 602,55	15 017 753,56	15 992 914,05	15 852 431,02	16 616 637,69	16 067 599,81	17 264 686,56	16 234 486,11	17 938 009,34	16 332 688,24
4.1	Расходы на топливо (основное)	12 860 567,97	12 875 898,86	13 362 130,12	13 622 181,30	13 883 253,20	13 745 275,56	14 424 700,07	13 816 239,89	14 987 263,37	13 816 239,89
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 532 054,58	2 106 537,79	2 630 783,92	2 190 799,30	2 733 384,50	2 278 431,27	2 839 986,49	2 369 568,52	2 950 745,97	2 464 351,26
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 532 054,58	2 106 537,79	2 630 783,92	2 190 799,30	2 733 384,50	2 278 431,27	2 839 986,49	2 369 568,52	2 950 745,97	2 464 351,26
4.3.1.1	на технологические нужды эо	2 532 054,58	2 106 537,79	2 630 783,92	2 190 799,30	2 733 384,50	2 278 431,27	2 839 986,49	2 369 568,52	2 950 745,97	2 464 351,26
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	548,75	278,91	548,75	278,91	548,75	278,91	548,75	278,91	548,75	278,91
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,26	7,55	7,54	7,85	7,84	8,17	8,14	8,50	8,46	8,84
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	35 316,92	0,00	39 450,45	0,00	43 892,98	0,00	48 677,69	0,00	52 097,08
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	501,70	0,00	501,70	0,00	501,70	0,00	501,70	0,00	501,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	70,39	0,00	78,63	0,00	87,49	0,00	97,03	0,00	103,84
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-759 328,83	0,00	-292 077,88	0,00	-125 176,24	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	25 068 980,18	21 494 530,56	26 079 086,81	23 018 920,54	27 084 259,58	25 608 618,76	28 128 634,08	24 115 505,40	29 213 739,19	24 434 887,53

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80	104,30	104,00	104,00	104,00	104,00			
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	104,00	104,00	104,00	104,00				
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	104,00	104,00	104,00	104,00				
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по приказам ФАС								

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

ООО "Сетевая компания ТДСК"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 636,50
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	5 868,33

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 г.

ООО "Сетевая компания ТДСК"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2025		
		в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	51 617,54	51 895,93	278,39
2	Собственные нужды источника тепла	154,39	161,32	6,93
3	Отпуск с коллекторов источника	51 463,15	51 734,61	271,46
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	51 463,15	51 734,61	271,46
6	Потери	1 378,15	1 636,48	258,33
7	Потребители из сети	50 085,00	50 098,13	13,13
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	50 085,00	50 098,13	13,13
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	50 085,00	50 098,13	13,13
I	Операционные (подконтрольные расходы)	19 351 272,42	14 668 787,90	-4 682 484,52
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	446 324,14	57 810,63	-388 513,51
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	446 324,14	57 810,63	-388 513,51
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	51 877,48	34 510,17	-17 367,31
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	152 411,19	23 300,46	-129 110,74
2.1.3.4	ГСМ топливо	242 035,46	0,00	-242 035,46
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	169 494,77	169 494,77
2.3	оплата труда всего, в том числе:	9 280 308,32	8 657 697,66	-622 610,66
2.3.1	оплата труда производственного персонала	7 432 819,54	6 539 830,60	-892 988,94
2.3.1.1	численность производственного персонала	10,96	13,63	2,67
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	56 514,75	39 993,79	-16 520,95
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 847 488,79	2 117 867,06	270 378,28
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,95	2,55	-0,40
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	52 172,15	69 109,96	16 937,81
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	4 203 626,78	3 115 309,12	-1 088 317,66
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	22 223,32	0,00	-22 223,32
2.4.1.1	по договорам	21 657,44	0,00	-21 657,44
2.4.1.2	хозяйственным способом	565,88	0,00	-565,88
2.4.2	регламентные работы	4 095 133,04	3 087 542,96	-1 007 590,08
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	86 270,41	27 766,15	-58 504,26
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	4 814 184,18	2 615 654,29	-2 198 529,89
2.5.1	услуги связи	45 723,46	41 869,12	-3 854,34
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	148 945,97	133 496,19	-15 449,78
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	4 619 514,76	2 440 288,98	-2 179 225,78
2.6	Расходы на служебные командировки	27 016,18	25 417,70	-1 598,49
2.7	Расходы на обучение персонала	17 173,45	10 474,20	-6 699,25
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	254 814,56	0,00	-254 814,56

2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	254 814,56	0,00	-254 814,56
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	307 824,81	16 929,53	-290 895,27
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	10 510,18	0,00	-10 510,18
2.9.1.2	специальное питание	10 510,18	0,00	-10 510,18
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	297 314,62	16 929,53	-280 385,09
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	297 314,62	16 929,53	-280 385,09
II	Неподконтрольные расходы	21 768 785,83	21 403 740,09	-365 045,74
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	18 832 027,00	18 753 115,02	-78 911,98
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	18 832 027,00	18 753 115,02	-78 911,98
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	9 373,73	5 211,84	-4 161,89
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 211,84	5 211,84	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	4 161,89	0,00	-4 161,89
3.3.3.1	налог на имущество организаций	526,63	0,00	-526,63
3.3.3.3	транспортный налог	3 635,26	0,00	-3 635,26
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 802 653,11	2 614 624,69	-188 028,42
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 244 711,50	1 975 028,84	-269 682,66
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	557 941,61	639 595,85	81 654,24
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	88 912,10	0,00	-88 912,10
3.6.2	амортизация прочего имущества	88 912,10	0,00	-88 912,10
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	35 819,88	30 788,54	-5 031,34
3.7.2	расходы на услуги банков	35 819,88	30 788,54	-5 031,34
III	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	56 893 450,42	57 016 889,95	123 439,53
4.1	Расходы на топливо (основное)	44 454 038,34	46 316 933,05	1 862 894,71
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	12 405 903,29	9 669 428,84	-2 736 474,45
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	12 405 903,29	9 669 428,84	-2 736 474,45
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	12 405 903,29	9 669 428,84	-2 736 474,45
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 675,02	1 257,44	-417,58
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,41	7,69	0,28
4.4	Расходы на холодную воду	33 508,80	0,00	-33 508,80
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	571,00	0,00	-571,00
4.4.2	тариф на холодную воду	58,68	0,00	
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	1 030 528,07	1 030 528,07
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	5 868,33	5 868,33
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	175,61	
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-4 389 960,22	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	98 013 508,68	88 699 457,73	-9 314 050,95

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный по приказам ФАС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

ООО УК «Успех»

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
на тепловую энергию, поставляемую потребителям села
Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,70	160,70
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	16,70	16,70
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3,60	3,60

ООО УК «Успех» Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	294,08	368,52	548,08	54,00
2	Собственные нужды источника тепла	0,65	0,77	0,77	0,12
3	Отпуск с коллекторов источника	295,43	367,75	547,51	55,88
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	295,45	0,00	547,51	55,88
6	Потери	23,84	16,72	16,72	(7,12)
7	Потребители из сети	269,59	351,03	330,60	61,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	269,59	351,03	330,60	61,00
8.1	Собственное потребление	134,80	0,00	0,00	(134,80)
8.2	Реализация сторонним потребителям	134,80	351,03	330,60	195,80
1	Индекс изменения операционных расходов	1,07	1,05	1,05	(0,02)
1	Индекс потребительских цен	1,07	1,06	1,06	-
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	-
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	-
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	-
5	Индекс изменения операционных расходов	1,07	1,05	1,05	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	295 007,59	317 425,56	317 425,56
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	265 530,09	265 530,09	265 530,09
III	Неподконтрольные расходы	149 813,77	99 722,47	102 565,51	(47 248,25)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 451,64	0,00	1 158,79	(312,84)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лицензионные платежи всего, в том числе:	8 988,00	0,00	0,00	(8 988,00)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	28,94	6,68	18,07	(10,87)
5.3.1	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	10,06	0,00	11,10	1,04
5.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	18,89	6,68	6,97	(11,92)
5.3.3.3	транспортный налог	18,89	6,68	6,97	(11,92)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	125 455,54	85 637,20	91 458,22	(33 997,32)
5.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	102 863,33	74 653,50	83 497,80	(19 365,53)
5.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	22 592,21	10 983,69	7 960,42	(14 631,79)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 118,56	100,00	0,00	(4 118,56)
5.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
5.6.2	амортизация прочего имущества	4 118,56	100,00	0,00	(4 118,56)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 271,29	6 646,48	1 370,40	99,11
5.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
5.7.2	расходы на услуги банков	1 271,29	6 646,48	1 370,40	99,11
3.9	Единый налог при УСН	8 500,00	7 332,12	8 580,03	80,03
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	269 870,78	345 813,72	446 592,19	176 721,41
4.1	Расходы на топливо (основное)	228 554,99	315 493,20	410 492,49	181 937,50
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	40 521,42	29 546,51	35 125,51	(5 395,91)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	40 521,42	29 546,51	35 125,51	(5 395,91)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	39 657,60	29 546,51	34 307,20	(5 350,40)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	863,82	0,00	818,32	(45,50)
4.4	Расходы на холодную воду	794,57	774,01	974,18	179,82
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	8,00	7,70	7,70	(0,30)
4.4.2	тариф на холодную воду	99,30	100,52	126,52	27,22
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	82 805,64	6 386,02	-
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	419 684,55	823 547,42	872 969,09	453 284,54

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по приказам ФАС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

ООО УК «Успех»

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт

потребителям села Мельниково, села Нашеково

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025-2029 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год	показатель на 2027 год	показатель на 2028 год	показатель на 2029 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	4 252,00	4 252,00	4 252,00	4 252,00	4 252,00
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.5	Расходы на теплоноситель	1 915 157,56	568 484,18	-1 346 653,18	1 996 920,53	592 455,33	-1 404 465,20	2 077 295,38	609 552,45	-1 467 942,93	2 160 905,28	625 182,24	-1 535 725,04	2 247 880,42	638 466,76	-1 609 413,66
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	16 400,00	5 526,14	-11 073,86	16 400,00	5 526,14	-11 073,86	16 400,00	5 526,14	-11 073,86	16 400,00	5 526,14	-11 073,86	16 400,00	5 526,14	-11 073,86
4.5.2	тариф на теплоноситель	116,78	106,73		121,76	111,24		126,66	114,41		131,76	117,38		137,07	119,87	
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-189 264,01	-7 464 758,27		0,00	-1 504 477,54		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и 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	-2 552 992,73	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	87 322 450,17	64 381 510,86	-22 940 939,31	86 239 059,71	75 549 548,73	-10 689 510,99	88 188 954,81	78 532 794,73	-9 656 140,08	90 270 553,19	79 894 237,23	-10 376 115,97	95 712 121,70	81 057 202,27	-12 654 919,43
1	Одноставочный тариф, в том числе	2 955,65	2 179,14	x	2 918,96	2 557,15	x	2 984,96	2 658,15	x	3 055,41	2 704,21	x	3 171,91	2 745,57	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	3 000,06	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Темп роста	0,00	0,00		98,76	117,35		102,26	103,95		102,36	101,73		105,81	101,46	
	товарная продукция	87 200 967,23	64 291 943,34	-22 909 023,89	86 119 083,99	75 444 444,25	-10 674 639,74	88 066 246,43	78 423 539,96	-9 642 706,46	90 144 769,14	79 783 088,42	-10 361 680,72	95 581 749,46	80 944 435,54	-12 637 315,92
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

		По данным ДТР ТО2025		По данным ДТР ТО2026		По данным ДТР ТО2027		По данным ДТР ТО2028		По данным ДТР ТО2029		
1	Индекс потребительских цен	%	105,80		104,30		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80		104,00		104,00		104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10		104,00		104,00		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,0	газ природный	100,0						

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к
ООО «ЗТК»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,80	157,80
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 487,60	3 487,60
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	3 033,40	3 033,40

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

ООО «ЗТК»

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	12 238,21	11 675,22	12 111,80	(126,40)
2	Собственные нужды источника тепла	30,07	31,75	31,75	1,68
3	Отпуск с коллекторов источника	12 208,14	11 643,47	12 080,05	(128,09)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	12 208,14	11 643,47	12 080,05	(128,09)
6	Потери	5 487,63	5 487,63	5 487,63	0,00
7	Потребители из сети	8 720,51	8 155,84	8 592,42	(128,09)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	8 720,51	8 155,84	8 592,42	(128,09)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	8 720,51	8 155,84	8 592,42	(128,09)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	0,01
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,02	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	Операционные (подконтрольные) расходы	5 441 151,84	5 386 720,52	5 469 434,08	28 302,24
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 221 815,59	5 221 815,59	5 221 815,59	-
III	Неподконтрольные расходы	4 127 533,54	1 257 291,74	1 560 768,10	(2 566 765,24)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	221 165,56	40 987,75	100 146,11	(121 019,45)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 607,90	10 332,18	607,99	(1 999,91)
3.3.1	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	1 605,55	725,16	607,99	(995,56)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	9 607,02	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 004,55	0,00	0,00	(1 004,55)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 004,55	0,00	0,00	(1 004,55)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 129 206,67	965 132,16	1 181 338,87	(947 867,81)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	820 739,69	690 867,14	845 633,63	24 893,94
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 308 466,98	274 265,02	335 705,24	(972 761,74)
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	11 909,25	0,00	7 605,74	(4 303,52)
3.6.2	амортизация прочего имущества	11 909,25	0,00	7 605,74	(4 303,52)
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	22 050,57	6 895,79	22 556,73	506,16
3.7.2	расходы на услуги банков	22 050,57	6 895,79	22 556,73	506,16
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	1 440 593,38	0,00	0,00	(1 440 593,38)
3.9	Единый налог при УСН	300 000,00	233 943,87	248 512,67	(51 487,33)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	18 431 737,49	16 984 318,73	18 373 576,08	(58 181,41)
4.1	Расходы на топливо (основное)	15 674 190,69	12 399 249,69	15 982 930,40	308 739,71
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 560 299,01	4 416 697,36	4 193 101,90	(367 197,11)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 560 299,01	4 416 697,36	4 193 101,90	(367 197,11)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 560 299,01	4 416 697,36	4 193 101,90	(367 197,11)
4.5	Расходы на теплоноситель	197 267,79	168 371,68	197 543,77	275,99
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 860,00	3 033,40	3 033,40	(1 826,60)
4.5.2	тариф на теплоноситель	40,59	55,51	65,12	24,53
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-600 480,98	-1 215 995,11	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	28 000 422,67	23 027 850,01	24 187 783,15	-3 812 639,51

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		105,8
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по приказам ФАС