



В.Ю.Трапезников

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

13.12.2023

№ 36/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

В.Ю.Трапезников	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
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе Департамента тарифного регулирования Томской области
О.И.Критина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
Н.Н.Неизвестных	Представитель антимонопольного органа

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 41):

1. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных «НГСС» и «Телецентр» города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097) на 2023 год
2. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДРСУ города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097) на 2023 год
3. Об установлении 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 2024 год

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации 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 2024 года
5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Река+» (ИНН 7014043021) на период регулирования с 2024 по 2028 год
6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Назино Назинского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на период регулирования с 2024 по 2028 год
7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на период регулирования с 2024 по 2028 год
8. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-241/9(528) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2024 года
9. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-238/9(527) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2024 года
10. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-144/9(534) «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 2024 года

11. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, 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 2024 года
12. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащекново Шегарского сельского поселения Шегарского, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-146/9(536) «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 2024 года
13. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации 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 2024 года
14. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Школьная, 2/3, село Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-370/9(284) «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 2024 года
15. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на период регулирования с 2024 по 2028 год
16. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на период регулирования с 2024 по 2028 год
17. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2024 год
18. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на период регулирования с 2024 по 2028 год

19. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на период регулирования с 2024 по 2028 год
20. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) организации муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2024 год
21. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «АБИКОМ» (ИНН 7002016087) на 2024 год
22. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «АБИКОМ» (ИНН 7002016087) на 2024 год
23. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «АБИКОМ» (ИНН 7002016087), владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (котельная «Калининская», расположенная по адресу: ул.Гоголя, 2, село Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района), на 2024 год
24. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «АБИКОМ» (ИНН 7002016087) потребителям котельной «Калининская», расположенной по адресу: ул.Гоголя, 2, село Зырянское Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, на 2024 год
25. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Северный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305) на 2024 год
26. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Левобережный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305) на 2024 год
27. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: ул.Молодёжная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на период регулирования с 2024 по 2028 год
28. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, теплоснабжающей организации акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на период регулирования с 2024 по 2028 год
29. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Теплопроводканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на период регулирования с 2024 по 2028 год

30. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Теплопроводканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на период регулирования с 2024 по 2028 год
31. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Теплопроводканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2024 год
32. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на период регулирования с 2024 по 2028 год
33. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой» теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение», 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 2024 года
34. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-43/9(219) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2023 - 2027 годы», в части 2024 года
35. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-42/9(218) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2023 - 2027 годы», в части 2024 года
36. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Обь» (ИНН 7007012093) на период регулирования с 2024 по 2026 год
37. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на период регулирования с 2024 по 2028 год

38. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на период регулирования с 2024 по 2028 год
39. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на период регулирования с 2024 по 2028 год
40. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наргинского сельского поселения Молчановского района котельными «Поселковая» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 38а), «Больничная» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 40а) теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-505/9(329) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2023 - 2025 годы, в части 2024 года
41. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2019 - 2023 годы», от 11.02.2019 № 1-20 «О внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483)», от 13.11.2019 № 1-488/9(390) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2020 год и внесении изменений в приказ от 12.12.2018 № 1-550/9(483)», от 18.12.2020 № 1-41/9(561) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2021 год и внесении изменения в приказ от 12.12.2018 № 1-550/9(483)», от 27.10.2021 № 1-347/9(149) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2022 год и внесении изменения в приказ от 12.12.2018 № 1-550/9(483)», от 24.11.2022 № 1-57/9(217) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2023 год и внесении изменения в приказ от 12.12.2018 № 1-550/9(483)»

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 повестки об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных «НГСС» и «Телецентр» города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097) на 2023 год

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.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных НГСС и Телецентр Колпашевского городского поселения Колпашевского района, на период с 21.12.2023 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	21.12 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*		
		однотарифный руб./Гкал	2023	2 339,38
		Население (НДС не предусмотрен)*		
		однотарифный руб./Гкал	2023	2 339,38

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДРСУ города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097) на 2023 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 Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДРСУ Колпашевского городского поселения Колпашевского района, на период с 21.12.2023 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	21.12 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Колпашевский водоканал» (ИНН 7007013097)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*		
		однотарифный руб./Гкал	2023	3 611,27
		Население (НДС не предусмотрен)*		
		однотарифный руб./Гкал	2023	3 611,27

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.3 повестки об установлении 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 2024 год

Воронина Е.А.

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

Организацией направлен проток разногласий от 11.12.2023 № 1157.

1. По статье материалы на текущий ремонт.

По предложению организации сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по статье «материалы на текущий ремонт» на 2024 год, составила 778 025,80 руб.

В материалах дела был предоставлен список на ремонт автотранспорта. Департаментом были включены расходы по автотранспортному цеху, по предоставленным организацией данным, в статье «хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы» в экономически обоснованном размере на сумму 358 400,12 руб.

Расчета на потребность материалов для общехозяйственных расходов не предоставлен в материалах дела.

2. По статье расходы на спецодежду.

По предложению организации сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по статье «специальная одежда» на 2024 год, составила 1 108 801,84 руб.

Типовые нормы выдачи спецодежды предполагают определенный перечень и периодичность выдачи бесплатной спецодежды сотрудникам организации. В связи с тем, что по данной статье в состав необходимой валовой выручки на 2023 год были включены расходы на спецодежду по расчету, предоставленному организацией, который содержит необходимый перечень выдачи для штатных сотрудников спецодежды, расходы на 2024 год были приняты в плановом размере с учетом показателей инфляции на 2024 год в сумме 440 385,39 руб.

3. По статье хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы.

По предложению организации сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по статье «хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы» на 2024 год, составила 1 128 050,18 руб.

В материалах дела был предоставлен список на хозяйственный инвентарь. Оценить необходимость и экономическую обоснованность включения суммы расходов, предлагаемой организацией, на основное производство на плановый период 2024 года не представляется возможным в связи с недостаточностью обоснования для включения (нет обоснования стоимости материалов). В результате чего расходы по статье «хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы» на основное производство были приняты в плановом размере, учтенные в составе необходимой валовой выручки на 2023 год, с учетом индекса роста цен на 2024 год в размере 301 744,34 руб.

Также по данной статье учтены расходы на общехозяйственную деятельность и автотранспортный цех в общей сумме 482 041,82 руб.

Включение суммы 550 000,00 руб. по муниципальному контракту с ИП Кривошеева А.А. от 22.11.2023 №135 на приобретение песка, глины Департаментом признано экономически необоснованным (нет плана проведения ремонтных работ, расчета объема необходимого материала).

4. По статье электрическая энергия на хозяйственные нужды.

По предложению организации сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по статье «электрическая энергия на хозяйственные нужды» на 2024 год, составила 260 179,92 руб.

Плановый объем электроэнергии по данным РСО необоснованно завышен. Включенный в плановые расходы объем электроэнергии принят в объеме, учтенном при формировании тарифов на 2023 год. Предполагается, что увеличение объема, указанного организацией, связано с предоставлением аренды помещения сторонним организациям (согласно данным ОСВ и карточки счета 90.01 РСО получены доходы по арендной плате на сумму 1 166 964,31 руб. за 10

месяцев 2023 года (ЕИРЦ, Асиновский водоканал, Теплоинвест, Епифнов, ЖКХ Ягодное, Теплоинвест, САХ)).

5. По статье покупка тепловой энергии на хозяйственные нужды.

По предложению организации сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по статье «тепловая энергия на хозяйственные нужды» на 2024 год, составила 2 231 627,48 руб.

В объем покупаемой тепловой энергии, включенный в общую смету расходов, уже учтен объем на собственное потребление. С целью недопущения двойного учета расходов, тепловая энергия на хозяйственные нужды исключена из состава общехозяйственных затрат.

6. По статье расходы на теплоноситель

По данной статье Департаментом были учтены расходы на теплоноситель с учетом нормативного объема и предлагаемого к утверждению тарифа на теплоноситель для организации ООО «Теплоинвест» в размере 1 730 686,19 руб.

7. По статье оплата труда

По предложению организации численность административно-управленческого персонала для расчета суммы по статье «оплаты труда», подлежащая включению в смету на 2024 год, составила 18 человек.

Согласно разделу 2.1 «Общие функции управления» Приказа от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий» нормативная численность АУП рассчитывается на основании данных о численности основного производственного персонала и предусматривает включение 14 штатных единиц АУП, обеспечивающих общее руководство, бухгалтерский учет и финансовую деятельность, комплектование и учет кадров, материально-техническое снабжение, надзор и контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов, общее делопроизводство, охрану труда, правовое обслуживание, технико-экономическое планирование, организацию труда и заработной платы, хозяйственное обслуживание, а также программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники, на 150 человек производственного персонала (таблицы 1 - 2 Приказа № 74).

Снижение нормативной численности административно-управленческого персонала и транспортного участка, учтенного при расчете суммы расходов по статье «оплата труда» в составе необходимой валовой выручки на 2024 год, связано с тем, что часть общехозяйственных и транспортных расходов распределены на прочие виды деятельности, при этом общая численность административно-управленческого персонала транспортного участка по отношению к 2023 году не изменилась.

На основании вышеизложенного Департаментом при планировании сметы расходов на 2024 год учтена численность административно-управленческого персонала в размере 7,48 человек.

8. По статье иные работы и услуги производственного характера.

По статье «иные работы и услуги производственного характера» Департаментом включена в смету расходов сумма в размере 61 080,00 руб. на исследование проб воды из сетей горячего водоснабжения на основании предоставленных в материалах дела документов.

9. По статье услуги связи.

По предложению организации сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по статье «услуги связи» на 2024 год, составила 206 773,69 руб.

Департаментом по данной статье исключены расходы на сотовую связь с связи с отсутствием обоснования (нет приказов о закреплении сотового номера телефона за сотрудниками, приказа по назначению суммы лимита расходования средств, приказа о необходимости сотовой связи), и учтены расходы в экономически обоснованном размере в сумме 75 435,53 руб. на основании данных предоставленных в материалах дела.

10. По статье коммунальные услуги.

По предложению организации сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по статье «коммунальные услуги» на 2024 год, составила 28 304,02 руб.

Организацией предоставлен в материалах дела предполагаемый расчет на данную сумму и договор от 05.10.2022 года с ООО «АБФ Логистик» на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами. Департаментом по данной статье включена сумма с учетом

объема, предусмотренного договором, и стоимости услуги, утвержденной приказом Департамента для организации-поставщика услуги, в размере 8 918,59 руб.

11. По статье юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги.

По предложению организации сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по статье «юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги» на 2024 год, составила 14 626 889,88 руб.

Организация учитывает по данной статье расходы на:

- услуги по обслуживанию программного обеспечения на сумму 360 808,28 руб. (расходы на приобретение материалов для оргтехники и обслуживание оргтехники, обслуживание программного обеспечения);

- консультационные услуги на сумму 404 331,60 руб. (расходы на повышение квалификации, расходы на приобретение материалов для оргтехники и обслуживание оргтехники);

- аудиторские услуги на сумму 171 200,00 руб.;

- информационные услуги на сумму 367 445,44 руб. (расходы на размещение информации в сети и печатных изданиях, подписки на периодические электронные журналы и правовые сайты);

- юридические услуги на сумму 600 000,00 руб.;

- прочие на сумму 159 792,08 руб. (вывоз ТБО, аренда автомобиля физического лица и компенсация за использование автомобиля, расходы на пользование чистой питьевой воды);

- прочие сбытовые расходы на сумму 11 768 932,39 руб. (расходы по агентскому вознаграждению за начисление платы за коммунальные услуги для населения, прием и обработка платежей за коммунальные услуги, претензионно-исковая работа);

- прочие расходы транспортного участка на сумму 794 380,09 руб. (расходы на ОСАГО, пред рейсовый медосмотр, вывоз ТБО и прочие расходы).

Департаментом по данной статье были включены в смету расходов в сумму 7 614 808,73 руб. Расходы на аудиторские услуги, повышение квалификации, юридические услуги и прочие общехозяйственные услуги, а также расходы, учтенные РСО при расчете 2 раза, не включены в смету расходов как экономически необоснованные.

Транспортные расходы по муниципальным контрактам от 23.11.2023 № 137 с ООО «Авиरो» на сумму 250 000,00 руб., от 21.11.2023 № 134 с ООО «ТомскЭнергоСервис» на сумму 550 000,00 руб., от 23.11.2023 № 01/138 с ИП Троцкая Н.П. на сумму 200 000,00 руб. Департаментом признаны экономически необоснованным (нет плана проведения ремонтных работ, планового расчета часов работы техники).

12. По статье арендная плата не производственных объектов.

По предложению организации сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по статье «арендная плата не производственных объектов» на 2024 год, составила 0,00 руб.

Дополнительно организация предоставила к материалам дела контракт на оказание услуг финансовой аренды (лизинг) от 08.07.2023 № 0865300002423000053 на приобретение автотранспортного средства Автобус Луидор 225040 на базе ГАЗ-27527.

В соответствии с п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 (далее – Основы ценообразования) арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в

аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

На основании вышеизложенного Департаментом включены расходы по статье «арендная плата не производственных объектов» в сумме 429 345,28 руб., которая включает в себя амортизацию приобретённого в лизинг транспортного средства.

13. По статье расходы на обучение персонала.

По предложению организации сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по статье «расходы на обучение персонала» на 2024 год, составила 70 928,00 руб.

В материалах дела был предоставлен список мероприятий по охране труда. Оценить экономическую обоснованность суммы, предлагаемой к включению, данных расходов на плановый период 2024 года не представляется возможным в связи с недостаточностью обоснования включения данных расходов (отсутствует список сотрудников с планом требуемого прохождения дисциплины, приказы на обучение, обоснование стоимости).

14. По статье прочие услуги.

По предложению организации сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по статье «прочие услуги» на 2024 год, составила 215 394,44 руб. (расходы на покупку аптечек, знаки, таблички, анализ ГВС, испытание электрооборудования, инструмента, средств защиты, затраты на огнетушители).

Департаментом расходы на исследование проб воды из сетей горячего водоснабжения включены в смету расходов на 2024 по статье «иные работы и услуги производственного характера».

Прочие услуги Департаментом не включены в смету расходов на 2024 год в связи с отсутствием в материалах дела полного обоснования суммы расходов предоставленной организацией (отсутствует полный перечень и количество необходимых расходов и обоснование стоимости).

Расходы на пред рейсовый медосмотр водителей и пред рейсовый техосмотр транспортных средств включены Департаментом в составе статьи «юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги» по предложению организации.

15. По статье денежные выплаты социального характера.

По предложению организации сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по статье «денежные выплаты социального характера» на 2024 год, составила 350 000,00 руб. Заявленные РСО расходы не учтены в составе затрат в связи с отсутствием в материалах дела расчета расходов по указанной статье.

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:

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:

№ 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 (без учета НДС)			
		однотарифный руб./Гкал	2024	2 625,00	2 791,66
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2024	3 150,00	3 349,99

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критинина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Асиновского городского поселения Асиновского района, теплоснабжающей организации 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 2024 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 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» 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 теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоИнвест» (ИНН 7017465920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Асиновского городского поселения Асиновского района, на период с 22.12.2022 по 31.12.2032

№ 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 (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	1 271,15**	
			2023	1 403,69***		
			2024	1403,69	1492,08	
			2025	1491,32	1532,77	
			2026	1532,77	1601,60	
			2027	1601,60	1639,52	
			2028	1639,52	1718,22	
			2029	1718,22	1753,47	
			2030	1753,47	1846,16	
			2031	1849,16	1874,55	
		2032	1874,55	1983,01		
		Население (без учета НДС)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2022	-	-	
			2023	-		
			2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
			2028	-	-	
2029	-		-			
2030	-		-			
2031	-		-			
2032	-	-				

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

** Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 22.12.2022.

*** Тариф вводится в действие с 22.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.5 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Река+» (ИНН 7014043021) на период регулирования с 2024 по 2028 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:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Моряковский Затон Моряковского 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.	%	%			а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021)	2024	14 398,14	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	
	2025	14 398,14	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	
2026	14 398,14	1,00	0,00	-	а)		а)	-	-	

	2027	14 398,14	1,00	0,00	-	б)	Представлены в Таблице 2	б)	-							
						в)										
						2028	14 398,14	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
												б)				
												в)				
						2028	14 398,14	1,00	0,00	-	-	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 «РЕКА+» (ИНН 7014043021)	котельная с. Моряковский Затон, пер. 1-й Парковский стр.	2024	157,33	2,295	679,53
	котельная с.Моряковский Затон, ул. Октябрьская 17		160,71	1,229	611,08
	котельная с. Моряковский Затон, ул. Советская 1Г		157,03	1,148	1 152,87
	котельная с. Моряковский Затон, пер. 1-й Парковский стр.	2025	157,33	2,295	679,53
	котельная с.Моряковский Затон, ул. Октябрьская 17		160,71	1,229	611,08
	котельная с. Моряковский Затон, ул. Советская 1Г		157,03	1,148	1 152,87
	котельная с. Моряковский Затон, пер. 1-й Парковский стр.	2026	157,33	2,295	679,53
	котельная с.Моряковский Затон, ул. Октябрьская 17		160,71	1,229	611,08
	котельная с. Моряковский Затон, ул. Советская 1Г		157,03	1,148	1 152,87
	котельная с. Моряковский Затон, пер. 1-й Парковский стр.	2027	157,33	2,295	679,53
	котельная с.Моряковский Затон, ул. Октябрьская 17		160,71	1,229	611,08
	котельная с. Моряковский Затон, ул. Советская 1Г		157,03	1,148	1 152,87
котельная с. Моряковский Затон, пер. 1-й Парковский стр.	2028	157,33	2,295	679,53	

	котельная с.Моряковский Затон, ул. Октябрьская 17		160,71	1,229	611,08
	котельная с. Моряковский Затон, ул. Советская 1Г		157,03	1,148	1 152,87

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Моряковский Затон Моряковского 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 «РЕКА+» (ИНН 7014043021)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 275,00	2 417,06	
			2025	2 291,64	2 291,64	
			2026	2 291,64	2 291,64	
			2027	2 291,64	2 291,64	
			2028	2 158,56	2 158,56	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 275,00	2 417,06	
			2025	2 291,64	2 291,64	
			2026	2 291,64	2 291,64	
			2027	2 291,64	2 291,64	
			2028	2 158,56	2 158,56	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.6 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Назино Назинского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на период регулирования с 2024 по 2028 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:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского 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.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с.Назино (ИНН 7022014842)	2024	2 188,68	1,00	0,00	-	а)	177,96	а)	-	-	
						б)	2,289				
						в)	306,01				
	2025	2 188,68	1,00	0,00	-	-	а)	177,96	а)	-	-
							б)	2,289			
							в)	306,01			
	2026	2 188,68	1,00	0,00	-	-	а)	177,96	а)	-	-
							б)	2,289			
							в)	306,01			
	2027	2 188,68	1,00	0,00	-	-	а)	177,96	а)	-	-
							б)	2,289			
							в)	306,01			
2028	2 188,68	1,00	0,00	-	-	а)	177,96	а)	-	-	
						б)	2,289				
						в)	306,01				

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) тарифы на тепловую

энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с.Назино (ИНН 7022014842)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	6 313,62	6 944,98	
			2025	6 944,98	7 486,11	
			2026	7 486,11	8 017,61	
			2027	8 017,61	8 616,36	
			2028	8 616,36	9 237,82	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	6 313,62	6 944,98	
			2025	6 944,98	7 486,11	
			2026	7 486,11	8 017,61	
			2027	8 017,61	8 616,36	
			2028	8 616,36	9 237,82	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.7 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город

Томск», теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на период регулирования с 2024 по 2028 год

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:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4, 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 «ДНР» (ИНН 7017375240)	2024	2 054,14	1,00	0,00	-	а)	176,48	а)	-	-	
						б)	2,569				
						в)	251,71				
	2025	2 054,14	1,00	0,00	-	-	а)	176,48	а)	-	-
							б)	2,569			
							в)	251,71			
	2026	2 054,14	1,00	0,00	-	-	а)	176,48	а)	-	-
							б)	2,569			
							в)	251,71			
	2027	2 054,14	1,00	0,00	-	-	а)	176,48	а)	-	-
							б)	2,569			
							в)	251,71			
2028	2 054,14	1,00	0,00	-	-	а)	177,83	а)	-	-	
						б)	2,569				
						в)	251,71				

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4:

№ 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 «ДНР» (ИНН 7017375240)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	5 255,00	5 780,50	
			2025	5 526,79	5 526,79	
			2026	5 526,79	5 526,79	
			2027	5 468,74	5 468,74	
			2028	5 468,74	5 665,02	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	5 255,00	5 780,50	
			2025	5 526,79	5 526,79	
			2026	5 526,79	5 526,79	
			2027	5 468,74	5 468,74	
			2028	5 468,74	5 665,02	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критинина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.8 повестки о корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-241/9(528) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2024 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 04.12.2019 № 1-241/9(528) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020 - 2024 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 04.12.2019 № 1-241/9(528)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ 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 (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 504,87	2 563,07
			2021	2 563,07	2 724,43
			2022	2 724,43	2 812,21**
			2023	2 891,57***	
			2024	2 891,57	3 215,43
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 504,87	2 563,07
			2021	2 563,07	2 724,43
			2022	2 724,43	2 812,21**
2023	2 891,57***				

			2024	2 891,57	3 215,43
--	--	--	------	----------	----------

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

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

*** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.9 повестки о корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-238/9(527) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2024 года

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организацией направлены разногласия к плановой смете затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии и предлагаемому к утверждению тарифу на 2024 год.

1. Организация выразила несогласие с плановыми расходами на отчисления на социальные нужды и предлагает учесть указанные затраты в размере 2 694 239,42 руб.

Департамент поясняет следующее. При установлении (корректировке) тарифов на текущий год расчет страховых взносов производится по тарифу страховых взносов от принятой в составе операционных расходов плановой суммы расходов на оплату труда. Отчисления на социальные нужды приняты Департаментом на основании п.2.4 ст. 427 Налогового кодекса: в отношении ООО УК «Успех», являющейся субъектом МСП, применен единый пониженный тариф страховых взносов в размере 15% в отношении части выплат в пользу физического лица, определяемой по итогам каждого календарного месяца как превышение над величиной федерального МРОТ на начало расчетного периода. К выплатам, не превысившим МРОТ включительно, применена ставка 30%. При установлении тарифов на 2026 год Департаментом будет проведен анализ результатов деятельности РСО по итогам за 2024 год, результаты которого

будут учтены в плановой НВВ (в т. ч. отклонение фактической суммы расходов отчислений на социальные нужды от плановой).

2. Регулируемая организация не согласна с плановыми расходами на услуги банка и принять их в составе сметы в размере 117 454,56 руб.

Департамент поясняет следующее. Расходы на услуги банка относятся к неподконтрольным расходам и подлежат корректировке в течении долгосрочного периода регулирования. Экспертом при анализе фактических расходов по указанной статье приняты только экономически обоснованные расходы, связанные с ведением расчетного счета организации. Плановые расходы приняты на уровне фактических расходов, признанных экономически обоснованными, с учетом индексов роста цен на 2023, 2024 годы.

3. Регулируемая организация предлагает учесть в составе тарифной сметы фактические расходы на топливо (природный газ) в размере 28 757 455,66 руб. Расходы на топливо рассчитаны экспертами Департамента в соответствии с п. 34(1) Основ ценообразования на основании расчетного объема отпуска тепловой энергии в сеть, норматива удельного расхода условного топлива на отпуск в сеть (являющегося долгосрочным параметром регулирования и не присматривающегося в течении долгосрочного периода) и утвержденных цен на топливо (природный газ), принятых на основании приказов ФАС России.

4. Организация выразила несогласия с суммой результатов деятельности по итогам деятельности за отчетные периоды регулирования, учтенные в составе плановой НВВ на 2024 год. Организация предлагает учесть в составе НВВ экономически обоснованные расходы и доходы, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в размере 999 570,30 руб.

Департамент поясняет следующее. При утверждении тарифов на долгосрочный период 2020-2024 годы органом регулирования были использованы результаты деятельности РСО по итогам отчетного года (2018 год) в размере (- 2 769 088,83) руб., распределенные равномерно в течение всего долгосрочного периода регулирования. Результаты деятельности, учитываемые при установлении тарифов на плановый период, подлежат корректировке. При установлении тарифов на 2024 год в составе НВВ организации учтены результаты деятельности организации, полученные по итогам работы за 2019 год, в сумме - 1 736 883,38 руб. Оставшиеся результаты деятельности организации за 2019 год (-247 294,26) руб., а также сумма по результатам деятельности за 2020-2022 годы в размере (-4 722 062,44) руб. будет учтена в последующие периоды регулирования.

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:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-238/9(527) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020 - 2024 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 04.12.2019 № 1-238/9(527)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова,

10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ 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 (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 714,18	1 763,60	
			2021	1 763,60	1 836,81	
			2022	1 836,81	1 911,70**	
			2023	2 021,20***		
			2024	2 021,20	2 142,07	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 714,18	1 763,60	
			2021	1 763,60	1 836,81	
			2022	1 836,81	1 911,70**	
			2023	2 021,20***		
			2024	2 021,20	2 142,07	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

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

*** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.10 повестки о корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-144/9(534) «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 2024 года

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:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-144/9(534) «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» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 17.12.2020 № 1-144/9(534)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2021 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 Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	одноставочный руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
			2021	1 735,45	1 799,04
			2022	1 799,04	1 858,15**
			2023	1 997,46***	
			2024	1 997,46	2 227,85

			2025	2 057,61	2 017,03
		Население (НДС не предусмотрен) *			
	одноставочный руб./Гкал	2021	1 735,45	1 799,04	
		2022	1 799,04	1 858,15**	
		2023	1 997,46***		
		2024	1 997,46	2 227,85	
		2025	2 057,61	2 017,03	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

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

*** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.11 повестки о корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, 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 2024 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 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» 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 теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2021 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 Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 879,15	1 996,78	
			2022	1 996,78	2 141,52**	
			2023	2 347,16***		
			2024	2 347,16	2 610,04	
			2025	2 304,96	2 402,58	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 879,15	1 996,78	
			2022	1 996,78	2 141,52**	
			2023	2 347,16***		
			2024	2 347,16	2 610,04	
			2025	2 304,96	2 402,58	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

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

*** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.12 повестки о корректировке тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-146/9(536) «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 2024 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 17.12.2020 № 1-146/9(536) «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» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 17.12.2020 № 1-146/9(536)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2025

№ п/п	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12

	Наименование регулируемой организации			Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 618,54	1 713,08
			2022	1 713,08	1 799,68**
			2023	1 947,34***	
			2024	1 947,34	2 142,07
			2025	1 714,41	1 714,41
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 618,54	1 713,08
			2022	1 713,08	1 799,68**
			2023	1 947,34***	
			2024	1 947,34	2 142,07
			2025	1 714,41	1 714,41

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

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

*** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.13 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации 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

Воронина Е.А.

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

Организацией направлен проток разногласий от 12.12.2023 № 520.

1. По вопросу расчета операционных расходов

В соответствии с п. 59 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

(тыс. руб.),

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

где:

OP_i - операционные (подконтрольные) расходы в i -м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с пунктом 37 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

ИПЦ $_i$ - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i -й год;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКА $_i$ - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i -й год в соответствии с пунктом 38 Методических указаний.

Таким образом размер операционных расходов, подлежащих включению в состав НВВ при корректировке тарифов на 2024 год, составляет 51 997,17 тыс. рублей.

2. По вопросу арендной платы.

По статье арендная плата производственных объектов Департаментом приняты затраты на аренду земельных участков в экономически обоснованном размере на основании сведений о кадастровой стоимости земельных участков и налоговой ставке, с учетом разъяснений позиции ФАС России от 19.11.2019 № ВК/101337/19.

3. По вопросу страхования производственных объектов.

По статье страхования производственных объектов учтены затраты на страхование производственных объектов в соответствии с данными бухгалтерского учета и подтверждающих документов (страховой полис), представленными в материалах дела.

4. По вопросу амортизации основного средства.

На основании пункта 7 статьи 258 Налогового кодекса Российской Федерации организация, приобретающая объекты основных средств, бывшие в употреблении (в том числе в виде вклада в уставный (складочный) капитал или в порядке правопреемства при реорганизации юридических лиц), в целях применения линейного метода начисления амортизации по этим объектам вправе определять норму амортизации по этому имуществу с учетом срока полезного использования, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. При этом срок полезного использования данных основных средств может быть определен как установленный предыдущим собственником этих основных средств срок их полезного использования, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Если срок фактического использования данного основного средства у предыдущих собственников окажется равным сроку его полезного использования, определяемому классификацией основных средств, утвержденной Правительством Российской Федерации в соответствии с гл. 25 Кодекса, или превышающим этот срок, налогоплательщик вправе самостоятельно определять срок полезного использования этого основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

Согласно Письму Министерства Финансов Российской Федерации от 29.03.2013 № 03-03-06/1/10056, в случае приобретения объектов основных средств, бывших в употреблении у физического лица, не являющегося индивидуальным предпринимателем, организация не вправе определять норму амортизации по этому имуществу с учетом требований п. 7 ст. 258 Кодекса, так как физическое лицо не устанавливает срок полезного использования основного средства и не амортизирует его для целей налогообложения.

В силу положений ст. 256, 257 НК РФ оборудование для экскаваторов относятся к основным средствам и являются амортизируемым имуществом и согласно Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1, относится к четвертой амортизационной группе со сроком полезного использования свыше пяти лет и до семи лет включительно.

На основании вышеизложенного при корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год сумма амортизации учтена в экономически обоснованном размере на основании документов, предоставленных в материалах дела.

5. По вопросу прочие неподконтрольные расходы.

В составе прочих неподконтрольных расходов Департаментов включены расходы на плановые регламентные работы согласно графику, в размере 1 230,04 тыс. рублей.

6. По вопросу расходов на теплоноситель.

В соответствии с пунктом 57 Методических указаний расходы на сырье и материалы учитываются в составе операционных расходов, которые устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов.

7. По вопросу статьи результаты деятельности.

На основании пункта 12 Методических указаний определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с настоящими Методическими указаниями. Расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, формируются в том числе с учетом выполнения программ регулируемой организации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

На основании вышеизложенного по данной статье Департаментом учтены результаты деятельности организации с 2017 года.

8. По вопросу субсидии, полученной в 2020 году.

На основании письма, полученного от организации от 08.09.2023 № 332 с информацией Администрации Колпашевского городского поселения о выданной субсидии в 2020 году, Департаментом был произведен повторный анализ фактических доходов организации за 2020-2021 годы и были скорректированы результаты деятельности за соответствующие периоды.

9. По вопросу роста индекса изменения вносимой гражданами платы на коммунальные услуги.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 10.11.2023 № 3147-р утверждены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по

отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2024 - 2028 годы и составляют для Томской области значение в размере 10%.

Согласно пункта 1 статьи 157.1 Жилищного кодекса Российской Федерации не допускается повышение размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги выше предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях, утвержденных высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации.

Согласно пункту 11 Методических указаний необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

Таким образом, тариф на тепловую энергию на 2024 год сформирован в экономически обоснованном размере, исходя из не превышения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги над утверждёнными индексами изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации.

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:

1. Таблицу 2 приложения 1 к приказу от 24.11.2022 № 1-369/9(286) изложить в следующей редакции:

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	«Детский дом»	2023	153,52	2,251	1 488,86
	«РТП»		154,79	2,212	484,84
	«РММ»		154,27	1,555	222,45
	«КОНГРЭ»		155,00	2,380	734,69
	«Педучилище»		154,11	2,134	1 797,97
	«Речник»		153,76	2,294	1 977,83
	Котельная «Лазо»		154,53	2,511	3 609,12
	Котельная «Урожай»		156,01	2,332	376,11
	Котельная «Звезда»		155,83	2,715	1 370,44
	Котельная «НГСС»		190,28	2,122	695,78
	Котельная «Телецентр»		191,70	2,392	158,28
	«Школьная»		154,62	2,599	1 039,48
	Котельная «Техучасток»		157,18	2,576	1 101,20
	Котельная «Школа»		155,05	1,477	557,83
	Котельная Обская 73/2		153,45	1,837	53,30
	«Совхозная»		154,44	1,936	1 009,84
	«Заводская»		154,28	2,062	3 725,49
	«Победы»		153,91	1,934	1 637,34
	«Геолог»		154,01	1,721	2 688,32
	«ТГТ»		153,63	2,058	2 551,66
«ДПО»	155,21	1,468	943,83		
«ЦРБ»	153,40	2,281	2 590,51		

«Детский дом»	2024	153,52	2,251	1 488,86
«РТП»		154,79	2,212	484,84
«РММ»		154,27	1,555	222,45
«КОНГРЭ»		155,00	2,380	734,69
«Педучилище»		154,11	2,134	1 797,97
«Речник»		153,76	2,294	1 977,83
Котельная «Лазо»		154,53	2,511	3 609,12
Котельная «Урожай»		156,01	2,332	376,11
Котельная «Звезда»		155,83	2,715	1 370,44
«Школьная»		154,62	2,599	1 039,48
Котельная «Техучасток»		157,18	2,576	1 101,20
Котельная «Школа»		155,05	1,477	557,83
Котельная Обская 73/2		153,45	1,837	53,30
«Совхозная»		154,44	1,936	1 009,84
«Заводская»		154,28	2,062	3 725,49
«Победы»		153,91	1,934	1 637,34
«Геолог»		154,01	1,721	2 688,32
«ТГТ»		153,63	2,058	2 551,66
«ДПО»		155,21	1,468	943,83
«ЦРБ»		153,40	2,281	2 590,51
«Детский дом»	2025	153,52	2,251	1 488,86
«РТП»		154,79	2,212	484,84
«РММ»		154,27	1,555	222,45
«КОНГРЭ»		155,00	2,380	734,69
«Педучилище»		154,11	2,134	1 797,97
«Речник»		153,76	2,294	1 977,83
Котельная «Лазо»		154,53	2,511	3 609,12
Котельная «Урожай»		156,01	2,332	376,11
Котельная «Звезда»		155,83	2,715	1 370,44
«Школьная»		154,62	2,599	1 039,48
Котельная «Техучасток»		157,18	2,576	1 101,20
Котельная «Школа»		155,05	1,477	557,83
Котельная Обская 73/2		153,45	1,837	53,30
«Совхозная»		154,44	1,936	1 009,84
«Заводская»		154,28	2,062	3 725,49
«Победы»		153,91	1,934	1 637,34
«Геолог»		154,01	1,721	2 688,32
«ТГТ»		153,63	2,058	2 551,66
«ДПО»		155,21	1,468	943,83
«ЦРБ»		153,40	2,281	2 590,51
«Детский дом»	2026	153,52	2,251	1 488,86
«РТП»		154,79	2,212	484,84
«РММ»		154,27	1,555	222,45
«КОНГРЭ»		155,00	2,380	734,69
«Педучилище»		154,11	2,134	1 797,97
«Речник»		153,76	2,294	1 977,83
Котельная «Лазо»		154,53	2,511	3 609,12
Котельная «Урожай»		156,01	2,332	376,11
Котельная «Звезда»		155,83	2,715	1 370,44
«Школьная»		154,62	2,599	1 039,48
Котельная «Техучасток»		157,18	2,576	1 101,20
Котельная «Школа»		155,05	1,477	557,83

	Котельная Обская 73/2		153,45	1,837	53,30
	«Совхозная»		154,44	1,936	1 009,84
	«Заводская»		154,28	2,062	3 725,49
	«Победы»		153,91	1,934	1 637,34
	«Геолог»		154,01	1,721	2 688,32
	«ТГТ»		153,63	2,058	2 551,66
	«ДПО»		155,21	1,468	943,83
	«ЦРБ»		153,40	2,281	2 590,51

2. Приложение 2 к приказу от 24.11.2022 № 1-369/9(286) изложить в следующей редакции:

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

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2026

№ 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» (ИНН 7007009950)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)				
		одноставочный руб./Гкал	2023	1 949,48*		
			2024	1 949,48	2 047,05	
			2025	1 969,56	2 007,69	
			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	2 363,47	2 409,23	
			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:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.14 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Школьная, 2/3, село Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-370/9(284) «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 2024 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 24.11.2022 № 1-370/9(284) «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» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 24.11.2022 № 1-370/9(284)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Школьная, 2/3, село Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2026

№ 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» (ИНН 7007009950)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 080,26*	
			2024	2 080,26	2 324,14
			2025	2 196,19	2 411,72
			2026	2 411,72	2 532,34
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**			
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 496,31*	
			2024	2 496,31	2 788,97
			2025	2 635,43	2 894,06
			2026	2 894,06	3 038,81

* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.15 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на период регулирования с 2024 по 2028 год

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:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», 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.	%	%		а)	б)				
Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	2024	35 631,47	1,00	0,00	-	а)	158,28	а)	-	-	
						б)	2,712				
						в)	39 185,29				
	2025	35 631,47	1,00	0,00	-	-	а)	158,28	а)	-	-
							б)	2,712			
							в)	39 185,29			
	2026	35 631,47	1,00	0,00	-	-	а)	158,28	а)	-	-
							б)	2,712			
							в)	39 185,29			
	2027	35 631,47	1,00	0,00	-	-	а)	158,28	а)	-	-
							б)	2,712			
							в)	39 185,29			
2028	35 631,47	1,00	0,00	-	-	а)	158,28	а)	-	-	
						б)	2,712				
						в)	39 185,29				

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям 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 «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 396,96	1 604,81	
			2025	1 535,22	1 535,22	
			2026	1 535,22	1 584,89	
			2027	1 539,20	1 539,20	
			2028	1 539,20	1 577,58	
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*						

			2024	-	-
			2025	-	-
		одноставочный руб./Гкал	2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.16 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на период регулирования с 2024 по 2028 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:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», 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.	%	%		а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	2024	1 892,22	1,00	0,00	-	а)	7,34	-	-
						б)	106 015,75		
	2025	1 892,22	1,00	0,00	-	а)	7,34	-	-
						б)	106 015,75		
	2026	1 892,22	1,00	0,00	-	а)	7,34	-	-
						б)	106 015,75		
	2027	1 892,22	1,00	0,00	-	а)	7,34	-	-
						б)	106 015,75		
	2028	1 892,22	1,00	0,00	-	а)	7,34	-	-
						б)	106 015,75		

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)				
		одноставочный руб./Гкал	2024	31,83	32,46	
			2025	32,46	35,05	
			2026	35,05	35,48	
			2027	35,48	38,61	
			2028	38,61	39,17	

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.17 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2024 год

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:

Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2024-30.06.2024				01.07.2024-31.12.2024			
		компонент на теплоноситель**, руб./куб. м.,	компонент на тепловую энергию***	двухставочный		компонент на теплоноситель**, руб./куб. м.,	компонент на тепловую энергию***	двухставочный	
				Одноставочный, руб./Гкал	ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.			ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Одноставочный, руб./Гкал
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
		-	-	-	-	-	-	-	-
		прочие потребители (без учета НДС)							
		31,83	1 396,96	-	-	32,46	1 604,81	-	-

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.

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2024-2028 годы».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2024-2028 годы».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.18 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на период регулирования с 2024 по 2028 год

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:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского 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.	%	%							
Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	2024	1 948,34	1,00	0,00	-	а)	158,41	а)	-	-	
						б)	1,332				
						в)	236,98				
	2025	1 948,34	1,00	0,00	-	-	а)	158,41	а)	-	-
							б)	1,332			
							в)	236,98			
	2026	1 948,34	1,00	0,00	-	-	а)	158,41	а)	-	-
							б)	1,332			
							в)	236,98			
	2027	1 948,34	1,00	0,00	-	-	а)	158,41	а)	-	-
							б)	1,332			
							в)	236,98			
	2028	1 948,34	1,00	0,00	-	-	а)	158,41	а)	-	-
							б)	1,332			
							в)	236,98			

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского 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	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 995,33	3 354,77	
			2025	3 354,77	3 605,09	
			2026	3 605,09	3 765,40	
			2027	3 765,40	4 006,94	
			2028	4 006,94	4 111,42	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 995,33	3 354,77	
			2025	3 354,77	3 605,09	
			2026	3 605,09	3 765,40	
			2027	3 765,40	4 006,94	
2028	4 006,94		4 111,42			

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 О.И.Критина ЗА
 Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.19 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на период регулирования с 2024 по 2028 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 теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского 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.	%	%				

Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	2024	0,00	1,00	0,00	-	а)	2,08	-	-
						б)	369,70		
	2025	0,00	1,00	0,00	-	а)	2,08	-	-
						б)	369,70		
	2026	0,00	1,00	0,00	-	а)	2,08	-	-
						б)	369,70		
	2027	0,00	1,00	0,00	-	а)	2,08	-	-
						б)	369,70		
	2028	0,00	1,00	0,00	-	а)	2,08	-	-
						б)	369,70		

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	одноставочный руб./Гкал	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен)*		
			2024	62,97	70,31
			2025	70,31	79,24
			2026	78,38	78,38
			2027	78,38	84,65
			2028	84,65	84,90

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критинина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.20 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) организации муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2024 год

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:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2024 - 30.06.2024				01.07.2024 - 31.12.2024			
		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			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	население (НДС не предусмотрен)*							
		62,97	2 995,33	-	-	70,31	3 354,77	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
		62,97	2 995,33	-	-	70,31	3 354,77	-	-

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.

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2024-2028 годы».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2024-2028 годы».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.21 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «АБИКОМ» (ИНН 7002016087) на 2024 год

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:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского 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 (НДС не предусмотрен)*				
		однотарифный руб./Гкал	2024	3 501,44	3 785,63	

	«Абиком» (ИНН 7002016087)	Население (НДС не предусмотрен)*			
		однотавочный руб./Гкал	2024	3 501,44	3 785,63

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.22 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «АБИКОМ» (ИНН 7002016087) на 2024 год

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:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского 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 «Абиком» (ИНН 7002016087)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*			
		однотарифный руб./Гкал	2024	4 452,29	4 884,51
		Население (НДС не предусмотрен)*			
		однотарифный руб./Гкал	2024	4 452,29	4 884,51

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.23 повестки об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «АБИКОМ» (ИНН 7002016087), владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (котельная «Калининская», расположенная по адресу: ул.Гоголя, 2, село Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района), на 2024 год

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:

Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (котельная «Калининская», расположенная по адресу: Зырянский район, село Зырянское, ул. Гоголя, 2):

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01.2024-30.06.2024	01.07.2024-31.12.2024
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен)*				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087)	Одноставочный, руб./куб.м	70,72	76,29

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.24 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «АБИКОМ» (ИНН 7002016087) потребителям котельной «Калининская», расположенной по адресу: ул.Гоголя, 2, село Зырянское Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, на 2024 год

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:

Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной «Калининская», расположенной по адресу: Зырянский район, село Зырянское, ул. Гоголя, 2:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2024-30.06.2024				01.07.2024-31.12.2024			
		компонент на теплоноситель**, руб./кубом.,	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./кубом.,	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 «Абиком» (ИНН 7002016087)	население (НДС не предусмотрен)*							
		70,72	3501,	-	-	76,29	3785,63	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
		70,72	3501,44	-	-	76,29	3785,63	-	-

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.

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на теплоноситель».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087)».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.25 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Северный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305) на 2024 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 теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Северный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение 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 «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2024	2 084,65	2 084,65
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2024	2 084,65	2 084,65

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА

О.И.Критина 3А
Е.А.Воронина 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.26 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Левобережный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305) на 2024 год

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:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Левобережный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение 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 «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*			
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 312,70	2 523,51
		Население (НДС не предусмотрен)*			
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 312,70	2 523,51

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников 3А

С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
О.И.Критина	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.27 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: ул.Молодёжная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на период регулирования с 2024 по 2028 год

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 Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: Каргасокский район, с. Средний Васюган, ул. Молодежная, стр. 28/10, 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.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган»	2024	3 181,42	1,00	0,00	-	а)	179,22	а)	-	-
						б)	1,279			
						в)	86,60			
Муниципальног	2025	3 181,42	1,00	0,00	-	а)	179,22	а)	-	-

о образования «Средневасюган ское сельское поселение» (ИНН 7006009267)						б)	1,279			
						в)	86,60	б)	-	
	2026	3 181,42	1,00	0,00	-	а)	179,22	а)	-	-
						б)	1,279			
	2027	3 181,42	1,00	0,00	-	а)	179,22	а)	-	-
						б)	1,279			
	2028	3 181,42	1,00	0,00	-	а)	179,22	а)	-	-
						б)	1,279			
						в)	86,60	б)	-	

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: Каргасокский район, с. Средний Васюган, ул. Молодежная, стр. 28/10:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганс кое сельское поселение» (ИНН 7006009267)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	8 700,08	10 002,35	
			2025	9 773,09	9 773,09	
			2026	9 773,09	10 017,61	
			2027	10 017,61	10 245,33	
			2028	10 245,33	10 638,82	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
			2028	-	-	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
О.И.Критина	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.28 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, теплоснабжающей организации акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на период регулирования с 2024 по 2028 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:

1. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, стр. 22, 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.	%	%							
Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131)	2024	1 188,61	1,00	0,00	-	а)	152,94	а)	-	-	
						б)	9,174				
						в)	55,93				
	2025	1 188,61	1,00	0,00	-	-	а)	152,94	а)	-	-
							б)	9,174			
							в)	55,93			
	2026	1 188,61	1,00	0,00	-	-	а)	152,94	а)	-	-

						б)	9,174			
						в)	55,93	б)	-	
	2027	1 188,61	1,00	0,00	-	а)	152,94	а)	-	-
						б)	9,174			
						в)	55,93	б)	-	
	2028	1 188,61	1,00	0,00	-	а)	152,94	а)	-	-
						б)	9,174			
						в)	55,93	б)	-	

2. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, стр. 22:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 323,45	1 504,93	
			2025	1 504,93	1 655,18	
			2026	1 655,18	1 797,89	
			2027	1 797,89	1 963,03	
			2028	1 963,03	2 131,03	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 588,14	1 805,92	
			2025	1 805,92	1 986,22	
			2026	1 986,22	2 157,47	
			2027	2 157,47	2 355,64	
2028	2 355,64		2 557,24			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.29 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на период регулирования с 2024 по 2028 год

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:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского 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.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	2024	32 038,68	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)					
						в)					
	2025	32 038,68	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)				
							в)				
	2026	32 038,68	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)				
							в)				
	2027	32 038,68	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)				
							в)				
2028	32 038,68	1,00	0,00	-	-	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)
Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	АИТ ул. Октябрьская,55	2024	156,22	0,000	0,00
	АИТ «Тракторная, 73/1»		167,11	1,424	8,33
	Котельная «Восточная»		155,90	2,116	1 302,46
	БМК «Геологическая»		153,55	1,981	1 176,99
	Котельная ЛПК		163,02	3,115	97,69
	Котельная Павлово		158,58	2,469	73,62
	Тепловой пункт М.Горького, 90		162,24	1,830	2,50
	Котельная «Центральная»		160,31	2,064	3 291,58
	Котельная «Южная»		164,20	2,114	5 062,38
	АИТ ул. Октябрьская,55		2025	156,22	0,000
	АИТ «Тракторная, 73/1»	167,11		1,424	8,33
	Котельная «Восточная»	155,90		2,116	1 302,46
	БМК «Геологическая»	153,55		1,981	1 176,99
	Котельная ЛПК	163,02		3,115	97,69
	Котельная Павлово	158,58		2,469	73,62
	Тепловой пункт М.Горького, 90	162,24		1,830	2,50
	Котельная «Центральная»	160,31		2,064	3 291,58
	Котельная «Южная»	164,20		2,114	5 062,38
	АИТ ул. Октябрьская,55	2026		156,22	0,000
	АИТ «Тракторная, 73/1»		167,11	1,424	8,33
	Котельная «Восточная»		155,90	2,116	1 302,46
	БМК «Геологическая»		153,55	1,981	1 176,99
	Котельная ЛПК		163,02	3,115	97,69
	Котельная Павлово		158,58	2,469	73,62
	Тепловой пункт М.Горького, 90		162,24	1,830	2,50
	Котельная «Центральная»		160,31	2,064	3 291,58
	Котельная «Южная»		164,20	2,114	5 062,38
	АИТ ул. Октябрьская,55		2027	156,22	0,000
	АИТ «Тракторная, 73/1»	167,11		1,424	8,33
	Котельная «Восточная»	155,90		2,116	1 302,46
	БМК «Геологическая»	153,55		1,981	1 176,99
	Котельная ЛПК	163,02		3,115	97,69
	Котельная Павлово	158,58		2,469	73,62
	Тепловой пункт М.Горького, 90	162,24		1,830	2,50
	Котельная «Центральная»	160,31		2,064	3 291,58

	Котельная «Южная»		164,20	2,114	5 062,38
	АИТ ул. Октябрьская,55		156,22	0,000	0,00
	АИТ «Тракторная, 73/1»		167,11	1,424	8,33
	Котельная «Восточная»		155,90	2,116	1 302,46
	БМК «Геологическая»		153,55	1,981	1 176,99
	Котельная ЛПК	2028	163,02	3,115	97,69
	Котельная Павлово		158,58	2,469	73,62
	Тепловой пункт М.Горького, 90		162,24	1,830	2,50
	Котельная «Центральная»		160,31	2,064	3 291,58
	Котельная «Южная»		164,20	2,114	5 062,38

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 794,00	3 073,40	
			2025	3 073,40	3 083,41	
			2026	3 010,67	3 010,67	
			2027	3 010,67	3 131,78	
			2028	3 131,78	3 167,09	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 352,80	3 688,08	
			2025	3 688,08	3 700,09	
			2026	3 612,80	3 612,80	
			2027	3 612,80	3 758,14	
2028	3 758,14		3 800,51			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.30 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на период регулирования с 2024 по 2028 год

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.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского 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.	%	%				
Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	2024	2 300,74	1,00	0,00	-	а) Представлены в Таблице 2	-	-
						б)		
	2025	2 300,74	1,00	0,00	-	а) Представлены в Таблице 2	-	-
						б)		
	2026	2 300,74	1,00	0,00	-	а) Представлены в Таблице 2	-	-
						б)		
	2027	2 300,74	1,00	0,00	-	а) Представлены в Таблице 2	-	-
						б)		
	2028	2 300,74	1,00	0,00	-	а) Представлены в Таблице 2	-	-
						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) отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ($\text{м}^3/\text{м}^2$);

б) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (м^3).

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 процента потерь теплоносителя, возникающих в процессе его 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)
Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	АИТ ул. Октябрьская,55	2024	0,00	0,00
	АИТ «Тракторная, 73/1»		0,88	6,64
	Котельная «Восточная»		0,55	1 111,92
	БМК «Геологическая»		0,44	1 341,33
	Котельная ЛПК		0,87	36,19
	Котельная Павлово		1,24	24,05
	Тепловой пункт М.Горького, 90		1,23	1,11
	Котельная «Центральная»		0,51	3 113,75
	Котельная «Южная»		0,51	4 682,33
	АИТ ул. Октябрьская,55	2025	0,00	0,00
	АИТ «Тракторная, 73/1»		0,88	6,64
	Котельная «Восточная»		0,55	1 111,92
	БМК «Геологическая»		0,44	1 341,33
	Котельная ЛПК		0,87	36,19
	Котельная Павлово		1,24	24,05
	Тепловой пункт М.Горького, 90		1,23	1,11
	Котельная «Центральная»		0,51	3 113,75
	Котельная «Южная»		0,51	4 682,33
	АИТ ул. Октябрьская,55	2026	0,00	0,00
	АИТ «Тракторная, 73/1»		0,88	6,64
	Котельная «Восточная»		0,55	1 111,92
	БМК «Геологическая»		0,44	1 341,33
	Котельная ЛПК		0,87	36,19
	Котельная Павлово		1,24	24,05
	Тепловой пункт М.Горького, 90		1,23	1,11
	Котельная «Центральная»		0,51	3 113,75
	Котельная «Южная»		0,51	4 682,33
	АИТ ул. Октябрьская,55	2027	0,00	0,00
	АИТ «Тракторная, 73/1»		0,88	6,64
	Котельная «Восточная»		0,55	1 111,92
	БМК «Геологическая»		0,44	1 341,33
	Котельная ЛПК		0,87	36,19
	Котельная Павлово		1,24	24,05
	Тепловой пункт М.Горького, 90		1,23	1,11
	Котельная «Центральная»		0,51	3 113,75
	Котельная «Южная»		0,51	4 682,33

	АИТ ул. Октябрьская,55	2028	0,00	0,00
	АИТ «Тракторная, 73/1»		0,88	6,64
	Котельная «Восточная»		0,55	1 111,92
	БМК «Геологическая»		0,44	1 341,33
	Котельная ЛПК		0,87	36,19
	Котельная Павлово		1,24	24,05
	Тепловой пункт М.Горького, 90		1,23	1,11
	Котельная «Центральная»		0,51	3 113,75
	Котельная «Южная»		0,51	4 682,33

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
1	Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2024	222,53	242,55
			2025	242,55	259,53
			2026	259,53	277,70
			2027	277,70	297,14
			2028	297,14	317,94

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критинина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.31 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 31, 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 Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2024 - 30.06.2024				01.07.2024 - 31.12.2024			
		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	Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	прочие потребители (без учета НДС)							
		222,53	2794,00	-	-	3073,40	242,55	-	-
		население (тарифы указываются с учетом НДС)***							
		267,04	3352,80	-	-	3688,08	291,06	-	-

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 13.12.2023 № 1-397/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2024-2028 годы».

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 9-396/9(307) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2024-2028 годы».

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.32 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 32 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 32, 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 «Тепло плюс» (ИНН 7024038704) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, ЗАТО Северск, пос. Самусь, ул. Набережная, 7, 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 «Тепло плюс» (ИНН 7024038704)	2024	19 934,35	1,00	0,00	-	а)	156,79	а)	-	-	
						б)	2,867				
						в)	10 430,70				
	2025	19 934,35	1,00	0,00	-	-	а)	156,66	а)	-	-
							б)	2,867			
							в)	10 430,70			
	2026	19 934,35	1,00	0,00	-	-	а)	160,42	а)	-	-
							б)	2,867			
							в)	10 430,70			
	2027	19 934,35	1,00	0,00	-	-	а)	160,42	а)	-	-
							б)	2,867			
							в)	10 430,70			
2028	19 934,35	1,00	0,00	-	-	а)	160,42	а)	-	-	
						б)	2,867				
						в)	10 430,70				

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло плюс» (ИНН 7024038704) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, ЗАТО Северск, пос. Самусь, ул. Набережная, 7:

№ 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 «Тепло плюс» (ИНН 7024038704)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 209,61	2 298,00	
			2025	2 298,00	2 298,00	
			2026	2 298,00	2 298,00	
			2027	2 298,00	2 298,00	
			2028	2 234,35	2 234,35	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 209,61	2 298,00	
			2025	2 298,00	2 298,00	
			2026	2 298,00	2 298,00	
2027	2 298,00		2 298,00			

			2028	2 234,35	2 234,35
--	--	--	------	----------	----------

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.33 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой» теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение», 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 2024 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 33 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 33, 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) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на 2022 - 2026 годы 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 теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью
«Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на тепловую энергию, поставляемую
потребителям городского округа «Город Стрежевой»,
на период с 01.01.2022 по 31.12.2026

№ 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 (без учета НДС)				
		одноставочный руб./Гкал	2022	964,30	995,30*	
			2023	995,30**		
			2024	995,30	1 055,02	
			2025	1 007,82	1 046,46	
			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	1 209,38	1 255,75	
			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:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.34 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-43/9(219) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 34 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 34, 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 24.11.2022 № 1-43/9(219) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2023 - 2027 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 24.11.2022 № 1-43/9(219)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2023	9 016,61**		
			2024	9 016,61	10 369,10	
			2025	10 906,65	10 906,65	
			2026	10 906,65	11 751,18	
			2027	11 620,85	11 620,85	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2023	-		
			2024	-	-	
			2025	-	-	
2026	-		-			
2027	-		-			

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
О.И.Критина	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.35 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-42/9(218) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2023 - 2027 годы», в части 2024 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 35 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 35, 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 24.11.2022 № 1-42/9(218) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2023 - 2027 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

Приложение 2 к приказу

Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 24.11.2022 № 1-42/9(218)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 976,14**		
			2024	3 976,14	4 294,23	
			2025	4 194,70	4 413,21	
			2026	4 413,21	4 478,80	
			2027	4 478,80	4 646,56	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 976,14**		
			2024	3 976,14	4 294,23	
			2025	4 194,70	4 413,21	
			2026	4 413,21	4 478,80	
2027	4 478,80		4 646,56			

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.36 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Обь» (ИНН 7007012093) на период регулирования с 2024 по 2026 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 36 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 36, 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 Муниципальное казенное предприятие «Обь» Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области (ИНН 7026000103) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского 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.	%	%					
Муниципальное казенное предприятие «Обь» Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области (ИНН 7026000103)	2024	15 702,28	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2025	15 702,28	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
2026	15 702,28	1,00	0,00	-	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)
Муниципальное казенное предприятие «Обь» Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области (ИНН 7026000103)	АИТ № 10 (ул. Советская, 70)	2024	160,21	1,968	13,02
	Аит № 11 (ул. Южная, 3)		160,13	2,013	5,71
	АИТ № 12 (ул. Советская, 74 Б)		160,31	2,019	2,82
	Котельная № 7 - Промышленная - (ул. Заводская, 21 стр. 6)		158,69	1,463	904,49
	АИТ (Молодежная,16)		154,65	3,080	8,78
	Котельная №2 (ул. Рабочая, 14)		157,89	1,973	2 360,51
	Котельная №3 (ул. Степная, 8 К)		155,61	2,206	2 634,29
	АИТ № 10 (ул. Советская, 70)	2025	160,21	1,968	13,02
	Аит № 11 (ул. Южная, 3)		160,13	2,013	5,71
	АИТ № 12 (ул. Советская, 74 Б)		160,31	2,019	2,82
	Котельная № 7 - Промышленная - (ул. Заводская, 21 стр. 6)		158,69	1,463	904,49
	АИТ (Молодежная,16)		154,65	3,080	8,78
	Котельная №2 (ул. Рабочая, 14)		157,89	1,973	2 360,51
	Котельная №3 (ул. Степная, 8 К)		155,61	2,206	2 634,29
	АИТ № 10 (ул. Советская, 70)	2026	160,21	1,968	13,02
	Аит № 11 (ул. Южная, 3)		160,13	2,013	5,71
	АИТ № 12 (ул. Советская, 74 Б)		160,31	2,019	2,82
	Котельная № 7 - Промышленная - (ул. Заводская, 21 стр. 6)		158,69	1,463	904,49
	АИТ (Молодежная,16)		154,65	3,080	8,78
	Котельная №2 (ул. Рабочая, 14)		157,89	1,973	2 360,51
	Котельная №3 (ул. Степная, 8 К)		155,61	2,206	2 634,29

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Обь» Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области (ИНН 7026000103) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное казенное	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*			

предприятие «Обь» Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области (ИНН 7026000103)	одноставочный руб./Гкал	2024	2 440,40	2 734,04
		2025	2 726,19	2 726,19
		2026	2 726,19	2 755,52
	Население (НДС не предусмотрен)*			
	одноставочный руб./Гкал	2024	2 440,40	2 734,04
		2025	2 726,19	2 726,19
		2026	2 726,19	2 755,52

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 О.И.Критина ЗА
 Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.37 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 37 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 37, 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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского 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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	2024	1 434,52	1,00	0,00	-	а)	150,93	а)	-	-	
						б)	2,431				
						в)	943,83				
	2025	1 434,52	1,00	0,00	-	-	а)	150,93	а)	-	-
							б)	2,431			
							в)	943,83			
	2026	1 434,52	1,00	0,00	-	-	а)	150,93	а)	-	-
							б)	2,431			
							в)	943,83			
	2027	1 434,52	1,00	0,00	-	-	а)	150,93	а)	-	-
							б)	2,431			
							в)	943,83			
	2028	1 434,52	1,00	0,00	-	-	а)	150,93	а)	-	-
							б)	2,431			
							в)	943,83			

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского 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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 355,21	3 855,14	
			2025	3 855,14	3 977,93	
			2026	3 977,93	4 014,80	
			2027	4 014,80	4 142,39	
			2028	4 077,53	4 077,53	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
	2024	3 355,21	3 855,14			

		2025	3 855,14	3 977,93
		2026	3 977,93	4 014,80
		2027	4 014,80	4 142,39
		2028	4 077,53	4 077,53

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.38 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 38 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 38, 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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского 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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	2024	2 538,31	1,00	0,00	-	а)	226,28	а)	-	-	
						б)	2,501				
						в)	614,11				
	2025	2 538,31	1,00	0,00	-	-	а)	226,28	а)	-	-
							б)	2,501			
							в)	614,11			
	2026	2 538,31	1,00	0,00	-	-	а)	226,28	а)	-	-
							б)	2,501			
							в)	614,11			
	2027	2 538,31	1,00	0,00	-	-	а)	226,28	а)	-	-
							б)	2,501			
							в)	614,11			
2028	2 538,31	1,00	0,00	-	-	а)	226,28	а)	-	-	
						б)	2,501				
						в)	614,11				

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского 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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	5 901,73	6 609,94	
			2025	6 609,94	6 991,73	
			2026	6 991,73	7 605,18	
			2027	7 600,92	7 600,92	
			2028	7 588,03	7 588,03	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	5 901,73	6 609,94	
			2025	6 609,94	6 991,73	
			2026	6 991,73	7 605,18	
2027	7 600,92		7 600,92			

			2028	7 588,03	7 588,03
--	--	--	------	----------	----------

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.39 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на период регулирования с 2024 по 2028 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 39 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 39, 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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского 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	Динамика изменения расходов на

		тыс. руб.	%	%				эффективности ***		топливо ****	
Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	2024	2 122,16	1,00	0,00	-	а)	225,37	а)	-	-	
						б)	2,242				
						в)	115,72				
	2025	2 122,16	1,00	0,00	-	-	а)	225,37	а)	-	-
							б)	2,242			
							в)	115,72			
	2026	2 122,16	1,00	0,00	-	-	а)	225,37	а)	-	-
							б)	2,242			
							в)	115,72			
	2027	2 122,16	1,00	0,00	-	-	а)	225,37	а)	-	-
							б)	2,242			
							в)	115,72			
	2028	2 122,16	1,00	0,00	-	-	а)	225,37	а)	-	-
							б)	2,242			
							в)	115,72			

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского 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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	6 102,87	7 012,20	
			2025	7 012,20	7 474,22	
			2026	7 474,22	8 083,17	
			2027	8 083,17	8 498,81	
			2028	8 498,81	8 597,98	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	6 102,87	7 012,20	
			2025	7 012,20	7 474,22	
			2026	7 474,22	8 083,17	
			2027	8 083,17	8 498,81	
2028	8 498,81		8 597,98			

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную

систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критинина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.40 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наргинского сельского поселения Молчановского района котельными «Поселковая» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 38а), «Больничная» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 40а) теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-505/9(329) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2023 - 2025 годы, в части 2024 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 40 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 40, 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 24.11.2022 № 1-505/9(329) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2023 - 2025 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 24.11.2022 № 1-505/9(329)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наргинского сельского поселения Молчановского района котельными «Поселковая» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 38а), «Больничная» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 40а), на период с 01.01.2023 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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2023	4 391,74**		
			2024	4 391,74	4 918,75	
			2025	4 241,89	4 241,89	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2023	4 391,74**		
			2024	4 391,74	4 918,75	
			2025	4 241,89	4 241,89	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.41 повестки о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2019 - 2023 годы», от

11.02.2019 № 1-20 «О внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483)», от 13.11.2019 № 1-488/9(390) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2020 год и внесении изменений в приказ от 12.12.2018 № 1-550/9(483)», от 18.12.2020 № 1-41/9(561) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2021 год и внесении изменения в приказ от 12.12.2018 № 1-550/9(483)», от 27.10.2021 № 1-347/9(149) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2022 год и внесении изменения в приказ от 12.12.2018 № 1-550/9(483)», от 24.11.2022 № 1-57/9(217) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2023 год и внесении изменения в приказ от 12.12.2018 № 1-550/9(483)»

Воронина Е.А.

В связи с прекращением регулируемой деятельности организации предлагается признать утратившими силу приказы Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483), от 11.02.2019 № 1-20, от 13.11.2019 № 1-488/9(390), от 18.12.2020 № 1-41/9(561), от 27.10.2021 № 1-347/9(149), от 24.11.2022 № 1-57/9(217).

РЕШИЛИ:

Признать утратившими силу указанные выше приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь правления



Елхина О.В.

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

МУП "Колпашевский водоканал"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача,
Потребители
г.о.Колпашево котельная

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов
на 2023 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	190,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	854,10

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Колпашевский водоканал"

№ пп	Наименование показателя	2023	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	3 368 283,62	3 368 283,62
1.2	расходы на топливо	3 095 191,27	3 095 191,27
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	273 092,35	273 092,35
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	273 092,35	273 092,35
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	273 092,35	273 092,35
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	32,82	32,82
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,32	8,32
IV	Единый налог при УСН	34 023,07	34 023,07
VI	Необходимая валовая выручка, всего	3 402 306,69	3 402 306,69
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	1 454,36	1 454,36

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	111,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,30
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	94,20

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

МУП "Колпашевский водоканал"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача,
Потребители
г.о.Колпашево котельная

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов
на 2023 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	221,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	0,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Колпашевский водоканал"

№ пп	Наименование показателя	2023	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 224 955,42	4 225 377,96
1.2	расходы на топливо	3 347 179,35	2 967 802,40
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	84 864,00	587 903,74
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	84 864,00	587 903,74
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	84 864,00	587 903,74
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	10,20	74,23
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,32	7,46
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	381,83
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	11,25
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	33,94
1.7	оплата труда всего, в том числе:	608 995,45	514 047,61
1.7.1	оплата труда производственного персонала	608 995,45	514 047,61
1.7.1.1	численность производственного персонала	1,32	1,32
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	38 484,00	32 484,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	183 916,62	155 242,38
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	183 916,62	155 242,38
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
IV	Единый налог при УСН	42 676,32	42 253,78
VI	Необходимая валовая выручка, всего	4 267 631,74	4 267 631,74
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	1 181,75	1 181,75

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	111,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,30
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	94,20

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
Для потребителей

передача, сбыт
Асиновского городского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	0,00	-
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	23 191,20	от 20.12.2022 № 3-675
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	26 135,40	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год

МКП АГП "АЕРЦ"

потребителям Асиновского городского поселения Асиновского района

№ пп	Наименование показателя	2024	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	308 452 458,83	277 391 891,12
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	12 744 171,84	10 918 488,76
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	778 025,08	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	11 966 146,76	10 918 488,76
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	7 675 931,00	7 675 931,00
1.1.3.2	специальная одежда	1 108 801,84	420 385,39
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 128 050,18	783 786,16
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	2 053 363,74	2 038 386,22
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	184 284 399,86	181 959 717,10
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	260 179,92	125 550,38
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	260 179,92	125 550,38
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	184 024 219,94	181 834 166,72
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	181 792 592,46	181 834 166,72
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	2 231 627,48	0,00
1.4	расходы на холодную воду	11 843,41	7 986,54
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	1 730 686,19
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	26 135,40
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	66,22
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	74 615,86	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	74 615,86	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	47 322 129,50	32 617 289,63
1.7.1	оплата труда производственного персонала	33 187 895,85	26 786 762,41
1.7.1.1	численность производственного персонала	50,00	44,37
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	55 313,16	50 313,37
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	14 134 233,65	5 830 527,22
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	18,00	7,48
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	65 436,27	64 920,04
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	14 291 283,11	9 850 421,47
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	10 022 744,55	8 089 602,25
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	4 268 538,56	1 760 819,22
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
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	26 201 725,00	26 201 725,03
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 232 108,71	8 460,51
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:	0,00	61 080,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	61 080,00
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:	14 861 967,59	7 699 162,85
1.12.1	услуги связи	206 773,69	75 435,53
1.12.3	коммунальные услуги	28 304,02	8 918,59
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	14 626 889,88	7 614 808,73

1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	5 089 495,66	429 345,28
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	5 089 495,66	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	429 345,28
1.15	Расходы на служебные командировки	40 000,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	70 928,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	159 375,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 194 317,56	1 206 908,96
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	639 245,24	881 559,04
1.18.1.1	моющие средства	352 684,80	285 807,21
1.18.1.2	специальное питание	50 572,84	64 984,10
1.18.1.5	медицинский осмотр	235 987,60	530 767,74
1.18.2	прочие услуги	215 394,44	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	339 677,88	325 349,93
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	339 677,88	325 349,93
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	33 472,73	4 541 243,78
1.19.1	налог на имущество организаций	33 472,73	4 539 756,71
1.19.3	транспортный налог	0,00	1 487,07
II	Внереализационные расходы, всего	229 408,00	160 113,48
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	229 408,00	160 113,48
2.4.1	расходы на услуги банков	229 408,00	160 113,48
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	350 000,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	350 000,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	309 031 866,83	277 552 004,60

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40

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

ООО "ТеплоИнвест"

Виды деятельности

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,80	155,80

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год

ООО "ТеплоИнвест"

Общая система налогообложения

Утвержденные нормативы,	Наименование показателя	корректировка 2024		
		план организации (ОП)	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	0,00	140 596,27	140 596,27
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	224,84	224,84
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	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	140 371,43	140 371,43
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	0,00	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	0,00	1,04	1,06
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,047	1,072
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,00	0,00	0,00
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	62,42	62,41	62,41
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,037	1,061
II	Операционные (подконтрольные расходы)	0,00	37 699 703,36	38 599 887,30
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	36 371 068,24	36 371 068,24
III	Неподконтрольные расходы	0,00	11 300 807,80	22 312 099,72
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	4 790,40	4 848,90
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	4 790,40	4 848,90
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	173 400,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	173 400,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	11 193 928,24	11 461 214,02
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	7 794 505,26	7 980 620,47
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	3 399 422,99	3 480 593,54
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 внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	102 089,16	106 926,80
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	102 089,16	106 926,80

3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	10 565 710,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	0,00	138 928 345,50	141 744 245,98
4.1	Расходы на топливо (основное)	0,00	116 238 952,65	116 013 190,09
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	21 078 650,87	25 726 208,58
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	21 078 650,87	25 726 208,58
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	21 078 650,87	25 726 208,58
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	3 134,72	3 134,72
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	6,72	8,21
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	4 465,99	4 847,30
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	73,20	73,20
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	61,01	66,22
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	0,00	191 513 351,86	202 656 233,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

По данным ДТР ТО
По данным ДТР ТО
ТОкорректировка
2024

1	Индекс потребительских цен		107,20
2	Индекс роста цен на электрическую энергию		105,60
3	индекс роста цен на водоснабжение		104,40
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по Приказу ФАС

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

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.11.2020 №3-309
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 443,50	2 443,50	2 443,50	2 443,50	2 443,50	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.11.2020 №3-310

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2024-2029 гг.

ООО "PEKA+"

Упрощенная система налогообложения		2024		2025		2026		2027		2028	
		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	20 842,75	20 881,40	20 842,75	20 881,40	20 842,75	20 881,40	20 842,75	20 881,40	20 842,75	20 881,40
2	Собственные нужды источника тепла	78,79	78,80	78,79	78,80	78,79	78,80	78,79	78,80	78,79	78,80
3	Отпуск с коллекторов источника	20 763,96	20 802,61	20 763,96	20 802,61	20 763,96	20 802,61	20 763,96	20 802,61	20 763,96	20 802,61
4	Попульная 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	20 763,96	20 802,61	20 763,96	20 802,61	20 763,96	20 802,61	20 763,96	20 802,61	20 763,96	20 802,61
6	Потери	2 443,49	2 443,48	2 443,49	2 443,48	2 443,49	2 443,48	2 443,49	2 443,48	2 443,49	2 443,48
7	Потребители из сети	18 320,48	18 359,13	18 320,48	18 359,13	18 320,48	18 359,13	18 320,48	18 359,13	18 320,48	18 359,13
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	18 320,48	18 359,13	18 320,48	18 359,13	18 320,48	18 359,13	18 320,48	18 359,13	18 320,48	18 359,13
8.1	Собственное потребление	36,20	147,40	36,20	147,40	36,20	147,40	36,20	147,40	36,20	147,40
8.2	Реализация сторонним потребителям	18 284,28	18 211,73	18 284,28	18 211,73	18 284,28	18 211,73	18 284,28	18 211,73	18 284,28	18 211,73
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,06	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,072	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	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)	106,90	106,90	106,90	106,90	106,90	106,90	106,90	106,90	106,90	106,90
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,06	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	15 921 221,45	14 398 137,99	16 392 489,60	14 852 831,18	16 877 707,29	15 292 474,99	17 377 287,43	15 745 132,25	17 891 655,14	16 211 188,16
2.0	базовый уровень операционных расходов	15 921 221,45	14 398 137,99								
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	502 936,14	490 933,03								
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	360 404,79	384 664,97								
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	142 531,35	106 268,06								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	23 197,26	22 795,80								
2.1.3.2	специальная одежда	16 888,22	16 595,94								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	88 281,58	66 876,32								
2.1.3.4	ГСМ топливо	14 164,29	0,00								
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	474 039,39	0,00								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	12 063 075,43	10 636 565,31	12 420 142,47	10 972 468,04	12 787 778,68	11 297 253,09	13 166 296,93	11 631 651,78	13 556 019,32	11 975 948,68
2.3.1	оплата труда производственного персонала	9 100 013,84	7 730 509,29	9 369 374,25	7 974 638,77	9 646 707,72	8 210 688,08	9 932 250,27	8 453 724,45	10 226 244,88	8 703 954,69
2.3.1.1	численность производственного персонала	22,27	21,76								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	34 054,99	29 607,68								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 963 061,60	2 906 050,02	3 050 768,22	2 997 829,27	3 141 070,96	3 086 565,01	3 234 046,66	3 172 927,34	3 329 774,44	3 271 993,99
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	5,72	5,54								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	43 194,34	43 683,33								
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:	1 014 687,71	951 203,24								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	160 244,39	2 495,67								
2.4.1.1	по договорам	74 442,68	0,00								
2.4.1.2	хозяйственным способом	85 801,72	2 495,67								
2.4.2	регламентные работы	854 443,31	860 647,51								
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	88 060,06								
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00								
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:	1 740 228,81	833 583,13								
2.5.1	услуги связи	49 364,08	94 873,14								
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00								
2.5.3	коммунальные услуги	20 917,09	0,00								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	1 669 947,65	711 370,93								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	27 339,06								
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00								
2.7	Расходы на обучение персонала	30 207,62	26 390,39								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	96 046,35	1 459 462,89								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	15 645,60	16 440,66								
2.9.1.1	моющие средства	7 698,27	7 565,04								
2.9.1.4	аттестация	6 924,90	6 805,06								
2.9.1.5	медицинский осмотр	1 022,42	2 070,55								
2.9.2	прочие услуги	64 584,06	0,00								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	15 816,68	15 972,40								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	15 816,68	15 972,40								
2.9.6	расходы на сбл	0,00	1 427 049,83								
III	Неподконтрольные расходы	11 012 890,08	3 640 818,84	11 708 882,88	4 383 081,28	12 082 713,20	4 506 654,48	12 472 970,10	4 657 528,27	12 880 407,87	4 812 910,80
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	2 694 133,39	0,00								
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКО	2 694 133,39	0,00	2 694 133,39	0,00	2 694 133,39	0,00	2 694 133,39	0,00	2 694 133,39	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	35 817,72	9 907,97	40 330,75	3 114,69	42 347,29	0,00	44 464,65	0,00	46 687,89	0,00
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	743,57	644,26	837,26	322,13	879,13	0,00	923,08	0,00	969,24	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	19 158,89	5 585,12	21 572,91	2 792,56	22 651,56	0,00	23 784,13	0,00	24 973,34	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	15 915,26	3 678,59	17 920,58	0,00	18 816,61	0,00	19 757,44	0,00	20 745,31	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	6 428,24	2 950,69	7 238,20	0,00	7 600,11	0,00	7 980,11	0,00	8 379,12	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	9 487,02	727,90	10 682,38	0,00	11 216,50	0,00	11 777,33	0,00	12 366,19	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 643 048,78	3 135 931,79	3 750 883,02	3 222 629,28	3 861 909,16	3 318 019,10	3 976 232,67	3 416 232,47	4 093 917,83	3 517 352,95
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 748 204,18	2 270 461,44	2 829 551,02	2 342 162,61	2 913 305,73	2 411 490,62	2 999 539,58	2 482 870,75	3 088 325,95	2 566 367,72
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	894 844,60	865 470,35	921 332,00	880 466,67	948 603,43	906 528,48	976 682,09	933 361,72	1 005 091,88	960 989,23
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	29,17	30,00	29,17	30,00	29,17	30,00	29,17	30,00	29,17
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	3 459 788,51	0,00	3 895 721,87	0,00	4 090 507,96	0,00	4 295 033,36	0,00	4 509 785,03	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	608 241,17	23 703,88	683 898,92	681 304,63	717 704,72	715 110,44	753 200,82	750 606,53	790 471,71	787 877,43
3.6.1	амортизация основных средств	7 782,86	5 188,57	7 782,86	5 188,57	7 782,86	5 188,57	7 782,86	5 188,57	7 782,86	5 188,57
3.6.2	амортизация прочего имущества	600 458,31	18 515,31	676 116,06	676 116,06	709 921,86	709 921,86	745 417,96	745 417,96	782 688,86	782 688,86
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	47 819,20	46 991,68	53 844,42	23 495,84	56 536,64	0,00	59 363,48	0,00	62 331,65	0,00

3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	47 819,20	46 991,68	53 844,42	23 495,84	56 536,64	0,00	59 363,48	0,00	62 331,65	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00									
3.9	Единый налог при УСН	524 041,30	424 283,52	590 070,50	452 536,84	619 574,03	473 524,94	650 552,73	490 689,27	683 080,36	507 680,42
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	25 470 018,30	25 157 059,26	26 456 757,47	26 836 554,94	27 779 595,35	28 410 123,69	29 168 575,12	29 554 081,92	30 627 003,87	30 662 501,28
4.1	Расходы на топливо (основное)	20 808 849,31	20 718 037,14	21 849 291,77	22 329 474,19	22 941 756,36	23 719 660,23	24 088 844,18	24 695 626,15	25 293 286,39	25 602 539,07
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 250 059,18	4 208 525,16	4 370 500,40	4 281 623,24	4 589 025,42	4 455 836,86	4 818 476,69	4 608 803,28	5 059 400,53	4 793 155,41
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 189 818,49	4 208 525,16	4 370 500,40	4 281 623,24	4 589 025,42	4 455 836,86	4 818 476,69	4 608 803,28	5 059 400,53	4 793 155,41
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 162 381,33	4 194 135,92	4 370 500,40	4 281 623,24	4 589 025,42	4 455 836,86	4 818 476,69	4 608 803,28	5 059 400,53	4 793 155,41
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	531,23	498,97	531,23	498,97	531,23	498,97	531,23	498,97	531,23	498,97
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,84	8,41	8,23	8,58	8,64	8,93	9,07	9,24	9,52	9,61
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	27 437,16	14 389,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	60 240,69	0,00								
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	60 240,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	1 877,36	812,64	0,00							
4.5	Расходы на теплоноситель	409 232,45	229 684,32	236 965,30	225 457,51	248 813,57	234 626,59	261 254,25	249 652,49	274 316,96	266 806,80
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 728,00	3 731,30	3 728,00	3 731,30	3 728,00	3 731,30	3 728,00	3 731,30	3 728,00	3 731,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	109,77	61,56	63,56	60,42	66,74	62,88	70,08	66,91	73,58	71,51
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-339 448,61	0,00	-4 000 000,00	0,00	-6 136 785,75	0,00	-7 884 275,03	0,00	-12 057 360,97
	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	-339 448,61	0,00	-4 000 000,00	0,00	-6 136 785,75	0,00	-7 884 275,03	0,00	-12 057 360,97
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	52 404 129,82	42 856 567,47	54 558 129,95	42 072 467,41	56 740 015,84	42 072 467,41	59 018 832,64	42 072 467,41	61 399 066,87	39 629 239,27

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

		По данным ДТР ТО2025		По данным ДТР ТО2026		По данным ДТР ТО2027		По данным ДТР ТО2028			
1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	103,00	104,00	104,00	104,00		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50		
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по Приказу ФАС	газ природный	по Приказу ФАС						

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

МУП "ЖКХ" с.Назино

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
Назинского сельского поселения Александровского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	306,00	306,00	306,00	306,00	306,00

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2024-2028 гг.

МУП "ЖКХ" с.Назино

Упрощенная система налогообложения											
№ пп	Наименование показателя	2024		2025		2026		2027		2028	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс										
1	Производство тепловой энергии	0,00	928,78	0,00	928,78	0,00	928,78	0,00	928,78	0,00	928,78
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	14,47	0,00	14,47	0,00	14,47	0,00	14,47	0,00	14,47
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	914,31	0,00	914,31	0,00	914,31	0,00	914,31	0,00	914,31
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	0,00	914,31	0,00	914,31	0,00	914,31	0,00	914,31	0,00	914,31
6	Потери	0,00	306,01	0,00	306,01	0,00	306,01	0,00	306,01	0,00	306,01
7	Потребители из сети	0,00	608,31	0,00	608,31	0,00	608,31	0,00	608,31	0,00	608,31
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	0,00	608,31	0,00	608,31	0,00	608,31	0,00	608,31	0,00	608,31
8.1	Собственное потребление	0,00	11,89	0,00	11,89	0,00	11,89	0,00	11,89	0,00	11,89
8.2	Реализация сторонним потребителям	0,00	596,42	0,00	596,42	0,00	596,42	0,00	596,42	0,00	596,42
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,06	1,05	1,03	1,05	1,03	1,06	1,04	1,06	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,072	1,06	1,042	1,06	1,040	1,06	1,040	1,06	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	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)	62,49	7,49	62,49	7,49	62,49	7,49	62,49	7,49	62,49	7,49
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,06	1,05	1,032	1,05	1,030	1,05	1,030	1,05	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	142 182,84	2 188 679,25	149 209,26	2 257 797,74	156 580,20	2 324 628,56	164 315,26	2 393 437,56	172 432,44	2 464 283,32
2.0	базовый уровень операционных расходов	142 182,84	2 188 679,25	142 182,84	2 188 679,25	142 182,84	2 188 679,25	142 182,84	2 188 679,25	142 182,84	2 188 679,25
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	142 182,84	37 591,50								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	142 182,84	37 591,50								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	79 630,00	31 198,91								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	62 552,84	6 392,59								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	0,00	2 081 013,16	0,00	2 146 731,55	0,00	2 210 274,81	0,00	2 275 698,94	0,00	2 343 059,63
2.3.1	оплата труда производственного персонала	0,00	1 852 432,29	0,00	1 910 932,11	0,00	1 967 495,70	0,00	2 025 733,57	0,00	2 085 695,28
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,00	4,00								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	38 592,34								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	228 580,86	0,00	235 799,45	0,00	242 779,11	0,00	249 965,37	0,00	257 364,35
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	6,40								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	48 105,00								
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, инженерно-технических, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, всего, в том числе:	0,00	43 860,98								
2.5.1	услуги связи	0,00	19 077,83								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	0,00	24 783,15								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	26 213,61								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	16 328,21								
2.9.1.2	специальное питание	0,00	16 328,21								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	9 885,40								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	9 885,40								
III	Неподконтрольные расходы	290 189,84	727 506,34	4 419,79	752 427,95	4 419,79	774 806,60	4 419,79	798 014,41	4 419,79	821 941,24
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	636 790,03	0,00	656 899,85	0,00	676 344,09	0,00	696 363,88	0,00	716 976,25
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	566 844,28	0,00	584 745,22	0,00	602 053,68	0,00	619 874,47	0,00	638 222,76
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	69 945,74	0,00	72 154,63	0,00	74 290,41	0,00	76 489,40	0,00	78 753,49
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	290 189,84	8 974,24	4 419,79	11 382,11	4 419,79	11 382,11	4 419,79	11 382,11	4 419,79	11 382,11
3.6.1	амортизация основных средств	287 775,86	8 974,24	2 011,92	8 974,24	2 011,92	8 974,24	2 011,92	8 974,24	2 011,92	8 974,24
3.6.2	амортизация прочего имущества	2 413,98	0,00	2 407,87	2 407,87	2 407,87	2 407,87	2 407,87	2 407,87	2 407,87	2 407,87
3.7	другие обесновывающие расходы, в том числе	0,00	30 642,37	0,00	31 255,21	0,00	32 505,42	0,00	33 805,64	0,00	35 157,86
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	30 642,37	0,00	31 255,21	0,00	32 505,42	0,00	33 805,64	0,00	35 157,86
3.9	Единый налог при УСН	0,00	51 099,72	0,00	52 890,77	0,00	54 574,98	0,00	56 462,79	0,00	58 425,03
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 732 652,02	2 346 713,24	0,00	2 437 138,80	0,00	2 521 390,46	0,00	2 635 804,42	0,00	2 731 128,02
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 702 979,20	2 169 541,43	0,00	2 247 644,93	0,00	2 324 064,85	0,00	2 419 351,51	0,00	2 518 544,92
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	29 672,82	143 939,73	0,00	153 718,14	0,00	159 823,17	0,00	165 450,37	0,00	172 020,46
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	11 908,64	143 939,73	0,00	153 718,14	0,00	159 823,17	0,00	165 450,37	0,00	172 020,46
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	139 697,03	0,00	149 348,15	0,00	155 213,48	0,00	160 657,42	0,00	167 083,71
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	5,46	0,00	5,46	0,00	5,46	0,00	5,46	0,00	5,46
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	25,60	0,00	27,37	0,00	28,45	0,00	29,45	0,00	30,62
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	11 908,64	4 242,70	0,00	4 369,98	0,00	4 609,69	0,00	4 792,96	0,00	4 936,75
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	17 764,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	17 764,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	33 232,08	0,00	35 775,74	0,00	37 502,44	0,00	39 002,53	0,00	40 562,64
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	183,80	0,00	183,80	0,00	183,80	0,00	183,80	0,00	183,80
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	180,81	0,00	194,64	0,00	204,04	0,00	212,20	0,00	220,69
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-1 259 674,45	0,00	-1 083 320,03	0,00	-1 76 354,42	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, обоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-1 259 674,45	0,00	-1 083 320,03	0,00	-1 76 354,42	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-753 734,36	0,00	-783 883,73	0,00	-615 908,65
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 165 024,70	4 003 224,39	153 629,05	4 364 044,46	160 999,99	4 690 736,83	168 735,05	5 031 372,66	176 852,23	5 401 443,93

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

		По данным ДТР									
		ТО2025	ТО2026	ТО2027	ТО2028						
1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00					
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	104,00					
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,00					
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	105,0	уголь	103,6	уголь	103,4	уголь	104,1	уголь	104,1

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

ООО "ДНР"

Виды деятельности
Для потребителейпроизводство, передача, сбыт
группа потребителей**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	176,50	176,50	176,50	176,50	177,80	Приказ Департамента тарифного регулирования томской области от 23.11.2023 №3-160
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	251,70	251,70	251,70	251,70	251,70	Приказ Минэнерго России от 11.08.2023 №628

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2024-2028 гг.

ООО "ДНР"

Упрощенная система налогообложения											
№ пп	Наименование показателя	2024		2025		2026		2027		2028	
		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	1 041,13	978,51	1 041,13	978,51	1 041,13	978,51	1 041,13	978,51	1 041,13	978,51
2	Собственные нужды источника тепла	5,40	5,26	5,40	5,26	5,40	5,26	5,40	5,26	5,40	5,26
3	Отпуск с коллекторов источника	1 035,73	973,25	1 035,73	973,25	1 035,73	973,25	1 035,73	973,25	1 035,73	973,25
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	1 035,73	973,25	1 035,73	973,25	1 035,73	973,25	1 035,73	973,25	1 035,73	973,25
6	Потери	314,93	251,71	314,93	251,71	314,93	251,71	314,93	251,71	314,93	251,71
7	Потребители из сети	720,80	721,54	720,80	721,54	720,80	721,54	720,80	721,54	720,80	721,54
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	720,80	721,54	720,80	721,54	720,80	721,54	720,80	721,54	720,80	721,54
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	720,80	721,54	720,80	721,54	720,80	721,54	720,80	721,54	720,80	721,54
I	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,06	1,07	1,03	1,07	1,03	1,07	1,04	1,07	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,07	1,072	1,07	1,042	1,07	1,040	1,07	1,040	1,07	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	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	0,00	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)	10,08	10,08	10,09	10,08	10,09	10,08	10,09	10,08	10,09	10,08
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,06	1,07	1,032	1,07	1,030	1,07	1,030	1,07	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 017 107,88	2 054 143,63	4 298 305,44	2 119 013,49	4 599 186,82	2 181 736,29	4 921 129,89	2 246 315,68	5 265 608,99	2 312 806,62
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 017 107,88	2 054 143,63								
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	140 660,28	75 620,62								
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	58 176,88	13 689,54								
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	82 483,40	61 931,08								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	34 487,65	38 906,18								
2.1.3.2	специальная одежда	1 349,73	1 444,18								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	40 989,68	15 924,39								
2.1.3.4	ГСМ топливо	5 656,33	5 656,33								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	3 624 277,11	1 918 366,14	3 877 976,50	1 978 948,14	4 149 434,86	2 037 525,01	4 439 895,30	2 097 835,75	4 750 687,97	2 159 931,68
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 481 123,95	1 512 928,03	2 654 802,62	1 560 706,30	2 840 638,81	1 606 903,20	3 039 483,52	1 654 467,54	3 252 247,37	1 703 439,78
2.3.1.1	численность производственного персонала	7,50	4,57								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	27 568,04	27 588,04								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 143 153,16	405 438,11	1 223 173,88	418 241,84	1 308 796,05	430 621,80	1 400 411,77	443 368,21	1 498 440,60	456 491,91
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,08	1,10								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	30 924,95	30 635,45								
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:	66 794,75	17 069,35								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	51 724,75	0,00								
2.4.1.1	по договорам	51 724,75	0,00								
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	15 070,00	17 069,35								
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполненных по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, введомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	73 000,92	42 554,17								
2.5.1	услуги связи	10 869,96	8 528,41								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	38 201,18	9 104,08								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованные выше	23 929,78	24 921,68								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	112 374,83	0,00								
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	112 374,83	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	533,36								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	533,36								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	533,36								
III	Неподконтрольные расходы	1 230 490,10	616 279,03	1 405 885,46	656 196,59	1 504 967,90	675 779,77	1 610 773,79	695 948,63	1 723 942,11	716 837,29
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 167 749,54	565 751,35	1 305 714,69	603 686,01	1 397 114,72	621 555,11	1 494 912,75	639 953,14	1 599 556,64	658 895,76
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	822 517,28	461 524,72	893 872,04	476 099,67	956 443,09	490 192,22	1 023 394,10	504 701,91	1 095 031,69	519 641,08
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	345 232,25	104 226,63	411 842,64	127 586,34	440 671,63	131 362,89	471 518,64	135 251,24	504 524,95	139 254,67
3.4.4	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	33,67	30,51	33,67	30,51	33,67	30,51	33,67	30,51	33,67	30,51
3.7	другие обособляющиеся расходы, в том числе	25 043,80	8 950,11	26 045,55	9 326,02	27 087,37	9 699,06	28 170,87	10 087,02	29 297,70	10 490,50
3.7.2	расходы на услуги банков	25 043,80	8 950,11	26 045,55	9 326,02	27 087,37	9 699,06	28 170,87	10 087,02	29 297,70	10 490,50
3.9	Единый налог при УСН	37 696,76	41 577,56	74 125,22	43 184,57	80 765,81	44 525,60	87 690,18	45 908,47	95 087,77	47 451,04
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 641 160,67	1 528 911,24	1 783 139,26	1 586 431,12	2 053 922,42	1 639 569,61	2 325 585,80	1 694 490,80	2 615 149,71	1 762 910,79
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 407 611,57	1 338 212,93	1 535 576,26	1 386 388,60	1 791 505,64	1 433 525,81	2 047 435,02	1 482 265,69	2 320 329,68	1 544 318,92
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	233 549,10	190 698,31	247 563,00	200 042,52	262 416,78	206 043,80	278 150,78	212 225,11	294 820,03	218 591,87
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	233 549,10	190 698,31	247 563,00	200 042,52	262 416,78	206 043,80	278 150,78	212 225,11	294 820,03	218 591,87
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	233 549,10	190 698,31	247 563,00	200 042,52	262 416,78	206 043,80	278 150,78	212 225,11	294 820,03	218 591,87
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	25,95	22,89	25,95	22,89	25,95	22,89	25,95	22,89	25,95	22,89
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	9,00	8,33	9,54	8,74	10,11	9,00	10,72	9,27	11,36	9,55
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-250 443,92	0,00	-373 860,76	0,00	-509 305,23	0,00	-690 856,84	0,00	-46 947,66
	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	-250 443,92	0,00	-373 860,76	0,00	-509 305,23	0,00	-690 856,84	0,00	-46 947,66
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-740 987,18
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 888 758,65	3 948 889,97	7 487 330,16	3 987 780,44	8 158 077,13	3 987 780,44	8 857 489,49	3 945 898,27	9 604 700,81	4 004 619,86

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

			По данным ДТР Т02025		По данным ДТР Т02026		По данным ДТР Т02027		По данным ДТР Т02028	
1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	105,0	103,6	103,6	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

ООО УК "Успех"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
на тепловую энергию поставляемую потребителям котельных расположенных по
адресам: улица Заречная 1, улица Заречная 1а села Мельниково Шегарского

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,30	157,30	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.11.2019 №3-469
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7,90	7,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.11.2019 №3-465
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3,70	3,70	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год

ООО УК "Успех"

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	178,76	199,87	197,28
2	Собственные нужды источника тепла	0,30	0,33	0,33
3	Отпуск с коллекторов источника	178,46	199,53	196,94
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	178,46	199,53	196,94
6	Потери	6,90	7,89	7,89
7	Потребители из сети	171,56	191,64	189,05
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	171,56	191,64	189,05
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	171,56	191,64	189,05
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,04	1,07
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	Кoeffициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	324 957,67	313 115,34	328 636,43
2.0	базовый уровень операционных расходов	278 631,50	278 631,50	278 631,50
III	Неподконтрольные расходы	102 242,71	100 165,42	94 984,89
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	674,09	693,74	378,66
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	2 069,63	0,00	0,00
3.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 625,66	549,74	1 078,58
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	100,03	13,71	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 500,00	529,72	1 075,71
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	25,63	6,31	2,87
3.3.3.3	транспортный налог	5,63	6,31	2,87
3.3.3.5	прочие налоги	20,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	89 247,35	91 224,71	85 803,19
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	80 811,76	76 776,23	75 588,79
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	8 435,59	14 448,49	10 214,40
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:	1 313,06	0,00	1 089,19
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 313,06	0,00	1 089,19
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 000,00	1 655,94	332,19
3.7.2	расходы на услуги банков	1 000,00	1 655,94	332,19
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	6 312,92	6 041,29	6 303,07
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	212 186,89	196 889,98	212 988,42
4.1	Расходы на топливо (основное)	192 943,58	178 790,41	195 260,39
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	19 065,93	17 915,81	17 558,58
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	19 065,93	17 915,81	17 558,58
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	18 679,53	17 915,81	17 199,17
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	386,40	0,00	359,41
4.4	Расходы на холодную воду	177,38	183,75	169,45
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	3,70	3,70	3,70
4.4.2	тариф на холодную воду	47,94	49,66	45,80
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-20 865,60	-64 781,93
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	-20 865,60	-64 781,93
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-20 865,60	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	618 521,66	589 305,13	571 827,81

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный по Приказу ФАС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

ООО УК "Успех"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулоч Почтовый,7к,
улица Титова,10к, улица Чапаева,62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,50	156,50	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.11.2019 №3-469
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 012,20	3 012,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.11.2019 №3-465

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год

ООО УК "Успех"

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	26 728,51	25 019,01	25 019,01
2	Собственные нужды источника тепла	120,44	113,91	113,91
3	Отпуск с коллекторов источника	26 608,07	24 905,10	24 905,10
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	26 608,07	24 905,10	24 905,10
6	Потери	4 191,44	3 012,15	3 012,15
7	Потребители из сети	22 416,63	21 892,95	21 892,95
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	22 416,63	21 892,95	21 892,95
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	22 416,63	21 892,95	21 892,95
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,06	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,07	1,07
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	1,06	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	10 385 441,29	10 187 575,69	10 705 578,89
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	9 076 630,65	9 076 630,65
III	Неподконтрольные расходы	4 257 892,94	3 310 581,00	2 781 512,78
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	97 259,83	59 174,99	56 440,73
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	570 881,40	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	8 528,85	8 900,00	7 314,79
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	2 851,38	2 216,08	2 588,74
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 924,44	6 237,34	4 282,12
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	753,03	446,59	443,93
3.3.3.3	транспортный налог	753,03	446,59	443,93
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 542 531,40	2 694 239,42	2 038 327,54
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 414 859,04	1 673 108,30	1 315 557,87
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 127 672,37	1 021 131,13	722 769,67
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:	196 186,29	5 821,45	166 259,32
3.6.1	амортизация основных средств	20 655,74	5 821,45	20 655,74
3.6.2	амортизация прочего имущества	175 530,55	0,00	145 603,59
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	90 605,59	117 454,56	47 067,16
3.7.2	расходы на услуги банков	90 605,59	117 454,56	47 067,16
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	545 206,22	424 990,58	466 103,23
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	206 693,36	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	40 600 850,61	29 425 891,62	33 589 334,66
4.1	Расходы на топливо (основное)	31 027 877,10	21 041 304,38	24 745 455,66
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	7 891 415,18	7 412 215,18	7 888 282,34
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 891 415,18	7 412 215,18	7 888 282,34
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 839 761,59	7 387 349,22	7 839 421,78
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	51 653,60	24 865,96	48 860,56
4.4	Расходы на холодную воду	1 112,86	178,79	1 103,79
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	2,53	3,60	3,60
4.4.2	тариф на холодную воду	439,29	49,66	306,61
4.5	Расходы на теплоноситель	1 680 445,46	972 193,27	954 492,87
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	16 696,00	3 774,50	3 774,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	100,65	257,57	252,88
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-1 736 883,38
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	-1 736 883,38
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	55 244 184,84	42 924 048,32	45 339 542,96

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный по Приказу ФАС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

ООО УК "Успех"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям котельной, расположенной по адресу: улице Коммунистическая, 26а
села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,60	157,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 №3-516
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	933,90	933,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 №3-533

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год
 ООО УК "Уснех"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	5 941,23	6 454,52	5 972,71
2	Собственные нужды источника тепла	74,84	77,50	77,50
3	Отпуск с коллекторов источника	5 866,38	6 377,03	5 895,21
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	5 866,38	6 377,03	5 895,21
6	Потери	933,93	933,93	933,93
7	Потребители из сети	4 932,46	5 443,10	4 961,28
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 932,46	5 443,10	4 961,28
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 932,46	5 443,10	4 961,28
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	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	1,06	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 183 725,18	3 088 069,02	3 281 987,33
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 853 949,98	2 853 949,98	2 853 949,98
III	Неподконтрольные расходы	1 134 180,38	947 817,38	936 960,00
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	17 940,34	0,00	10 334,08
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	139 901,93	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 250,67	520,01	1 528,52
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	1 600,75	384,00	1 440,14
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 500,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	149,92	136,01	88,38
3.3.3.3	транспортный налог	149,92	136,01	88,38
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	978 468,73	818 267,61	758 539,03
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	753 961,40	676 383,54	656 969,69
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	224 507,33	141 884,07	101 569,34
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 внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	34 946,23	500,00	28 988,09
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	34 946,23	500,00	28 988,09
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	19 250,00	20 338,25	19 250,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	19 250,00	20 338,25	19 250,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	121 683,14	108 191,51	118 320,28
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-184 260,66	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	8 293 262,26	6 891 455,75	7 731 400,88
4.1	Расходы на топливо (основное)	6 484 796,37	5 317 779,07	5 988 569,34
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 693 506,44	1 496 713,15	1 666 520,92
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 693 506,44	1 496 713,15	1 666 520,92
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 683 222,77	1 496 713,15	1 656 793,31
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	10 283,67	0,00	9 727,61
4.4	Расходы на холодную воду	199,04	0,00	188,30
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	114 760,41	76 963,53	76 122,32
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 414,00	1 120,00	1 120,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	47,54	68,72	67,97
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-184 260,66	-184 260,66	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	-184 260,66	-184 260,66	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-1 229 942,21
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	12 426 907,16	10 743 081,49	10 720 406,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,4
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по Приказу ФАС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 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 района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,70	160,70	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 №3-516
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	16,70	16,70	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 №3-533
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3,60	3,60	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год
 ООО УК "Успех"

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	281,63	368,52	348,08
2	Собственные нужды источника тепла	0,64	0,77	0,77
3	Отпуск с коллекторов источника	280,99	367,75	347,31
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	280,99	367,75	347,31
6	Потери	11,40	16,72	16,72
7	Потребители из сети	269,59	351,03	330,60
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	269,59	351,03	330,60
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	269,59	351,03	330,60
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,06	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,07	1,07
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	1,06	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	299 662,11	286 802,18	303 054,52
2.0	базовый уровень операционных расходов	345 455,51	263 530,09	263 530,09
III	Неподконтрольные расходы	119 049,20	96 961,72	95 656,95
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 277,80	0,00	736,05
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	8 988,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 030,73	6,68	15,37
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	20,05	0,00	9,74
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 000,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	10,68	6,68	5,63
3.3.3.3	транспортный налог	10,68	6,68	5,63
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	97 003,94	83 255,26	84 289,85
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	81 013,37	72 577,07	76 689,83
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	15 990,57	10 678,19	7 600,03
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)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 489,05	100,00	2 064,68
3.6.2	амортизация прочего имущества	2 489,05	100,00	2 064,68
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 000,00	6 397,00	650,56
3.7.2	расходы на услуги банков	1 000,00	6 397,00	650,56
3.9	Единый налог при УСН	7 259,68	7 202,79	7 900,44
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	280 899,55	343 717,63	399 233,22
4.1	Расходы на топливо (основное)	228 206,51	314 563,28	351 920,22
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	51 132,46	28 410,11	46 514,29
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	51 132,46	28 410,11	46 514,29
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	50 400,00	28 410,11	45 821,43
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	732,46	0,00	692,85
4.4	Расходы на холодную воду	1 560,58	744,24	798,72
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	16,00	7,70	7,70
4.4.2	тариф на холодную воду	97,54	96,65	103,73
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	67 748,44	14 106,32
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	67 748,44	14 106,32
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	67 748,44	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	767 359,30	795 229,96	812 051,02

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,4
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по Приказу ФАС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

ООО УК "Успех"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям котельной, расположенной по адресу: Агрогородок 20-28 села
Нащеково Шегарского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	167,10	167,10	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 №3-516
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	26,60	26,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 №3-533

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год
 ООО УК "Успех"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 629,78	1 829,56	1 630,79
2	Собственные нужды источника тепла	2,74	3,20	3,20
3	Отпуск с коллекторов источника	1 627,04	1 826,36	1 627,59
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 627,04	1 826,36	1 627,59
6	Потери	26,17	26,59	26,59
7	Потребители из сети	1 600,87	1 799,77	1 601,01
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 600,87	1 799,77	1 601,01
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 600,87	1 799,77	1 601,01
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,06	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,07	1,07
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	1,03	1,06	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 103 685,69	1 076 217,00	1 136 959,94
2.0	базовый уровень операционных расходов	988 889,17	988 889,17	988 889,17
III	Неподконтрольные расходы	369 406,25	393 973,45	361 607,05
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	4 689,93	0,00	2 588,95
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	34 802,71	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 859,18	72,15	6 517,18
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	75,61	72,15	71,82
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 744,38	0,00	6 423,22
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	39,19	0,00	22,14
3.3.3.3	транспортный налог	39,19	0,00	22,14
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	269 255,07	313 513,23	305 840,23
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	210 564,82	278 420,61	280 868,98
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	58 690,25	35 092,63	24 971,25
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:	13 585,57	42 366,67	7 262,26
3.6.1	амортизация основных средств	4 450,00	42 266,67	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	9 135,57	100,00	7 262,26
3.7	другие обособывающие расходы, в том числе	5 874,79	5 874,79	5 874,79
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	5 874,79	5 874,79	5 874,79
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	34 339,00	32 146,61	33 523,65
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 967 122,65	1 776 617,28	1 887 321,19
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 778 935,20	1 623 918,15	1 714 330,77
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	187 578,37	152 108,20	172 390,29
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	187 578,37	152 108,20	172 390,29
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	184 890,03	152 108,20	169 953,28
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 688,34	0,00	2 437,01
4.4	Расходы на холодную воду	609,08	590,92	600,12
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	12,60	6,30	12,60
4.4.2	тариф на холодную воду	48,34	93,80	47,63
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-21 029,33	-138 711,98
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	-21 029,33	-138 711,98
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 440 214,58	3 225 778,39	3 247 176,20

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный по Приказу ФАС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 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 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 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, 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, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	28 207,78	28 207,78	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год
 ООО "КТК"

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	129 469,59	138 053,76	132 154,35
2	Собственные нужды источника тепла	388,43	427,77	330,90
3	Отпуск с коллекторов источника	129 081,15	137 625,99	131 823,46
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	129 081,15	137 625,99	131 823,46
6	Потери	29 961,09	30 815,15	29 961,09
7	Потребители из сети	99 120,06	106 810,84	101 862,36
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	99 120,06	106 810,84	101 862,36
8.1	Собственное потребление	518,71	595,53	520,21
8.2	Реализация сторонним потребителям	98 601,35	106 215,31	101 342,15
I	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,05	1,07
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,02	0,00	-0,03
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	1,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,04	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	81 201 719,69	52 420 438,46	51 997 165,39
2.0	базовый уровень операционных расходов	79 984 911,41	50 067 276,47	50 067 276,47
III	Неподконтрольные расходы	59 374 788,81	15 500 109,95	14 666 882,63
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	56 270,64	2 824,97	63 728,07
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	2 139 721,69	22 329,93	35 784,19
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	82 699,94	53 207,46	22 500,03
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	13 904,60	5 620,07	12 500,03
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	65 371,98	47 587,39	10 000,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	3 423,36	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	3 423,36	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	15 203 226,73	12 980 884,69	12 876 069,48
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	12 622 860,36	10 534 478,02	10 449 416,52
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	2 580 366,37	2 446 406,67	2 426 652,96
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:	286 190,13	0,00	53 543,97
3.6.1	амортизация основных средств	163 149,42	0,00	14 371,67
3.6.2	амортизация прочего имущества	123 040,71	0,00	39 172,30
3.7	другие обособывающие расходы, в том числе	406 921,17	238 588,73	385 219,35
3.7.2	расходы на услуги банков	406 921,17	238 588,73	385 219,35
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	1 230 037,54
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	41 199 758,51	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	153 283 085,70	137 407 613,50	133 114 928,36
4.1	Расходы на топливо (основное)	105 686 083,14	112 919 134,02	107 933 113,76
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	23 586 859,58	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	22 479 892,62	23 458 725,55	24 055 826,39
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	22 479 892,62	23 458 725,55	24 055 826,39
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	22 299 610,65	23 458 725,55	23 889 237,01
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	180 281,97	0,00	166 589,38
4.4	Расходы на холодную воду	15 550,88	29 557,09	37 971,09
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	886,00	669,60
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	33,36	56,71
4.5	Расходы на теплоноситель	1 514 699,49	1 000 196,84	1 088 017,12
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	28 440,49	26 519,28	27 538,18
4.5.2	тариф на теплоноситель	53,26	37,72	39,51
V	Прибыль	5 927 136,81	0,00	4 570 354,97
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	4 422 907,00	-800 832,20	-1 493 241,80
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	4 422 907,00	-800 832,20	-1 493 241,80
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	310 136 774,82	209 147 781,11	202 856 089,54

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,4
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по Приказу ФАС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

ООО "КТК"

Виды деятельности

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,30	154,30	Приказы Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2020 №3-364, от 6.12.2018 №3-408
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	663,20	663,20	Приказы Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2020 №3-365, от 6.12.2018 №3-407
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	553,40	553,40	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год
 ООО "КТК"

0

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 990,51	2 097,15	2 097,15
2	Собственные нужды источника тепла	10,81	12,46	12,46
3	Отпуск с коллекторов источника	1 979,70	2 084,69	2 084,69
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 979,70	2 084,69	2 084,69
6	Потери	663,19	663,19	663,19
7	Потребители из сети	1 316,52	1 421,50	1 421,50
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 316,52	1 421,50	1 421,50
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 316,52	1 421,50	1 421,50
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,05	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,05	1,07
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	1,05	1,05	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 464 138,22	797 063,05	807 934,17
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 353 522,65	761 282,76	761 282,76
III	Неподконтрольные расходы	2 166 678,22	251 823,94	253 892,82
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	670,43	0,00	529,78
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	83 236,50	285,53	610,70
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3 033,49	5 166,51	2 620,87
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	123,21	49,01	107,98
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 868,78	5 117,50	2 500,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	41,50	0,00	12,89
3.3.3.1	налог на имущество организаций	41,50	0,00	12,89
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	546 481,53	240 713,04	245 475,27
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	468 072,33	240 713,04	245 475,27
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	78 409,20	0,00	0,00
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:	1 491,52	1 535,85	113,41
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 491,52	1 535,85	113,41
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	6 636,03	4 123,01	4 542,79
3.7.2	расходы на услуги банков	6 636,03	0,00	4 542,79
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	1 525 128,73	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 992 332,31	2 052 022,68	2 118 859,75
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 593 685,31	1 691 084,52	1 714 069,45
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	41 241,67	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	325 937,69	332 483,10	376 244,83
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	325 937,69	332 483,10	376 244,83
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	323 752,29	332 483,10	374 693,87
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 185,40	0,00	1 550,96
4.4	Расходы на холодную воду	188,51	0,00	146,40
4.5	Расходы на теплоноситель	31 279,13	28 455,05	28 399,07
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	553,40	553,40	553,40
4.5.2	тариф на теплоноситель	56,52	51,42	51,32
V	Прибыль	168 397,42	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-72 547,85
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	-72 547,85
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-72 013,35	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 959 943,59	3 028 896,32	3 108 138,90

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный по Приказу ФАС

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

ООО "Томскнефтехим"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
прочие

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,30	158,30	158,30	158,30	158,30	Приказ департамента тарифного регулирования омовской области от 31.08.2018 №3-121
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	39 185,30	39 185,30	39 185,30	39 185,30	39 185,30	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 №470
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	106 015,75	106 015,75	106 015,75	106 015,75	106 015,75	

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2024-2029 гг.

ООО "Томскнефтехим"

Общая система налогообложения		Общая система налогообложения									
		2024		2025		2026		2027		2028	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
№ пп	Наименование показателя	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
		Баланс									
1	Производство тепловой энергии	200 629,35	184 779,35	200 629,35	184 779,35	200 629,35	184 779,35	200 629,35	184 779,35	200 629,35	184 779,35
2	Собственные нужды источника тепла	4 127,29	7 396,51	4 127,29	7 396,51	4 127,29	7 396,51	4 127,29	7 396,51	4 127,29	7 396,51
3	Отпуск с коллектора источника	196 502,06	177 382,84	196 502,06	177 382,84	196 502,06	177 382,84	196 502,06	177 382,84	196 502,06	177 382,84
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	196 502,06	177 382,84	196 502,06	177 382,84	196 502,06	177 382,84	196 502,06	177 382,84	196 502,06	177 382,84
6	Потери	39 185,29	39 185,29	39 185,29	39 185,29	39 185,29	39 185,29	39 185,29	39 185,29	39 185,29	39 185,29
7	Потребители из сети	157 316,76	138 197,55	157 316,76	138 197,55	157 316,76	138 197,55	157 316,76	138 197,55	157 316,76	138 197,55
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	157 316,76	138 197,55	157 316,76	138 197,55	157 316,76	138 197,55	157 316,76	138 197,55	157 316,76	138 197,55
8.1	Собственное потребление	147 118,77	129 271,07	147 118,77	129 271,07	147 118,77	129 271,07	147 118,77	129 271,07	147 118,77	129 271,07
8.2	Реализация сторонним потребителям	10 197,99	8 926,48	10 197,99	8 926,48	10 197,99	8 926,48	10 197,99	8 926,48	10 197,99	8 926,48
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,06	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,072	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,03	0,00	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)	592,72	592,72	592,72	592,72	592,72	592,72	592,72	592,72	592,72	592,72
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	293,20	293,20	293,20	293,20	293,20	293,20	293,20	293,20	293,20	293,20
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	1,00	0,75	1,00	0,75	1,00	0,75	1,00	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,06	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	49 467 639,28	35 631 466,28	50 931 881,40	36 756 707,98	52 439 465,09	37 844 706,54	53 991 673,26	38 964 909,85	55 589 826,79	40 118 271,18
2.0	базовый уровень операционных расходов	49 467 639,28	35 631 466,28	49 467 639,28	35 631 466,28	49 467 639,28	35 631 466,28	49 467 639,28	35 631 466,28	49 467 639,28	35 631 466,28
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 564 010,55	11 091 246,07								
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 369 854,16	10 927 035,73								
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	194 156,38	164 210,35								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	106 816,78	88 236,99								
2.1.3.2	специальная одежда	32 859,16	0,00								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	54 480,44	75 973,36								
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	8 063 102,77	3 247 886,04								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	12 570 042,39	12 603 008,94	12 942 115,65	13 001 011,97	13 325 202,27	13 385 841,92	13 719 628,26	13 782 062,84	14 125 729,25	14 190 011,90
2.3.1	оплата труда производственного персонала	12 416 552,03	12 449 518,58	12 784 081,97	12 842 674,38	13 162 490,79	13 222 817,54	13 552 100,52	13 614 212,94	13 953 242,69	14 017 193,64
2.3.1.1	численность производственного персонала	12,57	12,57								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	82 290,17	82 508,66								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	153 490,37	153 490,37	158 033,68	158 337,59	162 711,48	163 024,38	167 527,74	167 849,91	172 486,56	172 818,26
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,06	0,06								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	206 226,02	206 226,02								
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:	6 053 319,01	3 090 347,89								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	2 953 319,01	3 084 428,51								
2.4.1.1	по договорам	2 613 671,39	2 744 780,89								
2.4.1.2	хозяйственным способом	339 647,63	339 647,63								
2.4.2	регламентные работы	3 100 000,00	5 919,38								
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, введомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	19 397 055,01	5 143 862,75								
2.5.1	услуги связи	2 230,21	2 230,21								
2.5.2	услуги введомственной охраны	3 917 456,15	4 113 946,81								
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	426 921,83	426 895,40								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	15 050 446,81	600 790,32								
2.6	Расходы на служебные командировки	144 200,17	0,00								
2.7	Расходы на обучение персонала	416 535,79	434 794,57								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	316 959,24	0,00								
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	316 959,24	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	942 414,35	20 320,00								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	575 737,30	5 918,53								
2.9.1.2	специальное питание	2 260,27	0,00								
2.9.1.3	страхование персонала	567 802,92	0,00								
2.9.1.4	аттестация	206,02	206,02								
2.9.1.5	медицинский осмотр	5 468,08	5 712,51								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	79 804,30	1 951,87								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	79 804,30	1 951,87								
2.9.6	расходы на сбит	286 872,76	12 449,60								
III	Неподконтрольные расходы	75 036 820,72	10 179 676,86	77 295 346,24	11 094 128,21	79 554 605,27	9 081 494,94	81 943 008,51	8 568 060,13	84 388 756,83	8 602 324,75
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	57 720 529,75	808 791,42	60 029 128,53	859 358,28	62 430 293,67	897 665,82	64 927 505,41	933 572,45	67 524 605,63	970 915,35
3.1.1	Затраты на водоотведение	656 148,25	311 862,49	682 171,77	335 792,34	709 458,64	351 999,18	737 836,98	366 079,15	767 350,46	380 722,31
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	57 064 381,50	496 928,93	59 346 956,76	523 565,93	61 720 835,03	545 666,63	64 189 668,43	567 493,30	66 757 255,17	590 193,03
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 786 357,27	809 562,69	1 752 427,02	821 782,25	1 719 262,54	846 710,15	1 686 761,34	872 635,17	1 654 910,17	899 597,18
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	19 288,56	19 887,70	19 199,63	19 887,70	19 199,63	19 887,70	19 199,63	19 887,70	19 199,63	19 887,70
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	610 977,93	0,00	623 197,49	0,00	648 125,39	0,00	674 050,40	0,00	701 012,42
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 767 068,71	178 697,06	1 733 227,40	178 697,06	1 700 062,91	178 697,06	1 667 561,72	178 697,06	1 635 710,54	178 697,06
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 692 065,57	103 549,91	1 658 224,26	103 549,91	1 625 059,77	103 549,91	1 592 558,58	103 549,91	1 560 707,41	103 549,91
3.3.3.2	земельный налог	74 872,02	75 030,11	74 872,02	75 030,11	74 872,02	75 030,11	74 872,02	75 030,11	74 872,02	75 030,11
3.3.3.3	транспортный налог	131,12	117,04	131,12	117,04	131,12	117,04	131,12	117,04	131,12	117,04
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 782 926,40	3 787 986,66	3 986 171,62	3 997 681,17	4 104 162,30	4 116 012,53	4 225 645,50	4 237 846,50	4 350 724,61	4 363 286,76
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 743 671,35	3 748 731,60	3 937 497,25	3 948 993,94	4 054 047,16	4 065 884,16	4 174 046,96	4 186 234,34	4 297 598,75	4 310 146,87
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	39 255,05	39 255,05	48 674,37	48 687,23	50 115,14	50 128,37	51 598,54	51 612,17	53 125,86	53 139,89
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,80	0,75	0,80	0,75	0,80	0,75	0,80	0,75	0,80	0,75
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	11 747 007,30	2 102 414,20	11 527 619,07	2 044 653,45	11 300 886,76	1 773 712,26	11 103 096,25	1 710 961,23	10 858 516,42	1 558 323,76
3.6.1	амортизация основных средств	4 626 400,33	1 845 535,83	4 549 424,25	1 787 775,09	4 462 255,83	1 516 833,90	4 401 237,94	1 494 082,86	4 290 695,28	1 301 445,39
3.6.2	амортизация прочего имущества	7 120 606,97	256 878,37	6 978 194,83	256 878,37	6 838 630,93	256 878,37	6 701 858,31	256 878		

4.1	Расходы на топливо (основное)	157 242 518,37	149 537 077,19	164 018 698,94	152 064 050,11	171 056 401,53	153 171 747,48	178 408 999,05	154 107 637,03	186 091 424,38	154 842 066,58
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	9 788 247,23	9 717 686,95	10 175 927,10	10 189 587,73	10 582 964,18	10 495 275,36	11 006 282,75	10 810 133,62	11 446 534,06	11 134 437,63
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	9 763 630,94	9 717 686,95	10 150 326,15	10 189 587,73	10 556 339,20	10 495 275,36	10 978 592,76	10 810 133,62	11 417 736,47	11 134 437,63
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	9 437 091,86	9 360 077,81	9 814 575,54	9 818 721,62	10 207 158,56	10 113 283,27	10 615 444,90	10 416 681,77	11 040 062,70	10 729 182,22
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	3 183,33	2 776,35	3 183,33	2 776,35	3 183,33	2 776,35	3 183,33	2 776,35	3 183,33	2 776,35
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	2,96	3,37	3,08	3,54	3,21	3,64	3,33	3,75	3,47	3,86
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	326 539,08	357 609,14	335 750,61	370 866,11	349 180,64	381 992,09	363 147,86	393 451,86	377 673,78	405 255,41
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	103,98	103,98	103,98	103,98	103,98	103,98	103,98	103,98	103,98	103,98
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	3,14	3,44	3,23	3,57	3,36	3,67	3,49	3,78	3,63	3,90
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	24 616,29	0,00	25 600,95	0,00	26 624,98	0,00	27 689,98	0,00	28 797,58	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	24 616,29	0,00	25 600,95	0,00	26 624,98	0,00	27 689,98	0,00	28 797,58	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	764,77	1 026,78	795,36	1 088,38	827,17	1 137,36	860,26	1 188,54	894,67	1 242,02
4.5	Расходы на теплоноситель	303 075,47	227 202,01	315 198,49	238 572,90	327 806,43	249 237,74	340 918,69	261 803,35	354 555,43	274 857,11
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	7 083,33	7 067,70	7 083,33	7 067,70	7 083,33	7 067,70	7 083,33	7 067,70	7 083,33	7 067,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	42,79	32,15	44,50	33,76	46,28	35,26	48,13	37,04	50,05	38,89
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	1 818 856,45	0,00	4 243 998,38	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	291 839 065,84	205 294 136,06	302 737 847,53	212 162 991,76	313 962 069,67	215 087 597,81	325 719 432,50	212 713 732,53	337 900 789,74	214 973 199,28

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

		По данным ДТР ТО2025		По данным ДТР ТО2026		По данным ДТР ТО2027		По данным ДТР ТО2028	
1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	По приказу ФАС						

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

ООО "Томскнефтехим"
потребителям городского округа «Город Томск»

без учета НДС

Наименование показателя	Предложение организации	Предложение ДТР 2024	Предложение ДТР 2025	Предложение ДТР 2026	Предложение ДТР 2027	Предложение ДТР 2028
Объем теплоносителя всего, м3	241 376,51	9 042,29				
Операционные расходы	5 047 286,25	1 892 222,37	1 823 692,72	1 896 242,50	1 971 029,61	2 048 808,21
базовый уровень операционных расходов	5 047 286,25	1 892 222,37	1 823 692,72	1 896 242,50	1 971 029,61	2 048 808,21
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	0,00	1,07	1,04	1,04	1,04	1,04
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Неподконтрольные расходы	160 146,04	305 944,80	338 743,83	250 830,30	226 035,21	224 244,13
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	129 099,50	108 923,93	118 203,20	123 047,10	127 968,99	133 087,75
отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	125 746,26	106 270,70	115 323,95	120 049,86	124 851,85	129 845,93
платежи в фонд социального страхования	3 353,23	2 653,23	2 879,25	2 997,24	3 117,13	3 241,82
Амортизация оборудования цеха ХВО	31 046,55	77 712,53	75 280,32	63 871,43	61 229,08	54 801,76
Налог на имущество	0,00	6 840,13	3 327,54	2 964,34	2 601,14	2 238,33
Прочие неподконтрольные расходы	0,00	112 468,21	141 932,76	60 947,43	34 236,00	34 116,29
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	6 107 761,76	6 114 923,48	6 563 553,96	6 969 133,54	7 378 904,42	7 780 540,48
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:						
расходы на электроэнергию	2 369 743,91	2 640 736,27	2 770 132,35	2 853 236,32	2 938 833,41	3 026 998,41
расходы на холодную воду	3 710 397,52	3 461 064,25	3 779 281,94	4 101 075,10	4 424 656,01	4 737 510,47
расходы на водоотведение	27 620,34	13 122,96	14 139,67	14 822,12	15 415,00	16 031,60
НВВ	11 315 194,05	8 313 090,65	8 725 990,50	9 116 206,34	9 575 969,24	10 053 592,82

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%	107,2
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6
Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2024 год

ООО "Томскнефтехим"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2024		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	223 113,17	105 720,03	117 393,14
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	63 476,21	31 428,45	32 047,76
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	63 476,21	31 428,45	32 047,76
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	1 974,59	987,30	987,30
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	32,15	31,83	32,46
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	159 636,96	74 291,58	85 345,38
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	106,36	53,18	53,18
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 500,88	1 396,96	1 604,81
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	223 113,17	105 720,03	117 393,14

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

МУП "Норма плюс"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
Потребители д. Борики

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,40	158,40	158,40	158,40	158,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.08.2020 №3-99
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.08.2020 №3-100
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	369,70	369,70	369,70	369,70	369,70	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	3,60	3,60	3,60	3,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.08.2020 №3-101
	неснижаемый запас	нефть	тонн	3,60	3,60	3,60	

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2024-2028 гг.

МУП "Норма плюс"

Упрощенная система налогообложения		2024										2025										2026										2027										2028																																																											
		в целом по году																				в целом по году																				в целом по году																				в целом по году																				в целом по году																			
		№ пп	Наименование показателя	план		эксперт																																																																																															
организации (ОП)	эксперт			организации (ОП)	эксперт																																																																																																
Баланс																																																																																																					
1	Производство тепловой энергии	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53	1 451,53																																																																			
2	Собственные нужды источника тепла	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95																																																																			
3	Отпуск с коллекторов источника	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58																																																																			
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																																																																				
5	Отпуск в сеть	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58	1 447,58																																																																			
6	Потери	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98	236,98																																																																			
7	Потребители из сети	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60																																																																				
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60																																																																				
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																																																																					
8.2	Реализация сторонами потребителям	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60	1 210,60																																																																				
1	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,06	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03																																																																				
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00																																																																				
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																																																																				
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09																																																																				
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00																																																																				
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75																																																																				
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,06	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03																																																																				
II	Операционные (подконтрольные) расходы	2 496 735,61	1 948 339,88	2 571 116,84	2 009 868,45	2 647 221,90	2 069 360,56	2 725 579,67	2 130 613,63	2 806 256,83	2 193 679,80	2 496 735,61	1 948 339,88	2 571 116,84	2 009 868,45	2 647 221,90	2 069 360,56	2 725 579,67	2 130 613,63	2 806 256,83	2 193 679,80	2 496 735,61	1 948 339,88	2 571 116,84	2 009 868,45	2 647 221,90	2 069 360,56	2 725 579,67	2 130 613,63	2 806 256,83	2 193 679,80	2 496 735,61	1 948 339,88	2 571 116,84	2 009 868,45																																																																		
2.0	Базовый уровень операционных расходов	2 496 735,61	1 948 339,88	2 496 735,61	1 948 339,88	2 496 735,61	1 948 339,88	2 496 735,61	1 948 339,88	2 496 735,61	1 948 339,88	2 496 735,61	1 948 339,88	2 496 735,61	1 948 339,88	2 496 735,61	1 948 339,88	2 496 735,61	1 948 339,88	2 496 735,61	1 948 339,88	2 496 735,61	1 948 339,88	2 496 735,61	1 948 339,88	2 496 735,61	1 948 339,88	2 496 735,61	1 948 339,88	2 496 735,61	1 948 339,88	2 496 735,61	1 948 339,88																																																																				
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	95 794,51	49 337,20																																																																																																		
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00																																																																																																		
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00																																																																																																		
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	95 794,51	49 337,20																																																																																																		
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00																																																																																																		
2.1.3.2	специальная одежда	7 521,98	7 646,96																																																																																																		
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	46 951,38	23 368,07																																																																																																		
2.1.3.4	ГСМ топливо	41 321,15	18 322,17																																																																																																		
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00																																																																																																		
2.3	оплата труда всего, в том числе:	2 242 986,95	1 768 609,99	2 309 808,66	1 824 462,69	2 378 178,99	1 878 466,78	2 448 573,09	1 934 069,40	2 521 050,85	1 991 317,86	2 242 986,95	1 768 609,99	2 309 808,66	1 824 462,69	2 378 178,99	1 878 466,78	2 448 573,09	1 934 069,40	2 521 050,85	1 991 317,86	2 242 986,95	1 768 609,99	2 309 808,66	1 824 462,69	2 378 178,99	1 878 466,78	2 448 573,09	1 934 069,40	2 521 050,85	1 991 317,86	2 242 986,95	1 768 609,99	2 309 808,66																																																																			
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 540 752,19	1 579 225,94	1 586 653,35	1 629 097,89	1 633 618,29	1 677 319,19	1 681 973,39	1 726 967,84	1 731 759,80	1 778 086,08	1 540 752,19	1 579 225,94	1 586 653,35	1 629 097,89	1 633 618,29	1 677 319,19	1 681 973,39	1 726 967,84	1 731 759,80	1 778 086,08	1 540 752,19	1 579 225,94	1 586 653,35	1 629 097,89	1 633 618,29	1 677 319,19	1 681 973,39																																																																									

	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-550 370,19	0,00	-430 000,00	0,00	-280 000,00	0,00	-150 000,00	0,00	-32 158,58
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 766 510,71	3 807 648,03	4 963 829,24	4 187 684,51	5 137 274,85	4 445 269,79	5 305 008,44	4 680 360,07	5 478 415,35	4 903 563,12

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

		По данным ДТР ТО2025				По данным ДТР ТО2026		По данным ДТР ТО2027		По данным ДТР ТО2028	
1	Индекс потребительских цен	%	107,20		104,20		104,00		104,00		104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60		104,90		103,00		103,00		103,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40		106,00		104,50		104,50		104,50
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по Приказу ФАС	газ природный	по Приказу ФАС	газ природный	по Приказу ФАС	газ природный	по Приказу ФАС	газ природный	по Приказу ФАС
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	дрова	106,2	дрова	103,6	дрова	103,7	дрова	103,7	дрова	103,7
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	дизельное топливо	107,7	дизельное топливо	103,3	дизельное топливо	103,2	дизельное топливо	103,2	дизельное топливо	103,2

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

МУП "Норма плюс"
Потребители д. Борики

НДС не предусмотрен

Наименование показателя	Предложение организации	Предложение ДТР 2024	Предложение ДТР 2025	Предложение ДТР 2026	Предложение ДТР 2027	Предложение ДТР 2028
Объем теплоносителя всего, м3	1060,64	840,66	840,66	840,66	840,66	840,66
Операционные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
базовый уровень операционных расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,04	1,07	1,04	1,04	1,04	1,04
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	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 (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	65 538,64	56 021,49	62 857,69	65 891,48	68 527,14	71 268,23
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:						
расходы на холодную воду	65 538,64	56 021,49	62 857,69	65 891,48	68 527,14	71 268,23
НВВ	65 538,64	56 021,49	62 857,69	65 891,48	68 527,14	71 268,23

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%	107,2			
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6			
Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4			

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2024 год

МУП "Норма плюс"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2024		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	938 294,21	442 616,41	495 677,79
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	31 384,69	14 828,90	16 555,78
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	31 384,69	14 828,90	16 555,78
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	470,96	235,48	235,48
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	66,64	62,97	70,31
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	906 909,52	427 787,51	479 122,01
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	285,64	142,82	142,82
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	3 175,05	2 995,33	3 354,77
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	938 294,21	442 616,41	495 677,79

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

ООО "Абиком"

Виды деятельности

производство, передача,

Для потребителей

Население, прочие

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	171,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 103,30

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год

ООО "Абиком"

№ пп	Наименование показателя	2024	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	78 620 728,23	58 437 940,46
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	2 552 669,03	2 520 645,44
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 970 451,60	1 970 451,60
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	582 217,43	550 193,84
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	223 685,54	182 120,28
1.1.3.2	специальная одежда	336 617,80	309 055,94
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	15 454,39	53 197,94
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	6 459,70	5 819,67
1.2	расходы на топливо	18 661 543,54	20 123 350,91
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 566 784,83	7 380 025,23
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	6 459 137,32	7 380 025,23
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 381 818,82	7 330 980,64
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	800,73	821,64
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,97	8,92
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	77 318,51	49 044,59
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	107 647,50	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	107 647,50	0,00
1.4	расходы на холодную воду	2 069,45	1 239,49
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	11,60	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	178,40	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	299 307,64	232 312,55
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 226,94	3 160,50
1.5.2	тариф на теплоноситель	70,81	73,51
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	229 325,04	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	229 325,04	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	34 524 194,26	19 097 382,11
1.7.1	оплата труда производственного персонала	30 725 760,09	15 383 979,00
1.7.1.1	численность производственного персонала	43,50	42,50
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	58 861,61	30 164,66
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	3 798 434,17	3 713 403,11
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	8,35	7,09
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	37 887,69	43 632,77
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	10 426 306,67	5 767 409,40
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	9 279 179,55	4 645 961,66
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 147 127,12	1 121 447,74
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	2 132,23	2 163,68
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:	3 793 513,85	2 827 714,95
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	3 682 601,33	2 794 524,20
1.11.1.1	по договорам	2 794 524,20	2 794 524,20
1.11.1.2	хозяйственным способом	888 077,13	0,00

1.11.2	регламентные работы	0,00	3 650,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	110 912,52	29 540,75
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:	448 927,30	222 766,80
1.12.1	услуги связи	145 379,73	121 415,56
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	198 741,23	101 351,24
1.12.3	коммунальные услуги	24 146,66	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	80 659,68	0,00
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	10 133,78	4 684,92
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	336 008,35	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	336 000,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	8,35	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	3 413,41	3 664,56
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	592 405,16	254 580,43
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	250 090,87	124 027,51
1.18.1.1	моющие средства	44 182,61	17 781,59
1.18.1.2	специальное питание	24 222,26	0,00
1.18.1.4	аттестация	16 458,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	165 228,00	106 245,92
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	342 314,29	130 552,92
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	342 314,29	130 552,92
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	171 993,70	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	171 993,70	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	132 251,62	223 508,35
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	132 251,62	223 508,35
2.4.1	расходы на услуги банков	132 251,62	223 508,35
IV	Единый налог при УСН	1 384 106,11	582 549,29
VI	Необходимая валовая выручка, всего	80 137 085,96	59 243 998,10
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	16 445,59	16 357,04

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	105,00

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

ООО "Абиком"

Виды деятельности

производство, передача,

Для потребителей

Население, прочие

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	188,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	498,20

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год

ООО "Абиком"

№ пп	Наименование показателя	2024	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	8 431 209,30	4 739 903,10
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	132 530,71	32 099,59
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	55 618,80	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	76 911,91	32 099,59
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	25 014,13	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	49 329,52	26 474,70
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	2 568,26	5 624,89
1.2	расходы на топливо	1 949 195,04	1 642 040,31
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	326 002,47	370 397,54
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	316 912,09	370 397,54
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	310 382,87	366 822,71
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	41,00	41,00
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,57	8,95
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	6 529,22	3 574,83
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	9 090,38	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	9 090,38	0,00
1.4	расходы на холодную воду	103,15	90,35
1.5	расходы на теплоноситель	22 863,78	22 225,88
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	424,00	399,10
1.5.2	тариф на теплоноситель	53,92	55,69
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 276 262,10	1 855 343,41
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 955 500,26	1 584 676,04
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,60	5,28
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	58 861,61	25 014,60
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	320 761,84	270 667,37
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,71	0,52
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	37 887,69	43 632,77
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 291 431,16	560 313,71
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 194 561,08	478 572,16
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	96 870,08	81 741,55
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	180,06	157,71
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:	305 330,75	207 955,96
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	298 903,35	198 196,35
1.11.1.1	по договорам	223 908,96	198 196,35
1.11.1.2	хозяйственным способом	74 994,39	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	3 650,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	6 427,40	6 109,62
1.12	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:	40 126,09	20 073,52
1.12.1	услуги связи	15 399,46	12 686,10
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	16 782,86	7 387,42

1.12.3	коммунальные услуги	1 132,40	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	6 811,37	0,00
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	1 133,20	996,19
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	24 000,71	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	24 000,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,71	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	74,43	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	61 975,65	28 208,93
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	33 068,64	18 693,02
1.18.1.1	моющие средства	6 932,64	2 963,60
1.18.1.4	аттестация	2 532,00	2 532,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	23 604,00	13 197,42
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	28 907,01	9 515,91
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	28 907,01	9 515,91
II	Внереализационные расходы, всего	9 641,02	19 136,42
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	9 641,02	19 136,42
2.4.1	расходы на услуги банков	9 641,02	19 136,42
IV	Единый налог при УСН	84 158,38	47 590,40
VI	Необходимая валовая выручка, всего	8 525 008,70	4 806 629,91
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	1 037,01	1 037,01

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	105,00

**Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель
ООО "Абиком"**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации		По данным ДТР ТО	
			2024		2024	
			план		план	
			Год		Год	
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	299 307,64	232 312,55		
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м ³	4 226,94	3 160,50		
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м ³	4 226,94	3 160,50		
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	м ³	0,00	0,00		
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м3	70,81	73,51		
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	299 307,64	232 312,55		

1.	Индекс потребительских цен, %		1,072
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию, %		1,056

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2024 год

ООО "Абиком"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2024		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	458 026,31	220 090,04	237 936,27
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	14 899,46	7 167,47	7 731,99
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	14 899,46	7 167,47	7 731,99
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	202,70	101,35	101,35
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	73,51	70,72	76,29
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	443 126,85	212 922,57	230 204,28
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	121,62	60,81	60,81
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	3 643,54	3 501,44	3 785,63
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	458 026,31	220 090,04	237 936,27

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

ООО "СтройКомфорт"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
население/прочие

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	151,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.10.2023 № 3-101
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 818,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.10.2023 № 3-102
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	8 295,90	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.10.2023 № 3-100
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год

ООО "СтройКомфорт"

№ пп	Наименование показателя	2024	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	102 057 494,45	89 117 610,75
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	4 433 944,34	1 320 888,20
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	4 215 872,16	1 185 649,69
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	218 072,18	135 238,51
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	94 956,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	107 442,50	115 178,36
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	15 673,68	20 060,15
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	48 142 966,89	46 437 058,81
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	8 977 913,05	6 034 489,34
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	8 977 913,05	6 034 489,34
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	8 977 913,05	6 034 489,34
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 061,82	737,15
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,46	8,19
1.5	расходы на теплоноситель	675 957,52	659 441,94
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	8 259,40	8 259,40
1.5.2	тариф на теплоноситель	81,84	79,84
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	74 076,91	61 331,39
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	74 076,91	61 331,39
1.7	оплата труда всего, в том числе:	14 081 956,09	11 062 042,52
1.7.1	оплата труда производственного персонала	10 005 847,72	9 949 059,50
1.7.1.1	численность производственного персонала	16,61	13,32
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	50 213,11	62 244,95
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 076 108,37	1 112 983,02
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,32	1,38
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	102 193,16	67 241,20
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 297 807,95	3 418 171,14
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 038 290,47	3 074 259,39
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 259 517,49	343 911,75
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	0,09	0,90
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	958 182,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 514,57	3 579,40
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:	5 427 818,27	3 475 446,22
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	321 971,27	321 971,27
1.11.1.1	по договорам	321 971,27	321 971,27
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	5 105 847,00	3 153 474,95

1.12	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:	187 482,68	73 864,35
1.12.1	услуги связи	29 266,58	23 439,84
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	64 732,16	50 424,51
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	93 483,94	0,00
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	60 915,78	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	11 497 745,69	13 326 515,95
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	11 497 745,69	13 326 515,95
1.16	Расходы на обучение персонала	15 387,06	9 219,08
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 300,00	6 600,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	3 218 525,64	3 228 962,41
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	20 472,50	23 219,42
1.18.1.5	медицинский осмотр	20 472,50	23 219,42
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	52 843,40	42 560,37
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	52 843,40	42 560,37
1.18.6	расходы на сбыт	3 145 209,75	3 163 182,63
II	Внереализационные расходы, всего	3 278 252,00	4 257 954,94
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	2 962 252,00	4 218 423,12
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	316 000,00	39 531,82
2.4.1	расходы на услуги банков	316 000,00	39 531,82
IV	Единый налог при УСН	1 053 357,00	933 755,66
VI	Необходимая валовая выручка, всего	106 389 103,44	94 309 321,35
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	44 937,86	45 239,89

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по Приказу ФАС
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	дизельное топливо	107,70

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

ООО "СтройКомфорт"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
население/прочие

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,30	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.10.2023 № 3-101
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	771,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.10.2023 № 3-102
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 356,50	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.10.2023 № 3-100
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год

ООО "СтройКомфорт"

№ пп	Наименование показателя	2024	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	22 935 486,72	28 644 479,11
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 479 729,30	614 324,09
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	703 670,00	534 334,11
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	776 059,30	79 989,98
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	705 872,34	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	60 902,20	67 338,18
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	9 284,76	12 651,80
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	9 176 205,14	12 502 175,44
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 691 408,48	1 922 096,32
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 691 408,48	1 922 096,32
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 691 408,48	1 922 096,32
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	436,59	234,79
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,46	8,19
1.5	расходы на теплоноситель	200 652,52	207 739,88
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 177,80	2 356,50
1.5.2	тариф на теплоноситель	92,14	88,16
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	15 068,75	27 814,27
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	15 068,75	27 814,27
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 859 381,24	4 643 145,83
1.7.1	оплата труда производственного персонала	4 030 217,81	4 138 399,17
1.7.1.1	численность производственного персонала	6,39	6,69
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	52 523,05	51 577,71
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	829 163,43	504 746,66
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,68	0,63
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	102 193,16	67 241,20
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 472 369,26	1 409 497,62
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 216 157,76	1 253 530,90
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	256 211,50	155 966,72
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	0,09	0,20
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:	1 144 823,27	81 015,26
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	247 323,27	0,00
1.11.1.1	по договорам	247 323,27	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	870 000,00	81 015,26
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	27 500,00	0,00
1.12	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:	19 121,26	33 498,07

1.12.1	услуги связи	5 953,42	10 630,16
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	13 167,84	22 867,92
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	150 000,00	6 143 040,90
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	150 000,00	6 143 040,90
1.16	Расходы на обучение персонала	2 112,94	4 180,92
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 300,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	721 314,56	1 055 950,50
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	11 852,50	14 708,20
1.18.1.5	медицинский осмотр	11 852,50	14 708,20
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	10 749,42	19 301,46
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	10 749,42	19 301,46
1.18.6	расходы на сбыт	698 712,64	1 021 940,83
II	Внереализационные расходы, всего	37 000,00	17 928,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	37 000,00	17 928,00
2.4.1	расходы на услуги банков	37 000,00	17 928,00
IV	Единый налог при УСН	229 724,00	286 624,07
VI	Необходимая валовая выручка, всего	23 202 210,72	28 949 031,18
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	8 284,11	12 018,87

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,20
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по Приказу ФАС
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	нефть	107,70

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

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
Группа потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.06.2023 № 3-43
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.06.2023 № 3-44

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2024-2028 гг.

МУП "ЖКХ Ваогап"

Упрощенная система налогообложения											
№ пп	Наименование показателя	2024		2025		2026		2027		2028	
		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	798,25	795,12	798,25	795,12	798,25	794,07	798,25	794,05	798,25	794,05
2	Собственные нужды источника тепла	2,82	1,17	2,82	1,17	2,82	0,13	2,82	0,10	2,82	0,10
3	Отпуск с коллекторов источника	795,44	793,94	795,44	793,94	795,44	793,94	795,44	793,94	795,44	793,94
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	795,44	793,94	795,44	793,94	795,44	793,94	795,44	793,94	795,44	793,94
6	Потери	90,17	86,60	90,17	86,60	90,17	86,60	90,17	86,60	90,17	86,60
7	Потребители из сети	705,27	707,34	705,27	707,34	705,27	707,34	705,27	707,34	705,27	707,34
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	705,27	707,11	705,27	707,34	705,27	707,34	705,27	707,34	705,27	707,34
8.1	Собственное потребление	7,54	7,77	7,54	7,77	7,54	7,77	7,54	7,77	7,54	7,77
8.2	Реализация сторонним потребителям	697,73	699,57	697,73	699,57	697,73	699,57	697,73	699,57	697,73	699,57
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,06	1,04	1,03	1,04	1,03	1,05	1,04	1,05	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,072	1,05	1,042	1,05	1,040	1,05	1,040	1,05	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИФ)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	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)	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,06	1,04	1,032	1,04	1,030	1,04	1,030	1,04	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	6 104 265,15	3 181 423,18	6 345 837,08	3 281 892,52	6 596 497,64	3 379 036,54	6 857 059,30	3 479 056,03	7 127 913,14	3 582 036,08
2.0	базовый уровень операционных расходов	6 104 265,15	3 181 423,18	6 104 265,15	3 181 423,18	6 104 265,15	3 181 423,18	6 104 265,15	3 181 423,18	6 104 265,15	3 181 423,18
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	455 057,75	246 775,88								
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	143 079,11	150 455,05								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	311 978,64	96 320,83								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	47 371,44	2 966,62								
2.1.3.2	специальная одежда	244 024,80	54 722,50								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	20 582,40	38 631,71								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	5 211 429,74	2 872 982,99	5 417 668,35	2 963 711,79	5 631 666,25	3 051 437,66	5 854 117,07	3 141 760,22	6 085 354,69	3 234 756,32
2.3.1	оплата труда производственного персонала	3 662 032,66	2 555 608,57	3 806 954,98	2 636 314,69	3 957 329,71	2 714 349,60	4 113 644,23	2 794 694,35	4 276 133,18	2 877 417,30
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,00	5,00								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	50 861,56	42 593,48								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 549 397,09	317 374,42	1 610 713,37	327 397,11	1 674 336,55	337 088,06	1 740 472,84	347 065,87	1 809 221,52	357 339,02
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,86	0,55								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	69 233,86	48 031,33								
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:	143 290,63	0,00								
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	143 290,63	0,00								
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:	206 805,01	35 643,82								
2.5.1	услуги связи	18 990,04	7 008,73								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	40 709,97	15 024,98								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	147 105,00	13 610,11								
2.6	Расходы на служебные командировки	42 201,54	4 918,10								
2.7	Расходы на обучение персонала	3 524,72	1 300,88								
2.9	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	41 955,76	19 801,51								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	16 119,31	10 265,96								
2.9.1.5	медицинский осмотр	16 119,31	10 265,96								
2.9.3	льготный проезд	15 811,51	5 835,61								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	10 024,94	3 699,94								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	10 024,94	3 699,94								
III	Неподконтрольные расходы	2 377 271,04	936 627,14	2 444 825,32	1 106 472,30	2 514 947,71	995 238,57	2 587 863,46	1 025 059,60	2 663 684,08	1 055 768,02
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	735,30	0,00	772,07	0,00	810,67	0,00	851,20	0,00	893,76	0,00
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	735,30	0,00	772,07	0,00	810,67	0,00	851,20	0,00	893,76	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 573 851,78	867 640,86	1 636 135,84	895 040,96	1 700 763,21	921 534,17	1 767 943,35	948 811,59	1 837 777,12	976 896,41
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 105 933,86	771 793,79	1 149 700,41	796 167,04	1 195 113,57	819 733,58	1 242 320,56	843 997,69	1 291 392,22	868 980,03
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	467 917,92	95 847,08	486 435,44	98 873,93	505 649,64	101 800,59	525 622,80	104 813,89	546 384,90	107 916,38
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	674 673,72	0,00	674 673,72	138 662,58	674 673,72	0,00	674 673,72	0,00	674 673,72	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	674 673,72	0,00	674 673,72	138 662,58	674 673,72	0,00	674 673,72	0,00	674 673,72	0,00
3.7	другие обновляющие расходы, в том числе	14 022,12	4 864,08	14 723,23	5 068,37	15 459,39	5 271,10	16 232,36	5 481,95	17 043,98	5 701,22
3.7.2	расходы на услуги банков	14 022,12	4 864,08	14 723,23	5 068,37	15 459,39	5 271,10	16 232,36	5 481,95	17 043,98	5 701,22
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	113 988,11	64 122,20	118 520,46	67 700,39	123 240,72	68 433,29	128 162,82	70 766,07	133 295,50	73 170,38
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 916 256,60	2 427 331,22	3 060 313,97	2 524 568,15	3 211 504,06	2 613 494,49	3 370 180,48	2 721 855,27	3 536 714,75	2 833 673,10
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 350 395,07	1 877 946,09	2 467 914,83	1 945 583,58	2 591 310,57	2 011 733,42	2 720 876,10	2 092 202,75	2 856 919,90	2 175 855,72
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	390 316,33	380 128,86	409 832,15	398 755,18	430 323,76	410 717,83	451 839,95	427 146,55	474 431,94	444 232,41
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	390 316,33	380 128,86	409 832,15	398 755,18	430 323,76	410 717,83	451 839,95	427 146,55	474 431,94	444 232,41
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	390 316,33	380 128,86	409 832,15	398 755,18	430 323,76	410 717,83	451 839,95	427 146,55	474 431,94	444 232,41
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	51,14	44,10	51,14	44,10	51,14	44,10	51,14	44,10	51,14	44,10
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,63	8,62	8,01	9,04	8,41	9,31	8,84	9,69	9,28	10,07
4.5	Расходы на теплоноситель	175 545,19	169 256,27	182 566,99	180 229,39	189 869,73	191 043,24	197 464,44	202 505,97	205 362,90	213 584,98
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	95,46	90,50	95,46	90,50	95,46	90,50	95,46	90,50	95,46	90,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	1 838,94	1 870,24	1 912,50	1 991,49	1 989,00	2 110,98	2 068,56	2 237,64	2 151,30	2 360,06
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-70 380,79	0,00	-105 571,18
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	11 397 792,78	6 545 381,54	11 850 976,36	6 912 932,97	12 322 949,41	6 987 769,60	12 815 103,24	7 155 590,10	13 328 311,96	7 365 906,01
Индексы роста цен на энергетические ресурсы											
				По данным ДТР Т02025		По данным ДТР Т02026		По данным ДТР Т02027		По данным ДТР Т02028	
1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	103,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	0,00	104,40	106,00	106,00	104,50	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	105,00	уголь	103,6	уголь	103,4	уголь	104,0	уголь	104,0

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

АО "КФ "Красная звезда"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение
22

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	152,90	152,90	152,90	152,90	152,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2024-2028 гг.

АО "КФ "Красная звезда"

Общая система налогообложения											
№ пп	Наименование показателя	2024		2025		2026		2027		2028	
		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	10 864,68	3 871,39	10 864,68	3 871,39	10 864,68	3 871,39	10 864,68	3 871,39	10 864,68	3 871,39
2	Собственные нужды источника тепла	282,69	190,49	282,69	190,49	282,69	190,49	282,69	190,49	282,69	190,49
3	Отпуск с коллекторов источника	10 581,99	3 680,90	10 581,99	3 680,90	10 581,99	3 680,90	10 581,99	3 680,90	10 581,99	3 680,90
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	10 581,99	3 680,90	10 581,99	3 680,90	10 581,99	3 680,90	10 581,99	3 680,90	10 581,99	3 680,90
6	Потери	632,48	75,01	632,48	75,01	632,48	75,01	632,48	75,01	632,48	75,01
7	Потребители из сети	9 949,51	3 605,90	9 949,51	3 605,90	9 949,51	3 605,90	9 949,51	3 605,90	9 949,51	3 605,90
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	9 949,51	3 605,90	9 949,51	3 605,90	9 949,51	3 605,90	9 949,51	3 605,90	9 949,51	3 605,90
8.1	Собственное потребление	7 290,49	1 193,11	7 290,49	1 193,11	7 290,49	1 193,11	7 290,49	1 193,11	7 290,49	1 193,11
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 659,02	2 412,79	2 659,02	2 412,79	2 659,02	2 412,79	2 659,02	2 412,79	2 659,02	2 412,79
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	0,93	1,04	1,03	1,04	1,03	1,05	1,04	1,05	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,072	1,05	1,042	1,05	1,040	1,05	1,040	1,05	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИФ)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	-0,17	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)	26,85	21,85	26,85	21,85	26,85	21,85	26,85	21,85	26,85	21,85
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	0,93	1,04	1,032	1,04	1,030	1,04	1,030	1,04	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 728 689,77	1 188 613,20	3 875 973,01	1 226 149,60	4 029 073,95	1 262 443,63	4 188 222,37	1 299 811,96	4 353 657,15	1 338 286,40
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 728 689,77	1 188 613,20								
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	337 474,48	0,00								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	337 474,48	0,00								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	337 474,48	0,00								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	2 519 139,06	1 050 613,20	2 618 645,05	1 083 791,56	2 722 081,53	1 115 871,80	2 829 603,75	1 148 901,60	2 941 373,10	1 182 909,09
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 519 139,06	1 050 613,20	2 618 645,05	1 083 791,56	2 722 081,53	1 115 871,80	2 829 603,75	1 148 901,60	2 941 373,10	1 182 909,09
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,35	3,50								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	48 257,21	25 014,60								
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:	441 392,05	0,00								
2.4.2	регламентные работы	441 392,05	0,00								
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, введоноственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	109 644,25	0,00								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	109 644,25	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	321 039,93	138 000,00								
2.9.2	прочие услуги	321 039,93	138 000,00								
III	Неподконтрольные расходы	2 291 341,61	853 393,09	2 243 393,70	874 006,25	1 399 605,77	660 453,15	1 432 292,52	640 213,78	1 466 270,41	650 963,12
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	10 751,01	9 315,09	10 751,01	9 501,39	10 751,01	9 881,45	10 751,01	10 276,71	10 751,01	10 687,77
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	10 751,01	9 315,09	10 751,01	9 501,39	10 751,01	9 881,45	10 751,01	10 276,71	10 751,01	10 687,77
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	765 818,27	319 386,41	796 068,10	329 472,64	827 512,79	339 225,03	860 199,54	349 266,09	894 177,42	359 604,36
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	765 818,27	319 386,41	796 068,10	329 472,64	827 512,79	339 225,03	860 199,54	349 266,09	894 177,42	359 604,36
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 514 772,33	524 691,59	1 436 574,60	535 032,22	561 341,97	311 346,67	561 341,97	280 670,99	561 341,97	280 670,99
3.6.1	амортизация основных средств	1 514 772,33	524 691,59	1 436 574,60	535 032,22	561 341,97	311 346,67	561 341,97	280 670,99	561 341,97	280 670,99
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	10 227 708,31	3 470 319,07	10 636 816,64	3 667 665,75	11 062 289,31	3 715 150,25	11 504 780,88	3 757 135,18	11 964 972,12	3 797 879,27
4.1	Расходы на топливо (основное)	8 435 176,34	2 931 778,91	8 772 583,39	3 115 194,18	9 123 486,73	3 140 844,44	9 488 426,20	3 162 607,49	9 867 963,24	3 179 570,47
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 645 126,59	524 375,15	1 710 931,65	537 222,34	1 779 368,92	558 320,57	1 850 543,68	577 903,05	1 924 565,42	601 019,17
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 645 126,59	524 375,15	1 710 931,65	537 222,34	1 779 368,92	558 320,57	1 850 543,68	577 903,05	1 924 565,42	601 019,17
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 645 126,59	524 375,15	1 710 931,65	537 222,34	1 779 368,92	558 320,57	1 850 543,68	577 903,05	1 924 565,42	601 019,17
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	268,07	82,19	268,07	82,19	268,07	82,19	268,07	82,19	268,07	82,19
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,14	6,38	6,38	6,54	6,64	6,79	6,90	7,03	7,18	7,31
4.5	Расходы на теплоноситель	147 405,38	14 165,01	153 301,60	15 249,24	159 433,66	15 985,23	165 811,01	16 624,64	172 443,45	17 289,63
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 722,13	255,60	2 722,13	255,60	2 722,13	255,60	2 722,13	255,60	2 722,13	255,60
4.5.2	тариф на теплоноситель	54,15	55,42	56,32	59,66	58,57	62,54	60,91	63,35	63,35	67,64
V	Прибыль	390 628,17	0,00	399 180,00	0,00	368 374,11	0,00	381 843,48	0,00	395 846,82	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-460 809,75	0,00	-109 957,90	0,00	550 013,70	0,00	1 040 007,98	0,00	0,00
	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 газам	0,00	-460 809,75	0,00	-109 957,90	0,00	550 013,70	0,00	1 040 007,98	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	17 028 996,02	5 051 515,61	17 554 543,36	5 657 863,71	17 227 717,25	6 188 060,72	17 888 982,73	6 737 168,90	18 576 593,32	7 337 034,08

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

		По данным ДТР TO2025		По данным ДТР TO2026		По данным ДТР TO2027		По данным ДТР TO2028	
1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	104,00	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по Приказу ФАС						

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

**МУП Каргасокский
"Тепловодоканал"**
Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
для потребителей Каргасокского сельского поселения каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	11 015,60	11 015,60	11 015,60	11 015,60	11 015,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	10 317,20	10 317,20	10 317,20	10 317,20	10 317,20

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2024-2029 гг.

МУП Каргааский "Тепловодоканал"

Общая система налогообложения											
№ пп	Наименование показателя	2024		2025		2026		2027		2028	
		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	45 709,47	45 258,23	45 709,47	45 258,23	45 709,47	45 258,23	45 709,47	45 258,23	45 709,47	45 258,23
2	Собственные нужды источника тепла	320,08	320,08	320,08	320,08	320,08	320,08	320,08	320,08	320,08	320,08
3	Отпуск с коллекторов источника	45 389,39	44 938,14	45 389,39	44 938,14	45 389,39	44 938,14	45 389,39	44 938,14	45 389,39	44 938,14
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	45 270,66	44 938,14	45 270,66	44 938,14	45 270,66	44 938,14	45 270,66	44 938,14	45 270,66	44 938,14
6	Потери	11 015,55	11 015,55	11 015,55	11 015,55	11 015,55	11 015,55	11 015,55	11 015,55	11 015,55	11 015,55
7	Потребители из сети	34 255,11	33 922,59	34 255,11	33 922,59	34 255,11	33 922,59	34 255,11	33 922,59	34 255,11	33 922,59
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	34 373,84	33 922,59	34 373,84	33 922,59	34 373,84	33 922,59	34 373,84	33 922,59	34 373,84	33 922,59
8.1	Собственное потребление	775,92	775,92	775,92	775,92	775,92	775,92	775,92	775,92	775,92	775,92
8.2	Реализация сторонним потребителям	33 597,92	33 146,68	33 597,92	33 146,68	33 597,92	33 146,68	33 597,92	33 146,68	33 597,92	33 146,68
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,06	1,04	1,03	1,04	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,072	1,04	1,042	1,04	1,040	1,04	1,040	1,04	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИФ)	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)	-0,13	0,00	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)	298,71	266,13	298,71	266,13	298,71	266,13	298,71	266,13	298,71	266,13
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	33,27	34,33	33,27	34,33	33,27	34,33	33,27	34,33	33,27	34,33
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	1,04	1,06	1,04	1,032	1,04	1,030	1,04	1,030	1,04	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	36 511 396,94	32 038 675,70	37 971 852,82	33 050 457,08	39 490 726,93	34 028 750,61	41 070 356,00	35 036 001,63	42 713 170,25	36 073 067,28
2.0	базовый уровень операционных расходов	36 511 396,94	32 038 675,70								
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	3 113 784,79	650 389,29								
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	515 860,24	513 082,12								
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	2 472 217,79	0,00								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	125 706,76	137 307,16								
2.1.3.2	специальная одежда	16 432,89	17 256,75								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	109 273,87	120 050,41								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	30 488 725,80	29 643 362,01	31 708 274,84	30 579 499,38	32 976 605,83	31 484 652,56	34 295 670,06	32 416 598,28	35 667 496,87	33 376 129,59
2.3.1	оплата труда производственного персонала	20 979 397,81	20 911 119,47	21 818 573,73	21 571 492,62	22 691 316,67	22 210 008,80	23 598 969,34	22 867 425,06	24 542 928,12	23 544 300,84
2.3.1.1	численность производственного персонала	42,50									
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	41 136,07	41 002,20								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	9 509 327,99	8 732 242,54	9 889 701,11	9 008 006,76	10 285 289,15	9 274 643,76	10 696 700,72	9 549 173,22	11 124 568,75	9 831 828,75
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	12,11	11,95								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	65 415,55	60 894,91								
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:	1 483 963,73	976 242,19								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	971 470,49	976 242,19								
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00								
2.4.1.2	хозяйственным способом	971 470,49	976 242,19								
2.4.2	регламентные работы	512 493,24	0,00								
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:	894 559,11	723 577,70								
2.5.1	услуги связи	61 023,68	62 645,69								
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	163 392,32	173 645,72								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	297 133,19	303 952,64								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	373 009,91	183 333,65								
2.6	Расходы на служебные командировки	56 183,92	0,00								
2.7	Расходы на обучение персонала	20 361,43	21 869,29								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	421 009,23	0,00								
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	421 009,23	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	32 808,92	23 235,23								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	10 095,00	0,00								
2.9.1.4	аттестация	10 095,00	0,00								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	22 713,92	23 235,23								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	22 713,92	23 235,23								
III	Неподконтрольные расходы	13 189 883,33	14 154 757,92	13 475 536,83	11 459 276,85	13 679 890,07	11 704 542,61	14 013 772,53	11 905 156,70	14 378 947,39	12 078 359,74
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	100 156,42	93 754,95	103 828,70	100 608,26	107 981,85	105 330,44	112 301,13	109 214,78	116 793,16	113 159,60
3.1.1	Затраты на водоотведение	20 152,67	18 136,53	20 858,95	19 524,74	21 693,30	20 467,09	22 561,03	23 463,48	22 137,21	
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	80 003,75	75 618,42	82 969,75	81 083,51	86 288,55	84 863,35	89 740,10	87 929,00	93 329,68	91 022,39
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 168 593,87	1 210 218,81	1 117 485,63	1 210 586,31	1 066 391,06	1 211 318,51	1 015 393,51	1 212 062,50	964 533,87	1 212 836,25
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	3 872,44	3 723,50	4 027,34	3 723,50	4 188,43	3 723,50	4 355,97	3 723,50	4 530,21	3 723,50
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 680,00	17 500,00	4 867,20	17 867,50	5 061,89	18 599,70	5 264,36	19 343,69	5 474,94	20 117,44
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 160 041,43	1 188 995,31	1 108 591,09	1 188 995,31	1 057 140,74	1 188 995,31	1 005 773,18	1 188 995,31	954 528,72	1 188 995,31
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 160 041,43	1 188 995,31	1 108 591,09	1 188 995,31	1 057 140,74	1 188 995,31	1 005 773,18	1 188 995,31	954 528,72	1 188 995,31
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	9 207 595,19	8 994 117,57	9 575 899,00	9 296 167,81	9 958 934,96	9 571 334,38	10 357 292,36	9 854 645,88	10 771 584,05	10 146 343,39
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	6 335 778,14	6 356 980,32	6 589 209,29	6 557 733,76	6 852 777,64	6 751 842,68	7 126 888,74	6 951 697,22	7 411 964,29	7 157 467,46
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	2 871 817,05	2 637 137,25	2 986 689,74	2 738 434,06	3 106 157,32	2 819 491,70	3 230 403,62	2 902 948,66	3 359 619,76	2 988 875,94
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,20	30,00	30,20	30,00	30,20	30,00	30,20	30,00	30,20
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 713 537,84	809 424,57	2 678 323,50	788 070,33	2 546 582,20	750 098,84	2 528 785,53	660 114,69	2 526 036,32	534 136,89
3.6.1	амортизация основных средств	2 713 537,84	809 424,57	2 678 323,50	788 070,33	2 546 582,20	750 098,84	2 528 785,53	660 114,69	2 526 036,32	534 136,89
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	0,00	62 530,99	0,00	63 844,14	0,00	66 460,44	0,00	69 118,86	0,00	71 883,61
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	62 530,99	0,00	63 844,14	0,00	66 460,44	0,00	69 118,86	0,00	71 883,61
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	2 984 711,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	50 021 017,28	49 878 349,96	53 293 939,05	53 090 217,95	56 778 589,23	55 215 344,07	60 918 732,55	56 909 079,52	64 900 899,61	58 588 365,87
4.1	Расходы на топливо (основное)	39 568 051,26	38 216 795,32	42 337 780,28	41 048 347,48	45 301 424,90	42 394 218,78	48 472 524,64	43 616 333,54	51 865 601,36	44 812 704,85
4.3	Расходы										

4.3.1.1. 2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,93	7,00	7,28	7,17	7,65	7,45	8,03	7,68	8,43	7,91
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	375 908,13	0,00	391 142,61	0,00	406 788,31	0,00	423 059,84	0,00	439 982,24	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	375 908,13	0,00	391 142,61	0,00	406 788,31	0,00	423 059,84	0,00	439 982,24	0,00
4.3.2.2. 1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	131,97	0,00	131,97	0,00	131,97	0,00	131,97	0,00	131,97	0,00
4.3.2.2. 2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	2 848,44	0,00	2 963,88	0,00	3 082,43	0,00	3 205,73	0,00	3 333,96	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	16 732,82	96 436,85	17 402,14	170 841,00	18 098,22	185 318,24	18 822,15	199 181,87	19 575,04	212 853,75
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	210,00	1 118,50	210,00	1 917,52	210,00	1 917,52	210,00	1 917,52	210,00	1 917,52
4.4.2	тариф на холодную воду	79,68	86,22	82,87	89,10	86,18	89,63	103,88	93,21	111,01	
4.5	Расходы на теплоноситель	2 178 509,63	3 610 206,29	2 271 693,64	3 721 222,64	2 362 561,39	4 165 934,36	2 457 063,84	4 369 595,23	2 555 346,39	4 577 119,33
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 944,50	9 137,40	5 686,00	9 137,40	5 686,00	9 137,40	5 686,00	9 137,40	5 686,00	9 137,40
4.5.2	тариф на теплоноситель	1 120,34	395,10	399,52	407,25	415,50	455,92	432,13	478,21	449,41	500,92
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	2 676 963,10	0,00	6 800 000,00	0,00	1 181 100,46	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	99 722 297,55	98 748 746,68	104 741 328,70	104 399 951,88	109 949 206,22	102 129 737,76	116 002 861,08	103 850 237,85	121 993 017,25	106 739 792,89

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

				По данным ДТР ТО2025		По данным ДТР ТО2026		По данным ДТР ТО2027		По данным ДТР ТО2028	
1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90		103,00		103,00		103,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00		104,50		104,50		104,50	
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по Приказу ФАС	газ природный	по Приказу ФАС	газ природный	по Приказу ФАС	газ природный	по Приказу ФАС	газ природный	по Приказу ФАС

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

МУП Каргасокский "Тепловодоканал"
потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района

без учета НДС

Наименование показателя	Предложение организации	Предложение ДТР 2024	Предложение ДТР 2025	Предложение ДТР 2026	Предложение ДТР 2027	Предложение ДТР 2028
Объем теплоносителя всего, м3	2261,00	10091,40	10091,40	10091,40	10091,40	10091,40
Операционные расходы	1 592 638,01	2 300 736,24	2 335 194,92	2 430 889,88	2 528 125,48	2 629 250,49
базовый уровень операционных расходов	1 592 638,01	2 300 736,24	2 335 194,92	2 430 889,88	2 528 125,48	2 629 250,49
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,04	1,07	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)	-0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Неподконтрольные расходы	429 765,00	631 753,34	645 020,16	671 452,72	698 310,83	726 243,27
числе:	429 765,00	631 753,34	645 020,16	671 452,72	698 310,83	726 243,27
отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	426 918,87	627 597,07	640 776,61	667 035,27	693 716,68	721 465,35
платежи в фонд социального страхования	2 846,13	4 156,27	4 243,55	4 417,45	4 594,15	4 777,92
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	528 404,26	899 560,14	980 502,95	1 063 591,76	1 143 158,92	1 221 625,57
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:						
расходы на холодную воду	528 404,26	899 560,14	980 502,95	1 063 591,76	1 143 158,92	1 221 625,57
НВВ	2 550 807,26	3 832 049,73	3 960 718,03	4 165 934,36	4 369 595,23	4 577 119,33

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%	107,2			
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6			
Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4			

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2024 год

МУП Каргасокский "Тепловодоканал"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2024		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	598 215,69	297 167,26	301 048,43
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	333 694,90	159 665,28	174 029,63
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	333 694,90	159 665,28	174 029,63
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	1 435,00	717,50	717,50
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	232,54	222,53	242,55
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	288 754,17	137 501,99	151 252,18
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	98,43	49,21	49,21
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 933,70	2 794,00	3 073,40
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	598 215,69	297 167,26	301 048,43

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

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребители поселка Самусь закрытого административно-территориального образования
Северск

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,80	156,70	160,40	160,40	160,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.05.2023 № 3-33
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	10 430,70	10 430,70	10 430,70	10 430,70	10 430,70	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.05.2023 № 3-34

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2024-2028 гг.

ООО "Тепло плюс"

Упрощенная система налогообложения		2024		2025		2026		2027		2028	
		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	50 331,60	46 710,07	50 331,60	46 709,56	50 331,60	46 709,56	50 331,60	46 709,56	50 331,60	46 710,07
2	Собственные нужды источника тепла	893,59	711,21	893,59	710,70	893,59	710,70	893,59	710,70	893,59	711,21
3	Отпуск с коллекторов источника	49 438,01	45 998,85	49 438,01	45 998,85	49 438,01	45 998,85	49 438,01	45 998,85	49 438,01	45 998,85
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	49 438,01	45 998,85	49 438,01	45 998,85	49 438,01	45 998,85	49 438,01	45 998,85	49 438,01	45 998,85
6	Потери	12 007,86	10 430,70	12 007,86	10 430,70	12 007,86	10 430,70	12 007,86	10 430,70	12 007,86	10 430,70
7	Потребители из сети	37 430,15	35 568,16	37 430,15	35 568,16	37 430,15	35 568,16	37 430,15	35 568,16	37 430,15	35 568,16
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	37 430,15	35 568,16	37 430,15	35 568,16	37 430,15	35 568,16	37 430,15	35 568,16	37 430,15	35 568,16
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	37 430,15	35 568,16	37 430,15	35 568,16	37 430,15	35 568,16	37 430,15	35 568,16	37 430,15	35 568,16
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	0,72	1,04	1,03	1,04	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,072	1,04	1,042	1,04	1,040	1,04	1,040	1,04	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИФ)	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	-0,43	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)	258,87	255,46	263,28	255,46	263,28	255,46	263,28	255,46	263,28	255,46
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28	25,28
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	0,72	1,04	1,032	1,04	1,030	1,04	1,030	1,04	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	29 796 209,89	19 934 347,76	30 988 058,29	20 563 874,47	32 227 580,62	21 172 565,15	33 516 683,84	21 799 273,08	34 857 351,20	22 444 531,56
2.0	базовый уровень операционных расходов	29 796 209,89	19 934 347,76								
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 334 177,01	1 329 517,62								
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	794 034,37	865 937,24								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	540 142,64	463 580,38								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	233 257,65	256 619,00								
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	4 549,95								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	306 884,99	202 411,43								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	20 148 705,18	15 919 828,73	20 954 653,39	16 422 576,92	21 792 839,52	16 908 685,20	22 664 553,10	17 409 182,28	23 571 135,23	17 924 494,08
2.3.1	оплата труда производственного персонала	15 893 580,84	13 491 926,23	16 529 324,07	13 918 001,26	17 190 497,04	14 329 974,10	17 878 116,92	14 754 141,33	18 993 241,59	15 190 863,92
2.3.1.1	численность производственного персонала	42,00	36,03								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	31 534,88	31 205,31								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 255 124,34	2 427 902,50	4 425 329,31	2 504 575,66	4 602 342,49	2 578 711,10	4 786 436,19	2 655 040,95	4 977 893,63	2 733 630,16
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	5,00	5,01								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	70 918,74	40 408,20								
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:	231 281,60	204 456,95								
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	231 281,60	204 456,95								
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:	5 682 539,09	2 350 919,81								
2.5.1	услуги связи	144 009,23	109 884,87								
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	62 400,00	30 807,54								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	5 476 129,86	2 210 227,40								
2.7	Расходы на обучение персонала	30 888,00	0,00								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	2 228 594,16	0,00								
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	2 228 594,16	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	140 024,85	129 624,65								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	6 988,80	0,00								
2.9.1.2	специальное питание	6 988,80	0,00								
2.9.5	общезаявительные расходы всего, в том числе:	133 036,05	129 624,65								
2.9.5.1	прочие общезаявительные расходы	133 036,05	129 624,65								
III	Неподконтрольные расходы	15 528 263,93	6 433 215,41	8 456 564,53	7 494 992,85	8 751 089,36	6 876 518,34	9 059 869,99	7 432 931,26	9 403 951,38	7 477 486,28
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	50 221,22	51 360,94	52 229,32	54 927,89	54 318,48	57 439,20	56 491,22	59 736,77	58 752,38	62 126,24
3.1.1	Затраты на водоотведение	17 900,02	18 159,18	18 616,34	19 184,79	19 361,26	19 970,97	20 134,78	20 939,48	21 600,61	
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	32 321,20	33 201,76	33 612,98	35 743,10	34 957,22	37 468,22	36 356,44	38 966,95	37 812,90	40 525,63
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	169 318,37	0,00	175 088,17	0,00	181 088,77	0,00	187 329,39	0,00	193 819,63	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	169 318,37	0,00	175 088,17	0,00	181 088,77	0,00	187 329,39	0,00	193 819,63	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	140 852,64	139 869,61	160 679,81	159 394,65	167 107,00	165 586,82	173 791,29	172 026,69	180 742,94	178 724,14
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	5 414,86	4 590,23	5 631,45	4 590,23	5 856,71	4 590,23	6 090,98	4 590,23	6 334,62	4 590,23
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 118,40	3 960,00	4 283,14	4 039,20	4 454,47	4 200,77	4 632,65	4 368,80	4 817,96	4 543,55
3.3.3	налоги, относящиеся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	131 319,38	131 319,38	150 765,22	150 765,22	156 795,82	156 795,82	163 067,66	163 067,66	169 590,36	169 590,36
3.3.3.5	прочие налоги	131 319,38	131 319,38	150 765,22	150 765,22	156 795,82	156 795,82	163 067,66	163 067,66	169 590,36	169 590,36
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	6 084 908,96	4 807 788,28	6 328 305,32	4 959 618,23	6 581 437,54	5 106 422,93	6 844 695,04	5 257 573,05	7 118 482,84	5 413 197,21
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 799 861,41	4 074 561,72	4 991 855,87	4 203 236,38	5 191 530,11	4 327 652,18	5 399 191,31	4 455 750,68	5 615 158,96	4 587 640,90
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 285 047,55	733 226,55	1 336 449,45	756 381,85	1 389 907,43	778 770,75	1 445 503,73	801 822,37	1 503 323,88	825 556,31
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	171 686,93	131 875,48	94 567,11	94 567,05	64 279,36	64 279,34	16 534,82	16 534,80	8 668,02	8 668,20
3.6.1	амортизация основных средств	25 849,56	25 849,55	14 920,72	14 920,66	9 456,24	9 456,22	9 456,24	9 456,22	8 668,02	8 668,20
3.6.2	амортизация прочего имущества	145 837,37	106 025,92	79 646,39	79 646,39	54 823,12	54 823,12	7 078,58	7 078,58	0,00	0,00
3.7	другие обособляющие расходы, в том числе	565 689,76	66 805,47	588 317,35	582 434,92	611 850,04	605 732,31	636 324,04	629 961,60	661 777,00	655 160,07
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	494 512,83	0,00	514 293,34	514 293,34	534 865,07	534 865,07	556 259,67	556 259,67	578 510,06	578 510,06
3.7.2	расходы на обслуживание банков	71 176,93	66 805,47	74 024,01	68 141,58	76 984,97	70 867,24	80 064,37	73 701,93	83 266,94	76 650,01
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	7 302 253,33	424 010,22	0,00	786 362,28	0,00	0,00	0,00	401 273,60	0,00	250 000,00
3.9	Единый налог при УСН	1 043 332,72	811 505,42	1 057 377,45	857 687,83	1 091 008,17	877 057,74	1 144 704,19	895 824,75	1 181 708,57	909 610,41
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	60 052 130,58	55 594 483,85	62 594 761,47	58 567 603,05	65 248 799,75	60 533 748,48	67 943 006,73	61 246 095,84	70 660 846,98	61 948 633,99
4.1	Расходы на топливо (основное)	48 804 348,30	45 889 744,23	50 897 127,50	48 631 636,46	53 083 301,09	50				

4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	42 335,78	10 524,80	42 335,78	10 524,80	42 335,78	10 524,80	42 335,78	10 524,80	42 335,78	10 524,80
4.5.2	тариф на теплоноситель	67,69	177,52	70,39	181,24	73,21	188,67	76,14	196,22	79,19	204,07
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-1 998 165,12	4 755 738,12	-4 890 931,30	3 964 355,65	-6 847 292,92	5 095 562,60	-8 742 761,11	4 430 416,26	-5 085 810,30
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулирующей организации, обоснованно полученные в периоды регулирования, предшествующие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по газам	0,00	-1 998 165,12	4 755 738,12	-4 890 931,30	3 964 355,65	-6 847 292,92	5 095 562,60	-8 742 761,11	4 430 416,26	-5 085 810,30
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-7 312 971,97
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	105 376 604,40	79 963 881,91	106 795 122,41	81 735 539,06	110 191 825,37	81 735 539,06	115 615 123,16	81 735 539,06	119 352 565,81	79 471 869,56

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

				По данным ДТР ТО2025		По данным ДТР ТО2026		По данным ДТР ТО2027		По данным ДТР ТО2028	
1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по Приказу АФС	газ природный	по Приказу АФС	газ природный	по Приказу АФС	газ природный	по Приказу АФС	газ природный	по Приказу АФС

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
городской округ "Город Стрежевой"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,00	157,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2021 №3-516
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	88 334,90	88 334,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2021 №3-517
Объем технологических потерь, 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 2024 год
ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение"**

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	524 231,42	499 829,20	499 829,20
2	Собственные нужды источника тепла	3 934,89	0,00	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	520 296,54	499 829,20	499 829,20
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	520 296,54	499 829,20	499 829,20
6	Потери	88 334,90	88 334,90	88 334,90
7	Потребители из сети	431 961,64	411 494,30	411 494,30
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	431 961,64	411 494,30	411 494,30
8.1	Собственное потребление	12 052,37	12 080,43	12 080,43
8.2	Реализация сторонним потребителям	419 909,27	399 413,87	399 413,87
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,07
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)	1,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	221 169 727,56	187 596 529,14	197 087 359,46
2.0	базовый уровень операционных расходов	221 169 727,56	176 965 142,90	176 965 142,90
III	Неподконтрольные расходы	100 168 602,33	73 429 434,13	103 664 783,32
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	5 302 578,58	3 732 285,40	5 273 190,10
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	20 564 776,29	10 702 096,80	3 610 436,07
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	297 984,52	874 899,47	860 494,31
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	88 579,73	52 017,01	70 301,37
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	40 638,00	101 117,60	77 775,08
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	168 766,79	721 764,86	712 417,86
3.3.3.1	налог на имущество организаций	168 766,79	177 140,23	167 793,23
3.3.3.2	земельный налог	0,00	544 624,63	544 624,63
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	46 628 000,63	42 616 137,00	45 069 936,06
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	39 999 812,26	35 903 130,92	38 017 307,48
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	6 628 188,37	6 713 006,08	7 052 628,57
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	29,81
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	16 830 176,38	5 090 973,76	4 870 411,24
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 760 262,05	782 271,61	2 357 254,02
3.6.1	амортизация основных средств	2 674 055,22	723 896,02	2 352 818,36
3.6.2	амортизация прочего имущества	86 206,82	58 375,60	4 435,66
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	2 247 133,04	1 592 542,06	2 291 483,77
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	2 247 133,04	1 592 542,06	2 291 483,77
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	2 983 179,76	33 803 534,71
3.9	Налог на прибыль	5 537 690,84	5 055 048,26	5 528 043,03
3.9.4	Ставка налога на прибыль	16,67	20,00	20,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	130 913 805,46	137 966 749,95	141 101 880,89
4.1	Расходы на топливо (основное)	37 113 911,22	36 387 894,14	46 416 363,51
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	58 004 591,60	69 297 070,40	60 206 469,37
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	56 690 379,88	67 958 380,00	60 206 469,37
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	56 085 253,45	67 481 482,97	59 572 569,38
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	605 126,43	476 897,02	633 899,99
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	1 314 211,72	1 338 690,40	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	1 314 211,72	1 338 690,40	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	1 715 169,56	2 498 611,87	2 638 664,19
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	30 764,98	52 042,11	52 042,11
4.4.2	тариф на холодную воду	55,75	48,01	50,70
4.5	Расходы на теплоноситель	34 080 133,08	29 783 173,54	31 840 383,82
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	237 052,95	215 961,80	215 961,80
4.5.2	тариф на теплоноситель	143,77	137,91	147,44
V	Прибыль	27 688 454,21	20 220 193,03	22 112 172,13
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	19 301 064,76	18 518 793,15	16 943 810,74
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	8 387 389,45	1 701 399,89	5 168 361,39
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-43 805 381,01
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	-43 805 381,01
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	479 940 589,56	419 212 906,26	420 160 814,79

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ сжиженный 111,2

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

МУП ЖКХ "Исток"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
Население, бюджетные организации, прочие
организации

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	186,40	186,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	51,20	51,20

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год
МУП ЖКХ "Исток"

0
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	340,89	300,02	300,02
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	8,88	8,88
3	Отпуск с коллекторов источника	340,89	291,15	291,15
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	340,89	291,15	291,15
6	Потери	50,71	51,16	51,16
7	Потребители из сети	290,18	239,99	239,99
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	290,18	239,99	239,99
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	290,18	239,99	239,99
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,04	1,06
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,05	1,07
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,01	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	1,04	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 577 979,03	1 615 657,62
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	1 522 366,97	1 522 366,97
III	Неподконтрольные расходы	147 075,40	493 293,47	477 823,08
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	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:	0,00	474,76	523,15
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	0,00	474,76	523,15
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	140 892,24	463 040,41	447 317,50
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 503,00	401 167,14	387 395,00
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	136 389,24	61 873,27	59 922,50
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	31,73	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	6,20	0,20	0,20
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	6 183,16	4 669,88	4 858,32
3.7.2	расходы на услуги банков	6 183,16	4 669,88	4 858,32
3.9	Единый налог при УСН	0,00	25 108,42	25 124,11
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	752 082,10	464 678,05	444 054,10
4.1	Расходы на топливо (основное)	588 136,54	306 136,32	271 304,98
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	162 979,09	157 575,29	171 753,63
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	162 979,09	157 575,29	171 753,63
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	162 000,00	157 022,22	171 753,63
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	979,09	553,07	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	966,45	995,49
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	14,30	14,30
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	67,58	69,62
4.5	Расходы на теплоноситель	966,47	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	14,30	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	67,59	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-238 605,08
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	899 157,49	2 535 950,55	2 298 929,72

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	0
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь 105,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

МУП ЖКХ "Исток"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
Население, бюджетные организации, прочие
организации

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	180,10	180,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	413,70	413,70

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год
МУП ЖКХ "Исток"

0
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 862,10	1 941,26	1 923,68
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	11,09	11,09
3	Отпуск с коллекторов источника	1 862,10	1 930,17	1 912,58
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 862,10	1 930,17	1 912,58
6	Потери	406,99	413,68	413,68
7	Потребители из сети	1 455,11	1 516,49	1 498,91
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 455,11	1 516,49	1 498,91
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 455,11	1 516,49	1 498,91
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,05	1,07
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,04	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	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 661 533,37	2 948 592,21	3 018 997,95
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 445 091,00	2 844 676,19	2 844 676,19
III	Неподконтрольные расходы	253 378,15	918 519,27	901 681,22
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	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:	1 964,97	1 964,97	2 165,10
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	1 964,97	1 964,97	2 165,10
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	241 001,12	838 608,97	812 475,16
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	11 330,12	708 583,74	686 167,93
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	229 671,00	130 025,23	126 307,24
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	31,63	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	6,20	0,20	0,20
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	10 412,06	12 721,29	23 168,33
3.7.2	расходы на услуги банков	10 412,06	12 721,29	23 168,33
3.9	Единый налог при УСН	0,00	65 224,05	63 872,62
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 985 447,34	2 720 517,13	2 530 455,72
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 153 666,78	1 912 915,65	1 721 630,66
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	824 142,85	800 257,58	793 695,78
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	824 142,85	800 257,58	793 695,78
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	799 091,81	793 695,78
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	824 142,85	1 165,78	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	7 637,71	7 343,90	15 129,29
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	108,66	108,66	217,33
4.4.2	тариф на холодную воду	70,29	67,58	69,62
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-292 974,27
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	-292 974,27
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-420 000,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 900 358,86	6 167 628,62	6 158 160,62

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		0
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	105,0

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

МКП "Обь"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям села Молчаново Молчановского
сельского поселения Молчановского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2026 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,10	158,10	158,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 929,60	5 929,60	5 929,60

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2024-2027 гг.

МКП "Обь"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2024		2025		2026	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс						
1	Производство тепловой энергии	24 786,46	24 922,63	24 786,46	24 922,63	24 786,46	24 922,63
2	Собственные нужды источника тепла	181,84	195,53	181,84	195,53	181,84	195,53
3	Отпуск с коллекторов источника	24 604,62	24 727,11	24 604,62	24 727,11	24 604,62	24 727,11
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	24 604,62	24 727,11	24 604,62	24 727,11	24 604,62	24 727,11
6	Потери	5 810,31	5 929,60	5 810,31	5 929,60	5 810,31	5 929,60
7	Потребители из сети	18 794,31	18 797,50	18 794,31	18 797,50	18 794,31	18 797,50
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	18 794,31	18 797,50	18 794,31	18 797,50	18 794,31	18 797,50
8.1	Собственное потребление	23,34	23,34	23,34	23,34	23,34	23,34
8.2	Реализация сторонним потребителям	18 770,97	18 774,16	18 770,97	18 774,16	18 770,97	18 774,16
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,06	1,03	1,03	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,072	1,04	1,042	1,04	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	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)	160,95	160,95	160,95	160,95	160,95	160,95
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38
4	Кoeffициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,06	1,03	1,032	1,03	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	25 383 133,64	15 702 280,02	26 134 474,39	16 198 158,03	26 908 054,84	16 677 623,50
2.0	базовый уровень операционных расходов	25 383 133,64	15 702 280,02	25 383 133,64	15 702 280,02	25 383 133,64	15 702 280,02
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	272 574,26	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	272 574,26	0,00				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	272 574,26	0,00				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	87 400,00	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	8 726 222,16	495 867,88	8 984 518,34	511 527,38	9 250 460,08	526 668,59
2.3.1	оплата труда производственного персонала	7 076 160,00	0,00	7 285 614,34	0,00	7 501 268,52	0,00
2.3.1.1	численность производственного персонала	16,00	22,52				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	36 855,00	0,00				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 650 062,16	495 867,88	1 698 904,00	511 527,38	1 749 191,56	526 668,59
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,52	0,81				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	54 510,41	50 745,62				
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:	89 454,90	13 725,61				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	89 454,90	0,00				
2.4.1.1	по договорам	60 592,88	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	28 862,03	0,00				
2.4.2	регламентные работы	0,00	13 725,61				
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:	846 759,53	114 324,94				
2.5.1	услуги связи	35 563,41	0,00				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	161 522,96	0,00				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	649 673,15	114 324,94				
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	8 658,61	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	15 352 064,18	15 078 361,60				
2.9.2	прочие услуги	15 331 033,38	15 078 361,60				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	21 030,80	0,00				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	21 030,80	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	5 721 141,62	645 224,24	5 836 750,68	672 579,61	5 861 448,97	687 908,06
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 748,03	5 846,75	7 085,43	5 963,69	7 439,70	6 202,23
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	977,28	846,75	1 026,14	863,69	1 077,45	898,23
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 770,75	5 000,00	6 059,29	5 100,00	6 362,25	5 304,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 635 319,09	149 752,10	2 713 324,54	154 481,27	2 793 638,95	159 053,92

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 137 000,32	0,00	2 200 255,53	0,00	2 265 383,09	0,00
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	498 318,77	149 752,10	513 069,01	154 481,27	528 255,85	159 053,92
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 460 194,40	0,00	2 460 194,40	0,00	2 379 419,52	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	2 460 194,40	0,00	2 460 194,40	0,00	2 379 419,52	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	12 798,92	0,00	13 054,89	0,00	13 577,09
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	12 798,92	0,00	13 054,89	0,00	13 577,09
3.9	Единый налог при УСН	618 880,10	476 826,48	656 146,32	499 079,76	680 950,81	509 074,83
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	32 027 745,87	31 871 249,30	33 643 406,44	33 598 363,89	35 325 576,77	34 114 314,18
4.1	Расходы на топливо (основное)	24 117 803,32	24 679 958,19	25 323 693,49	26 211 049,56	26 589 878,16	26 425 007,32
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	7 760 412,95	6 773 678,83	8 148 433,60	6 939 633,97	8 555 855,28	7 212 172,93
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 760 412,95	6 773 678,83	8 148 433,60	6 939 633,97	8 555 855,28	7 212 172,93
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 760 412,95	6 773 678,83	8 148 433,60	6 939 633,97	8 555 855,28	7 212 172,93
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	979,17	804,80	979,17	804,80	979,17	804,80
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,93	8,42	8,32	8,62	8,74	8,96
4.5	Расходы на теплоноситель	149 529,60	417 612,27	171 279,36	447 680,36	179 843,33	477 133,92
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 400,00	6 469,90	2 400,00	6 469,90	2 400,00	6 469,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	62,30	64,55	71,37	69,19	74,93	73,75
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	776 473,64	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	63 132 021,13	48 218 753,57	65 614 631,52	51 245 575,16	68 095 080,57	51 479 845,75

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

				По данным ДТР ТО2025		По данным ДТР ТО2026	
1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90		103,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00		104,50	
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	по Приказу ФАС	газ природный	по Приказу ФАС	газ природный	по Приказу ФАС

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

ООО «Водовод-М»

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	943,80	943,80	943,80	943,80	943,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	738,84	738,84	738,84	738,84	738,84

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2024-2028 гг.

ООО «Водовод-М»

потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района
Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2024		2025		2026		2027		2028	
		план организации (ОП)	эксперт								
	Баланс										
1	Производство тепловой энергии	2 374,75	2 387,45	2 374,75	2 387,45	2 374,75	2 387,45	2 374,75	2 387,45	2 374,75	2 387,45
2	Собственные нужды источника тепла	17,15	17,26	17,15	17,26	17,15	17,26	17,15	17,26	17,15	17,26
3	Отпуск с коллекторов источника	2 357,60	2 370,19	2 357,60	2 370,19	2 357,60	2 370,19	2 357,60	2 370,19	2 357,60	2 370,19
4	Попульная 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	2 357,60	2 370,19	2 357,60	2 370,19	2 357,60	2 370,19	2 357,60	2 370,19	2 357,60	2 370,19
6	Потери	1 012,74	943,83	1 012,74	943,83	1 012,74	943,83	1 012,74	943,83	1 012,74	943,83
7	Потребители из сети	1 344,86	1 426,36	1 344,86	1 426,36	1 344,86	1 426,36	1 344,86	1 426,36	1 344,86	1 426,36
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 344,86	1 426,36	1 344,86	1 426,36	1 344,86	1 426,36	1 344,86	1 426,36	1 344,86	1 426,36
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	1 344,86	1 426,36	1 344,86	1 426,36	1 344,86	1 426,36	1 344,86	1 426,36	1 344,86	1 426,36
1	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,06	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,072	1,04	1,042	1,04	1,040	1,04	1,040	1,04	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	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 (придача)	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
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	1,04	1,06	1,03	1,032	1,03	1,030	1,03	1,030	1,03	1,030
II	Операционные (подконтрольные) расходы	3 728 329,64	4 134 518,54	3 838 688,20	4 479 820,63	3 952 313,37	4 523 623,32	4 069 301,85	4 568 722,57	4 189 753,18	4 615 156,76
2.0	Базовый уровень операционных расходов	3 728 329,64	4 134 518,54								
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	65 083,26	0,00								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	65 083,26	0,00								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	51 250,00	0,00								
2.1.3.2	специальная одежда	4 100,00	0,00								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	9 733,26	0,00								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	3 508 414,54	1 331 299,76	3 612 263,61	1 373 342,21	3 719 186,61	1 413 993,14	3 829 274,54	1 455 847,34	3 942 621,06	1 498 940,42
2.3.1	оплата труда производственного персонала	3 295 914,25	1 274 056,41	3 393 473,31	1 314 291,12	3 493 920,12	1 353 194,13	3 597 340,15	1 393 248,68	3 703 821,42	1 434 488,84
2.3.1.1	численность производственного персонала	3,54	3,07								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	77 619,86	34 635,60								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	212 500,29	57 243,35	218 790,30	59 051,09	225 266,49	60 799,01	231 934,38	62 598,66	238 799,64	64 451,58
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,33	0,10								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	54 020,99	47 422,16								
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:	47 292,00	47 635,39								
2.4.2	ретранзитные работы	47 292,00	47 635,39								
2.5	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:	72 479,94	0,00								
2.5.1	услуги связи	7 817,02	0,00								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	64 662,92	0,00								
2.7	Расходы на обучение персонала	726,68	0,00								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	32 780,51	0,00								
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	32 780,51	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 552,71	55 583,38								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 552,71	0,00								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 552,71	0,00								
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	55 583,38								
III	Неподконтрольные расходы	1 634 216,37	483 412,93	1 678 014,48	484 510,30	1 721 737,52	483 805,90	1 766 895,92	499 975,06	1 813 539,22	514 022,36
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	287 372,88	0,00								
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	287 372,88	0,00	287 372,88	0,00	287 372,88	0,00	287 372,88	0,00	287 372,88	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 474,78	5 610,00	6 798,52	5 610,00	7 138,45	5 610,00	7 495,37	5 610,00	7 870,14	5 610,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 474,78	5 610,00	6 798,52	5 610,00	7 138,45	5 610,00	7 495,37	5 610,00	7 870,14	5 610,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 059 541,19	399 737,33	1 090 903,61	412 361,03	1 123 194,36	424 566,92	1 156 440,91	439 665,90	1 190 671,56	452 680,01
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	995 366,10	384 765,04	1 024 828,94	394 630,30	1 055 163,88	406 311,35	1 086 396,73	420 761,10	1 118 554,07	433 215,63
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	64 175,09	14 972,29	66 074,67	17 730,74	68 030,48	18 255,57	70 044,18	18 904,79	72 117,49	19 464,38
3.7	другие обособляющиеся расходы, в том числе	28 140,97	27 653,95	29 548,01	13 826,98	31 025,42	0,00	32 576,69	0,00	34 205,52	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	28 140,97	27 653,95	29 548,01	13 826,98	31 025,42	0,00	32 576,69	0,00	34 205,52	0,00
3.9	Единый налог при УСН	252 686,55	50 411,65	263 391,46	52 712,29	273 006,42	53 628,98	283 010,07	54 699,16	293 419,12	55 732,35
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 107 631,01	3 173 644,68	3 263 012,56	3 359 610,73	3 426 163,19	3 409 097,69	3 597 471,35	3 455 917,79	3 777 344,92	3 499 788,15
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 216 958,61	2 286 390,62	2 327 806,54	2 427 328,89	2 444 196,87	2 447 739,20	2 566 406,71	2 465 082,50	2 694 727,05	2 478 566,33
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	818 166,93	830 892,85	859 075,27	871 606,60	902 029,04	897 754,80	947 130,49	924 687,44	994 487,01	952 428,07
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	818 166,93	830 892,85	859 075,27	871 606,60	902 029,04	897 754,80	947 130,49	924 687,44	994 487,01	952 428,07
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	818 166,93	830 892,85	859 075,27	871 606,60	902 029,04	897 754,80	947 130,49	924 687,44	994 487,01	952 428,07
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	104,15	98,60	104,15	98,60	104,15	98,60	104,15	98,60	104,15	98,60
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,86	8,43	8,25	8,84	8,66	9,11	9,09	9,38	9,55	9,66
4.5	Расходы на теплоноситель	72 505,48	56 361,21	76 130,75	60 675,24	79 937,29	63 603,70	83 934,15	66 147,84	88 130,86	68 793,76
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	867,00	738,84	867,00	738,84	867,00	738,84	867,00	738,84	867,00	738,84
4.5.2	тариф на теплоноситель	83,63	76,28	87,81	82,12	92,20	86,09	96,81	89,53	101,65	93,11
V	Прибыль	312 660,92	0,00	322 595,44	0,00	332 800,86	0,00	343 363,12	0,00	354 295,51	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	250 000,00	0,00	280 000,00	0,00	280 000,00	0,00	187 078,56
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 095 498,87	5 091 576,15	9 424 906,12	5 573 941,66	9 765 815,81	5 696 526,92	10 120 395,36	5 804 615,42	10 489 228,35	5 816 045,83

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	По лямпам ЛТР							
			по приказам ФАС	газ природный						
1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50
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 «Водовод-М»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	226,30	226,30	226,30	226,30	226,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	614,10	614,10	614,10	614,10	614,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	277,10	277,10	277,10	277,10	277,10

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2024-2028 гг.

ООО «Водовод-М»

потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района
Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2024		2025		2026		2027		2028	
		план организации (ОП)	эксперт								
	Баланс										
1	Производство тепловой энергии	1 823,53	1 561,28	1 823,53	1 561,28	1 823,53	1 561,28	1 823,53	1 561,28	1 823,53	1 561,28
2	Собственные нужды источника тепла	67,29	56,48	67,29	56,48	67,29	56,48	67,29	56,48	67,29	56,48
3	Отпуск с коллекторов источника	1 756,24	1 504,80	1 756,24	1 504,80	1 756,24	1 504,80	1 756,24	1 504,80	1 756,24	1 504,80
4	Попульная 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	1 756,24	1 504,80	1 756,24	1 504,80	1 756,24	1 504,80	1 756,24	1 504,80	1 756,24	1 504,80
6	Потери	790,25	614,11	790,25	614,11	790,25	614,11	790,25	614,11	790,25	614,11
7	Потребители из сети	965,99	890,69	965,99	890,69	965,99	890,69	965,99	890,69	965,99	890,69
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	965,99	890,69	965,99	890,69	965,99	890,69	965,99	890,69	965,99	890,69
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 сторонних потребителей	965,99	890,69	965,99	890,69	965,99	890,69	965,99	890,69	965,99	890,69
1	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,06	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,072	1,04	1,042	1,04	1,040	1,04	1,040	1,04	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	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)	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
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	1,04	1,06	1,03	1,032	1,03	1,030	1,03	1,030	1,03	1,030
II	Операционные (подконтрольные) расходы	3 454 901,54	2 538 314,22	3 557 166,63	2 618 474,18	3 662 458,76	2 695 981,01	3 770 867,54	2 775 782,05	3 882 485,22	2 857 945,20
2.0	Базовый уровень операционных расходов	3 454 901,54	2 538 314,22								
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	39 598,86	622,45								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	39 598,86	622,45								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	30 750,00	0,00								
2.1.3.2	специальная одежда	2 050,00	0,00								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	6 798,86	622,45								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	3 220 615,28	2 453 155,06	3 315 945,49	2 530 625,70	3 414 097,48	2 605 532,22	3 515 154,76	2 682 655,97	3 619 203,34	2 762 062,59
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 949 333,36	1 978 346,61	3 036 633,63	2 040 822,80	3 126 517,99	2 101 231,16	3 219 062,92	2 163 427,60	3 314 347,18	2 227 465,05
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,68	4,00								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	36 809,38	41 215,55								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	271 281,91	474 808,44	279 311,86	489 802,90	287 579,49	504 301,06	296 091,84	519 228,37	304 856,16	534 597,53
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,42	0,83								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	54 020,99	47 422,16								
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:	149 929,27	9 573,16								
2.5.1	услуги связи	9 979,35	9 573,16								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	139 949,91	0,00								
2.7	Расходы на обучение персонала	927,70	444,97								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	41 848,23	0,00								
2.8.1	арендная плата на производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	41 848,23	0,00								
2.9	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 982,22	74 518,59								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 982,22	3 559,78								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 982,22	3 559,78								
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	70 958,80								
III	Неподконтрольные расходы	1 273 916,30	768 788,66	1 313 335,34	962 258,29	1 354 055,35	991 261,18	1 396 121,52	1 021 139,33	1 439 580,76	1 051 922,80
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	31 849,98	0,00								
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	31 849,98	0,00	31 849,98	0,00	31 849,98	0,00	31 849,98	0,00	31 849,98	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	972 625,81	674 273,58	1 001 415,54	862 505,11	1 031 057,44	888 035,26	1 061 576,74	914 321,10	1 092 999,41	941 385,01
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	890 698,68	550 085,01	917 063,36	695 567,14	944 208,43	716 155,93	972 157,00	737 354,15	1 000 932,85	759 179,83
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	81 927,14	124 188,58	84 352,18	166 937,96	86 849,01	171 879,33	89 419,74	176 966,95	92 066,56	182 205,18
3.7	другие обособляющиеся расходы, в том числе	33 500,50	35 303,56	35 175,52	36 786,31	36 934,30	38 257,76	38 781,01	39 788,07	40 720,06	41 379,60
3.7.2	расходы на услуги банков	33 500,50	35 303,56	35 175,52	36 786,31	36 934,30	38 257,76	38 781,01	39 788,07	40 720,06	41 379,60
3.9	Единый налог при УСН	235 940,01	59 211,52	244 894,31	62 966,87	254 213,63	64 968,16	263 913,79	67 030,15	274 011,30	69 158,20
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 135 849,09	2 673 260,27	3 292 641,54	2 778 921,38	3 457 273,62	2 874 542,25	3 630 137,30	2 973 123,97	3 811 644,17	3 075 110,00
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 565 616,98	2 203 742,67	2 693 897,83	2 285 338,06	2 828 592,72	2 365 395,16	2 970 022,36	2 448 268,43	3 118 523,48	2 534 057,38
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	486 473,54	431 055,10	510 797,22	452 176,80	536 337,08	465 742,11	563 153,94	479 714,37	591 311,63	494 105,80
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	486 473,54	431 055,10	510 797,22	452 176,80	536 337,08	465 742,11	563 153,94	479 714,37	591 311,63	494 105,80
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	486 473,54	431 055,10	510 797,22	452 176,80	536 337,08	465 742,11	563 153,94	479 714,37	591 311,63	494 105,80
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	60,58	50,04	60,58	50,04	60,58	50,04	60,58	50,04	60,58	50,04
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,03	8,61	8,43	9,04	8,85	9,31	9,30	9,59	9,76	9,87
4.5	Расходы на теплоноситель	83 758,56	38 462,50	87 946,49	41 406,51	92 343,81	43 404,98	96 961,00	45 141,17	101 809,05	46 946,82
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	622,00	277,10	622,00	277,10	622,00	277,10	622,00	277,10	622,00	277,10
4.5.2	тариф на теплоноситель	134,66	138,80	141,39	149,43	148,46	156,64	155,89	162,91	163,68	169,42
V	Прибыль	264 952,50	0,00	273 462,28	0,00	282 259,75	0,00	291 355,20	0,00	300 759,33	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-453 227,67	0,00	-326 419,65	0,00	-100 000,00	0,00	0,00	0,00	-226 419,65
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 394 571,92	5 527 135,47	8 710 068,09	6 033 234,19	9 038 307,23	6 461 784,44	9 379 836,76	6 770 045,35	9 735 228,81	6 758 558,36

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

			По данным ИТР	По данным ИТР	По данным ИТР	По данным ИТР
1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	103,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,50
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	105,0	уголь	103,6	уголь
					103,4	уголь
					103,4	уголь

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

ООО «Водовод-М»

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	225,40	225,40	225,40	225,40	225,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	115,70	115,70	115,70	115,70	115,70
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	115,72	115,72	115,72	115,72	115,72

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2024-2029 гг.

ООО «Водовод-М»

Упрощенная система налогообложения											
№ пп	Наименование показателя	2024		2025		2026		2027		2028	
		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	678,05	645,79	678,05	645,79	678,05	645,79	678,05	645,79	678,05	645,79
2	Собственные нужды источника тепла	32,31	26,78	32,31	26,78	32,31	26,78	32,31	26,78	32,31	26,78
3	Отпуск с коллекторов источника	645,74	619,01	645,74	619,01	645,74	619,01	645,74	619,01	645,74	619,01
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	645,74	619,01	645,74	619,01	645,74	619,01	645,74	619,01	645,74	619,01
6	Потери	142,41	115,68	142,41	115,68	142,41	115,68	142,41	115,68	142,41	115,68
7	Потребители из сети	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33
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	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,06	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,072	1,04	1,042	1,04	1,042	1,04	1,042	1,04	1,042
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	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)	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
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	1,04	1,06	1,03	1,032	1,03	1,032	1,03	1,032	1,03	1,032
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 789 680,08	2 122 164,23	1 842 654,61	2 189 182,18	1 897 197,18	2 253 981,97	1 953 354,22	2 320 699,84	2 011 173,51	2 389 392,56
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 789 680,08	2 122 164,23								
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	27 011,22	346,52								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	27 011,22	346,52								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	16 400,00	0,00								
2.1.3.2	специальная одежда	3 075,00	0,00								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	7 536,22	346,52								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 655 490,81	2 035 253,20	1 704 493,34	2 099 526,50	1 754 946,35	2 161 672,48	1 806 892,76	2 225 657,99	1 860 376,78	2 291 537,47
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 504 467,89	1 978 346,61	1 549 000,14	2 040 822,80	1 594 850,54	2 101 231,16	1 642 058,12	2 163 427,60	1 690 663,04	2 227 465,05
2.3.1.1	численность производственного персонала	3,63	4,00								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	34 519,70	41 215,55								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	151 022,93	56 906,59	155 493,21	58 703,70	160 095,80	60 441,33	164 834,64	62 230,39	169 713,75	64 072,41
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,23	0,10								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	54 020,99	47 422,16								
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:	82 261,14	5 329,39								
2.5.1	услуги связи	5 555,52	5 329,39								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	76 705,62	0,00								
2.7	Расходы на обучение персонала	516,45	247,71								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	23 296,95	0,00								
2.8.1	арендная плата на производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	23 296,95	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 103,50	80 987,42								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 103,50	1 981,74								
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 103,50	1 981,74								
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	79 005,68								
III	Неподконтрольные расходы	714 963,95	625 396,79	734 627,99	645 451,95	754 930,57	664 850,79	775 893,43	684 834,41	797 539,07	705 421,43
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	86 144,05	0,00								
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	86 144,05	0,00	86 144,05	0,00	86 144,05	0,00	86 144,05	0,00	86 144,05	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	499 958,23	564 969,21	514 756,99	582 810,94	529 993,80	600 062,15	545 681,61	617 823,99	561 833,79	636 111,58
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	454 349,30	550 085,01	467 798,04	566 515,29	481 644,86	583 284,14	495 901,55	600 549,35	510 580,24	618 325,61
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	45 608,92	14 884,21	46 958,95	16 295,65	48 348,93	16 778,01	49 780,06	17 274,63	51 253,55	17 785,96
3.4.4	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	27,56	30,00	27,56	30,00	27,56	30,00	27,56
3.4.6	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	19 999,65	22 683,12	20 999,63	23 635,81	22 049,61	24 581,24	23 152,09	25 564,49	24 309,70	26 587,07
3.7.2	расходы на услуги банков	19 999,65	22 683,12	20 999,63	23 635,81	22 049,61	24 581,24	23 152,09	25 564,49	24 309,70	26 587,07
3.9	Единый налог при УСН	108 862,03	37 744,45	112 727,32	39 005,19	116 743,12	40 207,40	120 915,68	41 445,93	125 251,54	42 722,78
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 124 090,17	1 064 628,56	1 180 294,67	1 104 890,53	1 239 309,41	1 142 114,70	1 301 274,88	1 180 504,36	1 366 338,62	1 220 186,68
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 018 326,77	936 803,95	1 069 243,11	970 528,90	1 122 705,26	1 003 526,88	1 178 840,53	1 037 646,79	1 237 782,55	1 072 926,78
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	98 694,58	117 889,96	103 629,31	123 666,57	108 810,77	127 376,56	114 251,31	131 197,86	119 963,88	135 133,80
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	98 694,58	117 889,96	103 629,31	123 666,57	108 810,77	127 376,56	114 251,31	131 197,86	119 963,88	135 133,80
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	98 694,58	117 889,96	103 629,31	123 666,57	108 810,77	127 376,56	114 251,31	131 197,86	119 963,88	135 133,80
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	12,42	13,83	12,42	13,83	12,42	13,83	12,42	13,83	12,42	13,83
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,94	8,52	8,34	8,94	8,76	9,21	9,20	9,48	9,66	9,77
4.5	Расходы на теплоноситель	7 068,82	9 934,65	7 422,26	10 695,07	7 793,37	11 211,26	8 183,04	11 659,71	8 592,19	12 126,10
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	67,60	98,09	67,60	98,09	67,60	98,09	67,60	98,09	67,60	98,09
4.5.2	тариф на теплоноситель	104,57	101,28	109,80	109,03	115,29	114,30	121,05	118,87	127,10	123,62
V	Прибыль	130 520,37	0,00	134 416,71	0,00	138 436,60	0,00	142 584,10	0,00	146 863,43	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-592 672,87	0,00	-335 000,00	0,00	-200 000,00	0,00	-50 000,00	0,00	-21 181,18
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 889 774,94	3 219 516,71	4 026 410,69	3 604 524,66	4 168 310,36	3 860 947,47	4 315 690,73	4 136 038,61	4 468 778,07	4 293 819,48

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

		По данным ДТР				По данным ДТР				По данным ДТР			
		ТО2025		ТО2026		ТО2027		ТО2028					
1	Индекс потребительских цен	%	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60	104,90	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40	106,00	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	105,0	уголь	103,6	уголь	103,4	уголь	103,4	уголь	103,4	уголь	

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2024 года, к протоколу заседания правления

ООО «Водовод-М»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2024 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2024 год	показатель учтенный при корректировке 2024 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	173,80	168,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	707,60	707,60

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год
 ООО «Водовод-М»

0
 общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2024 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 121,60	2 209,26	2 068,07
2	Собственные нужды источника тепла	20,87	21,53	21,53
3	Отпуск с коллекторов источника	2 100,73	2 187,73	2 046,54
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 100,73	2 187,73	2 046,54
6	Потери	761,30	707,61	707,61
7	Потребители из сети	1 339,43	1 480,12	1 338,93
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 339,43	1 480,12	1 338,93
8.1	Собственное потребление	21,67	0,00	21,18
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 317,75	1 480,12	1 317,75
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,06
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,05	1,07
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)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,06
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 771 091,47	2 771 091,47	2 837 258,88
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 673 431,03	2 673 431,03	2 673 431,03
III	Неподконтрольные расходы	937 475,37	920 863,64	1 063 917,11
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	60 600,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	838 816,53	829 028,68	844 624,25
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	752 023,87	752 023,87	765 780,73
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	86 792,66	77 004,82	78 843,52
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
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	38 058,84	27 106,20	37 400,18
3.7.2	расходы на услуги банков	38 058,84	27 106,20	37 400,18
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	62 163,34	181 892,68
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 680 426,42	2 586 542,18	2 441 261,04
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 259 828,57	2 380 133,64	2 216 730,30
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	409 520,65	155 155,13	170 790,21
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	409 520,65	155 155,13	170 790,21
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	409 520,65	155 155,13	170 790,21
4.5	Расходы на теплоноситель	11 077,20	51 253,42	53 740,52
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	102,00	707,60	707,60
4.5.2	тариф на теплоноситель	108,60	72,43	75,95
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-165 000,26
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	-165 000,26
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 388 993,26	6 278 497,29	6 177 436,77

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	107,2
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,6
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,4
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	уголь
			по Приказу ФАС
			105,0